



**plinacro**

OPERATOR PLINSKOGA  
TRANSPORTNOG SUSTAVA

**21**

**GODIŠNJE IZVJEŠĆE  
PLINACRO GRUPE  
2021.**



# GODIŠNJE IZVJEŠĆE PLINACRO GRUPE ZA 2021. GODINU

Zagreb, lipanj 2022.

# SADRŽAJ

## 1

**UVODNA RIJEČ  
UPRAVE O STANJU  
GRUPE PLINACRO – 5**

**NAJVAŽNIJI POSLOVNI  
POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE  
2019. – 2021. GODINE – 15**

## 2

**REGULIRANE ENERGETSKE  
DJELATNOSTI GRUPE – 19**

2.1 TRANSPORT PLINA – 20  
2.2 SKLADIŠTENJE PLINA – 23

## 3

**GODIŠNJI KONSOLIDIRANI  
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI  
GRUPE – 28**

3.1 KONSOLIDIRANI RAČUN  
DOBITI I GUBITKA – 29  
3.2 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ  
O FINANCIJSKOM POLOŽAJU /  
BILANCA – 32  
3.3 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ  
O NOVČANIM TOKOVIMA – 37



A large, stylized number '4' with a green-to-blue gradient. A thin blue diagonal line crosses it from the top-left to the bottom-right.

**ULAGANJA  
U DUGOTRAJNU IMOVINU – 39**



A large, stylized number '5' with a green-to-blue gradient. A thin blue diagonal line crosses it from the top-left to the bottom-right.

**RIZICI – 42**



A large, stylized number '6' with a green-to-blue gradient. A thin blue diagonal line crosses it from the top-left to the bottom-right.

**RAZVOJ GRUPE  
U BUDUĆNOSTI – 45**



A large, stylized number '7' with a green-to-blue gradient. A thin blue diagonal line crosses it from the top-left to the bottom-right.

**VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI  
NAKON PROTEKA POSLOVNE  
GODINE – 48**



**UVODNA RIJEČ  
UPRAVE O STANJU  
GRUPE PLINACRO**

Grupa Plinacro (dalje: Grupa) obavlja energetske djelatnosti 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 2021. godine osigurana je pouzdanost isporuke i skladištenja prirodnog plina.

U dijelu djelatnosti transporta plina posebice ističemo kako je 1. siječnja 2021. godine započeo s radom novoizgrađeni terminal za ukapljeni prirodni plin (engl. LNG – liquified natural gas – dalje u tekstu UPP) na otoku Krku, a time je u funkciju stavljen i otpremni plinovod Zlobin – Omišalj koji je ključan energetski objekt za povezivanje terminala za UPP s postojećim transportnim sustavom Republike Hrvatske projektom od strateškog interesa za Republiku Hrvatsku. Izgradnjom terminala za UPP i otpremnog plinovoda Zlobin – Omišalj, Republika Hrvatska dobila je strateški iznimno važan novi dobavni pravac plina i realizacijom navedenih projekata stvorila osnovne preduvjete za moguću značajniju otpremu plina s terminala za UPP prema zemljama središnje i jugoistočne Europe te zemljama gravitirajuće regije.

U dijelu djelatnosti skladištenja plina tijekom 2021. godine nastavljen je započeti investicijski ciklus s naglaskom na razvoj novih kapaciteta sustava skladišta plina u RH putem ulaganja u projekt izgradnje novog novog podzemnog skladišta plina – PSP Grubišno Polje, a koji je uvršten na listu strateških projekata Republike Hrvatske. Svrha novog podzemnog skladišta plina jest povećanje kapaciteta sustava skladišta plina u Republici Hrvatskoj (u daljnjem tekstu: RH), pokrivanje vršnih potreba za potrošnjom plina, optimizacija rada sezonskog skladišta plina PSP Okoli, pružanja novih i proširenih usluga u skladištenju prirodnog plina te povećanje fleksibilnosti opskrbe, sigurnosti i neovisnosti plinskog sustava RH 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 23. veljače 2021. godine projekt izgradnje PSP Grubišno Polje uvršten na Listu strateških projekata RH.

Od dana 1. siječnja 2021. godine primjenjuju se nove tarifne stavke za transport plina za razdoblje trećeg regulacijskog razdoblja (2021. – 2025.) izračunate prema novoj Metodologiji za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina koju je donijela Hrvatska energetska regulatorna agencija u 2020. godini.

Novom Metodologijom izvršene su korekcije visine tarifnih stavaka koje su zabilježile značajno smanjenje u prethodnim razdobljima te je djelomično nadoknađen

pad prihoda realiziran u prethodnim godinama. Dodatno, kao i do sada Grupa Plinacro je stavila poseban fokus na operativne troškove poslovanja ne dovodeći u pitanje sigurnost transportnog sustava te pouzdanu opskrbu plinom kao i zadržavanje sigurnog, pouzdanog i učinkovitog sustava skladišta plina.

Slijedom svega navedenog ostvaren je pozitivan neto rezultat poslovanja za 2021. godinu te je tijekom 2021. 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, koju je ponovno dodatno obilježila pandemija COVID-19, uspješno odgovorila na sve poslovne izazove, pritom 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 Sustava upravljanja kvalitetom, ISO 27001 Sustava upravljanja informacijskom sigurnošću, ISO 50001 Sustava 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 okoliša te poduzima preventivne mjere radi sprječavanja i/ili smanjenja nepoželjnih utjecaja na zdravlje, sigurnost i okoliš. Sukladno potrebama 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 lokalnim zajednicama u kojima djeluje i radi na prepoznavanju njihovih specifičnih potreba. Vodeći se kriterijem kvalitete i korisnosti i u 2021. godini je, kroz program sponzorstava i donacija, pružena 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 energetske djelatnosti potrebna su specifična stručna znanja.

Svjesni vrijednosti i vitalnog značaja koji za tvrtku predstavljaju njeni djelatnici sa stručnim i visokospecijaliziranim znanjima, nastojimo osigurati i održati visoku razinu njihove stručnosti i motiviranosti, kontinuiranim usavršavanjem i osposobljavanjem svojih radnika budući su kompetentni, educirani i stručni djelatnici najvažniji čimbenik uspješnosti Grupe.

## KORPORATIVNO UPRAVLJANJE

Grupi 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 društva

#### Skupština

Centar za restrukturiranje  
i prodaju (CERP)

#### Nadzorni odbor

Igor Vuković, predsjednik  
Ilijana Krešić Rajič, članica  
Dražan Arnold, član NO do 30.5.2022.  
Tomislav Barada, član NO do 30.5.2022.  
Melija Bičanić, predstavnik radnika

#### Uprava

Ivica Arar, predsjednik  
Daria Krstičević, članica  
Marin Zovko, član

#### Revizijski odbor

Igor Vuković, predsjednik  
Lajoš Žager, član  
Mihovil Anđelinović, član  
Ilijana Krešić Rajič, članica  
Srećko Prusina, član

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

Prema mišljenju neovisnog revizora Godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja za 2021. godinu konsolidirani financijski izvještaji istinito i fer prikazuju konsolidirani financijski položaj Grupe na dan 31.12. 2021. godine i konsolidiranu financijsku uspješnost i konsolidirane novčane tokove Grupe za 2021. godinu, sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI-evima) 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

### Izvješće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja

#### MIŠLJENJE

Obavili smo reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja društva Plinacro d.o.o., Zagreb, Savska cesta 88a i njegovog ovisnog društava Podzemno skladište plina d.o.o., Zagreb, Veslačka 2-4 (dalje u tekstu „Grupa“), za godinu koja je završila 31. prosinca 2021., koji obuhvaćaju konsolidirani Izvještaj o financijskom položaju (Bilancu) na 31. prosinca 2021., konsolidirani Račun dobiti i gubitka, konsolidirani Izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani Izvještaj o promjenama kapitala i konsolidirani Izvještaj o novčanim tokovima za tada završenu godinu te Bilješke uz konsolidirane financijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji konsolidirani financijski izvještaji istinito i fer prikazuju konsolidirani financijski položaj Grupe na 31. prosinca 2021., konsolidiranu financijsku uspješnost i konsolidirane novčane tokove Grupe za tada završenu godinu u skladu s Zakonom o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI-ima) koji su utvrđeni od Europske komisije i objavljeni u službenom listu Europske unije.

#### OSNOVA ZA MIŠLJENJE

Obavili smo našu reviziju u skladu sa Zakonom o računovodstvu, Zakonom o reviziji i Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem Izvješću neovisnog revizora u odjeljku o revizorskim odgovornostima za reviziju godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja. Neovisni smo od Grupe u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovođe (IESBA Kodeks) i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

#### ISTICANJE PITANJA

Skrećemo pozornost na bilješke 2.3., 3.8., 3.17., 3.23.a), 19., 32., 42. i 43. u kojima je opisan utjecaj ruske agresije na Ukrajinu na poslovanje ovisnog društva, prije svega na poremećaje u dobavi plina, rast cijene plina, razine raspoloživih zaliha plina i s tim povezane potrebe daljnjeg investiranja u plinski jastuk, te namjere nabave i skladištenja strateške zalihe plina od strane Republike Hrvatske do studenog 2022. godine. Naše mišljenje nije modificirano u vezi s tim pitanjem.

PKF FACT revizija d.o.o.

OIB: 66538066056 MB: 0415545 E: ured@fact.hr

Zagreb: Zadarska 80, 10 000 Zagreb; Slavonski Brod: Tome Skalice 8, 35 000 Slavonski Brod; Karlovac: Vladimira Nazora 8, 47000 Karlovac

PKF FACT revizija d.o.o. upisana u registar Trgovačkog suda pod br. MBS – 050001274. IBAN: HR8123400091100068593 SWIFT: PBZGHR2X

Temeljni kapital 65.600,00 kn, uplaćen u cijelosti. Uprava: Daniela Šunjić, predsjednica uprave; Irena Kovačić, članica uprave; Ljiljana Lalić-Dubravčić, članica uprave

PKF FACT revizija je članica PKF International Limited zajednice pravno neovisnih tvrtki i ne prihvaća nikakvu odgovornost ili obvezu za činidbe ili nečinidbe bilo koje druge tvrtke članice ili korespondentske tvrtke ili tvrtki.

[www.fact.hr](http://www.fact.hr)

## Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

### OSTALE INFORMACIJE U GODIŠNJEM IZVJEŠĆU

Uprava Društva je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene 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, osim u razmjeru u kojem je to izričito navedeno u dijelu našeg Izvješća neovisnog revizora pod naslovom Izvješće o drugim zakonskim zahtjevima, i mi ne izražavamo bilo koji oblik zaključka s izražavanjem uvjerenja o njima.

U vezi s našom revizijom godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih tijekom obavljanja revizije ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane. Ako, temeljeno na poslu kojeg smo obavili, zaključimo da postoji značajni pogrešni prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtijeva da izvijestimo tu činjenicu. U tom smislu mi nemamo nešto za izvijestiti.

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

Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s MSFI-ima koji su utvrđeni od Europske komisije i objavljeni u službenom listu Europske unije i za one interne kontrole za koje Uprava Društva 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 poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju, 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 Grupu 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 ustanovila Grupa.

### REVIZOROVE ODGOVORNOSTI 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 neovisnog revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji.

## Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

### REVIZOROVE ODGOVORNOSTI ZA REVIZIJU GODIŠNJIH KONSOLIDIRANIH FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA (nastavak)

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 godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja.

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 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 prijevare može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje 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 poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem Izvešću neovisnog 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 Izvešća neovisnog revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Grupa prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.
- 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 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.

## Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja (nastavak)

### Izvešće o drugim zakonskim zahtjevima

#### IZVJEŠĆE TEMELJEM ZAHTJEVA IZ ZAKONA O RAČUNOVODSTVU

- Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, informacije u priloženom izvješću posloводства Grupe za 2021. godinu usklađene su sa priloženim godišnjim konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe za 2021. godinu.
- Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, priloženo izvješće posloводства Grupe za 2021. godinu sastavljeno je u skladu sa Zakonom o računovodstvu.
- Na temelju poznavanja i razumijevanja poslovanja Grupe i njezinog okruženja stečenog u okviru revizije, nismo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u priloženom Izvješću posloводства Grupe.
- Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja Grupe za godinu koja je završila 31. prosinca 2021. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 95/16, 144/20), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Grupe ("Standardni godišnji financijski izvještaji") i isti su prikazani na stranicama 58 do 67.
- 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 57. na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

U Zagrebu, 07. lipnja 2022. 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  
6

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



**NAJVAŽNIJI POSLOVNI  
POKAZATELJI ZA RAZDOBLJE  
2019. – 2021. GODINE**

## Najvažniji poslovni pokazatelji Grupe za razdoblje 2019. – 2021. godine

u 000 kn

| NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI<br>RDG                                        | Ostvarenje<br>2019. | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|-------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------|
|                                                                               | 1                   | 2                   | 3                   | 4             |
| <b>UKUPNI PRIHODI</b>                                                         | <b>527.401</b>      | <b>495.017</b>      | <b>641.809</b>      | <b>129,65</b> |
| Poslovni prihodi                                                              | 522.756             | 490.644             | 633.718             | 129,16        |
| – prihodi od transporta prirodnog plina                                       | 348.913             | 349.487             | 472.683             | 135,25        |
| – prihodi od skladištenja plina                                               | 131.561             | 124.628             | 120.791             | 96,92         |
| – ostali poslovni prihodi                                                     | 42.282              | 16.528              | 40.244              | 243,49        |
| Financijski prihodi                                                           | 4.645               | 4.373               | 5.950               | 136,06        |
| Prihodi od primjene metode udjela                                             | -                   | -                   | 2.141               |               |
| <b>UKUPNI RASHODI</b>                                                         | <b>494.938</b>      | <b>530.041</b>      | <b>535.306</b>      | <b>100,99</b> |
| Poslovni rashodi                                                              | 439.422             | 463.563             | 488.301             | 105,34        |
| Financijski rashodi                                                           | 55.516              | 66.478              | 47.005              | 70,71         |
| <b>POSLOVNI RASHODI BEZ AMORTIZACIJE,<br/>VRIJ. USKLAĐENJA I REZERVIRANJA</b> | <b>249.976</b>      | <b>240.172</b>      | <b>240.010</b>      | <b>99,93</b>  |
| <b>DOBIT/GUBITAK RAZDOBLJA</b>                                                | <b>26.692</b>       | <b>-29.397</b>      | <b>87.217</b>       |               |
| <b>NETO SVEOBUH VATNA DOBIT<br/>ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                     |                     | <b>39.458</b>       | <b>-27.970</b>      |               |
| <b>SVEOBUH VATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                              | <b>26.692</b>       | <b>10.061</b>       | <b>59.247</b>       | <b>588,85</b> |
| <b>BROJ ZAPOSLENIH na dan 31.12.</b>                                          | <b>354</b>          | <b>349</b>          | <b>339</b>          | <b>97,13</b>  |

- **Ukupni prihodi** u 2021. godini ostvareni su u iznosu od 641,81 mil. kuna i veći su za 146,79 mil. kuna (29,65%) u odnosu na ostvarenje 2020. godine. Najznačajniji utjecaj na ostvarenje imala je veća realizacija poslovnih prihoda odnosno prihoda od transporta prirodnog plina uslijed stupanja na snagu nove Metodologije za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina te prihod od ukidanja rezervacija vezanih za sudske sporove.
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2021. godini iznose 240 mil. kuna te su na razini ostvarenih u 2020. godini
- **Ostvarena dobit poslovanja** u 2021. godini iznosi 87,22 mil. kuna te je značajno viša u odnosu na prethodnu godinu kada je generiran gubitak poslovanja u iznosu od 29,4 mil. kuna. Navedeno je najvećim dijelom rezultat većih ostvarenih poslovnih prihoda, prvenstveno prihoda od transporta plina, ali i ostalih poslovnih prihoda.

u 000 kn

| NAJVAŽNIJI POSLOVNI POKAZATELJI<br>BILANCA | Ostvarenje<br>2019. | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|--------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------|
|                                            | 1                   | 2                   | 3                   | 4             |
| Dugotrajna imovina                         | 4.228.121           | 4.534.367           | 4.350.730           | 95,95         |
| Kratkotrajna imovina                       | 668.402             | 445.299             | 527.627             | 118,49        |
| <b>UKUPNO IMOVINA</b>                      | <b>4.896.523</b>    | <b>4.979.666</b>    | <b>4.878.356</b>    | <b>97,97</b>  |
| <b>ULAGANJE U DUGOTRAJNU IMOVINU</b>       | <b>377.466</b>      | <b>457.974</b>      | <b>59.474</b>       | <b>12,99</b>  |
| Temeljni (upisani) kapital                 | 912.022             | 912.022             | 912.022             | 100,00        |
| Rezerve fer vrijednosti                    | 0                   | 39.458              | 11.488              | 29,11         |
| Rezerve iz dobiti                          | 2.143.573           | 2.158.663           | 2.141.449           | 99,20         |
| Kapitalne rezerve                          | 1                   | 1                   | 1                   | 100,00        |
| Zadržana dobit ili preneseni gubitak       | 26.813              | 38.415              | 26.232              | 68,29         |
| Dobit poslovne godine                      | 26.692              | -29.397             | 87.217              | -296,69       |
| <b>KAPITAL I REZERVE</b>                   | <b>3.109.101</b>    | <b>3.119.162</b>    | <b>3.178.409</b>    | <b>101,90</b> |
| <b>REZERVIRANJA</b>                        | <b>56.364</b>       | <b>71.092</b>       | <b>64.264</b>       | <b>90,40</b>  |
| Dugoročne obveze                           | 1.240.393           | 1.329.194           | 1.104.987           | 83,13         |
| Kratkoročne obveze                         | 490.665             | 460.218             | 530.696             | 115,31        |
| <b>UKUPNO KAPITAL I OBVEZE</b>             | <b>4.896.523</b>    | <b>4.979.666</b>    | <b>4.878.356</b>    | <b>97,97</b>  |

- **Ulaganja u dugotrajnu imovinu** realizirana su u iznosu od 59,47 mil. kuna i značajno su manja od ostvarenih ulaganja u prethodnoj godini kao rezultat dovršetka investicijskog ciklusa realiziranog u 2020. godini gdje se najveći dio ulaganja odnosio na otpremni plinovod Zlobin – Omišalj.

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<br>FINANCIJSKI POKAZATELJI | Ostvarenje<br>2019. | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------|
|                                       | 1                   | 2                   | 3                   | 4             |
| EBITDA                                | 262.774             | 230.866             | 360.959             | 156,35        |
| Zaduženost                            | 29,85%              | 33,81%              | 30,65%              | 90,67         |
| Tekuća likvidnost                     | 1,62                | 1,25                | 1,34                | 107,52        |
| ROA                                   | 0,55%               | 0,00%               | 1,79%               |               |
| ROE                                   | 0,86%               | 0,00%               | 2,74%               |               |

- **EBITDA** – povećanje EBITDA-e u 2021. godini u iznosu od 130,09 mil. kuna, u odnosu na ostvarenu u 2020. godini, najvećim dijelom rezultat je povećanja ukupnih prihoda.
- **Zaduženost** – tijekom 2021. godine primjetno je smanjenje koeficijenta zaduženosti u odnosu na 2020. godinu najvećim dijelom kao rezultat redovitih otplata obveza po kreditima.
- **Tekuća likvidnost** – koeficijent tekuće likvidnosti (KTL) ili omjer kratkoročne imovine i kratkoročnih obveza na 31.12.2021. godine iznosio je 1,34 te je veći u odnosu na 31.12.2020. godine kada je iznosio 1,25 što ukazuje na stabilnu razinu likvidnosti.



**REGULIRANE  
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: transporta plina i 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 2021. godine provodi daljnje aktivnosti na usklađivanju hrvatske regulative iz područja energetskih djelatnosti Grupe sa zahtjevima tijela EU uz aktivno sudjelovanje stručnih službi Grupe.

## 2.1 TRANSPORT PLINA

Grupa je i u 2021. 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 2021. godine:

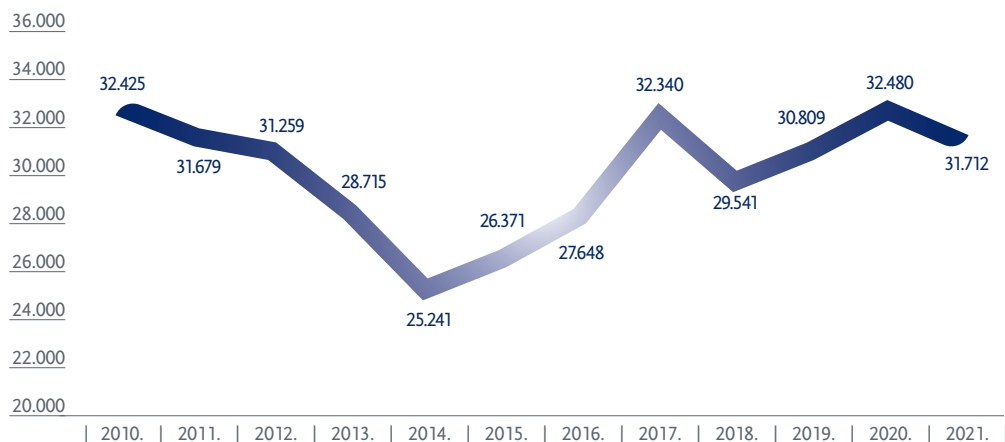
- u transportni sustav preuzeto je 31.712 mil. kWh plina što je za 2,36% manje u odnosu na 2020. godinu. U ukupno preuzetim količinama plina, udio plina koji je proizveden u RH iznosio je 18%, udio plina iz uvoza iznosio je 20%, udio plina preuzetog iz Podzemnog skladišta plina Okoli je 13%, a udio plina preuzetog s terminala za LNG 49%.
- iz transportnog sustava isporučeno je 31.713 mil. kWh plina što je za 2,37% manje u odnosu na 2020. godinu. Isporuka plina u distribucijske sustave povećana je za 9,35%, dok je isporuka plina za krajnje kupce priključene na transportni sustav manja za 16,12%.

Transportirane količine plina od 2010. do 2021. godine

|                        | 2010.         | 2011.         | 2012.         | 2013.         | 2014.         | 2015.         | 2016.         | 2017.         | 2018.         | 2019.         | 2020.         | 2021.         |
|------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| IMRS*                  | 28.395        | 28.625        | 27.012        | 25.902        | 22.382        | 22.992        | 24.381        | 28.129        | 25.609        | 27.636        | 28.426        | 27.754        |
| Transport do PSP Okoli | 4.030         | 3.054         | 4.247         | 2.813         | 2.859         | 3.378         | 3.267         | 4.211         | 3.932         | 3.172         | 4.055         | 3.959         |
| <b>Ukupno</b>          | <b>32.425</b> | <b>31.679</b> | <b>31.259</b> | <b>28.715</b> | <b>25.241</b> | <b>26.371</b> | <b>27.648</b> | <b>32.340</b> | <b>29.541</b> | <b>30.808</b> | <b>32.480</b> | <b>31.712</b> |

\*IMRS – izlazna mjerno-redukcijska stanica

(mil.kWh)



Transportirane  
količine plina  
2010. – 2021. godine

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 niti ograničenja korištenja transportnih kapaciteta zbog tehničkih problema. Dobrom suradnjom i pravovremenom komunikacijom s korisnicima transportnog sustava, na najmanju moguću mjeru smanjen je 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, utvrđeno je da je tijekom 2021. godine 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 je stabilan 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 2021. godini aktivirano je 0,70% negativne energije uravnoteženja i 0,49% pozitivne energije uravnoteženja. Na godišnjoj razini manji je broj intervencija kao i ukupno aktivirane energije u odnosu na prethodnu godinu. Usluga uravnoteženja i dalje nije na raspolaganju jer nije bilo zainteresiranih ponuditelja na raspisanom natječaju. Također nije bilo niti potrebe za korištenjem usluge uravnoteženja jer su kratkoročni proizvodi ponuđeni putem trgovinske platforme bili dostatni.

S početkom rada terminala za ukapljeni prirodni plin (terminal za LNG) na otoku Krku, od početka 2021. godine promijenjeni su glavni tokovi plina u transportnom sustavu, što je zahtijevalo i značajno povećanje tlaka u plinovodima u južnom i zapadnom dijelu transportnog sustava te povećanje akumulacije transportnog sustava. Po prvi put pojavila se potreba za fizičkim transportom plina u susjedne države što je proces upravljanja transportnim sustavom učinilo značajno složenijim odnosno učestala je potreba za promjenama stanja akumulacije sustava te za korištenjem kompresorske stanice, a sve ovisno o nominacijama korisnika transportnog sustava.

| Opis                               | Stanje na dan<br>31. 12. 2020. | Stanje na dan<br>31. 12. 2021. |
|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| 1                                  | 2                              | 3                              |
| <b>POKAZATELJ LIKVIDNOSTI</b>      |                                |                                |
| Koeficijent tekuće likvidnosti     | 1,15                           | 1,32                           |
| <b>POKAZATELJ ZADUŽENOSTI</b>      |                                |                                |
| Koeficijent zaduženosti            | 30,80%                         | 27,54%                         |
| <b>POKAZATELJI PROFITABILNOSTI</b> |                                |                                |
| Neto profitna marža                | 0,00%                          | 12,91%                         |
| ROA                                | 0,00%                          | 1,43%                          |
| ROE                                | 0,00%                          | 2,08%                          |
| EBITDA                             | 170.766                        | 282.912                        |
| EBIT marža                         | 5,58%                          | 23,35%                         |
| EBITDA marža                       | 46,62%                         | 56,73%                         |
| <b>POKAZATELJ EKONOMIČNOSTI</b>    |                                |                                |
| Ekonomičnost ukupnog poslovanja    | 0,94                           | 1,19                           |
| <b>POKAZATELJ FINANCIRANJA</b>     |                                |                                |
| Stupanj samofinanciranja           | 66,57%                         | 68,88%                         |

Financijski pokazatelji  
poslovanja djelatnosti  
transporta plina

Iz gore prikazanog vidljivo je povećanje koeficijenta tekuće likvidnosti, koeficijenta profitabilnosti, ekonomičnosti te pokazatelja financiranja u 2021. godini u odnosu na prethodnu 2020. godinu. Razlog povećanja su veći ostvareni poslovni prihodi u 2021. godini kao rezultat primjene nove Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2021. – 2025. (NN 147/20), čija primjena je počela 1. siječnja 2021. godine te značajnijeg porasta udjela ostvarenja prihoda od mjesečnih rezervacija. Pokazatelj zaduženosti u 2021. godini bilježi blagi pad u odnosu na 2020. godinu najvećim dijelom zbog smanjenja obveza po kreditima (EIB I i EIB II).

## 2.2 SKLADIŠTENJE PLINA

Grupa je, kao operator sustava skladišta plina, a prema odredbama Zakona o tržištu plina (NN 18/18, 23/20), 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 2021. godine odrađene su sve ugovorne obveze proizašle iz nominacija korisnika te ostvaren pozitivan poslovni rezultat.

Veličine koje definiraju skladište prema zadnjem Rudarskom projektu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju “PSP Okoli” – Podzemno skladište plina – Dopuna 5 i Dopunskom rudarskom projektu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju “PSP Okoli” – šesta dopuna su slijedeće:

- |                                    |                                  |
|------------------------------------|----------------------------------|
| – radni volumen, maksimalni        | 553 000 000 m <sup>3</sup> plina |
| – kapacitet povlačenja, (Max Qph)  | 240 000 m <sup>3</sup> /h plina  |
| – kapacitet utiskivanja, (Max Quh) | 180 000 m <sup>3</sup> /h plina  |

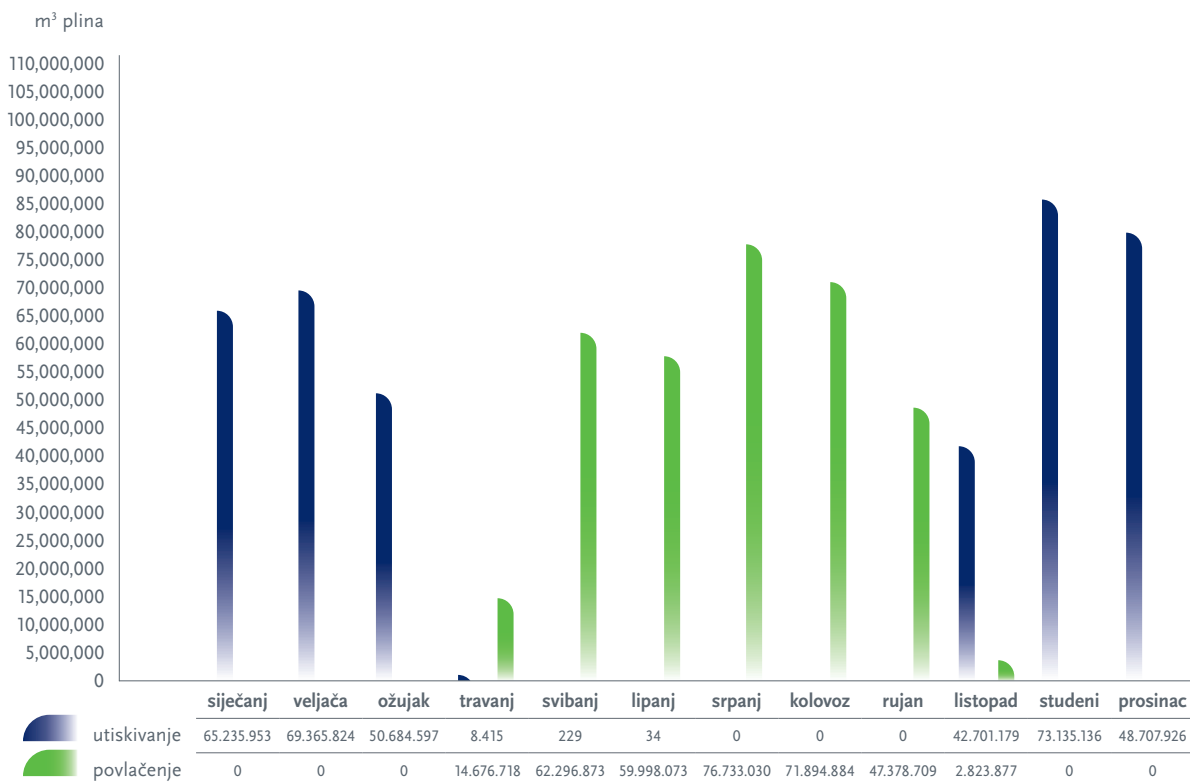
Definirani su i minimalni kapaciteti. Oni iznose:

- minimalni satni kapacitet povlačenja plina (Min Qph) iznosi 20 000 m<sup>3</sup>/h
- minimalni satni kapacitet utiskivanja plina (Min Quh) iznosi 30 000 m<sup>3</sup>/h

U 2021. godini prema gore navedenim tehničkim parametrima skladište plina radilo je na osnovu nominacija korisnika skladišnog sustava i operatera transportnog sustava odnosno potrebama plinskog sustava Republike Hrvatske. Tijekom godine, prema nominacijama korisnika bilo je 474 promjena režima rada, a od toga u 34. ciklusu utiskivanja 239 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 i tijekom godine nije zabilježen niti jedan zastoj u radu, stoga su sve nominacije korisnika izvršene.

U tablici je prikazan rad PSP Okoli tijekom 2021. godine. Ukupno je kroz ležište PSP-a prošlo  $Q_{uk} = 685.641.457 \text{ m}^3$  plina. Od tog iznosa  $Q_p = 349.839.293 \text{ m}^3$  je povučeno, dok je  $Q_{ut} = 335.802.164 \text{ m}^3$  plina utisnuto. 33. ciklus povlačenja završio je 02.04.2021. godine. Stanje skladišta iznosilo je  $Q_{sk} = 102.281.401 \text{ m}^3$  plina. Tlak ležišta, temeljen na izmjeranim tlakovima mjernih bušotina OK-24 i OK-40 iznosio je 86 bara.

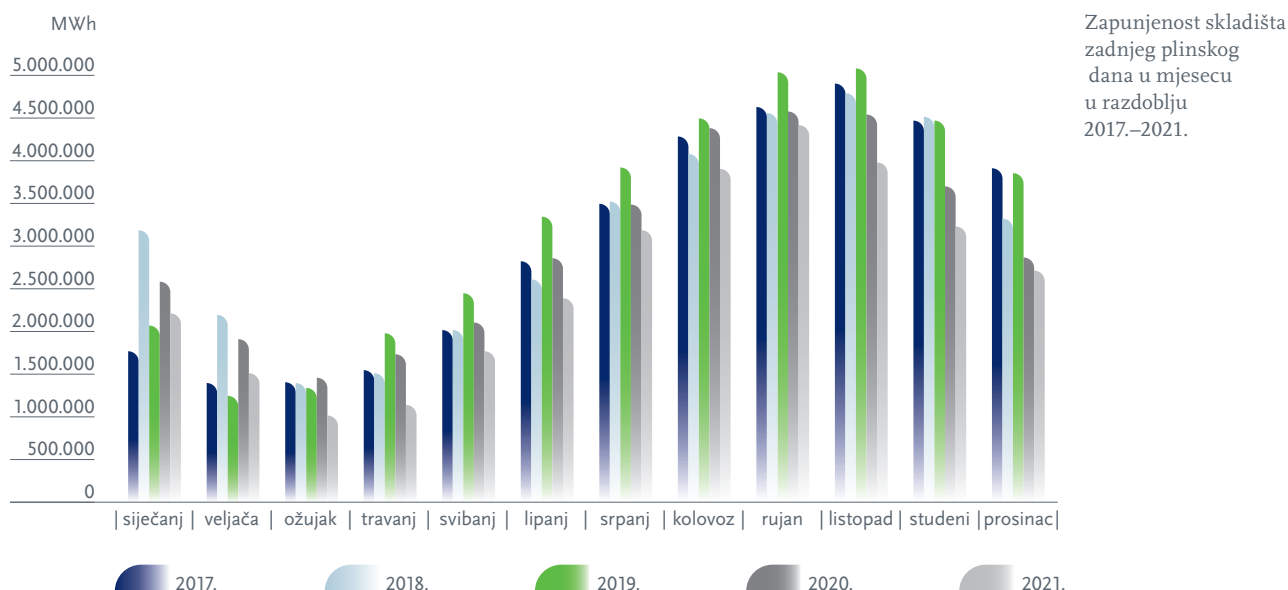
Rad podzemnog skladišta plina Okoli u 2021. godini



I tijekom rada skladišta u 2021. godini zamijećeno je odstupanje u odnosu ležišnog tlaka i količine plina koja se vodi da postoji u radnom volumenu. U važećem Rudarskom projektu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju “PSP Okoli” – Podzemno skladište plina – Dopuna 5 (studen 2012.) navodi se pomicanje histereze ležišnog tlaka u desno koje je uslijedilo nakon 2005. godine što je dovelo do povećane migracije plina u slabije propusne dijelove ležišta. Slijedom toga tijekom 2015. godine pokrenuta je izrada integriranog računalnog modela PSP Okoli kao stručnog alata za određivanje radnih karakteristika i praćenje rada skladišta. Na osnovu 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” siječanj 2022., a čija obveza izrade proizlazi iz važećeg Pravilnika o rezervama (NN 95/18), članka 47., a 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. Elaborat je u fazi prihvatanja od strane nadležne institucije.

Navedenu problematiku gubitka plina iz radnog volumena uslijed migracije plina potvrdio je završetak 30. ciklusa povlačenja. Slijedom toga, a 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 m<sup>3</sup> plina. Odnos izmjerenih vrijednosti srednjeg ležišnog tlaka u usporedbi sa vrijednošću stanja skladišta tijekom 2020. i

2021. godine potvrđuju izračun gdje je za rad skladišta iznad donje granice radnog volumena od 80 bar potrebno još nadoknaditi oko 70.000.000 m<sup>3</sup> plina. Unatoč tome što je u Planu poslovanja za 2021. godinu planirana kupnja u svrhu nadoknade plina koji nedostaje u radnom volumenu zbog ekonomskih razloga (rast cijene plina) plin nije kupovan.



Na dan 31. prosinca 2021. zapunjenost skladišta bila je cca 4,6% manja nego na isti dan prethodne godine.

Radovi na održavanju sustava skladišta obavljali su se sukladno planu održavanja što obuhvaća strojarske, elektroenergetske, instrumentacijske, strojarsko-montažne, građevinske 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:

- 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

Prihodi od usluge skladištenja plina iznose 136,34 mil. kuna te su u odnosu na prethodnu godinu veći za 8,11% tj 10,23 mil. kuna. Najznačajniji utjecaj na rast poslovnih prihoda u odnosu na ostvarenje prethodne godine imao je prihod od ukidanja rezervacija po okončanom sudskom procesu iskazan u kategoriji ostali poslovni prihodi.

Tijekom 2021. godine nastavljen je započeti investicijski ciklus djelatnosti skladištenja plina te se ulagalo u sljedeće projekte: podzemno skladište plina Grubišno polje, nadogradnja sustava tehničke zaštite na PSP Okoli i povezivanje PSP Okoli na javnu pristupnu mrežu svjetlovodom. Cilj investicijskih ulaganja na lokaciji eksploatacijskog polja za podzemno skladištenje prirodnog plina "Grubišno Polje" jest izgradnja novog podzemnog skladišta plina – PSP Grubišno Polje. Svrha novog podzemnog skladišta plina jest povećanje kapaciteta sustava skladišta plina u RH, pokrivanje vršnih potreba za potrošnjom plina, optimizacija rada sezonskog skladišta plina PSP Okoli, pružanja novih i proširenih usluga u skladištenju prirodnog plina te povećanje fleksibilnosti opskrbe, sigurnosti i neovisnosti plinskog sustava RH u cjelini. Važno je za napomenuti i da je odlukom Povjerenstva za procjenu i utvrđivanje prijedloga strateških projekata nadležnog Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja projekt izgradnje PSP Grubišno Polje uvršten na Listu strateških investicijskih projekata RH. Na sjednici održanoj 23. veljače 2021. godine Povjerenstvo za procjenu i utvrđivanje prijedloga strateških projekata donijelo je Odluku o produženju roka na listi strateških projekata za projekt izgradnje PSP Grubišno Polje za dodatnih dvanaest mjeseci, tj. do 23. veljače 2022. godine.

| Opis                               | Stanje na dan<br>31. 12. 2020. | Stanje na dan<br>31. 12. 2021. |
|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| 1                                  | 2                              | 3                              |
| <b>POKAZATELJ LIKVIDNOSTI</b>      |                                |                                |
| Koeficijent tekuće likvidnosti     | 1,63                           | 1,41                           |
| <b>POKAZATELJ ZADUŽENOSTI</b>      |                                |                                |
| Koeficijent zaduženosti            | 29,55%                         | 28,24%                         |
| <b>POKAZATELJI PROFITABILNOSTI</b> |                                |                                |
| Neto profitna marža                | 1,32%                          | 15,21%                         |
| ROA                                | 0,20%                          | 2,41%                          |
| ROE                                | 0,31%                          | 3,66%                          |
| EBITDA                             | 60.054                         | 77.689                         |
| EBIT marža                         | 6,21%                          | 21,84%                         |
| EBITDA marža                       | 46,98%                         | 56,98%                         |
| <b>POKAZATELJ EKONOMIČNOSTI</b>    |                                |                                |
| Ekonomičnost ukupnog poslovanja    | 1,02                           | 1,23                           |
| <b>POKAZATELJ FINANCIRANJA</b>     |                                |                                |
| Stupanj samofinanciranja           | 0,70                           | 0,66                           |

Financijski pokazatelji poslovanja djelatnosti skladištenja plina

Financijski pokazatelji u području djelatnosti skladištenja plina prikazuju porast koeficijenata profitabilnosti i ekonomičnosti u odnosu na 2020. godinu. Razlog povećanja su veći ostvareni poslovni prihodi u 2021. godini te povećanje kratkotrajne imovne. Također iz navedene tablice, razvidno je poboljšanje koeficijenta zaduženosti zbog smanjenja dugoročnih obveza po kreditima.



**GODIŠNJI  
KONSOLIDIRANI  
FINANCIJSKI  
IZVJEŠTAJI GRUPE**

Godišnji konsolidirani financijski izvještaji Grupe za 2021. 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<br>DOBITI I GUBITKA                                                                      | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------|
| 1                                                                                              | 2                   | 3                   | 4             |
| <b>I. POSLOVNI PRIHODI</b>                                                                     | <b>490.644</b>      | <b>633.718</b>      | <b>129,16</b> |
| 1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe                                             |                     |                     |               |
| 2. Prihodi od prodaje                                                                          | 474.116             | 593.474             | 125,17        |
| – prihodi od transporta plina                                                                  | 349.487             | 472.683             | 135,25        |
| – prihodi od skladištenja plina                                                                | 124.628             | 120.791             | 96,92         |
| 3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, roba i usluga                              |                     |                     |               |
| 4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe                                        |                     |                     |               |
| 5. Ostali poslovni prihodi                                                                     | 16.528              | 40.244              | 243,49        |
| <b>II. POSLOVNI RASHODI</b>                                                                    | <b>463.563</b>      | <b>488.301</b>      | <b>105,34</b> |
| 1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda                        |                     |                     |               |
| <b>2. Materijalni troškovi</b>                                                                 | <b>125.851</b>      | <b>127.122</b>      | <b>101,01</b> |
| a) Troškovi sirovina i materijala                                                              | 32.908              | 33.437              | 101,61        |
| b) Troškovi prodane robe                                                                       | 79                  | 347                 | 437,52        |
| c) Ostali vanjski troškovi                                                                     | 92.864              | 93.339              | 100,51        |
| <b>3. Troškovi osoblja</b>                                                                     | <b>76.947</b>       | <b>75.603</b>       | <b>98,25</b>  |
| a) Neto plaće i nadnice                                                                        | 44.972              | 45.627              | 101,46        |
| b) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća                                                        | 21.412              | 19.742              | 92,20         |
| c) Doprinosi na plaće                                                                          | 10.563              | 10.234              | 96,88         |
| <b>4. Amortizacija</b>                                                                         | <b>203.785</b>      | <b>215.542</b>      | <b>105,77</b> |
| <b>5. Ostali troškovi</b>                                                                      | <b>24.378</b>       | <b>25.568</b>       | <b>104,88</b> |
| <b>6. Vrijednosna usklađenja</b>                                                               | <b>2.081</b>        | <b>14.639</b>       | <b>703,42</b> |
| <b>7. Rezerviranja</b>                                                                         | <b>17.525</b>       | <b>18.110</b>       | <b>103,34</b> |
| <b>8. Ostali poslovni rashodi</b>                                                              | <b>12.996</b>       | <b>11.716</b>       | <b>90,15</b>  |
| <b>III. FINANCIJSKI PRIHODI</b>                                                                | <b>4.373</b>        | <b>5.950</b>        | <b>136,08</b> |
| <b>IV. FINANCIJSKI RASHODI</b>                                                                 | <b>66.478</b>       | <b>47.005</b>       | <b>70,71</b>  |
| V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJEL. INTERESOM                                       | 0                   | 2.141               |               |
| 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                   |               |
| <b>IX. UKUPNI PRIHODI</b>                                                                      | <b>495.017</b>      | <b>641.809</b>      | <b>129,65</b> |
| <b>X. UKUPNI RASHODI</b>                                                                       | <b>530.041</b>      | <b>535.306</b>      | <b>100,99</b> |
| <b>XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA</b>                                                | <b>-35.025</b>      | <b>106.503</b>      |               |
| <b>XII. POREZ NA DOBIT</b>                                                                     | <b>5.628</b>        | <b>19.285</b>       | <b>342,67</b> |
| <b>XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                                                       | <b>-29.397</b>      | <b>87.217</b>       |               |
| Izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti                                                       |                     |                     |               |
| <b>DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                                                             | <b>-29.397</b>      | <b>87.217</b>       |               |
| Dobit ili gubitak s osnove naknadnog vrednovanja<br>financijske imovine raspoložive za prodaju | 48.120              | -34.110             |               |
| Odgodena porezna obveza (18%)                                                                  | -8.662              | 6.140               |               |
| <b>NETO SVEOBUHVAATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                                          | <b>39.458</b>       | <b>-27.970</b>      |               |
| <b>SVEOBUHVAATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>                                               | <b>10.061</b>       | <b>59.247</b>       | <b>588,85</b> |

**NAPOMENA:** Grupa je na datum 31. prosinca 2021. godine izvršila procjenu fer vrijednosti dionica Petrokemije d.d. te provela vrijednosno usklađenje dionica na iznos od 14,67 kuna po dionici. Sukladno Međunarodnim računovodstvenim standardima usklađenje je priznato u rezervama fer vrijednosti (stavka kapitala) i sveobuhvatnoj dobiti u ukupnom neto iznosu od 11,49 mil. kuna.

Račun dobiti i gubitka Grupe za 2021. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

|                            |                        |
|----------------------------|------------------------|
| – ukupni prihodi           | 641,81 mil. kuna       |
| – ukupni rashodi           | 535,31 mil. kuna       |
| – dobit prije oporezivanja | 106,50 mil. kuna       |
| – porez na dobit           | 19,28 mil. kuna        |
| – <b>dobit razdoblja</b>   | <b>87,22 mil. kuna</b> |

U 2021. godini Grupa je ostvarila dobit razdoblja u iznosu od 87,22 mil. kuna što je rezultat racionalnog upravljanja operativnim troškovima, ostvarenih većih ukupnih prihoda tj. poslovnih prihoda.

## Prihodi

Grupa Plinacro je ostvarila ukupne prihode u iznosu od 641,81 mil. kuna, a dijele se na:

|                       |                  |
|-----------------------|------------------|
| – poslovne prihode    | 633,72 mil. kuna |
| – financijske prihode | 5,95 mil. kuna   |

u 000 kn

| Opis                              | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|---------------|
| 1                                 | 2                   | 3                   | 4             |
| <b>Poslovni prihodi</b>           | <b>490.644</b>      | <b>633.718</b>      | <b>129,16</b> |
| Prihodi od prodaje                | 474.116             | 593.474             | 125,17        |
| Prihodi od transporta plina       | 349.487             | 472.683             | 135,25        |
| Prihodi od skladištenja plina     | 124.628             | 120.791             | 96,92         |
| Ostali poslovni prihodi           | 16.528              | 40.244              | 243,49        |
| <b>Financijski prihodi</b>        | <b>4.373</b>        | <b>5.950</b>        | <b>136,08</b> |
| Prihodi od primjene metode udjela | 0                   | 2.141               |               |
| <b>UKUPNI PRIHODI</b>             | <b>495.017</b>      | <b>641.809</b>      | <b>129,65</b> |

- Poslovni prihodi u 2021. godini veći su za 143,07 mil. kuna (29,16%) u odnosu na 2020. godinu što je najvećim dijelom rezultat povećanja prihoda od djelatnosti transporta plina uslijed primjene nove Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2021. – 2025. (NN 147/20), čija primjena je počela 1. siječnja 2021. godine te značajnijeg porasta udjela ostvarenja prihoda od mjesečnih rezervacija.
- Također, bitan razlog povećanja poslovnih prihoda u odnosu na prethodnu godinu proizlazi zbog ostvarenih ostalih poslovnih prihoda u iznosu od 40,2 mil. kuna od kojih se najveći dio odnosi na prihode od ukidanja rezervacija po okončanim sudskim sporovima.

## Rashodi

Ukupni rashodi Grupe u 2021. godini iznose 535,31 mil. kuna, a dijele se na:

- poslovne rashode 488,30 mil. kuna
- financijske rashode 47 mil. kuna

Što se tiče rashodovne strane i u 2021. 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<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. | Indeks<br>3/2 |
|------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------|
| 1                                                                            | 2                   | 3                   | 4             |
| <b>POSLOVNI RASHODI</b>                                                      | <b>463.563</b>      | <b>488.301</b>      | <b>105,34</b> |
| Materijalni troškovi                                                         | 125.851             | 127.122             | 101,01        |
| Troškovi osoblja                                                             | 76.947              | 75.603              | 98,25         |
| Amortizacija                                                                 | 203.785             | 215.542             | 105,77        |
| Ostali troškovi                                                              | 24.378              | 25.568              | 104,88        |
| Vrijednosna usklađenja                                                       | 2.081               | 14.639              | 703,42        |
| Rezerviranja                                                                 | 17.525              | 18.110              | 103,34        |
| Ostali poslovni rashodi                                                      | 12.996              | 11.716              | 90,15         |
| Poslovni rashodi bez amortizacije,<br>vrijednosnih usklađenja i rezerviranja | 240.172             | 240.010             | 99,93         |
| <b>FINANCIJSKI RASHODI</b>                                                   | <b>66.478</b>       | <b>47.005</b>       | <b>70,71</b>  |
| <b>UKUPNI RASHODI</b>                                                        | <b>530.041</b>      | <b>535.306</b>      | <b>100,99</b> |

- **Ukupni rashodi** ostvareni u 2021. godini neznatno su veći u odnosu na prethodnu 2020. godinu (za 5,27 mil. kuna ili 0,99%) a uzrok porasta najvećim dijelom je iskazano na stavci amortizacije kao rezultat aktivacije nove imovine sukladno provedenome investicijskom ciklusu.
- **Financijski rashodi** ostvareni u 2021. godini manji su za 19,47 mil. kuna tj. 29,29% u odnosu na 2020. godinu uglavnom kao rezultat manjih negativnih tečajnih razlika u 2021. godini.
- **Poslovni rashodi bez amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja** u 2021. godini iznose 240 mil. kuna te su na razini 2020. godine kada su iznosili 240,17 mil. kuna.

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

## 3.2 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O FINANCIJSKOM POLOŽAJU / BILANCA

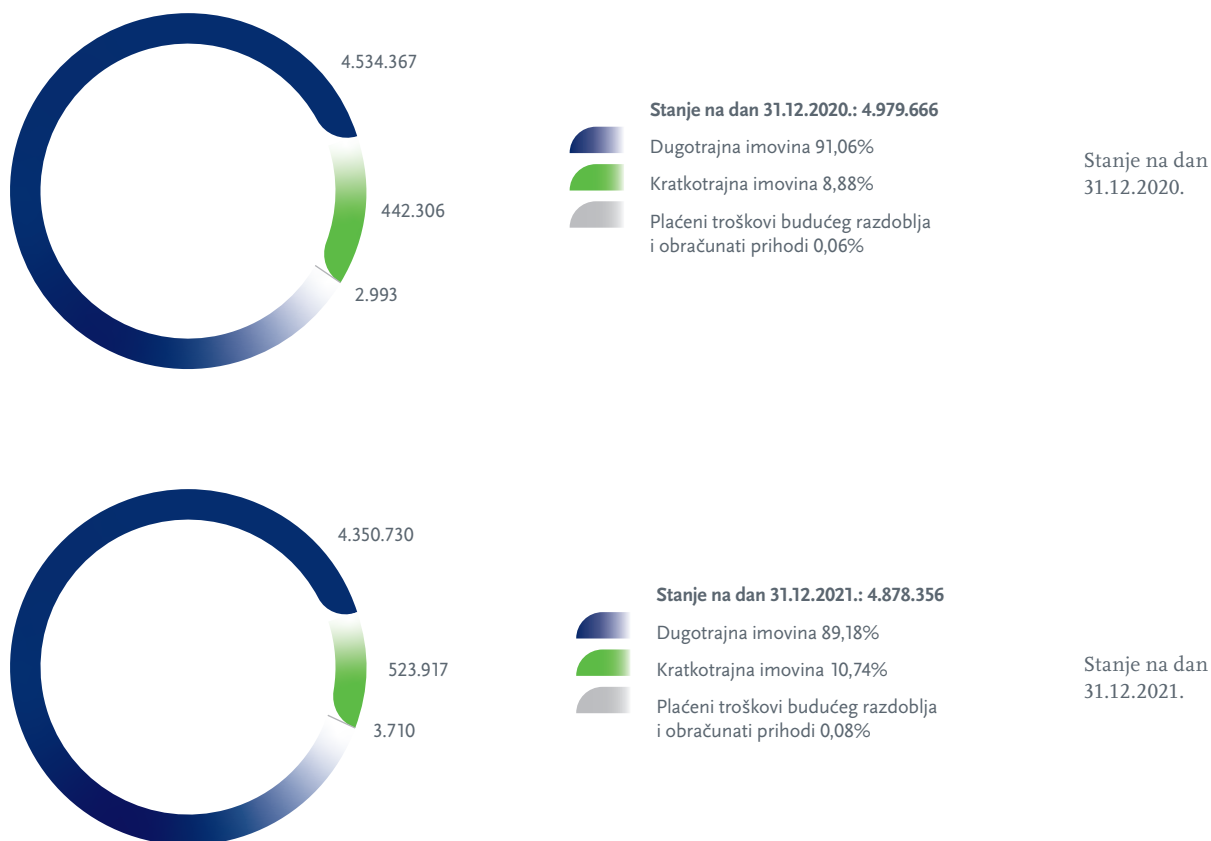
u 000 kn

| BILANCA STANJA                                                    | Stanje na dan<br>31.12.2020. | Stanje na dan<br>31.12.2021. | Povećanje<br>Smanjenje | Indeks<br>3/2 |
|-------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------|---------------|
| 1                                                                 | 2                            | 3                            | 4                      | 5             |
| <b>AKTIVA</b>                                                     |                              |                              |                        |               |
| <b>A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPLAĆENI KAPITAL</b>           | <b>0</b>                     | <b>0</b>                     | <b>0</b>               |               |
| <b>B. DUGOTRAJNA IMOVINA</b>                                      | <b>4.534.367</b>             | <b>4.350.730</b>             | <b>-183.637</b>        | <b>95,95</b>  |
| I. Nematerijalna imovina                                          | 48.660                       | 64.429                       | 15.769                 | 132,41        |
| II. Materijalna imovina                                           | 4.362.631                    | 4.178.266                    | -184.365               | 95,77         |
| III. Dugotrajna financijska imovina                               | 114.234                      | 103.779                      | -10.455                | 90,85         |
| IV. Potraživanja                                                  |                              |                              | 0                      |               |
| V. Odgođena porezna imovina                                       | 8.842                        | 4.255                        | -4.587                 | 48,12         |
| <b>C. KRATKOTRAJNA IMOVINA</b>                                    | <b>442.306</b>               | <b>523.917</b>               | <b>81.611</b>          | <b>118,45</b> |
| I. Zalihe                                                         | 39.495                       | 29.383                       | -10.112                | 74,40         |
| II. Potraživanja                                                  | 114.848                      | 164.426                      | 49.578                 | 143,17        |
| a) Potraživanja od poduzetnika unutar grupe                       |                              |                              | 0                      |               |
| b) Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom      |                              |                              | 0                      |               |
| c) Potraživanja od kupaca                                         | 61.603                       | 77.706                       | 16.103                 | 126,14        |
| d) Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika              | 1                            | 0                            | -1                     | 0,00          |
| e) Potraživanja od države i drugih institucija                    | 26.745                       | 9.524                        | -17.221                | 35,61         |
| f) Ostala potraživanja                                            | 26.770                       | 77.196                       | 50.426                 | 288,37        |
| III. Kratkotrajna financijska imovina                             | 66.961                       | 48.428                       | -18.533                | 72,32         |
| IV. Novac u banci i blagajni                                      | 221.002                      | 281.680                      | 60.678                 | 127,46        |
| <b>D. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI</b> | <b>2.993</b>                 | <b>3.710</b>                 | <b>717</b>             | <b>123,96</b> |
| <b>E. UKUPNO AKTIVA (A. + B. + C. + D.)</b>                       | <b>4.979.666</b>             | <b>4.878.356</b>             | <b>-101.310</b>        | <b>97,97</b>  |
| <b>F. IZVANBILANČNI ZAPISI</b>                                    | <b>1.061.387</b>             | <b>976.007</b>               | <b>-85.380</b>         | <b>91,96</b>  |
| <b>PASIVA</b>                                                     |                              |                              |                        |               |
| <b>A. KAPITAL I REZERVE</b>                                       | <b>3.119.162</b>             | <b>3.178.409</b>             | <b>59.247</b>          | <b>101,90</b> |
| I. Temeljni (upisani) kapital                                     | 912.022                      | 912.022                      | 0                      | 100,00        |
| II. Kapitalne rezerve                                             | 1                            | 1                            | 0                      | 100,00        |
| III. Rezerve iz dobiti                                            | 2.158.663                    | 2.141.449                    | -17.214                | 99,20         |
| IV. Rezerve fer vrijednosti                                       | 39.458                       | 11.488                       | -27.970                | 29,11         |
| V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak                           | 38.415                       | 26.232                       | -12.183                | 68,29         |
| VI. Dobit ili gubitak poslovne godine                             | -29.397                      | 87.217                       | 116.614                | -296,69       |
| <b>B. REZERVIRANJA</b>                                            | <b>71.092</b>                | <b>64.264</b>                | <b>-6.828</b>          | <b>90,40</b>  |
| <b>C. DUGOROČNE OBVEZE</b>                                        | <b>1.329.194</b>             | <b>1.104.987</b>             | <b>-224.207</b>        | <b>83,13</b>  |
| I. Obveze za zajmove, depozite i slično                           |                              |                              | 0                      |               |
| II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama      | 1.312.270                    | 1.095.454                    | -216.816               | 83,48         |
| III. Ostale dugoročne obveze                                      | 8.262                        | 7.011                        | -1.251                 | 84,86         |
| IV. Odgođena porezna obveza                                       | 8.662                        | 2.522                        | -6.140                 | 29,12         |
| <b>D. KRATKOROČNE OBVEZE</b>                                      | <b>354.365</b>               | <b>390.394</b>               | <b>36.029</b>          | <b>110,17</b> |
| I. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe                        |                              |                              |                        |               |
| II. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama      | 186.830                      | 214.072                      | 27.242                 | 114,58        |
| III. Obveze za predujmove                                         | 550                          |                              | -550                   | 0,00          |
| IV. Obveze prema dobavljačima                                     | 87.114                       | 91.227                       | 4.113                  | 104,72        |
| V. Obveze prema zaposlenicima                                     | 4.224                        | 4.087                        | -137                   | 96,76         |
| VI. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja                  | 13.245                       | 24.357                       | 11.112                 | 183,90        |
| VII. Obveze s osnove udjela u rezultatu                           |                              |                              | 0                      |               |
| VIII. Ostale kratkoročne obveze                                   | 62.402                       | 56.651                       | -5.751                 | 90,78         |
| <b>E. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA</b>   | <b>105.853</b>               | <b>140.302</b>               | <b>34.449</b>          | <b>132,54</b> |
| <b>F. UKUPNO PASIVA (A. + B. + C. + D. + E.)</b>                  | <b>4.979.666</b>             | <b>4.878.356</b>             | <b>-101.310</b>        | <b>97,97</b>  |
| <b>G. IZVANBILANČNI ZAPISI</b>                                    | <b>1.061.387</b>             | <b>976.007</b>               | <b>-85.380</b>         | <b>91,96</b>  |

Ukupna imovina Grupe smanjena je u 2021. godini za 101,31 mil. kuna (2,03%) u odnosu na 31.12.2020. godine te na dan 31.12.2021. godine iznosi 4,88 mlrd. kuna.

## Aktiva

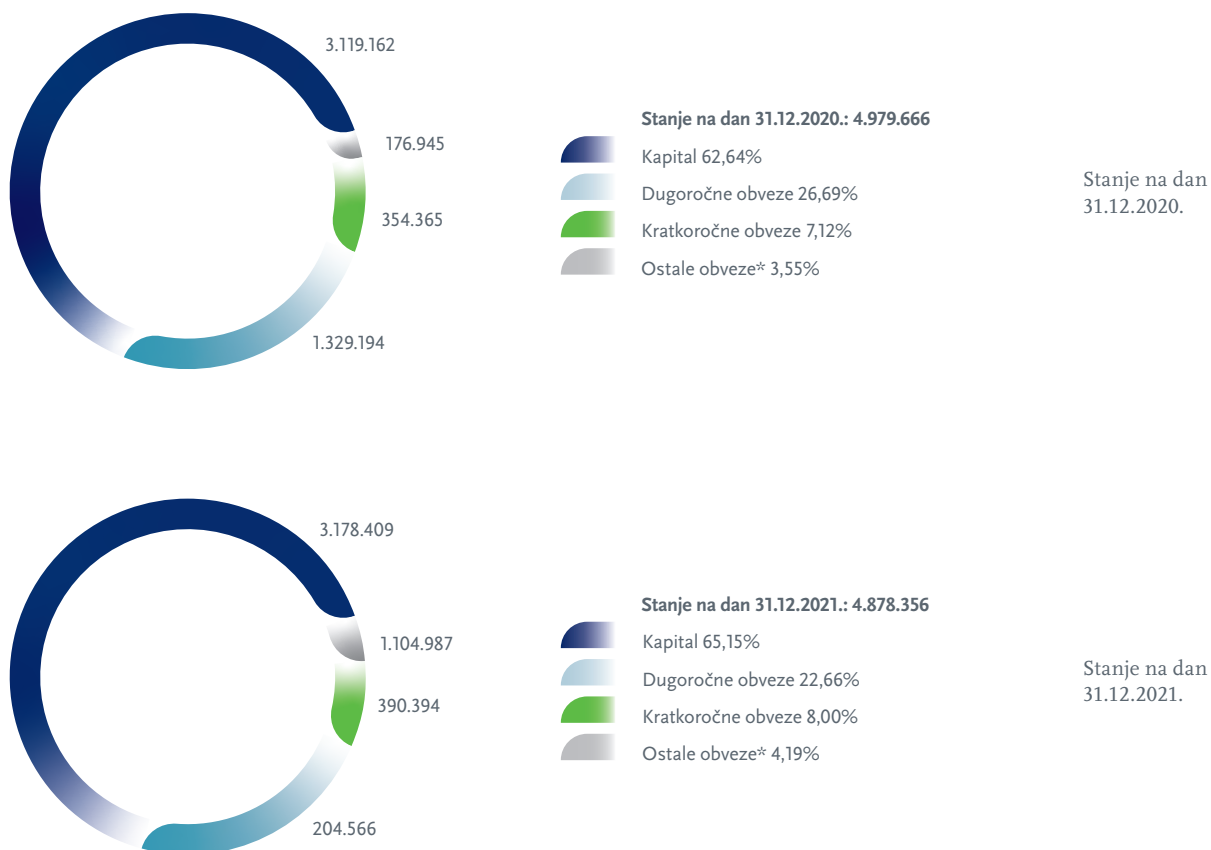
Usporedba imovine na dan 31.12.2020. i 31.12.2021. (u 000 kn):



- **Dugotrajna imovina** na dan 31.12.2021. godine iznosi 4,35 mlrd. kuna ili 89,18% ukupne aktive te je manja za 183,64 mil. kuna ili 4,05% u odnosu na 31.12.2020. godine kao rezultat smanjenja materijalne imovine prvenstveno kao posljedica amortizacije imovine koja je stavljena u upotrebu tijekom 2021. godine.
- **Kratkotrajna imovina** na dan 31.12.2021. godine bilježi povećanje za 81,61 mil. kuna ili 18,45% u odnosu na 31.12.2020. godine, najvećim dijelom kao rezultat povećanja vlastitih sredstava (novca u banci i blagajni u iznosu od 60,68 mil. kuna) te većih potraživanja (ostala potraživanja i to najvećim dijelom se odnose na plaćenu robu za potrebe projekta podzemnog skladišta plina Grubišno Polje).

## Pasiva

Usporedba kapitala i obveza na dan 31.12.2020. i 31.12.2021. (000 kn)



\* u ostale obveze ulaze bilančne pozicije (str. 25), rezerviranja te odgođeno plaćanje troškova i prihod budućeg razdoblja

- **Kapital** na dan 31.12.2021. godine iznosi 3,18 mlrd. kuna te čini 65,15% ukupne pasive. U odnosu na 31.12.2020. godine kapital Grupe povećao se za 59,25 mil. kuna ili 1,90% najvećim dijelom kao rezultat ostvarene dobiti u 2021. godini.
- **Dugoročne obveze** Grupe na dan 31.12.2021. godine manje su za 224,21 mil. kuna ili 16,87% u odnosu na 31.12.2020. godine prvenstveno uslijed redovitih otplata obveza prema bankama.
- **Kratkoročne obveze** na dan 31.12.2021. godine veće su za 36,03 mil. kuna ili 10,17% u odnosu na 31.12.2020. godine zbog većih kratkoročnih obveza prema bankama (dospjele obveze po kreditima) te zbog obveze za porez na ostvarenu dobit u 2021. godini.

## Sudski sporovi, predstečajni i stečajni postupci

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

- INA-Industrija nafte d.d. podnijela je 06.12.2014. godine tužbu protiv ovisnog društva PSP, a radi “nadoknade svrsishodno uložениh sredstava” u istraživanje EP Grubišno Polje. Naknada koju tužitelj zahtjeva utvrđena je u iznosu od 25 mil. kuna uvećano za zatezne kamate od dana podnošenja tužbe i parničnog troška uvećanog za zatezne kamate. Dana 28.3.2019. godine Trgovački sud u Zagrebu donio je presudu kojim se odbija tužbeni zahtjev INA-Industrija nafte d.d. Na predmetnu presudu INA-Industrija nafte d.d. izjavila je žalbu, a o kojoj odlučuje Visoki trgovački sud Republike Hrvatske. Visoki trgovački sud RH kao drugostupanjsko tijelo je dana 11.12.2020. godine potvrdio prvostupanjsku presudu u korist tuženika ovisnog društva PSP. Nakon pravomoćne presude Visokog trgovačkog suda dana 15. veljače 2021. godine INA-Industrija nafte d.d. podnijela je prijedlog za dopuštenje revizije za spor poslovnog broja: P–3005/14, na koji je Društvo podnijelo odgovor na prijedlog za dopuštanje revizije. Dana 8. travnja 2021. godine Trgovački sud u Zagrebu dostavio je prijedlog za dopuštanje revizije Vrhovnom sudu RH. Dana 21. travnja 2021. godine, Vrhovni sud RH donio je Rješenje kojim se prijedlog za dopuštanje revizije odbacuje kao nedopušten. Temeljem navedenoga realiziran je prihod od ukidanja rezervacija po okončanom sudskom sporu.
- Također, tvrtka INA-Industrija nafte d.d. kao pravni sljednik tvrtke Prirodni Plin d.o.o. podnijela je 03.03. 2017. godine tužbu protiv ovisnog društva PSP radi naknade štete u vezi provođenja 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 nepovučеноg plina, u skladu sa Pravilima korištenja sustava skladišta plina (NN 12/2013) te Pravilima i uvjetima otvorenog postupka prodaje nepovučеноg plina, u vlasništvu tvrtke Prirodni plin d.o.o. iz podzemnog skladišta plina Okoli u travnju 2014. godine. Naknada koju tužitelj zahtjeva 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 13.06.2019. godine održano je ročište nakon čega nije bilo daljnjih radnji u postupku.
- Dana 15. 9. 2021. zaprimljena je tužba Petrokemije d.d. u postupku koji je pokrenut protiv matice društva Plinacra 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 temeljem procjene negativnog ishoda istog.

- Uspješno je okončan arbitražni postupak u korist Plinacra, a kojeg je društvo Montmontaža d.o.o. pokrenulo radi isplate iznosa od 6.499.824,74 kuna temeljem Ugovora PN-I-112/11-GB, budući da je Stalno arbitražno sudište pri Hrvatskoj gospodarskoj komori u kolovozu 2021. godine donijelo pravorijek kojim je u cijelosti odbijen tužbeni zahtjev tužitelja te je u korist Plinacra dosuđen trošak arbitražnog postupka u iznosu od 1.221.000,00 kuna kao. Navedenim je došlo i do ukidanja prethodno realiziranih rezervacija u ukupnom iznosu od 10,66 mil. kuna (uračunata glavnica sa pripadajućim zakonskim zateznim kamatama).

### 3.3 KONSOLIDIRANI IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA

u 000 kn

| Naziv pozicije                                                                                                  | Ostvarenje<br>2020. | Ostvarenje<br>2021. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| 1                                                                                                               | 2                   | 3                   |
| <b>NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI</b>                                                                   |                     |                     |
| 1. Novčani primici od kupaca                                                                                    | 579.880             | 721.957             |
| 2. Novčani primici od tantijema, naknada, provizija i slično                                                    | 0                   | 0                   |
| 3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta                                                               | 753                 | 230                 |
| 4. Novčani primici s osnove povrata poreza                                                                      | 21.039              | 8.991               |
| 5. Ostali novčani primici od poslovnih aktivnosti                                                               | 1.979               | 2.255               |
| <b>I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti</b>                                                        | <b>603.650</b>      | <b>733.433</b>      |
| 1. Novčani izdaci dobavljačima                                                                                  | -194.532            | -155.927            |
| 2. Novčani izdaci za zaposlene                                                                                  | -82.315             | -81.340             |
| 3. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta                                                                | -4.176              | -3.976              |
| 4. Novčani izdaci za kamate                                                                                     | -44.960             | -41.727             |
| 5. Plaćeni porez na dobit                                                                                       | -6.485              | -1.800              |
| 6. Ostali novčani izdaci od poslovnih aktivnosti                                                                | -27.754             | -94.009             |
| <b>I. Ukupno novčani tokovi od poslovnih aktivnosti</b>                                                         | <b>-360.222</b>     | <b>-378.780</b>     |
| <b>A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI</b>                                                           | <b>243.428</b>      | <b>354.655</b>      |
| <b>NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI</b>                                                              |                     |                     |
| 1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine                                    | 13                  | 0                   |
| 2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata                                                         | 0                   | 0                   |
| 3. Novčani primici od kamata                                                                                    | 23                  | 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                                                          | 27.551              | 51.073              |
| <b>II. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti</b>                                                  | <b>27.587</b>       | <b>51.163</b>       |
| 1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine                                      | -548.392            | -139.576            |
| 2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata                                                        | 0                   | -3.387              |
| 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                   | -11.053             |
| <b>III. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti</b>                                                  | <b>-548.392</b>     | <b>-154.016</b>     |
| <b>B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI</b>                                                      | <b>-520.805</b>     | <b>-102.853</b>     |
| <b>NOVČANI TOKOVI OD FINANIJSKIH AKTIVNOSTI</b>                                                                 |                     |                     |
| 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                                              | 415.864             | 0                   |
| 4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti                                                            | 325                 | 218                 |
| <b>IV. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti</b>                                                    | <b>416.189</b>      | <b>218</b>          |
| 1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata | -350.309            | -186.044            |
| 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                                                             | -8.037              | -4.859              |
| <b>V. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti</b>                                                      | <b>-358.345</b>     | <b>-190.903</b>     |
| <b>C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANIJSKIH AKTIVNOSTI</b>                                                         | <b>57.843</b>       | <b>-190.685</b>     |
| 1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima                                              | 1.202               | -438                |
| <b>D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA</b>                                                          | <b>-218.331</b>     | <b>60.679</b>       |
| <b>E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA</b>                                                      | <b>439.333</b>      | <b>221.002</b>      |
| <b>F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA</b>                                                        | <b>221.002</b>      | <b>281.680</b>      |
| <b>Struktura pozicije F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA</b>                                     | <b>221.002</b>      | <b>281.680</b>      |
| Raspoloživa sredstva Grupe Plinacro na dan 31.12.                                                               | 160.578             | 228.753             |
| Sredstva osiguranja plaćanja (MPTS i javna nabava)                                                              | 60.424              | 52.927              |

u 000 kn

| Neto novčani tokovi                                                | Ostvarenje<br>2021. |
|--------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 1                                                                  | 2                   |
| Poslovne aktivnosti                                                | 354.655             |
| Investicijske aktivnosti                                           | -102.853            |
| Financijske aktivnosti                                             | -190.685            |
| Nerealizirane tečajne razlike<br>po novcu i novčanim ekvivalentima | -438                |
| <b>NETO POVEĆANJE NOVCA</b>                                        | <b>60.679</b>       |

U navedenoj strukturi novčanih tokova Grupa u 2021. godini, u odnosu na početno stanje sredstava, bilježi neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata za 60,68 mil. kuna.

U odnosu na 2020. godinu neto povećanje novca i novčanih ekvivalenata za 60,68 mil. kuna prvenstveno je rezultat značajno većih priljeva novčanih sredstava od poslovnih aktivnosti – primici od kupaca, te znatno manjih izdataka od investicijskih aktivnosti s obzirom na manji investicijski ciklus u 2021. godini.



**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 2021. godine značajniji projekti bili su:

- Završetak izgradnje plinovoda Donji Miholjac – Belišće
- Završetak rekonstrukcije plinovoda Ivanić-Grad – Kutina
- Radovi na povećanju kibernetičke sigurnosti poslovnih sustava Plinacra
- Završetak izgradnje MRS Banova Jaruga, MRS Magadenovac i MRS Hampovica
- Nadogradnje sustava tehničke zaštite na PČ Zlobin i PČ Omišalj.
- Radovi na izgradnji PSP Grubišno Polje
- Nadogradnja sustava tehničke zaštite na PSP Okoli
- Povezivanje PSP Okoli na javnu pristupnu mrežu svjetlovodom

u 000 kn

| Opis                  | Plan<br>2021.  | Ostvarenje<br>2021. |
|-----------------------|----------------|---------------------|
| 1                     | 2              | 3                   |
| 1. Transportni sustav | 81.128         | 54.362              |
| 2. Skladišni sustav   | 48.053         | 5.112               |
| <b>UKUPNO</b>         | <b>129.183</b> | <b>59.474</b>       |

- Ulaganje u dugotrajnu imovinu realizirano je u iznosu 59,5 mil. kuna te je u odnosu na plan manje za cca 70 mil. kuna. Razlog manje ostvarenih investicija proizlazi iz činjenice da nije realizirana planirana investicija u plinovod Ludbreg – Koprivnica u iznosu cca 15 mil. kuna kao rezultat neplaniranih administrativno – pravnih postupaka te će se ista realizirati tijekom 2022. godine, te također u dijelu skladištenja plina oprema koja je nabavljena za potrebe projekta “PSP Grubišno polje” u iznosu od 75 mil. kuna evidentirana je u izvanbilančnim stavkama jer ne čini imovinu PSP-a te će se nakon što bude ugrađena biti evidentirana u imovini Grupe.

Za financiranje ulaganja u dugotrajnu imovinu (prikazano u tablici i grafu *Ulaganja Grupe u razdoblju 2015. – 2021. godine*) Grupa je, osim vlastitih sredstava koristila i bespovratna sredstva iz CEF Energy i CEF Telecom.

u 000 kn

| Opis                     | 2015.          | 2016.          | 2017.          | 2018.          | 2019.          | 2020.          | 2021.         |
|--------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| 1                        | 2              | 3              | 4              | 5              | 6              | 7              | 8             |
| Plinacro                 | 67.002         | 78.538         | 93.026         | 150.895        | 368.582        | 438.082        | 54.362        |
| Podzemno skladište plina | 203.297        | 95.287         | 20.095         | 20.032         | 8.884          | 19.892         | 5.112         |
| <b>UKUPNO</b>            | <b>270.299</b> | <b>173.825</b> | <b>113.121</b> | <b>170.927</b> | <b>377.466</b> | <b>457.974</b> | <b>59.474</b> |

Ulaganja Grupe  
u razdoblju  
2015. – 2021. godine



**RIZICI**

Osnova za stabilno poslovanje je 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 ostvarenja 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 energetske djelatnosti 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 provedbe istih. Stoga je dužna ispuniti zahtjeve koji proizlaze iz pravnih propisa za tržište plina u EU i RH, a 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 istih može imati posljedice u smislu prekršajnih sankcija.

### **Rizik likvidnosti**

Rizik likvidnosti je 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 osnovu dospelosti financijske imovine i obveza. Važnu ulogu pritom imalo je ostvarenje planirane dinamike podmirenja obveza u skladu sa ugovornim te zakonskim obvezama i kontinuiranim planiranjem novčanih tokova. Likvidnost Grupe će se i u buduću pratiti s posebnom pažnjom, pogotovo u dijelu poslovanja skladištenja plina, s obzirom na investicijski ciklus u tijeku, a sve u svrhu održavanja prihvatljivog nivoa 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 poslujući 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 kretanja uvjeta na tržištu novca i realizaciju investicijskog ciklusa, tijekom 2021. godine nisu ostvareni značajni financijski efekti kroz plasiranje novčanih sredstava. U sklopu praćenja kreditnog rizika kontinuirano se pratila cjelokupna dugotrajna financijska imovina.

## Valutni rizik

Izloženost Grupe navedenom riziku proizlazi iz valutne strukture prihoda koji su dominantno kunski te strukturu kreditnih obveza koja je eurska. Valutni rizik je i tijekom 2021. godine bio najizraženiji u dijelu urednog otplaćivanja eurskih kredita te obveza prema dobavljačima u valuti EUR, a 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.



**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. Daljnji razvoj transportnog sustava nužan je radi povećanja njegove tehničke sigurnosti, pouzdanosti opskrbe, tržišne prilagođenosti i učinkovitosti. Strateški je imperativ povećati diversifikaciju opskrbe plinom izgradnjom LNG terminala odnosno razvojem projekata za dobavu plina iz Kaspijske regije ili istočnog Mediterana. Isto tako potrebno je razviti sve projekte koji mogu povećati transport plina preko hrvatskog transportnog plinskog sustava i učinkovitost samog transportnog plinskog sustava Republike Hrvatske. Strateški projekti kojima je moguće diversificirati dobavne pravce i učinkovitost transportnog sustava te osigurati sigurnost opskrbe plinom sukladno kriteriju N-1 su LNG terminal u općini Omišalj na otoku Krku s evakuacijskim plinovodima prema domaćem tržištu, Sloveniji, Mađarskoj i Srbiji i Jadransko-jonski plinovod.

Također, i dalje se nastavlja postupni razvoj transportnog sustava radi stvaranja preduvjeta za transport LNG-a prema zemljama gravitirajuće regije, Sloveniji i Austriji: burzi plina CEGH najvećoj burzi u regiji, prema Bosni i Hercegovini plinovodnim sustavom Južne interkonekcije HR-BiH te kasnije i izgradnjom plinovoda prema Srbiji.

Tijekom 2020. i 2021. godine Europska unija donijela je cijeli niz strateških dokumenata, od kojih izdvajamo Europski zeleni plan kojim se planira provesti energetska tranzicija, odnosno dekarbonizacija plina, a RH je započela izradu Hrvatske strategije za vodik 2022. – 2050. Grupa je aktivno sudjelovala u izradi predmetne strategije te prati tehnologije transporta i primjene vodika kao i ostalih dekarboniziranih plinova, u kontekstu pripreme planova izgradnje i održavanja postojeće transportne plinske infrastrukture sagledavajući važnost i ulogu u budućem dekarboniziranom energetskeg tržištu.

Kroz djelatnost skladištenja plina potreba daljnjeg razvoja sustava skladišta plina u RH prepoznata je i kroz usvojenu Strategiju energetskeg razvoja RH do 2030. s pogledom na 2050. godinu. U narednom razdoblju posebna 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. U takvom kontekstu, realizacija projekta izgradnje podzemnog skladišta plina na eksploatacijskom polju za skladištenje prirodnog plina “Grubišno Polje” svakako ima svoj značaj i opravdanost. Stavljanje PSP Grubišno Polje u rad kao funkcionalno skladište plina planira se za 2027. godinu. Što se tiče razdoblja nakon puštanja PSP Grubišno Polje u rad i daljeg razvoja sustava skladišta plina, nije nerealno u dugoročnom razdoblju planirati nove dodatne kapacitete skladištenja prirodnog plina u obliku izgradnje još jednog podzemnog skladišta. Predviđa se da bi se tijekom 2022/23. godine mogli 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 je ovisan i o razvoju plinskog transportnog sustava, naročito u smislu spajanja na međunarodne plinske sustave putem inter-konekcijskih plinovoda prema susjednim zemljama, odnosno preko LNG terminala što je već i ostvareno. Svi takvi projekti mijenjaju položaj RH iz krajnje destinacije fizičkih tokova plina u tranzitnu zemlju, odnosno uloga skladišta plina u RH potencijalno se mijenja iz zadovoljavanja uglavnom domaćih potreba prema pružanju usluga na širem tržištu.



**VAŽNIJI POSLOVNI  
DOGAĐAJI NAKON  
PROTEKA POSLOVNE  
GODINE**

- Dana 19. siječnja 2022. Trgovački sud u Bjelovaru je izdao Rješenje kojim se zaključuje stečaj nad društvom Elektrometal d.d.. Društvo na datum 31.12.2021. u financijskim izvještajima izvršilo ispravak vrijednosti cjelokupnog potraživanja prema Elektrometal d.d. (iznos od 8.673.760 kuna), te navedeni događaj nema utjecaj na rezultat poslovanja 2021. godine i ne zahtjeva usklađenja.
- 20. siječnja 2022. godine potpisan je Ugovor za izvođenje radova i ugradnju opreme prve faze projekta PSP Grubišno Polje, kao i Ugovor o uslugama nadzora nad izvođenjem radova i ugradnjom opreme prve faze projekta PSP Grubišno Polje. Po potpisivanju ugovora, radovi na izgradnji naftno-rudarskih objekata i postrojenja na lokaciji eksploatacijskog polja započeli su s danom 21. veljače 2022. godine.
- Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja izdalo je dana 15. veljače 2022. godine Građevinsku dozvolu za građenje naftno-rudarskih objekata i postrojenja: Podzemno skladište plina na eksploatacijskom polju za podzemno skladištenje plina "Grubišno Polje", 2. etapa – izgradnja plinske stanice i priključnog plinovoda od bušotine Gr-1z do plinske stanice u funkciji inicijalnog crpljenja procijenjenih pridobivih količina rezervi prirodnog plina ležišta bušotinom Gr-1z koja će se opremiti za inicijalno crpljenje.
- Dana 1. veljače 2022. potpisan je novi Kolektivni ugovor Plinacra koji se primjenjuje od 01. siječnja 2022. godine
- U ožujku 2022. godine HERA je odobrila petogodišnji plan poslovanja i investicijskih ulaganja za razdoblje 2022.–2026. godine, koji je temelj za godišnje planove poslovanja podzemnog skladišta plina, a i na temelju kojega je HERA donijela Odluku o iznosu tarifnih stavki za skladištenje plina (NN 36/22) za treće regulacijsko razdoblje s primjenom od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine.
- U veljači 2022. godine Ruska Federacija je izvršila vojnu agresiju na Ukrajinu što je imalo za posljedicu uvođenje ekonomskih sankcija Ruskoj Federaciji od strane Europske unije i SAD. Društvo je analiziralo utjecaj ratnih zbivanja na području Europe na poslovanje, te je utvrđeno da potencijalni prekidi opskrbe plinom iz Rusije preko Ukrajine ne bi trebali bitnije utjecati na poslovanje. Naime, približno 75% prihoda od prodaje Društvo ostvaruje od zakupa kapaciteta na godišnjoj razini, a godišnji kapaciteti za razdoblje do 30. rujna 2022. (odnosno plinske godine 2021/2022 jer se godišnji kapacitet odnosi na plinsku godinu) su ranije ugovoreni i korisnici su obvezni platiti naknadu za ugovorene kapacitete. Međutim, utjecaj prekida na cjelokupno plinsko poslovanje je kompleksnije pitanje, koje zahtjeva opsežnije analize. Društvo ne posluje s tvrtkama s područja ovih dviju država, ali postoji mogućnost da će u budućnosti kriza u Ukrajini i sankcije prema Ruskoj Federaciji utjecati na intenzitet korištenja plinovoda na pojedinim dobavnim pravcima, a time i poslovanje Društva. Hrvatsko tržište zbog mogućnosti dobave plina iz LNG terminala na otoku Krku može kompenzirati eventualnu obustavu, a samim time i osigurati buduće prihode Društva. Slijedom novih geostrateških prilika uzrokovanih ratom u Ukrajini koje su se

odrazile na tržište plina u EU, Vlada RH donijela je novu Odluku o Kriznom timu za provedbu Plana intervencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbom plinom čiji su članovi i predstavnici Plinacra.

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 2021. godinu koji bi, slijedom toga, trebali biti objavljeni ili bi konsolidirani financijski izvještaji trebali biti prepravljani.

Potpisano u ime Uprave:



Marin Zovko  
član 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](http://www.plinacro.hr)