



OPERATOR PLINSKOGA
TRANSPORTNOG SUSTAVA

22

**GODIŠNJE
IZVJEŠĆE
PLINACRO
GRUPE
2022.**



GODIŠNJE IZVJEŠĆE PLINACRO GRUPE ZA 2022. GODINU

Zagreb, lipanj 2023.

SADRŽAJ

1

UVODNA RIJEČ
UPRAVE O STANJU
GRUPE PLINACRO — 5

NAJVAŽNIJI POSLOVNI
POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE
2020.–2022. GODINE — 15

2

REGULIRANJE ENERGETSKE
DJELATNOSTI GRUPE — 19

2.1 TRANSPORT PLINA — 20
2.2 SKLADIŠTENJE PLINA — 23

3

**GODIŠNJI KONSOLIDIRANI
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI
GRUPE – 27**

- 3.1 KONSOLIDIRANI RAČUN
DOBITI I GUBITKA – 28
- 3.2 KONSOLIDIRANI
IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM
POLOŽAJU/BILANCA – 31
- 3.3 KONSOLIDIRANI
IZVJEŠTAJ O NOVČANIM
TOKOVIMA – 35

4

**ULAGANJA U DUGOTRAJNU
IMOVINU – 37**

5

RIZICI – 40

6

**RAZVOJ GRUPE
U BUDUĆNOSTI – 43**

7

**VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI
NAKON PROTEKA POSLOVNE
GODINE – 45**

**UVODNA RIJEČ
UPRAVE O STANJU
GRUPE PLINACRO**

Grupa Plinacro (dalje: Grupa) obavlja energetska djelatnost transporta plina i skladištenja plina. Poslovanje Grupe regulira i nadzire državni regulator, Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje: HERA).

Kao operator plinskog transportnog sustava te operator plinskoga skladišnog sustava, Grupa ima ključnu ulogu u osiguravanju preduvjeta za sigurnu i pouzdanu opskrbu kupaca prirodnim plinom, temeljenu na načelima objektivnosti, razvidnosti i nepristranosti, uz opravdane troškove poslovanja, pogona, održavanja, zamjene, izgradnje ili rekonstrukcije objekata te razuman i društveno prihvatljiv povrat uložених sredstava. Neprekidnim nadzorom, upravljanjem i održavanjem transportnog i skladišnog sustava te suradnjom s korisnicima transportnog i skladišnog sustava, kao i u prethodnim godinama, tijekom 2022. godine osigurana je pouzdanost isporuke i skladištenja prirodnog plina.

U dijelu djelatnosti transporta plina, slijedom novih geostrateških prilika uzrokovanih ratom u Ukrajini koje su se odrazile na tržište plina u EU, ističemo Odluku Vlade Republike Hrvatske od 18. kolovoza 2022. godine kojom se povećava sigurnost opskrbe plinom izgradnjom plinovoda Zlobin – Bosiljevo i povećanjem kapaciteta terminala za UPP na 6,1 milijardu kubnih metara plina godišnje (NN 96/22). Ovom odlukom, kojim bi se dodatno smanjila ovisnost o ruskom plinu, započet je novi investicijski ciklus te je u 3. kvartalu 2022. godine pokrenut postupak javne nabave za nabavu cijevi i opreme za projekt izgradnje plinovoda Zlobin – Bosiljevo, procijenjene vrijednosti 155 mil. eura. Prema odluci Vlade Republike Hrvatske navedena je sredstva zaduženo osigurati Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja radi ispunjavanja plana REPowerEU u Republici Hrvatskoj.

Sukladno spomenutoj Odluci Vlade Republike Hrvatske, Državnim proračunom Republike Hrvatske za 2023. godinu planiran je dio sredstava za projekt izgradnje navedenog plinovoda te povećanje kapaciteta terminala za UPP, dok je ostatak sredstava predviđen projekcijama državnog proračuna za 2024. godinu.

Uz prethodno spomenute aktivnosti vezane uz plinovod Zlobin – Bosiljevo, tijekom 2022. godine započeta je ubrzana priprema projekata interkonekcija prema Sloveniji, Mađarskoj i Bosni i Hercegovini (projekti koji bi bili ostvarivi u srednjoročnom razdoblju). Takvim budućim razvojem pridonijelo bi se jačanju energetske neovisnosti i stabilnosti Republike Hrvatske kao i središnje i jugoistočne Europe čije države članice su pokazale dodatan interes slijedom navedenih zbivanja te promjena geostrateških prilika.

U dijelu djelatnosti skladištenja plina tijekom 2022. godine nastavljen je započeti investicijski ciklus s naglaskom na razvoj novih kapaciteta sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj putem ulaganja u projekt izgradnje novog podzemnog skladišta plina – PSP Grubišno Polje, koji je uvršten na listu strateških investicijskih projekata Republike Hrvatske. Svrha novog podzemnog skladišta plina jest povećanje kapaciteta sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj, pokrivanje vršnih potreba za potrošnjom plina, optimizacija rada sezonskog skladišta plina PSP Okoli, pružanje novih i proširenih usluga u skladištenju prirodnog plina te povećanje fleksibilnosti opskrbe, sigurnosti i neovisnosti plinskog sustava Republike Hrvatske u cjelini.

Važno je za napomenuti i da je odlukom Povjerenstva za procjenu i utvrđivanje prijedloga strateških projekata nadležnog Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja od 29. 4. 2022. godine projekt izgradnje PSP Grubišno Polje na Listi strateških projekata Republike Hrvatske.

Tijekom 2022. godine intenzivno se radilo na pripremi postojećih informatičkih sustava za potrebe uvođenja eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj od 1. siječnja 2023. godine, sukladno zakonskim smjernicama o zamjeni kune eurom te samom Zakonu o uvođenju eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj.

Tijekom 2022. godine, kao i svih prethodnih godina, Grupa Plinacro je poseban fokus stavila na racionalizaciju operativnih troškova poslovanja, pri tome ne dovodeći u pitanje sigurnost transportnog sustava te pouzdanu opskrbu plinom kao i opstojnost i zadržavanje sigurnog, pouzdanog i učinkovitog sustava skladišta plina. Poslovanje grupe Plinacro tijekom 2022. godine prvenstveno je obilježeno porastom cijene energenata u posljednjih godinu dana te je tijekom 2022. godine došlo do povećanja operativnih, te posebice materijalnih troškova poslovanja u odnosu na prethodnu godinu.

Poslovni prihodi ostvareni su od prihoda iz energetske djelatnosti transporta prirodnog plina temeljem tarifnog sustava za transport plina i od prihoda od skladištenja plina kupcima sukladno iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina.

Slijedom svega navedenog ostvaren je pozitivan neto rezultat poslovanja za 2022. godinu te je tijekom 2022. godine Grupa imala i stabilnu razinu likvidnosti, što se očekuje i u narednom razdoblju.

S osobitim zadovoljstvom ističemo kako je Grupa Plinacro unatoč poslovno vrlo izazovnoj godini uspješno odgovorila na sve poslovne izazove, vodeći računa o zaštiti života i zdravlja djelatnika i partnera te društveno odgovornom poslovanju. U narednom razdoblju, uzimajući u obzir krizu izazvanu ratom u Ukrajini i potencijalne gospodarske efekte, Grupa će uložiti dodatan napor kako bi se realizirale sve planirane aktivnosti i time dati svoj doprinos očuvanju sigurnosti i pouzdanosti transporta i skladištenja plina te stabilnosti gospodarstva Republike Hrvatske.

SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM

Grupa posluje u skladu sa sustavima upravljanja kvalitetom te provodi interne i vanjske prosudbe u svim organizacijskim jedinicama. U tom smislu djeluje u skladu s međunarodnim normama: ISO 9001 Sustav upravljanja kvalitetom, ISO 27001 Sustav upravljanja informacijskom sigurnošću, ISO 50001 Sustav upravljanja energijom, ISO 14001 Sustav upravljanja zaštitom okoliša te ISO 45001 Sustav upravljanja zaštitom zdravlja i sigurnosti. Poštujući zahtjeve navedenih normi, kontinuirano se radi na poboljšanju kvalitete poslovanja sustavnim praćenjem rizika i utjecaja poslovnih aktivnosti na zdravlje i sigurnost zaposlenika i zaštitu okoliša te poduzima preventivne mjere radi sprječavanja i/ili smanjenja nepoželjnih utjecaja na zdravlje, sigurnost i okoliš. Sukladno potrebama Društva provedena su osposobljavanja iz područja zaštite na radu i zaštite od požara, a provode se i ostale zakonom utvrđene obveze u cilju zaštite i očuvanja okoliša.



DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

U skladu s praksom društveno odgovornog poslovanja Grupa nastoji biti pouzdan partner društvu u cjelini i u lokalnim zajednicama u kojima djeluje i radi na prepoznavanju njihovih specifičnih potreba. Vodeći se kriterijem kvalitete i korisnosti i u 2022. godini kroz program sponzorstava i donacija pružena je potpora brojnim udrugama i institucijama za projekte humanitarnog, znanstvenog, kulturnog, odgojno-obrazovnog i sportskog karaktera, koji pridonose ukupnoj kvaliteti života i razvoju lokalnih zajednica.

Razvoj svijesti je sveukupan osjećaj pripadnosti djelatnika Grupi kao i odnos odgovornosti i savjesnosti djelatnika, dužna pažnja i povećana pozornost koju radnici pokazuju kod obavljanja svakodnevnih radnih zadataka doprinoseći na taj način ostvarenju ciljeva Grupe. Za obavljanje poslova energetskih djelatnosti potrebna su specifična stručna znanja.

Svjesni vrijednosti i vitalnog značaja koji za Grupu predstavljaju njezini djelatnici 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. Osobitu važnost pridajemo i prenošenju specijalističkih stručnih znanja i iskustava studentima. Tako naši djelatnici svojim kontinuiranim sudjelovanjem u sveučilišnoj nastavi kao predavači, mentori pri izradi stručnih/diplomskih/doktorskih radova te kroz stručnu praksu i kroz aktivno pisanje i objavljivanje znanstvenih i stručnih članaka u Republici Hrvatskoj i u međunarodnom okruženju, nastoje dodatno pridonijeti razvoju struke i ugleda naše Grupe u cjelini, budući da su kompetentni, educirani i stručni djelatnici najvažniji čimbenik uspješnosti Grupe.

KORPORATIVNO UPRAVLJANJE

Grupi Plinacro čine:

- Plinacro d.o.o. kao matica (dalje: Plinacro ili matica)
- Podzemno skladište plina d.o.o. kao ovisno društvo u 100 %-tnom vlasništvu matice od 2009. godine (dalje: PSP)

Upravljačka tijela Grupe:

Skupština

Centar za restrukturiranje i prodaju (CERP)

Nadzorni odbor

Igor Vuković, predsjednik
Ilijana Krešić Rajič, članica
Mario Mikulić, predstavnik radnika

Uprava

Ivica Arar, predsjednik
Daria Krstičević, članica

Revizijski odbor

Igor Vuković, predsjednik
Ilijana Krešić Rajič, članica
Mihovil Anđelinović, član
Ilko Vrankić, član
Dario Konta, član

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

Prema mišljenju neovisnog revizora Godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja za 2022. godinu konsolidirani financijski izvještaji istinito i fer prikazuju konsolidirani financijski položaj Grupe na dan 31. 12. 2022. godine, konsolidiranu financijsku uspješnost i konsolidirane novčane tokove Grupe za 2022. godinu, sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI-jevima) koji su utvrđeni od Europske komisije i objavljeni u službenom listu Europske unije.

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

Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja

MIŠLJENJE

Obavili smo reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja za godinu koja je završila 31. prosinca 2022. društva Plinacro d.o.o., Zagreb, Savska cesta 88a (dalje u tekstu: „Društvo”) i njegovog ovisnog društava Podzemno skladište plina d.o.o., Zagreb, Veslačka 2-4 (dalje u tekstu „Grupa”), koji obuhvaćaju konsolidirani izvještaj o financijskom položaju (bilancu) na 31. prosinca 2022., konsolidirani račun dobiti i gubitka, konsolidirani izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani izvještaj o novčanim tokovima, konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje, uključujući i značajne računovodstvene politike.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji konsolidirani financijski izvještaji istinito i fer prikazuju financijski položaj Grupe na 31. prosinca 2022., njegovu konsolidiranu financijsku uspješnost i njegove konsolidirane novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja usvojenim 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 konsolidiranih financijskih izvještaja*. Neovisni smo od Grupe 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 konsolidiranih financijskih izvještaja u Hrvatskoj 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.

OSTALE INFORMACIJE

Uprava Društva je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije uključuju Izvešće posloводства uključeno u Godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnje konsolidirane financijske izvještaje i naše izvješće neovisnog revizora o njima. Naše mišljenje o godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije.

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

U pogledu Izvešća posloводства, obavili smo i postupke propisane Zakonom o računovodstvu. Ti postupci uključuju provjeru je li Izvešće posloводства sastavljeno u skladu s člankom 21. Zakona o računovodstvu.

Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

OSTALE INFORMACIJE

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

1. su informacije u priloženom Izvešću posloводства usklađene, u svim značajnim odrednicama, s priloženim godišnjim financijskim izvještajima; te
2. je priloženo Izvešće posloводства sastavljeno u skladu sa člankom 21. Zakona o računovodstvu.

Na temelju poznavanja i razumijevanja poslovanja Grupe i njegova okruženja stečenog u okviru revizije godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, dužni smo izvijestiti ako smo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u priloženom Izvešću posloводства. U tom smislu nemamo što izvijestiti.

ODGOVORNOSTI UPRAVE DRUŠTVA I ONIH KOJI SU ZADUŽENI ZA UPRAVLJANJE ZA GODIŠNJE KONSOLIDIRANE FINANCIJSKE IZVJEŠTAJE

Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja 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 konsolidiranih financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

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

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa financijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Grupa.

ODGOVORNOSTI REVIZORA ZA REVIZIJU GODIŠNJIH KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji konsolidirani financijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati izvješće 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 konsolidiranih financijskih izvještaja.

Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

ODGOVORNOSTI REVIZORA ZA REVIZIJU GODIŠNJIH KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA (NASTAVAK)

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

- prepoznavamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljam 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 prijevare 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 Grupe.
- 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 Grupe 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 konsolidiranim financijskim izvještajima 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 Grupa prekine s vremenski neograničenim poslovanjem.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji konsolidirani financijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za 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.

Pribavljamo dostatne i primjerene revizijske dokaze u vezi s financijskim informacijama subjekata ili poslovnih aktivnosti unutar Grupe kako bi izrazili mišljenje o tim konsolidiranim financijskim izvještajima. Mi smo odgovorni za usmjeravanje, nadziranje i izvođenje revizije Grupe. Mi smo isključivo odgovorni za naše revizijsko mišljenje.

Izvješće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

IZVJEŠĆE O DRUGIM ZAKONSKIM ZAHTJEVIMA

IZVJEŠĆE TEMELJEM ZAHTJEVA IZ ZAKONA O RAČUNOVODSTVU

Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Grupe za godinu koja je završila 31. prosinca 2022. godine u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja "Standardni financijski izvještaji" (NN 95/16, 144/20).

Financijske informacije iznijete u standardnim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe prikazanih na stranicama od 6. do 55. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje.

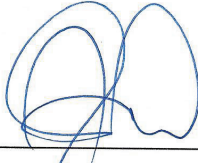
U Zagrebu, 13. lipnja 2023. godine

PKF FACT revizija d.o.o.
Zadarska 80
10 000 Zagreb



Daniela Šunjić, dipl.oec.
Predsjednica Uprave

PKF FACT revizija d.o.o.
ZAGREB, OIB: 66538066056
4



Jeni Krstičević, univ.spec.oec.rra.
Ovlašteni revizor



**NAJVAŽNIJI POSLOVNI
POKAZATELJI ZA
RAZDOBLJE
2020. – 2022.
GODINE**

Najvažniji poslovni pokazatelji Grupe za razdoblje 2020. – 2022. godine

u 000 kn

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI RDG	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
	1	2	3	4
UKUPNI PRIHODI	495.017	641.809	688.495	107,27
Poslovni prihodi	490.644	633.718	680.704	107,41
– prihodi od transporta prirodnog plina	349.487	472.683	531.803	112,51
– prihodi od skladištenja plina	124.628	120.791	122.385	101,32
– ostali poslovni prihodi	16.528	40.244	26.516	65,89
Financijski prihodi	4.373	5.950	6.079	102,17
Prihodi od primjene metode udjela	-	2.141	1.711	79,92
UKUPNI RASHODI	530.041	535.306	533.698	99,70
Poslovni rashodi	463.563	488.301	486.666	99,67
Financijski rashodi	66.478	47.005	47.032	100,06
POSLOVNI RASHODI BEZ AMORTIZACIJE, VRIJ. USKLAĐENJA I REZERVIRANJA	240.172	240.010	267.613	111,50
DOBIT/GUBITAK RAZDOBLJA	-29.397	87.217	116.614	133,71
NETO SVEOBUHvatNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	39.458	-27.970	-3.149	
SVEOBUHvatNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	10.061	59.247	113.465	191,51
BROJ ZAPOSLENIH na dan 31.12.	349	339	350	103,24

- **Ukupni prihodi** u 2022. godini ostvareni su u iznosu od 688,5 mil. kuna i veći su za 46,69 mil. kuna (7,27 %) u odnosu na ostvarenje 2021. godine. Najznačajniji utjecaj na ostvarenje imala je veća realizacija poslovnih prihoda odnosno prihoda od transporta prirodnog plina zbog poremećaja na tržištu plina EU izazvanog ratom u Ukrajini zbog čega se događa izuzetan porast cijena plina na tržištu EU, mijenjaju se dobavni pravci plina diljem EU te zbog povećanja kapaciteta na ulazu iz terminala za UPP, prestanka rada Petrokemije i porasta korištenja kapaciteta na izlazu na interkonekcijama u smjeru iz Hrvatske u Mađarsku, a povremeno i u smjeru Slovenije. Navedene okolnosti dovele su do nepredvidivosti planiranja i korištenja kratkoročnih kapacitetnih proizvoda.
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2022. godini iznose 267,61 mil. kuna te su veći od ostvarenih u 2021. godini za 11,50 % odnosno za 27,6 mil. kuna najvećim dijelom kao rezultat povećanja cijena energenata, posebice plina i električne energije.
- **Ostvarena dobit poslovanja** u 2022. godini iznosi 116,61 mil. kuna te je značajno veća u odnosu na prethodnu godinu kada je dobit poslovanja iznosila 87,22 mil. kuna. Navedeno je najvećim dijelom rezultat većih ostvarenih poslovnih prihoda, prvenstveno prihoda od transporta plina.

u 000 kn

NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI BILANCA	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
	1	2	3	4
Dugotrajna imovina	4.534.367	4.350.730	4.323.622	99,38
Kratkotrajna imovina	445.299	527.627	582.762	110,45
UKUPNO IMOVINA	4.979.666	4.878.356	4.906.384	100,57
ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU	457.974	72.668	145.688	200,48
Temeljni (upisani) kapital	912.022	912.022	912.022	100,00
Rezerve fer vrijednosti	39.458	11.488	8.339	72,59
Rezerve iz dobiti	2.158.663	2.141.449	2.206.589	103,04
Kapitalne rezerve	1	1	1	100,00
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	38.415	26.232	48.309	184,16
Dobit poslovne godine	-29.397	87.217	116.614	133,71
KAPITAL I REZERVE	3.119.162	3.178.409	3.291.875	103,57
REZERVIRANJA	71.092	64.264	62.564	97,35
Dugoročne obveze	1.329.194	1.104.987	973.518	88,10
Kratkoročne obveze	460.218	530.696	578.427	108,99
UKUPNO KAPITAL I OBVEZE	4.979.666	4.878.356	4.906.384	100,57

- **Ulaganja u dugotrajnu imovinu** realizirana su u iznosu od 145,69 mil. kuna i značajno su veća od ostvarenih ulaganja u prethodnoj godini najvećim dijelom kao rezultat razvoja novih kapaciteta sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj kroz realizaciju projekta izgradnje PSP Grubišno Polje.

Grupa je sve dospjele obveze prema dobavljačima u zemlji i inozemstvu podmirila u ugovorenim rokovima, kao i dospjele obveze po osnovi kredita prema kreditnim institucijama, a obveze prema državi u zakonom propisanim rokovima.

Financijski pokazatelji poslovanja

NAJVAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI	Ostvarenje 2020.	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
	1	2	3	4
EBITDA	230.866	360.959	406.661	112,66
ZADUŽENOST	33,81%	30,65%	28,87%	94,18
TEKUĆA LIKVIDNOST	1,25	1,34	1,30	96,87
ROA	0,00%	1,79%	2,38%	133,12
ROE	0,00%	2,74%	3,54%	129,01

- **EBITDA – povećanje** EBITDA-e u 2022. godini u iznosu od 45,70 mil. kuna, u odnosu na ostvarenu u 2021. godini, najvećim je dijelom rezultat povećanja ukupnih prihoda.
- **Zaduženost** – tijekom 2022. godine primjetno je smanjenje koeficijenta zaduženosti u odnosu na 2021. godinu, najvećim dijelom kao rezultat redovitih otplata obveza po kreditima.
- **Tekuća likvidnost** – koeficijent tekuće likvidnosti (KTL) ili omjer kratkoročne imovine i kratkoročnih obveza na 31. 12. 2022. godine iznosio je 1,30 te je nešto manji u odnosu na 31. 12. 2021. godine kada je iznosio 1,34, što i dalje ukazuje na stabilnu razinu likvidnosti.



2

**REGULIRANJE
ENERGETSKE
DJELATNOSTI
GRUPE**

Osnovni pravni akt kojim se uređuje tržište plina u Republici Hrvatskoj je Zakon o tržištu plina. Grupa kao cjelina obavlja dvije zasebne regulirane energetske djelatnosti: djelatnost transporta plina i djelatnost skladištenja plina. Poslovanje Grupe regulira i nadzire državni regulator HERA koja, između ostalog, određuje cijenu/naknadu/tarifu za obavljanje usluge, kvalitetu usluge, ali daje i suglasnost na plan razvoja djelatnosti Grupe.

U zakonodavnom dijelu važno je naglasiti da HERA i tijekom 2022. godine provodi daljnje aktivnosti na usklađivanju hrvatske regulative iz područja energetske djelatnosti Grupe sa zahtjevima tijela EU uz aktivno sudjelovanje stručnih službi Grupe.

2.1 TRANSPORT PLINA

Grupa je i u 2022. godini osigurala pouzdanu i sigurnu isporuku plina. Neprekidnim nadzorom transportnog sustava, upravljanjem tehnološkim objektima, pripremom sustava za posebne uvjete rada, analizama uvjeta u sustavu, predviđanjem ponašanja sustava, pravovremenim prosljeđivanjem informacija o stanju u sustavu, fizičkim nadzorom tehnoloških objekata i njihovim sustavnim održavanjem, osigurani su svi preduvjeti za siguran i pouzdan transport plina te je usluga transporta plina obavljena u potpunosti sukladno ugovornim obvezama.

Tijekom 2022. godine:

- u transportni sustav preuzeto je 41.039 mil. kWh plina što je za 16,6 % ili 5.843 mil. kWh više u odnosu na 2021. godinu. U ukupno preuzetim količinama plina, udio plina koji je proizveden u RH iznosio je 15 % (6.035 mil. kWh), udio plina preuzetog s terminala za UPP 64 % (26.476 mil. kWh), udio plina iz uvoza iznosio je 13 % (5.362 mil. kWh), a udio plina preuzetog iz Podzemnog skladišta plina Okoli bio je 8 %.
- iz transportnog sustava isporučeno je 41.040 mil. kWh plina što je za 16,6 % ili 5.842 mil. kWh više u odnosu na 2021. godinu. Isporučka plina u distribucijske sustave smanjena je za 12,4 % (1.702 mil. kWh), dok je isporuka plina za krajnje kupce priključene na transportni sustav manja za 21,8 % (3.480 mil. kWh).

Tehnički kapaciteti na ulazima u transportni sustav i izlazima iz transportnog sustava omogućili su sigurnu i pouzdanu opskrbu plinom te tijekom godine nisu zabilježena ugovorna ili fizička zagušenja ni ograničenja korištenja transportnih kapaciteta zbog tehničkih problema. Dobrom suradnjom i pravovremenom komunikacijom s korisnicima transportnog sustava na najmanju je moguću mjeru smanjen utjecaj navedenih radova na tehnološke uvjete u ostalim dijelovima transportnog sustava i ograničenja, odnosno obustave korištenja kapaciteta transportnog sustava prema korisnicima te količine plina ispuštene u atmosferu. Kontinuiranim praćenjem parametara kvalitete plina na ulazima u transportni sustav utvrđenih ugrađenim procesnim kromatografima tijekom 2022. 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 svim ulazima u transportni sustav stabilan je s promjenama unutar propisanih granica što rezultira i odgovarajućom kvalitetom plina na izlazima iz transportnog sustava.

U odnosu na ukupno preuzete količine plina u transportni sustav, u 2022. godini aktivirano je 1,14 % negativne energije uravnoteženja i 0,44 % pozitivne energije uravnoteženja. Na godišnjoj razini ukupno je veći broj intervencija kao i ukupno aktivirane energije u odnosu na prethodnu godinu. Zbog promjena trendova na tržištima plina EU, uravnoteženje sustava u RH postalo je zahtjevnije, a potreba za korištenjem energije uravnoteženja češća nego ranije, uz povremeno korištenje i pozitivne i negativne energije uravnoteženja u istom plinskom danu. Usluga uravnoteženja i dalje nije na raspolaganju jer na raspisanom natječaju nije bilo zainteresiranih ponuditelja. Također, nije bilo ni potrebe za korištenjem usluge uravnoteženja jer su kratkoročni proizvodi ponuđeni putem trgovinske platforme bili dostatni.

Nastavljen je trend rasta interesa novih energetske subjekata, prije svega trgovaca plinom, za ulazak na tržište plina u RH, koji se može povezati s puštanjem u rad terminala za UPP na otoku Krku te s povećanjem njegova kapaciteta. Istovremeno, zbog poremećaja na tržištu uzrokovanih energetske krizom na razini cijele EU, pojavio se trend povlačenja s tržišta opskrbljivača kojima HERA privremeno ili trajno oduzima energetske dozvole zbog neispunjavanja zakonskih obaveza. S obzirom na ulogu zajamčenog opskrbljivača propisanu Zakonom o tržištu plina navedena oduzimanja dozvola nisu utjecala na poslovanje Plinacra.

Opis	Stanje na dan 31. 12. 2021.	Stanje na dan 31. 12. 2022.
1	2	3
POKAZATELJ LIKVIDNOSTI		
Koeficijent tekuće likvidnosti	1,32	1,23
POKAZATELJ ZADUŽENOSTI		
Koeficijent zaduženosti	27,54%	25,42%
POKAZATELJI PROFITABILNOSTI		
Neto profitna marža	12,91%	20,19%
ROA	1,43%	2,50%
ROE	2,08%	3,51%
EBITDA	282.912	358.234
EBIT marža	23,35%	33,09%
EBITDA marža	56,73%	64,30%
POKAZATELJ EKONOMIČNOSTI		
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	1,19	1,37
POKAZATELJ FINANCIRANJA		
Stupanj samofinanciranja	68,88%	71,16%

Financijski pokazatelji
poslovanja djelatnosti
transporta plina

Iz gore prikazanog vidljivo je povećanje pokazatelja profitabilnosti, ekonomičnosti te pokazatelja financiranja u 2022. godini u odnosu na prethodnu 2021. godinu. Glavni razlog povećanja su ostvareni veći poslovni prihodi u 2022. godini kao rezultat povećanja prihoda od transporta plina, što je rezultiralo i većom ostvarenom neto dobiti. Pokazatelj zaduženosti u 2022. godini bilježi blagi pad u odnosu na 2021. godinu prvenstveno zbog smanjenja obveza po kreditima (EIB I, EIB II i Erste banka).

2.2 SKLADIŠTENJE PLINA

Kao operator sustava skladišta plina, a prema odredbama Zakona o tržištu plina (NN 18/18, 23/20), Grupa je odgovorna za rad, održavanje i razvoj sustava skladišta plina. Energetsku djelatnost obavlja kao javnu uslugu dostupnu svim kupcima i energetskim subjektima, po reguliranoj cijeni i prema reguliranim uvjetima pristupa. Kontinuiranim održavanjem i adekvatnim upravljanjem sustavom skladišta plina i tijekom 2022. godine odrađene su sve ugovorne obveze proizašle iz nominacija korisnika te je ostvaren pozitivan poslovni rezultat.

Veličine koje definiraju skladište prema „Elaboratu o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina Eksploatacijsko polje ugljikovodika PSP Okoli” ur. broj 1501-2021/UD od siječnja 2022. godine (dalje u tekstu: Elaborat) su sljedeće:

- | | |
|------------------------------------|----------------------------------|
| – radni volumen, maksimalni | 438 000 000 m ³ plina |
| – kapacitet povlačenja, (Max Qph) | 240 000 m ³ /h plina |
| – kapacitet utiskivanja, (Max Quh) | 180 000 m ³ /h plina |

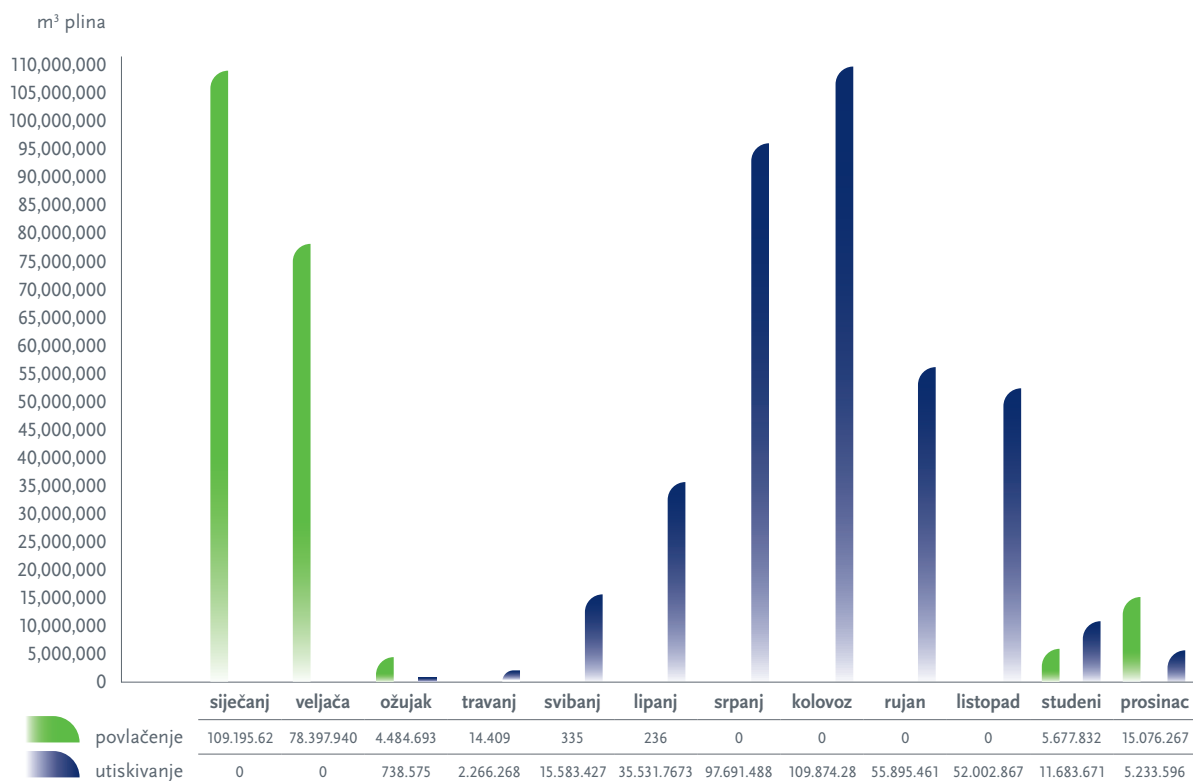
Definirani su i minimalni kapaciteti. Oni iznose:

- minimalni satni kapacitet povlačenja plina (Min Qph) iznosi 20 000 m³/h
- minimalni satni kapacitet utiskivanja plina (Min Quh) iznosi 27 000 m³/h

U 2022. godini prema gore navedenim tehničkim parametrima skladište plina radilo je na osnovi nominacija korisnika skladišnog sustava i operatera transportnog sustava, odnosno potrebama plinskog sustava Republike Hrvatske. Tijekom godine, prema nominacijama korisnika bilo je 350 promjena režima rada, a od toga u 35. ciklusu utiskivanja 208 promjena. Sve radne bušotine primale su i povlačile očekivane količine plina pri zadanim uvjetima rada. Procesna oprema radila je prema potrebama i projektiranim radnim parametrima, tijekom godine nije zabilježen ni jedan zastoj u radu te su sve nominacije korisnika izvršene.

Na grafu je prikazan rad društva PSP Okoli tijekom 2022. godine. Ukupno je kroz ležište PSP-a prošlo $Q_{uk} = 599.348.748 \text{ m}^3$ plina. Od tog iznosa $Q_p = 212.847.339 \text{ m}^3$ je povučeno, dok je $Q_{ut} = 386.501.409 \text{ m}^3$ plina utisnuto. 34. ciklus povlačenja završio je 6. 3. 2022. godine. Stanje skladišta iznosilo je $Q_{sk} = 79.790.319 \text{ m}^3$ plina. Tlak ležišta temeljen na izmjerenim tlakovima mjernih bušotina OK-24 i OK-40 iznosio je 80 bara.

Rad podzemnog skladišta plina Okoli u 2022. godini

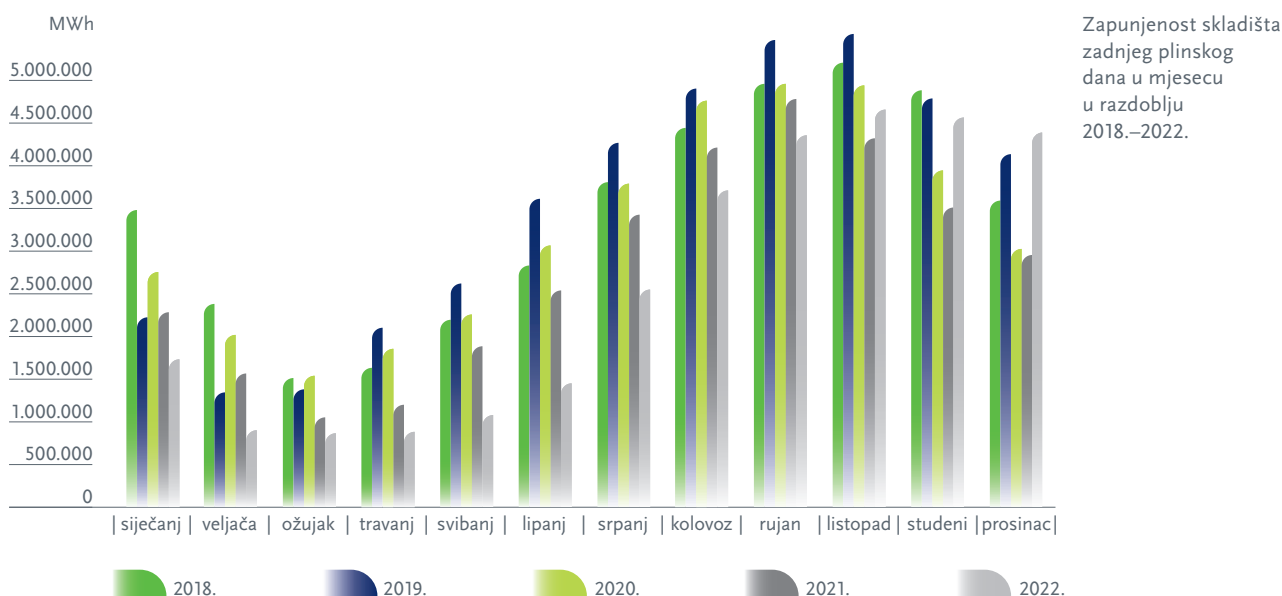


I tijekom rada skladišta u 2022. godini zabilježeno je odstupanje u odnosu ležišnog tlaka i količine plina koja za koju je evidentirano da postoji u radnom volumenu. U važećem Rudarskom projektu navodi se pomicanje histereze ležišnog tlaka udesno koje je uslijedilo nakon 2005. godine, što je dovelo do povećane migracije plina u slabije propusne dijelove ležišta. Na osnovi svega navedenog napravljeni su novi proračuni radnih karakteristika PSP Okoli te su rezultati prikazani u „Elaboratu o građi, obliku, veličini i obujmu geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina za PSP Okoli”, iz siječnja 2022., čija obveza izrade proizlazi iz važećeg Pravilnika o rezervama (NN 95/18), članka 47., koji propisuje da se novi elaborat obvezno izrađuje kada dolazi do promjene radnog volumena ili plinskog jastuka kod geoloških struktura pogodnih za skladištenje prirodnog plina.

Navedenu problematiku gubitka plina iz radnog volumena zbog migracije plina potvrdio je završetak 30. ciklusa povlačenja. Kako bi moglo ispuniti ugovorne obveze prema korisnicima, krenulo se u nadoknadu količina kupovinom prirodnog plina te je u razdoblju od listopada 2018. godine do studenog 2019. godine kupljeno/nadoknađeno oko 67.000.000 m³ plina. 2021. i 2022. godine potvrđeno je da je navedenom kupnjom nadoknađena otprilike polovina količine migriranog plina. Preostalu količinu migriranog plina planira se nadoknaditi s pridobivenim plinom iz ležišta Grubišno Polje kada krene njegova eksploatacija. Potreba nadoknade plina u funkciji rada skladišta potvrđena je i završetkom 34. ciklusa povlačenja, koji je završio 6. 3. 2022. godine, kada je stanje skladišta iznosilo $Q_{skl} = 79.790.319$ m³ plina, a referentni tlak ležišta, temeljen na izmjeranim tlakovima mjernih bušotina OK-24 i OK-40 iznosio je 80 bar. Krizna situacija s opskrbom plina uvjetovana ratnom situacijom u Ukrajini utjecala je na specifičnu dinamiku rada skladišta u 34. ciklusu povlačenja (dugotrajni

rad s maksimalnim količinama povlačenja prema krivulji povlačenja korisnika) te drugačiju dinamiku rada na početku 35. ciklusa utiskivanja.

U povijesti rada skladišta od početka njegovog rada 1987. godine nije se dogodilo da je skladište toliko dugo radilo s maksimalnim količinama povlačenja. Tijekom 2022. godine dinamika rada skladišta bila je značajno drugačija od dinamike rada u dosadašnjem radu skladišta te je u kolovozu 2022. godine utisnuto 109.874.289 m³ plina, što predstavlja najveću utisnutu mjesečnu količinu plina od početka rada.



Na dan 31. prosinca 2022. zapunjenost skladišta bila je cca 47,44 % veća nego na isti dan prethodne godine.

Radovi na održavanju sustava skladišta obavljali su se sukladno planu održavanja što obuhvaća strojarske, elektroenergetske, instrumentacijske, strojarsko-montažne i građevinske radove te radove na tehničkoj zaštiti objekata, osoba i ostale imovine, zatim radove interventnog održavanja prema potrebi te sve zakonom predviđene preglede, servise i mjerenja na objektima, opremi i okolišu. Sve radne bušotine primale su i povlačile očekivane količine plina pri zadanim uvjetima rada.

U potpunosti je postignuto sljedeće:

- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za utiskivanje plina
- funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za povlačenje plina
- funkcionalnost sustava za nadzor i upravljanje poljem i postrojenjem
- funkcionalnost i pouzdanost sustava opskrbe električnom energijom
- funkcionalnost i pouzdanost sustava za mjerenje skladištenih količina plina
- funkcionalnost blokadnih sustava za tehnološku zaštitu objekata
- poštivanje zakonskih propisa i tehničkih normi
- određivanje ispravnih režima utiskivanja i povlačenja i vođenja rada podzemnog ležišta.

U 2022. godini PSP je nastavio ranije započetu realizaciju investicijskog projekta izgradnje novog podzemnog skladišta plina na lokaciji eksploatacijskog polja za podzemno skladištenje plina Grubišno Polje. Svrha izgradnje PSP Grubišno Polje jest povećanje kapaciteta sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj, pokrivanje vršnih potreba za potrošnjom plina, optimizacija rada sezonskog skladišta plina PSP Okoli, pružanje novih i proširenih usluga u skladištenju prirodnog plina te povećanje fleksibilnosti opskrbe, sigurnosti i neovisnosti plinskog sustava RH u cjelini. Planirani radni volumen novog podzemnog skladišta plina iznosi 117.000.000 m³ plina (prema prihvaćenom Projektu razrade i eksploatacije za PSP Grubišno Polje), planirani maksimalni izlazni kapacitet 100.000 m³/h te maksimalni kapacitet utiskivanja plina u skladište do 70.000 m³/h, uz mogućnost višestrukog punjenja i pražnjenja skladišta tijekom godine.

Opis	Stanje na dan 31. 12. 2021.	Stanje na dan 31. 12. 2022.
1	2	3
POKAZATELJ LIKVIDNOSTI		
Koeficijent tekuće likvidnosti	1,41	1,58
POKAZATELJ ZADUŽENOSTI		
Koeficijent zaduženosti	28,58%	29,68%
POKAZATELJI PROFITABILNOSTI		
Neto profitna marža	15,21%	1,66%
ROA	2,41%	0,24%
ROE	3,66%	0,36%
EBITDA	77.689	47.868
EBIT marža	21,84%	8,21%
EBITDA marža	56,98%	38,36%
POKAZATELJ EKONOMIČNOSTI		
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	1,23	1,02
POKAZATELJ FINANCIRANJA		
Stupanj samofinanciranja	0,66	0,65

Financijski pokazatelji
poslovanja djelatnosti
skladištenja plina

Financijski pokazatelji u području djelatnosti skladištenja plina prikazuju pad koeficijenata profitabilnosti i ekonomičnosti u odnosu na 2021. godinu. Razlog povećanja su veći ostvareni poslovni rashodi (najvećim dijelom kao rezultat povećanja cijena energenata) uz manje ostvarenje poslovnih prihoda u 2022. godini. Također, iz navedene tablice razvidno je povećanje koeficijenta zaduženosti zbog većih dugoročnih obveza po kreditima za potrebe realizacije investicije PSP Grubišno Polje.



**GODIŠNJI
KONSOLIDIRANI
FINANCIJSKI
IZVJEŠTAJI GRUPE**

Godišnji konsolidirani financijski izvještaji Grupe za 2022. godinu obuhvaćaju maticu Plinacro i ovisno društvo Podzemno skladište plina, nakon eliminacije svih transakcija unutar Grupe.

3.1. KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITI I GUBITKA

u 000 kn

RAČUN DOBITI I GUBITKA	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
1	2	3	4
I. POSLOVNI PRIHODI	633.718	680.704	107,41
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe			
2. Prihodi od prodaje	593.474	654.188	110,23
– prihodi od transporta plina	472.683	531.803	112,51
– prihodi od skladištenja plina	120.791	122.385	101,32
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, roba i usluga	0	0	
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe	0	0	
5. Ostali poslovni prihodi	40.244	26.516	65,89
II. POSLOVNI RASHODI	488.301	486.666	99,67
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda			
2. Materijalni troškovi	127.122	169.333	133,20
a.) Troškovi sirovina i materijala	33.437	66.954	200,24
b.) Troškovi prodane robe	347	8	2,43
c.) Ostali vanjski troškovi	93.339	102.371	109,68
3. Troškovi osoblja	75.603	73.514	97,24
a.) Neto plaće i nadnice	45.627	44.118	96,69
b.) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	19.742	19.435	98,44
c.) Doprinosi na plaće	10.234	9.961	97,33
4. Amortizacija	215.542	212.623	98,65
5. Ostali troškovi	25.568	24.070	94,14
6. Vrijednosna usklađenja	14.639	6.340	43,31
7. Rezerviranja	18.110	90	0,50
8. Ostali poslovni rashodi	11.716	696	5,94
III. FINANCIJSKI PRIHODI	5.950	6.079	102,16
IV. FINANCIJSKI RASHODI	47.005	47.032	100,06
V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	2.141	1.711	79,94
VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	
VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM	0	0	
VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	0	0	
IX. UKUPNI PRIHODI	641.809	688.495	107,27
X. UKUPNI RASHODI	535.306	533.698	99,70
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA	106.503	154.797	145,35
XII. POREZ NA DOBIT	19.285	38.182	197,98
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	87.217	116.615	133,71

Račun dobiti i gubitka Grupe za 2022. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

– ukupni prihodi	688,50 mil. kuna
– ukupni rashodi	533,70 mil. kuna
– dobit prije oporezivanja	154,80 mil. kuna
– porez na dobit	27,96 mil. kuna
– dodatni porez na dobit	10,22 mil. kuna
– dobit razdoblja	116,62 mil. kuna

Grupa je u 2022. godini ostvarila dobit razdoblja u iznosu od 116,62 mil. kuna što je rezultat racionalnog upravljanja operativnim troškovima, te većih ostvarenih ukupnih prihoda tj. poslovnih prihoda.

Prihodi

Grupa Plinacro ostvarila je ukupne prihode u iznosu od 688,5 mil. kuna, a dijele se na:

– poslovne prihode	680,70 mil. kuna
– financijske prihode	6,08 mil. kuna
– prihod od primjene metode udjela	1,71 mil. kuna

u 000 kn			
Opis	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
1	2	3	4
Poslovni prihodi	633.718	680.704	107,41
Prihodi od prodaje	593.474	654.188	110,23
<i>Prihodi od transporta plina</i>	<i>472.683</i>	<i>531.803</i>	<i>112,51</i>
<i>Prihodi od skladištenja plina</i>	<i>120.791</i>	<i>122.385</i>	<i>101,32</i>
Ostali poslovni prihodi	40.244	26.516	65,89
Financijski prihodi	5.950	6.079	102,16
Prihodi od primjene metode udjela	2.141	1.711	79,94
UKUPNI PRIHODI	641.809	688.495	107,27

Poslovni prihodi u 2022. godini veći su za 46,99 mil. kuna (7,41 %) u odnosu na 2021. godinu što je najvećim dijelom rezultat povećanja prihoda od djelatnosti transporta plina zbog poremećaja na tržištu plina EU izazvanog ratom u Ukrajini, kako je već navedeno u poglavlju 1. Najvažniji pokazatelji poslovanja.

Rashodi

Ukupni rashodi Grupe u 2022. godini iznose 533,7 mil. kuna, a dijele se na:

- poslovne rashode 486,67 mil. kuna
- financijske rashode 47,03 mil. kuna

Što se tiče rashoda u 2022. godini poseban fokus stavljen je na racionalizaciju troškova poslovanja. Grupa je svoje poslovne rashode maksimalno racionalizirala vodeći se prvenstveno zadržavanjem postignute razine sigurnosti transportnog sustava i osiguravanjem pouzdane opskrbe te sigurnog, pouzdanog i učinkovitog sustava skladištenja plina.

u 000 kn

Opis	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.	Indeks 3/2
1	2	3	4
POSLOVNI RASHODI	488.301	486.666	99,67
Materijalni troškovi	127.122	169.333	133,20
Troškovi osoblja	75.603	73.514	97,24
Amortizacija	215.542	212.623	98,65
Ostali troškovi	25.568	24.070	94,14
Vrijednosna usklađenja	14.639	6.340	43,31
Rezerviranja	18.110	90	0,50
Ostali poslovni rashodi	11.716	696	5,94
Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja	240.010	267.613	111,50
FINANCIJSKI RASHODI	47.005	47.032	100,06
UKUPNI RASHODI	535.306	533.698	99,70

- **Ukupni rashodi** ostvareni u 2022. godini manji su u odnosu na prethodnu 2021. godinu (za 1,61 mil. kuna ili 0,30 %), najvećim dijelom zbog manjih vrijednosnih usklađenja imovine te rezerviranja za sudske sporove provedenih 2021. godine na temelju mišljenja odvjetničkih društava.
- **Financijski rashodi** ostvareni u 2022. godini na razini su onih ostvarenih u 2021. godini.
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2022. godini iznose 267,61 mil. kuna te su veći u odnosu na 2021. godinu kada su iznosili 240 mil. kuna, a najvećim dijelom kao rezultat povećanja cijena energenata, posebice plina i električne energije.

Detaljna analitika troškova prikazana je u bilješkama Godišnjeg konsolidiranog financijskog izvještaja neovisnog revizora.

3.2. KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA

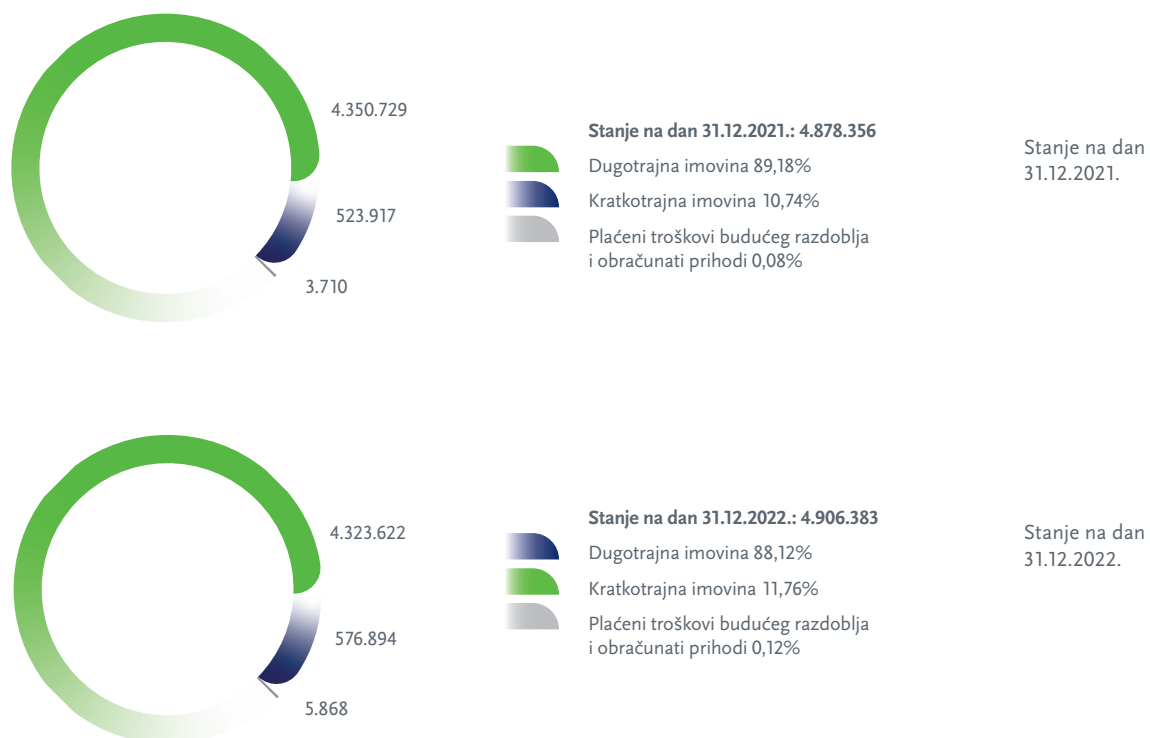
u 000 kn

BILANCA STANJA	Stanje na dan 31. 12. 2021.	Stanje na dan 31. 12. 2022.	Povećanje Smanjenje	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
AKTIVA				
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPLAĆENI KAPITAL	0	0	0	
B. DUGOTRAJNA IMOVINA	4.350.729	4.323.622	-27.107	99,38
I. Nematerijalna imovina	64.429	64.901	472	100,73
II. Materijalna imovina	4.178.266	4.147.644	-30.622	99,27
III. Dugotrajna financijska imovina	103.779	106.708	2.929	102,82
IV. Potraživanja	0	0	0	
V. Odgođena porezna imovina	4.255	4.369	114	102,68
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA	523.917	576.894	52.977	110,11
I. Zalihe	29.383	28.827	-556	98,11
II. Potraživanja	164.426	162.933	-1.493	99,09
a) Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	0	0	0	
b) Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	0	0	0	
c) Potraživanja od kupaca	77.706	82.923	5.217	106,71
d) Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	0	8	8	
e) Potraživanja od države i drugih institucija	9.524	1.877	-7.647	19,71
f) Ostala potraživanja	77.196	78.126	930	101,20
III. Kratkotrajna financijska imovina	48.428	44.116	-4.312	91,10
IV. Novac u banci i blagajni	281.680	341.017	59.337	121,07
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	3.710	5.868	2.158	158,17
E. UKUPNO AKTIVA (A. + B. + C. + D.)	4.878.356	4.906.384	28.028	100,57
F. IZVANBILANČNI ZAPISI	976.007	1.965.020	989.013	201,33
PASIVA				
A. KAPITAL I REZERVE	3.178.409	3.291.875	113.466	103,57
I. Temeljni (upisani) kapital	912.022	912.022	0	100,00
II. Kapitalne rezerve	1	1	-0	78,90
III. Rezerve iz dobiti	2.141.449	2.206.589	65.140	103,04
IV. Rezerve fer vrijednosti	11.488	8.339	-3.149	72,59
V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak	26.232	48.309	22.077	184,16
VI. Dobit ili gubitak poslovne godine	87.217	116.614	29.397	133,71
B. REZERVIRANJA	64.264	62.564	-1.700	97,35
C. DUGOROČNE OBEZE	1.104.987	973.518	-131.469	88,10
I. Obveze za zajmove, depozite i slično	0	0	0	
II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	1.095.454	963.444	-132.010	87,95
III. Ostale dugoročne obveze	7.011	8.244	1.233	117,59
IV. Odgođena porezna obveza	2.522	1.831	-691	72,59
D. KRATKOROČNE OBEZE	390.394	442.786	52.392	113,42
I. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	0	0	0	
II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	214.072	214.713	641	100,30
III. Obveze za predujmove	1.091	2.326	1.235	213,22
IV. Obveze prema dobavljačima	91.227	92.600	1.373	101,51
V. Obveze prema zaposlenicima	4.087	4.005	-82	97,99
VI. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	24.357	42.074	17.717	172,74
VII. Obveze s osnove udjela u rezultatu	0	0	0	
VIII. Ostale kratkoročne obveze	55.560	87.068	31.508	156,71
E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA	140.302	135.641	-4.661	96,68
F. UKUPNO PASIVA (A. + B. + C. + D.+E.)	4.878.356	4.906.384	28.028	100,57
G. IZVANBILANČNI ZAPISI	976.007	1.965.020	989.013	201,33

Ukupna imovina Grupe povećana je u 2022. godini za 28,03 mil. kuna (0,57 %) u odnosu na 31. 12. 2021. godine te na dan 31. 12. 2022. godine iznosi 4,91 mlrd. kuna.

Aktiva

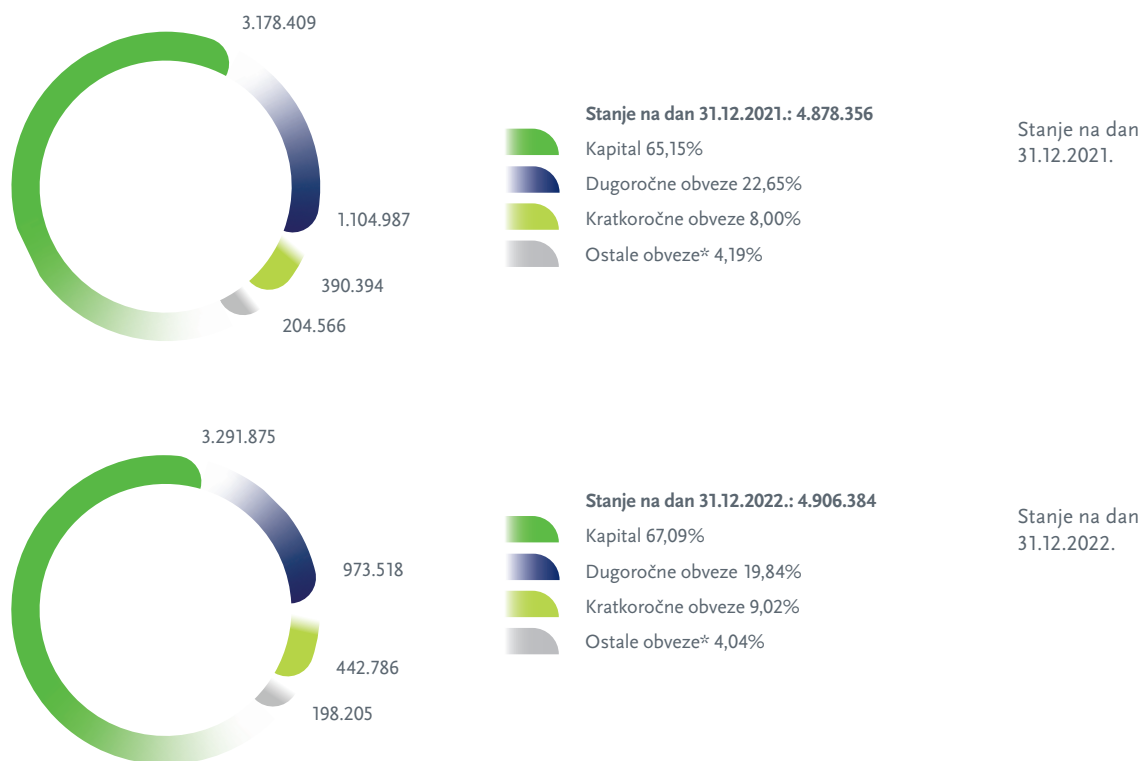
Usporedba imovine na dan 31.12.2021. i 31.12.2022. (000 kn)



- **Dugotrajna imovina** na dan 31. 12. 2022. godine iznosi 4,32 mlrd. kuna ili 88,12 % ukupne aktive te je manja za 27,11 mil. kuna ili 0,62 % u odnosu na 31. 12. 2021. godine kao posljedica redovne amortizacije imovine stavljene u upotrebu tijekom 2022. godine.
- **Kratkotrajna imovina** na dan 31. 12. 2022. godine bilježi povećanje za 62,98 mil. kuna ili 10,11 % u odnosu na 31. 12. 2021. godine, najvećim dijelom kao rezultat povećanja novca u banci i blagajni (uključujući raspoloživa sredstva te sredstva osiguranja plaćanja) u iznosu od 59,34 mil. kuna te potraživanja od kupaca većih za 5,22 mil. kuna ili 6,71 %.

Pasiva

Usporedba kapitala i obveza na dan 31.12.2021. i 31.12.2022. (000 kn)



* ostale obveze obuhvaćaju i bilančne pozicije (str. 23) rezerviranja te odgođeno plaćanje troškova i prihod budućeg razdoblja

- **Kapital** na dan 31. 12. 2022. godine iznosi 3,29 mlrd. kuna te čini 67,09 % ukupne pasive. U odnosu na 31. 12. 2021. godine kapital Grupe povećao se za 113,47 mil. kuna ili 3,57 % najvećim dijelom kao rezultat ostvarene dobiti u 2022. godini.
- **Dugoročne obveze** Grupe na dan 31. 12. 2022. godine manje su za 131,47 mil. kuna ili 11,90 % u odnosu na 31. 12. 2021. godine prvenstveno zbog smanjenja obveza prema bankama.
- **Kratkoročne obveze** na dan 31. 12. 2022. godine veće su za 52,39 mil. kuna ili 13,42 % u odnosu na 31. 12. 2021. godine zbog većih obveza za porez na ostvarenu dobit u 2022. godini kao i obveze plaćanja dodatnog poreza na dobit te zbog većih ostalih kratkoročnih obveza (najvećim dijelom se odnose na obveze za novčane depozite – sredstva osiguranja plaćanja).

Sudski sporovi, predstečajni i stečajni postupci

S obzirom na visinu predmeta spora, kao najznačajniji događaji iz područja sporova izdvajaju se:

- Tvrtka INA-Industrija nafte d.d. kao pravni sljednik tvrtke Prirodni Plin d.o.o. podnijela je 3. 3. 2017. godine tužbu protiv ovisnog društva PSP radi naknade štete u vezi s provođenjem postupka raspodjele skladišnih kapaciteta podzemnog skladišta plina Okoli za plinsko razdoblje od 2014. do 2017. godine te navodne štete koja je nastala provođenjem postupka prodaje nepovučenog plina, u skladu s Pravilima korištenja sustava skladišta plina (NN 12/2013) te Pravilima i uvjetima otvorenog postupka prodaje nepovučenog plina, u vlasništvu tvrtke Prirodni plin d.o.o. iz podzemnog skladišta plina Okoli u travnju 2014. godine. Naknada koju tužitelj zahtijeva iznosi 194,35 mil. kuna uvećano za zatezne kamate od dana podnošenja tužbe i parničnog troška uvećanog za zatezne kamate. U predmetnom postupku tijekom 2019. godine dana 13. 6. 2019. godine održano je ročište nakon čega nije bilo daljnjih radnji u postupku. U razdoblju od 2020. do 2022. godine nije zakazano niti jedno novo ročište jer je rad sudova usporen ili je zaustavljen zbog pandemije koronavirusa.
- Tvrtka Međimurje plin d.o.o. podnijela je tužbu u kojoj zahtijeva od ovisnog društva PSP naknadu štete koju je navodno pretrpjela zbog obustave pružanja usluge skladištenja radi redovitog godišnjeg HD-mjerenja bušotina PSP Okoli te zbog redovite promjene ciklusa rada sustava skladišta PSP Okoli u iznosu od 28,15 mil. kuna i naknadu parničnih troškova, iznos kojih nije moguće predvidjeti. U predmetnom postupku dana 2. 2. 2023. godine dostavljen je odgovor na tužbu te daljnjih radnji u postupku nije bilo.
- Dana 15. 9. 2021. godine zaprimljena je tužba Petrokemije d.d. u postupku koji je pokrenut protiv matice Grupe Plinacro pred Trgovačkim sudom u Zagrebu pod posl.br. P-1450/21 radi isplate iznosa od 16,64 mil. kuna na ime naknade štete na MRS Kutina. Nastavno na navedeno izvršeno je rezerviranje po započetom sudskom sporu u cjelokupnom iznosu od 16,64 mil. kuna na temelju procjene negativnog ishoda.

3.3. KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

u 000 kn

Naziv pozicije	Ostvarenje 2021.	Ostvarenje 2022.
1	2	3
NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od kupaca	721.957	805.331
2. Novčani primici od tantijema, naknada, provizija i slično	0	0
3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	230	635
4. Novčani primici s osnove povrata poreza	8.991	7.664
5. Ostali novčani primici od poslovnih aktivnosti	2.255	37.686
I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti	733.433	851.316
1. Novčani izdaci dobavljačima	-155.927	-235.248
2. Novčani izdaci za zaposlene	-81.340	-81.656
3. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	-3.976	-4.230
4. Novčani izdaci za kamate	-41.727	-36.720
5. Plaćeni porez na dobit	-1.800	-21.843
6. Ostali novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	-94.009	-109.550
I. Ukupno novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	-378.780	-489.247
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI	354.655	362.069
NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	0	590
2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata	0	125
3. Novčani primici od kamata	90	90
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	51.073	0
II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	51.163	806
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	-139.576	-166.320
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	-3.387	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	-11.053	0
III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	-154.016	-166.320
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	-102.853	-165.515
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	80.000
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	218	152
IV. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti	218	80.152
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	-186.044	-214.148
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	-4.859	-3.701
V. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti	-190.902	-217.849
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI	-190.685	-137.697
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	-438	480
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA	60.679	59.337
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	221.002	281.680
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	281.680	341.017
Struktura pozicije F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA	281.680	341.017
Raspoloživa sredstva Grupe Plinacro na dan 31. 12.	228.753	261.404
Sredstva osiguranja plaćanja (MPTS i javna nabava)	52.927	79.613

u 000 kn

Neto novčani tokovi	Ostvarenje 2022.
1	2
Poslovne aktivnosti	362.069
Investicijske aktivnosti	-165.515
Financijske aktivnosti	-137.697
Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	480
NETO POVEĆANJE NOVCA	59.337

U odnosu na početno stanje sredstava u navedenoj strukturi novčanih tokova Grupa u 2022. godini bilježi neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata za 59,34 mil. kuna.

U odnosu na 2021. godinu neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata za 59,34 mil. kuna prvenstveno je rezultat značajno većih priljeva novčanih sredstava od poslovnih aktivnosti – primitci od kupaca te ostalih novčanih primitaka od poslovnih aktivnosti (najvećim se dijelom to odnosi na jamstva – sredstva osiguranja plaćanja primljena od kupaca).



4

ULAGANJA
U DUGOTRAJNU
IMOVINU

Grupa je odgovorna za realizaciju strategije razvoja plinskog transportnog i skladišnog sustava Republike Hrvatske, a prema odobrenim planovima nadležnih ministarstava i HERA-e.

Tijekom 2022. godine značajniji projekti bili su:

- Završetak rekonstrukcije magistralnog plinovoda Ludbreg – Koprivnica DN 400/50
- Završetak rekonstrukcije MRČ Kutina
- Završetak izgradnje MRS Banova Jaruga, MRS Gola, MRS Hampovica, MRS Čađavica i MRS Dugo Selo II
- Radovi na povećanju kibernetičke sigurnosti poslovnih sustava matice Grupe Plinacro
- Projektiranje sustava tehničke zaštite na MRS Ivanić III i MRČ Kozarac i projektiranje solarne elektrane za vlastitu potrošnju
- Radovi na izgradnji PSP Grubišno Polje

u 000 kn

Opis	Plan 2022.	Ostvarenje 2022.
1	2	3
1. Transportni sustav	94.520	67.556
2. Skladišni sustav	84.327	78.132
UKUPNO	178.849	145.688

Ulaganje u dugotrajnu imovinu realizirano je u iznosu 145,69 mil. kuna te je u odnosu na Plan manje za cca 33 mil. kuna. Razlog manje ostvarenih investicija proizlazi iz činjenice da je zbog pomaka u dinamici isporuke opreme i dugotrajnog ishoda građevinske dozvole te radi poništenja natječaja za odabir izvođača radova rekonstrukcije objekta ostvarena manja realizacija na plinskim čvorovima i mjerno-redukcijskim stanicama. U dijelu skladištenja plina oprema koja je nabavljena za potrebe projekta „PSP Grubišno polje” u iznosu od 77 mil. kuna evidentirana je u izvanbilančnim stavkama jer ne čini imovinu PSP-a te će nakon što bude ugrađena biti evidentirana u imovini Grupe.

Za financiranje ulaganja u dugotrajnu imovinu (prikazano u tablici i grafu *Ulaganja Grupe u razdoblju 2016. – 2022. godine*) Grupa je osim vlastitih sredstava koristila kredite i bespovratna sredstva iz CEF Energy i CEF Telecom.

u 000 kn

Opis	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.
1	2	3	4	5	6	7	8
Plinacro	78.538	93.026	150.895	368.582	438.082	54.362	67.556
Podzemno skladište plina	95.287	20.095	20.032	8.884	19.892	5.112	78.132
UKUPNO	173.825	113.121	170.927	377.466	457.974	59.474	145.688

Ulaganja Grupe
u razdoblju
2016. – 2022. godine



5

RIZICI

Osnova za stabilno poslovanje jest provođenje mjera sustavnog praćenja, analize i suzbijanja potencijalnih rizika poslovanja. U nastavku su navedeni bitni potencijalni rizici koji mogu utjecati na poslovanje Grupe.

Regulatorni i tržišni rizici poslovanja

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

Grupa obavlja reguliranu energetska djelatnost transporta i skladištenja plina te je poslovanje uvjetovano odredbama koje proizlaze iz pravnih propisa 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 dužna ispuniti zahtjeve koji proizlaze iz pravnih propisa za tržište plina u EU i RH, što podrazumijeva kontinuirano praćenje promjena pravnih propisa, edukaciju zaposlenika te efikasnu provedbu propisanih obveza u definiranom roku.

Osnovni propisi kojima se uređuju modeli regulacije energetske djelatnosti transporta i skladištenja plina su Metodologije utvrđivanja tarifnih stavki za transport i skladištenje plina koje donosi HERA i temeljem kojih utvrđuje dozvoljene prihode operatora i iznose tarifnih stavki za transport i skladištenje plina.

Ispunjavanje propisanih obveza podrazumijeva i znatna dodatna sredstva investiranja u opremu i usluge kako bi se kvalitetno i na vrijeme ispunile propisane odredbe, a nepoštivanje navedenih odredbi može imati posljedice u obliku prekršajnih sankcija.

Rizik likvidnosti

Rizik likvidnosti jest rizik da Grupa neće biti u mogućnosti ispuniti svoje financijske obveze prema drugoj ugovornoj strani. Grupa upravlja rizikom likvidnosti na način da kontinuirano prati, projicira i analizira predviđeni i stvarni novčani tok na osnovi dospelosti financijske imovine i obveza. Važnu ulogu pritom imalo je ostvarenje planirane dinamike podmirenja obveza u skladu s ugovornim te zakonskim obvezama i kontinuiranim planiranjem novčanih tokova. Likvidnost Grupe će se s obzirom na investicijski ciklus u tijeku i ubuduće pratiti s posebnom pažnjom, u svrhu održavanja prihvatljive razine likvidnosti i pravovremene reakcije.

Kreditni rizik

Upravljanje kreditnim rizikom u dijelu plasiranja novčanih sredstava temelji se na načelima sigurnosti i diversifikacije portfelja s ciljem adekvatnog upravljanja rizicima poslovanjem s bankama visoke stope adekvatnosti kapitala. Imovina koja potencijalno može dovesti Grup u kreditni rizik sastoji se uglavnom od gotovine, novčanih ekvivalenata i potraživanja od kupaca. Uzevši u obzir kretanje uvjeta na tržištu tijekom 2022. godine nisu ostvareni značajni financijski efekti kroz plasiranje novčanih sredstava. U sklopu praćenja kreditnog rizika kontinuirano se pratila cjelokupna dugotrajna financijska imovina.

Valutni rizik

Izvještajna godina 2022. posljednja je godina izloženosti Grupe valutnim rizicima i to zbog valutne strukture prihoda koji su dominantno kunski te strukture kreditnih obveza koja je eurska. Valutni rizik je i tijekom 2022. godine bio najizraženiji u dijelu urednog otplaćivanja eurskih kredita te obveza prema dobavljačima u valuti EUR, koje su posljedica intenzivnog investicijskog ciklusa.

Prilikom provođenja aktivnosti kupnje EUR uvažavale su se godišnje, kvartalne i mjesečne prognoze kretanja tečaja (EUR/HRK) analitičara vodećih banaka na domaćem tržištu s kojima Grupa surađuje te se kontinuirano pratilo kretanja tečaja EUR/HRK na tržištu novca s ciljem ostvarenja najpovoljnijih uvjeta za Grup u.



6

**RAZVOJ GRUPE
U BUDUĆNOSTI**

Strateške odrednice Grupe u dijelu transporta plina definirane su Desetogodišnjim planom razvoja plinskog transportnog sustava izrađenim slijedom Zakona o tržištu plina i prema odrednicama Strategije energetskeg razvoja Republike Hrvatske. Razvoj Grupe usmjeren je na projekte kojima će se povećati sigurnost i učinkovitost transportnog sustava te omogućiti konkurentnost opskrbe plinom. Srednjoročne razvojne aktivnosti usmjerene su na povećanje regionalne sigurnosti opskrbe plinom, a dugoročne na proces dekarbonizacije plinskog transportnog sustava. Daljnji razvoj transportnog sustava nužan je radi povećanja njegove tehničke sigurnosti, pouzdanosti opskrbe, tržišne prilagođenosti i učinkovitosti. U desetogodišnjem planu navedeno je kako je njegov cilj što prije smanjiti ovisnost EU o ruskim fosilnim gorivima ubrzanjem prelaska na čistu energiju i udruživanjem snaga kako bi se postigao otporniji energetske sustav i istinska energetska unija. Planom je zaključeno da bi se, među ostalim projektima u regiji, u srednjoročnom razdoblju proširenjem kapaciteta terminala za UPP na Krku i unaprjeđenjem Plinacrove transportne mreže prema Mađarskoj i Sloveniji dodatno smanjila ovisnost o ruskom plinu. Planom se razmatra i koncept dekarbonizacije plinskog sektora prema Hrvatskoj strategiji za vodik do 2050. godine.

U kratkoročnom razdoblju očekuju se studijske pripreme i osnovne investicije nužne za umješavanje i prihvata plinova s manjim udjelom vodika (rekonstrukcije kromatografa), dok se značajnija ulaganja očekuju nakon 2030. godine, a odnose se na prenamjenu plinovoda za transport vodika te izgradnju novih vodikovih koridora. Pristupom EU fondovima (bespovratnim sredstvima) nastoji se olakšati i ubrzati provedba projekata koji se, da bi mogli pristupiti EU fondovima, moraju nalaziti na tzv. EU listama.

Kroz djelatnost skladištenja plina potreba daljnjeg razvoja sustava skladišta plina u RH prepoznata je i kroz usvojenu Strategiju energetskeg razvoja Republike Hrvatske do 2030. s pogledom na 2050. godinu (NN 25/2020). U narednom razdoblju pažnja će se posvetiti ulaganju u nove, dodatne kapacitete sustava skladišta kako bi se postigla veća fleksibilnost, ekonomičnost i efikasnost u radu sustava skladišta, ponudile nove usluge potencijalnim korisnicima te generalno povećala tržišna konkurentnost. Uz navedeno planirana su ulaganja i razvoj projekata s ciljem povećanja energetske učinkovitosti i zaštite okoliša.

U takvom kontekstu realizacija projekta izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno Polje svakako ima svoj značaj i tehničku opravdanost. Stavljanje podzemnog skladišta plina Grubišno Polje u rad kao funkcionalnog skladišta plina planira se za 2027. godinu. Tijekom 2023. godine mogli bi se izdvojiti konkretni lokaliteti od potencijalnog interesa te bi se potom krenulo u planiranje i projektiranje konkretnih istražnih radova u svrhu dobivanja dodatnih podataka o interesantnim ležištima.

Daljnji razvoj sustava skladišta plina svakako ovisi i o budućem razvoju plinskog transportnog sustava, naročito u smislu spajanja na međunarodne plinske sustave putem interkonekcijskih plinovoda prema susjednim zemljama, odnosno preko planiranih proširenja kapaciteta terminala za UPP. Svi takvi projekti mijenjaju položaj RH iz krajnje destinacije fizičkih tokova plina u tranzitnu zemlju, čime skladišta plina u RH ne bi samo zadovoljavala uglavnom domaće potrebe nego bi pružala usluge na tržištu gravitirajuće regije.



**VAŽNIJI
POSLOVNI DOGAĐAJI
NAKON PROTEKA
POSLOVNE GODINE**

- Tijekom veljače i ožujka 2023. godine po završetku postupaka javne nabave matica Grupe Plinacro ugovorila je nabavku opreme i cijevi za potrebe izgradnje magistralnog plinovoda Zlobin – Bosiljevo u ukupnom iznosu od 47 mil. eura. Navedeni postupci pokrenuti su temeljem Odluke Vlade RH o povećanju sigurnosti opskrbe plinom izgradnjom plinovoda Zlobin – Bosiljevo i povećanjem kapaciteta terminala za UPP na 6,1 milijardu kubnih metara plina godišnje, donesene 18. kolovoza 2022. godine.
- Dana 16. 3. 2023. godine Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja, Uprava za energetiku, izdalo je Rješenje za probnu eksploataciju ugljikovodika za tehničko-tehnološka ispitivanja naftno-rudarskih objekata i postrojenja na eksploatacijskom polju za podzemno skladištenje plina Grubišno Polje. Probna eksploatacija odobrena je u trajanju od godinu dana od izdavanja ovog Rješenja i može se produžiti uz dodatni zahtjev ako ne bi bili postignuti temeljni zahtjevi probne eksploatacije.
- Ministarstvu graditeljstva i prostornog uređenja, Upravi za prostorno uređenje i dozvole državnog značaja, prijavljen je početak pokusnog rada 10. 3. 2023. godine na građevini Podzemno skladište prirodnog plina na eksploatacijskom polju za podzemno skladištenje prirodnog plina Grubišno Polje – 1. Etapa – rekonstrukcija magistralnog plinovoda Virovitica – Kutina DN500/50 izgradnjom plinskog čvora Grubišno Polje, izgradnja mjerne stanice i spojnog plinovoda od mjerne stanice do plinskog čvora. Početak pokusnog rada predmetne građevine predviđen je za 20. 3. 2023. godine.

Osim navedenog, nakon datuma konsolidiranog Izvještaja o financijskom položaju / konsolidirane Balance nije bilo događaja koji bi značajno utjecali na godišnje konsolidirane financijske izvještaje Grupe za 2022. godinu koji bi, slijedom toga, trebali biti objavljeni ili bi konsolidirani financijski izvještaji trebali biti prepravljani.

Potpisano u ime Uprave:



Daria Krstičević
članica Uprave



Ivica Arar
predsjednik Uprave



20

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