



**INA GRUPA  
I.-III. 2022.  
FINANCIJSKO  
IZVJEŠĆE**

Zagreb, travanj 2022.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za I.-III. 2022. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2022. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

## Sadržaj

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe .....	3
Financijski i operativni pregled.....	3
Komentar predsjednika Uprave .....	4
Exploration and Production.....	5
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju.....	6
Glavni vanjski parametri .....	7
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka .....	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju .....	9
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku.....	10
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima .....	11
Osvrt na financijske rezultate i bilješke.....	12
Jednokratne stavke .....	13
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima .....	13
Promjena kapitala.....	13
Poslovni odnosi s povezanim stranama .....	14
Izjava o odgovornosti .....	14

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

2021 (mil. kn)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
22.400 Neto prihod od prodaje*	3.953	5.962	51
3.315 EBITDA <sup>(1)</sup>	467	1.142	145
<b>3.403 EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>467</b>	<b>1.142</b>	<b>145</b>
<b>3.029 CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>424</b>	<b>995</b>	<b>135</b>
1.502 Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	84	724	762
<b>1.590 Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>84</b>	<b>724</b>	<b>762</b>
<b>1.216 CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki</b>	<b>41</b>	<b>577</b>	<b>1.313</b>
94 Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(14)	2	n.a.
1.312 Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	50	586	1.072
<b>1.400 Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>50</b>	<b>586</b>	<b>1.072</b>
1.431 Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(3)</sup>	196	149	(24)
<b>3.365 Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>(151)</b>	<b>480</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>			
131,2 Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	5,0	58,6	1.072
482 Neto dug	2.723	790	(71)
4,3 Omjer duga i kapitala (%)	22,4	6,5	
<b>1.598 Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>228</b>	<b>846</b>	<b>271</b>
1.384 Hrvatska	179	812	354
214 Inozemstvo	49	34	(31)
2021 (mil. USD) <sup>(5)</sup>	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
3.522 Neto prihod od prodaje*	630	888	41
521 EBITDA <sup>(1)</sup>	74	170	128
<b>535 EBITDA bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>74</b>	<b>170</b>	<b>128</b>
<b>476 CCS EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>68</b>	<b>148</b>	<b>119</b>
236 Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	13	108	705
<b>250 Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>13</b>	<b>108</b>	<b>705</b>
<b>191 CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>	<b>7</b>	<b>86</b>	<b>1.221</b>
15 Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(2)	0	n.a.
206 Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	8	87	995
<b>220 Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki<sup>(2)</sup></b>	<b>8</b>	<b>87</b>	<b>995</b>
225 Pojednostavljeni slobodni novčani tok <sup>(3)</sup>	31	22	(29)
<b>529 Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>(24)</b>	<b>71</b>	<b>n.a.</b>
<b>Zarada po dionici</b>			
20,6 Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	0,8	8,7	995
73 Neto dug	422	116	(73)
<b>251 Kapitalna ulaganja ukupno</b>	<b>36</b>	<b>126</b>	<b>247</b>
218 Hrvatska	29	121	324
34 Inozemstvo	8	5	(35)

\* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

(1) EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

(2) U 2021. godini na rezultat negativno je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu od (88) milijuna kuna, dok u I.-III. 2022 i 2021., godine nije bilo jednokratnih stavki

(3) Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – kapitalna ulaganja

(4) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: 2021 – 6,3601 HRK/USD; I.-III. 2021. – 6,2739 HRK/USD; I.-III. 2022. – 6,7147 HRK/USD, na dan 31. prosinca 2021. – 6,6435 HRK/USD; na dan 31. ožujak 2021. – 6,4487 HRK/USD; na dan 31. ožujka 2022. – 6,8062 HRK/USD

Financijski i operativni pregled prva tri mjeseca 2022. godine

Visoke razine cijena ugljikovodika nastavljene su i u prvom tromjesečju 2022. Daljnji nagli rast cijena, od kraja veljače, odražava povećani geopolitički rizik i neizvjesnost u pogledu učinaka sankcija na globalna energetska tržišta.

U takvom okruženju, rezultati pokazuju snažnu CCS EBITDA isklj. jednokratne stavke u prvom tromjesečju 2022. u iznosu od gotovo 1,0 milijardi kuna i neto dobit od 0,6 milijardi kuna. Prihodi segmenta Istraživanja i proizvodnja nafte i plina (1,4 milijarde kuna) i EBITDA (0,9 milijardi kuna) otprilike su se udvostručili u povoljnom cjenovnom okruženju, značajno kompenzirajući učinak kontinuiranog prirodnog pada proizvodnje. Negativan novčani tok segmenta Rafinerije i marketinga uklj. Usluge kupcima i maloprodaju djelomično je ublažen poboljšanom CCS EBITDA-om, koja je dosegla gotovo 0,2 milijarde kuna, zahvaljujući boljoj prodaji goriva na ključnim tržištima i prodaji prirodnog plina.

Intenzivirane su investicijske aktivnosti, a kapitalna ulaganja, na razini od 0,8 milijardi kuna, su se trostruko povećala u odnosu na prvo tromjesečje 2021., od čega je većina utrošena u Rafinerijama i marketingu. Projekt nadogradnje Rafinerije Rijeka, kao glavna strateška investicija, nastavlja s građevinskim radovima i isporukom opreme na lokaciju. Također, nastavlja se Kampanja na Sjevernom Jadranu s dovršenim dvjema novim bušotinama, od kojih je jedna već priključena na proizvodni sustav polja Ika.



## Komentar predsjednika Uprave

### G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

„Na globalnim tržištima nastavlja se trend volatilnosti, u skladu s visokom razinom nesigurnosti u svjetskoj ekonomiji i trgovini, iako njihova razina pokazuje povoljnije okruženje za naftne i plinske kompanije. Snažan rast cijena kako nafte tako i plina glavni je pokretač snažnog rasta prihoda cjelokupne industrije proizvodnje nafte i plina.

U takvom okruženju, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina ostaje najveći generator novca u kompaniji. Radovi na odobalju glavna su investicijska aktivnost ove djelatnosti, usmjerena na usporavanje prirodnog pada proizvodnje i sigurnu opskrbu tržišta iz domaćih izvora, što je vrlo važno u vremenima rastućih geopolitičkih izazova.

Iako su povećane opće razine cijena, prodajne količine Usluga kupcima i maloprodaje ostale su snažne pri čemu nije bilo značajnih poremećaja u opskrbi tržišta, što dokazuje pouzdanost Inine usluge na ključnim tržištima neovisno o nesigurnosti na tržištu. Kao rezultat svih navedenih čimbenika EBITDA Ine premašila je 1,1 milijardi kuna, pri čemu uobičajeno snažnija ljetna tromjesečja tek dolaze.

Ovo razdoblje snažnih rezultata iskorišteno je za ojačavanje Inine pozicije za nadolazeće godine. Ukupna razina ulaganja povećana je više od tri puta u usporedbi s istim razdobljem lani, pri čemu je većina potrošena u Hrvatskoj. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka nastavlja se kao najveće ulaganje Ine - inženjering je gotovo završen, a u tijeku je isporuka opreme na lokaciji.“

**Istraživanje i proizvodnja nafte i plina\***

2021	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
3.877	Neto prihod od prodaje	688	1.354	97
2.427	EBITDA	401	876	118
<b>2.515</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki **</b>	<b>401</b>	<b>876</b>	<b>118</b>
1.568	Dobitak iz osnovne djelatnosti	235	675	187
<b>1.656</b>	<b>Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **</b>	<b>235</b>	<b>675</b>	<b>187</b>
1.907	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	307	704	129
608	Kapitalna ulaganja	94	172	83

\* Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeće ovisno društvo: Adriagas S.r.l. Milano

\*\* U 2021. godini na rezultat negativno je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu od (88) milijuna kuna, dok u I.-III. 2022 I 2021.. godine nije bilo jednokratnih stavki

\*\*\* Pojednostavljeni novčani tok = EBITDA bez jednokratnih stavki – Kapitalna ulaganja

2021	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
<b>12.643</b>	<b>Proizvodnja nafte (boe/d)</b>	<b>12.603</b>	<b>12.538</b>	<b>(1)</b>
10.390	Hrvatska	10.301	10.380	1
1.737	Egipat	1.864	1.590	(15)
516	Angola	437	567	30
<b>13.503</b>	<b>Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)</b>	<b>14.219</b>	<b>12.736</b>	<b>(10)</b>
3.229	Hrvatska - podmorje	3.646	3.137	(14)
10.274	Hrvatska - kopno	10.573	9.599	(9)
<b>977</b>	<b>Kondenzat (boe/d)</b>	<b>1.067</b>	<b>922</b>	<b>(14)</b>
<b>27.123</b>	<b>Ukupna proizvodnja ugljikovodika</b>	<b>27.888</b>	<b>26,196</b>	<b>(6)</b>

2021	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
64	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	47	87	86

\* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

**Rezultati poslovanja I.-III. 2022. u odnosu na I.-III. 2021. godine**

**Gljučni pokazatelji poslovanja**

- Više cijene rezultirale su 556 milijuna kuna višim prihodima. Viša cijena plina imala je pozitivan utjecaj na prihode u iznosu 270 milijuna kuna, dok je cijena Brenta viša za 67% rezultirala 247 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata, dok su ostali proizvodi pozitivno utjecali na prihode u iznosu 39 milijuna kuna
- Unatoč višoj proizvodnji sirove nafte koja je rezultat uspješno izvedenih projekata u sklopu optimizacije, proizvodnja u Hrvatskoj smanjena je zbog:
  - plina na Panonu uglavnom zbog prirodnog pada proizvodnje na naftnim poljima i visokog udjela vode na velikim plinskim poljima
  - plina na Jadranu uzrokovanog povećanim udjelom vode
  - kondenzata uzrokovanog prirodnim padom proizvodnje na poljima Duboke Podravine.
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
  - Egipat: niža zbog lošijeg doprinosa na svim koncesijama
  - Angola: viša kao rezultat promjene postotka "profit nafte" na bloku 3/05

**Kapitalna ulaganja**

I.-III. 2022. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	1	-	-
Razrada	127	30	3
Ostalo	11	-	-
<b>UKUPNO</b>	<b>139</b>	<b>30</b>	<b>3</b>

Viša kapitalna ulaganja u odnosu na I.-III. 2021. pretežno su rezultat razradnih aktivnosti u sklopu kampanje bušenja na Sjevernom Jadranu i razradnih aktivnosti u Hrvatskoj u Panonu. Glavne aktivnosti u I.-III. 2022. odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: U tijeku je izrada dokumentacije i ishođenje dozvola za bušenje bušotina Obradovci-1J i Veliki Rastovac-1
- SZH-01: 3D seizmička obrada podataka
- DI-14: U tijeku je izrada dvije geološko-geofizičke studije

Razrada na Sjevernom Jadranu:

- Ika B-1 R bušotina – ishođene su sve dozvole za početak proizvodnje, inicijalna proizvodnja započela je 3. ožujka 2022., dovršeno je testiranje bušotine Marica D, spajanje bušotine je u tijeku

Razrada u Panonu:

- Ukupno je izvedeno 14 remonata bušotina
- Dravica-3: U tijeku je priprema terena za bušotinu; početak bušenja planiran je sredinom travnja
- EOR Šandrovac: Dvršena je faza utiskivanja CO<sub>2</sub>; utiskivanje vode započelo je početkom travnja

Egipat:

- Koncesija North Bahariya: Izbušeno je 5 razradnih bušotina (2 proizvodne i 3 vodo-utisne) od kojih su dvije puštene u proizvodnju kao naftne bušotine. Nova istražna koncesija East Bir El Nus (blok WD-08) u Egiptu (Zapadna pustinja) dodijeljena je INA-i i Energiean-u (Operator), s podjelom udjela 50%:50%. Očekuje se da će stupiti na snagu nakon ratifikacije u egipatskom parlamentu tijekom druge polovice 2022.



**Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju\***

2021	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
21.912	Neto prihod od prodaje	3.840	5.709	49
1.253	EBITDA	162	385	138
<b>1.253</b>	<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>	<b>162</b>	<b>385</b>	<b>138</b>
879	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	119	238	100
523	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(15)	213	n.a.
<b>523</b>	<b>Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**</b>	<b>(15)</b>	<b>213</b>	<b>n.a.</b>
149	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(58)	66	n.a.
(25)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(8)	(423)	5.058
904	Kapitalna ulaganja	127	661	420

\* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA Maziva d.o.o., INA Slovenija d.o.o., HoldINA d.o.o. Sarajevo, INA Crna Gora d.o.o., INA d.o.o. Beograd, INA Kosovo d.o.o., Energopetrol d.d., INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o., Croplin d.o.o.

\*\* U periodu I.-III.2022. i u 2021. nije bilo jednokratnih stavki

\*\*\* Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – Kapitalna ulaganja

2021	Rafinerijska prerada (kt)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
91	Domaća nafta	9	0	(96)
1.761	Uvozna nafta	225	9	(96)
4	Kondenzat	-	-	n.a.
732	Ostala sirovina	55	19	(65)
<b>2.588</b>	<b>Ukupno rafinerijska prerada</b>	<b>288</b>	<b>28</b>	<b>(90)</b>
	<b>Rafinerijska proizvodnja (kt)</b>			
153	UNP*	14	-	n.a.
63	Primarni benzin	18	0	(100)
601	Benzini	48	4	(91)
80	Petroleji	4	0	(100)
1.032	Dizel	106	(2)	n.a.
70	Plinska ulja	9	3	(71)
267	Lož ulja	45	14	(69)
74	Ostali proizvodi**	9	4	(61)
<b>2.340</b>	<b>Ukupno</b>	<b>253</b>	<b>22</b>	<b>(91)</b>
27	Rafinerijski gubitak	5	1	(86)
221	Vlastita potrošnja	30	5	(83)
<b>2.588</b>	<b>Ukupna rafinerijska proizvodnja</b>	<b>288</b>	<b>28</b>	<b>(90)</b>
	<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)</b>			
2.009	Hrvatska	386	423	10
587	BiH	124	128	3
61	Slovenija	11	10	(6)
66	Italija	3	4	46
1.468	Ostala tržišta	335	98	(71)
<b>4.191</b>	<b>Ukupno</b>	<b>859</b>	<b>663</b>	<b>(23)</b>
	<b>Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)</b>			
237	UNP*	42	42	(1)
63	Primarni benzin	17	-	n.a.
724	Benzini	91	91	(0)
102	Petroleji	6	16	153
1.808	Dizel	349	377	8
113	Plinska ulja	31	38	22
267	Lož ulja	16	16	(0)
70	Bitumen	13	12	(11)
807	Ostalo***	293	72	(75)
<b>4.191</b>	<b>Ukupno</b>	<b>859</b>	<b>663</b>	<b>(23)</b>
1.060	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	209	232	11
<b>590</b>	<b>Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)</b>	<b>170</b>	<b>218</b>	<b>28</b>
<b>504</b>	<b>Ukupan broj maloprodajnih mjesta</b>	<b>505</b>	<b>504</b>	<b>(0)</b>

Napomena: Prodaja rafiniranih proizvoda po zemljama i proizvodima prilagođena je za 2021., budući da su prethodno objavljene veleprodajne količine također djelomično uključivale maloprodajne vrijednosti. Dodatno, izvršena je prilagodba po grupama proizvoda u svrhu usklade klasifikacije s rafinerijskom preradom.

\*UNP+propilen

\*\*Ostali proizvodi = benzen koncentrat, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, ostalo

\*\*\*Ostalo=benzen koncentrat, vakumsko plinsko ulje, tekući sumpor, koks, domaća nafta, motorna ulja, ind. maziva

**Rezultati poslovanja I.-III. 2022. u odnosu na I.-III. 2021. godine**

**Ključni pokazatelji poslovanja**

- Veća prodaja na ključnim tržištima dodatno podržana snažnom komercijalnom maržom u Hrvatskoj
- Marže potpomognute povoljnijim kretanjem cijena proizvoda (dizel, benzin, JET) kao rezultat veće potražnje zbog nestabilne situacije na tržištu
- Trend rasta cijene prirodnog plina pozitivno je pridonio rezultatu Plina i energije u prvom tromjesečju 2022 godine
- Ukupna prodaja Maloprodaje u prvom kvartalu 2022. godine iznosila je 232 kt, odnosno 11% više prema realizaciji u 2021. godini, zbog COVID mjera u istom razdoblju prošle godine, dok je dodatan rast prodaje rezultat porasta cijena nafte i bojazni kupaca od nestašice i dodatnog poskupljenja naftnih derivata
- Marža negoriva veća je od prošlogodišnjeg razdoblja za 6% što je potaknuto proširenom ponudom asortimana i usluga, povećanjem broja Fresh Corner lokacija i unapređenjem prodajnih aktivnosti
- Tijekom prvog tromjesečja 2022. Rafinerije i marketing opskrbljuje tržište iz profitabilnog uvoza, iskorištavajući tržišne prilike, dok je Rafinerija nafte Rijeka u planskom održavanju
- Rad Rafinerije nafte Rijeka započeo je krajem ožujka kako bi se osigurala stabilna opskrba ključnih tržišta u nadolazećim mjesecima, ublažavajući rizik od niže dostupnosti proizvoda na svjetskom tržištu zbog rusko-ukrajinske krize
- Disciplinirano operativno upravljanje ključnom imovinom i operativnim troškovima također su podržali ukupni rezultat Rafinerija i marketinga

**Kapitalna ulaganja**

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 649 milijuna kuna:
  - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka - cjelokupni inženjering je završen, proizvodnja i isporuka opreme na gradilište dosegli su ~80%. Izgradnja luke i manipulativnog sustava započela je nakon dobivanja građevinskih dozvola, dok su radovi na Postrojenju za hidrokrekking (HCU) i Postrojenju za proizvodnju sumpora (SRU) izvedeni prije planiranog roka, za vrijeme stajanja Rafinerije
  - Nastavljene su investicijske aktivnosti na razvojnim projektima logistike i proizvodnje s naglaskom na održivost i energetska učinkovitost. Projekti energetske učinkovitosti Zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima i Projekt nadogradnje energetske učinkovitosti na Postrojenju za atmosfersku destilaciju (Topping) su definirani i spremni za Financijsko odobrenje
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 12 milijuna kuna u prvom kvartalu 2022. godine s naglaskom na modernizacije i razvoj Fresh Corner koncepta koji je do sada implementiran na 130 maloprodajnih mjesta

**Glavni vanjski parametri**

2021	Cijene sirove nafte i plina	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
71	Brent dtd (USD/bbl)	61	102	67
1,7	Brent-Ural spread (USD/bbl)	1,1	12,0	1.014
46	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	18	101	458
<b>FOB MED Cijene proizvoda i marže</b>				
670	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	561	929	66
580	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	488	903	85
381	Lož ulja 3,5% (USD/t)	338	522	54
666	UNP (USD/t)	597	929	56
133	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	98	156	58
43	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	26	130	406
(155)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(125)	(252)	102
129	Crack spread – UNP (USD/t)	135	156	16
(1,2)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(2,6)	10,6	n.a.
<b>Tečaj</b>				
6,36	kn/USD prosjek	6,27	6,71	7
6,64	kn/USD na dan	6,45	6,81	6
7,52	kn/EUR prosjek	7,57	7,54	(0)
7,52	kn/EUR na dan	7,57	7,58	0
0,16	3m USD LIBOR (%)	0,20	0,52	160
(0,55)	3m EURIBOR (%)	(0,54)	(0,53)	(2)

\*Indikativne rafinerijske marže temeljene na udjelima iz Solomon studije iz 2018.g., cijena nafte tipa Ural korištena za sve sirovine



**Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka**

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

2021	Note	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
<b>22.400</b>	<b>Prihodi od ugovora s kupcima</b>	<b>3.953</b>	<b>5.962</b>	<b>51</b>
319	Ostali poslovni prihodi	62	133	115
<b>22.719</b>	<b>Prihodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>4.015</b>	<b>6.095</b>	<b>52</b>
199	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	576	(127)	n.a.
(8.768)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(988)	(257)	(74)
(1.813)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(383)	(418)	9
(1.868)	Ostali materijalni troškovi	(421)	(454)	8
(468)	Nematerijalni troškovi	(110)	(122)	11
(1.765)	Troškovi osoblja	(410)	(409)	(0)
(6.644)	Nabavna vrijednost prodane robe	(2.201)	(3.592)	63
(81)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	-	(16)	n.a.
(313)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(37)	(59)	59
304	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	43	83	93
<b>(21.217)</b>	<b>Rashodi iz osnovne djelatnosti</b>	<b>(3.931)</b>	<b>(5.371)</b>	<b>37</b>
<b>1.502</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti</b>	<b>84</b>	<b>724</b>	<b>762</b>
343	Financijski prihodi	110	61	(45)
(249)	Financijski rashodi	(124)	(59)	(52)
<b>94</b>	<b>Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti</b>	<b>(14)</b>	<b>2</b>	<b>n.a.</b>
<b>(9)</b>	<b>Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela</b>	<b>(13)</b>	<b>(7)</b>	<b>(46)</b>
<b>1.587</b>	<b>Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja</b>	<b>57</b>	<b>719</b>	<b>1.161</b>
(273)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(7)	(133)	1.800
<b>1.314</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>50</b>	<b>586</b>	<b>1.072</b>
<b>Pripisivo:</b>				
1.312	Vlasnicima Društva	50	586	1.072
2	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	-	n.a.
<b>Zarada po dionici</b>				
131,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	5,0	58,6	1.072



**Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju**

Na dan 31. ožujka 2022. i 31. prosinca 2021. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2021.	31. ožujka 2022.	%
<b>Aktiva</b>				
<b>Dugotrajna imovina</b>				
Nematerijalna imovina	9	449	446	(1)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.429	12.105	6
Imovina s pravom korištenja		307	294	(4)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		245	239	(2)
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		835	795	(5)
Odgođena porezna imovina		949	969	2
Dugotrajne utržive vrijednosnice		42	139	231
Dugotrajna financijska imovina		655	678	4
<b>Ukupno dugotrajna imovina</b>		<b>14.928</b>	<b>15.682</b>	<b>5</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>				
Zalihe	11	2.146	3.762	75
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.007	2.198	10
Ostala potraživanja		164	154	(6)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		6	18	200
Ostala kratkotrajna imovina		79	302	282
Utržive vrijednosnice		17	34	100
Novac i novčani ekvivalenti		2.630	2.214	(16)
<b>Kratkotrajna imovina</b>		<b>7.049</b>	<b>8.682</b>	<b>23</b>
Imovina i uloženi namijenjeni prodaji		13	13	0
<b>Ukupno kratkotrajna imovina</b>		<b>7.062</b>	<b>8.695</b>	<b>23</b>
<b>Ukupna aktiva</b>	<b>8</b>	<b>21.990</b>	<b>24.377</b>	<b>11</b>
<b>Pasiva</b>				
<b>Kapital i rezerve</b>				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	199	-
Revalorizacijske rezerve		280	298	6
Ostale rezerve		1.562	1.598	2
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(274)	312	n.a.
<b>Udjeli vlasnika matičnog društva</b>		<b>10.767</b>	<b>11.407</b>	<b>6</b>
Nekontrolirajući interesi		15	15	0
<b>Ukupno kapital</b>		<b>10.782</b>	<b>11.422</b>	<b>6</b>
<b>Dugoročne obveze</b>				
Obveze po dugoročnim kreditima		1.983	1.983	0
Obveze po dugoročnim najmovima		228	216	(5)
Ostale dugoročne obveze		29	28	(3)
Otpremnine i jubilarne nagrade		67	67	-
Dugoročna rezerviranja		3.668	3.845	5
Odgođena porezna obveza		15	14	(7)
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>		<b>5.990</b>	<b>6.153</b>	<b>3</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		1.145	1.055	(8)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		84	84	-
Obveze prema dobavljačima	15	2.143	3.322	55
Porezi i doprinosi		938	1.155	23
Ostale kratkoročne obveze		586	770	31
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	4	-
Kratkoročna rezerviranja		318	412	30
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>		<b>5.218</b>	<b>6.802</b>	<b>30</b>
<b>Ukupno obveze</b>	<b>14</b>	<b>11.208</b>	<b>12.955</b>	<b>16</b>
<b>Ukupna pasiva</b>		<b>21.990</b>	<b>24.377</b>	<b>11</b>

**Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)**

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

2021	Note	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
<b>1.314</b>	<b>Dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>50</b>	<b>586</b>	<b>1.072</b>
	<b>Korigirano za:</b>			
1.813	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	383	418	9
273	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	7	133	1.800
81	Vrijednosna usklađenja (neto)	-	16	n.a.
(36)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	-	-	n.a.
(10)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	56	(19)	n.a.
13	Rashodi od kamata (neto)	3	7	133
9	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	13	7	(46)
(171)	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	(64)	(3)	(95)
258	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	34	56	65
74	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	19	13	(32)
288	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	45	(47)	n.a.
-	Ostale negotovinske stavke	(2)	-	n.a.
<b>3.906</b>	<b>Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala</b>	<b>16</b>	<b>544</b>	<b>1.167</b>
	<b>Kretanje obrtnog kapitala</b>	<b>17</b>		
(967)	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	(1.235)	(1.648)	33
(1.655)	Smanjenje/(Povećanje) potraživanja i predujmova	(1.071)	(301)	(72)
2.103	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	1.617	1.275	(21)
<b>3.387</b>	<b>Novac iz operativnih aktivnosti</b>	<b>(145)</b>	<b>493</b>	<b>n.a.</b>
(22)	Plaćeni porezi	(6)	(13)	117
<b>3.365</b>	<b>Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti</b>	<b>(151)</b>	<b>480</b>	<b>n.a.</b>
	<b>Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti</b>			
(1.602)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(227)	(783)	245
(131)	Plaćena nematerijalna imovina	(31)	(10)	(68)
59	Primici od prodaje dugotrajne imovine	8	4	(50)
(42)	Ulaganja u vrijednosnice	-	(97)	n.a.
170	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava	-	-	n.a.
18	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	8	10	25
3	Kreditni i ostala ulaganja (neto)	1	2	100
<b>(1.525)</b>	<b>Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti</b>	<b>(241)</b>	<b>(874)</b>	<b>263</b>
	<b>Novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>			
-	Promjena dugoročnih kredita (neto)	190	-	n.a.
(988)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	648	(104)	n.a.
1.983	Primici od izdanih obveznica	-	-	n.a.
3	Promjena glavnice obveza po najmu	(8)	(12)	50
(585)	Isplaćene dividende vlasnicima	(585)	-	n.a.
(13)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	-	47	n.a.
<b>400</b>	<b>Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti</b>	<b>245</b>	<b>(69)</b>	<b>n.a.</b>
<b>2.240</b>	<b>Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata</b>	<b>(147)</b>	<b>(463)</b>	<b>215</b>
399	Na dan 1. siječnja	399	2.630	559
(9)	Promjene tečajnih razlika	(2)	38	n.a.
2.630	Stanje na kraju razdoblja	250	2.205	782
-	Dopušteno prekoračenje	-	9	n.a.
<b>2.630</b>	<b>Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju</b>	<b>250</b>	<b>2.214</b>	<b>786</b>

**Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima**

2021 (mil. kn)	I.-III. 2021	I.-III. 2022	%
<b>Neto prihod od prodaje</b>			
3.877 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	688	1.354	97
21.912 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	3.840	5.709	49
1.346 Korporativno i Ostalo	289	295	2
(4.735) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(864)	(1.396)	62
<b>22.400 Ukupno</b>	<b>3.953</b>	<b>5.962</b>	<b>51</b>
<b>EBITDA*</b>			
2.427 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	401	876	118
1.253 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	162	385	138
(73) Korporativno i Ostalo	(33)	(16)	(52)
(292) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(63)	(103)	63
<b>3.315 Ukupno</b>	<b>467</b>	<b>1.142</b>	<b>145</b>
<b>EBITDA bez jednokratnih stavki</b>			
2.515 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	401	876	118
1.253 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	162	385	138
(73) Korporativno i Ostalo	(33)	(16)	(52)
(292) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(63)	(103)	63
<b>3.403 Ukupno</b>	<b>467</b>	<b>1.142</b>	<b>145</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti</b>			
1.568 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	235	675	187
523 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(15)	213	n.a.
(299) Korporativno i Ostalo	(73)	(61)	(16)
(290) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(63)	(103)	63
<b>1.502 Ukupno</b>	<b>84</b>	<b>724</b>	<b>762</b>
<b>Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki</b>			
1.656 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	235	675	187
523 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(15)	213	n.a.
(299) Korporativno i Ostalo	(73)	(61)	(16)
(290) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(63)	(103)	63
<b>1.590 Ukupno</b>	<b>84</b>	<b>724</b>	<b>762</b>
<b>Nekretnine, postrojenja i oprema</b>			
4.182 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.522	4.365	(3)
6.676 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.390	7.189	13
1.082 Korporativno i Ostalo	1.164	1.066	(8)
(511) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(488)	(515)	6
<b>11.429 Ukupno</b>	<b>11.588</b>	<b>12.105</b>	<b>4</b>

\*EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)

**Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade**

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade predstavljaju efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje na Rafinerije i Marketing, ali se i dalje drži na Ininim zalihama kao sirova nafta ili gotovi/polugotovi proizvodi. Učinak intersegmentalne EBITDA na rezultat u I.-III. 2022. iznosi (103) milijuna kuna u odnosu na (63) milijuna kuna u I.- III. 2021. godine.

## Osvrt na financijske rezultate i bilješke

### Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

#### Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-III. 2022. godini iznosili su 5.962 milijuna kuna te su 51% viši u odnosu na I.-III. 2021., a podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 74% u odnosu na I.-III. 2021. i iznosili su (257) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-III. 2022. godini:
  - Ostali materijalni troškovi viši su za 8% i iznose (454) milijuna kuna, uglavnom zbog viših troškova održavanja i transporta
  - Nematerijalni troškovi iznosili su (122) milijuna kuna te su bili 11% viši u odnosu na I.-III. 2021. godine uglavnom zbog efekta likvidacije povezanog društva
  - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (418) milijuna kuna je 9% viša u odnosu na I.-III. 2021. godinu
  - U periodu I.-III. 2022. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (16) milijun kuna u odnosu na neutralan utjecaj u razdoblju I.-III. 2021. godine, uglavnom zbog više naplate potraživanja u 2021. godini
  - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (59) milijuna kuna u I.-III. 2022. u odnosu na negativan učinak u I.-III. 2021. u iznosu od (37) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (409) milijuna kuna su na razini I.-III. 2021. godine
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-III. 2022. porasla je za 63% u odnosu na I.-III. 2021. te je iznosila (3.592) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je pozitivan u I.-III. 2022. godine uglavnom kao rezultat:
  - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-III. 2022. iznosila je 19 milijuna kuna dok je u I.-III. 2021. dobit iznosila 5 milijuna kuna
  - Rashodi od kamata iznosili su (20) milijuna kuna, a utjecaj prihoda od kamata je bio neutralan u I.-III. 2022., dok su u I.-III. 2021. rashodi od kamata iznosili (23) milijuna kuna, a prihodi od kamata 1 milijun kuna
  - Ostala financijska dobit iznosila je 3 milijuna kuna u I.-III. 2022. i u I.-III. 2021.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u I.-III. 2022. iznosio je (133) milijuna kuna u odnosu na (7) milijuna kuna troška od poreza u I.-III. 2021. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme izvještajnog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2022. i 2021. godine

### Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

#### Bilješka

- 8 Na dan 31. ožujka 2022. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 24.377 milijuna kuna te je 11% viša nego 31. prosinca 2021.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. ožujka 2022. godine, INA Grupa uložila je 5 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 14 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 31. ožujka 2022. godine INA Grupa je uložila 841 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 338 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 3.762 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 2.146 milijuna kuna na 31. prosinca 2021. godine uglavnom uslijed viših cijena
  - Tijekom I.-III. 2022. godine neto utjecaj vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje iznosio je (1) milijun kuna (I.-III. 2021. neto utjecaj vrijednosnog usklađenja u iznosu od (13) milijuna kuna) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
  - Tijekom I.-III. 2022. godine, (27) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe (I.-III. 2021. (2) milijun kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 2.198 milijuna kuna što je 10% više nego 31. prosinca 2021. uglavnom zbog većih prihoda i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. ožujka 2022. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 31. ožujka 2022. **ukupne obveze** iznosile su 12.955 milijuna kuna što je 16% više nego 31. prosinca 2021. Neto dug INA Grupe iznosi 790 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2021. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 4,3% 31. prosinca 2021. na 6,5% 31. ožujka 2022. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se 55% u odnosu na 31. prosinca 2021. na iznos od 3.322 milijuna kuna uglavnom zbog viših cijena uvozne nafte i rafiniranih proizvoda

**Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)**

*Bilješka*

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 1.167 milijuna kuna u I.-III. 2022. što predstavlja povećanje odnosu na I.-III. 2021., te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od (674) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (1.648) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena
  - Povećanje potraživanja u iznosu od (301) milijuna kuna vezano uz povećanje prodajnih cijena
  - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 1.275 milijuna kuna odnosi se uglavnom na više nabavne cijene i količine u skladu s proizvodnom dinamikom
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (874) milijuna kuna i viši je u usporedbi s (241) milijuna kuna odljeva u I.-III. 2021., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko poslovanje

**Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA**

Dodatno na međunarodne računovodstvene standarde i međunarodne standarde izvještavanja i regulatornih zahtjeva Kompanija objavljuje jednokratne stavke kako bi postigla višu razinu transparentnosti i pružila bolje razumijevanje uobičajenih poslovnih aktivnosti. Jednokratnim stavkama se smatraju one stavke koje se ne pojavljuju redovno i imaju značajan utjecaj na rezultat. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna dolara. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodna tromjesečja. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjene vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjena vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U 2021. na rezultat je utjecao trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D u iznosu (88) milijuna kuna zbog prevrtanja platforme u 2020. godini.

U razdoblju I.-III. 2022. i I.-III. 2021. nije bilo jednokratnih stavki koje bi utjecale na rezultat.

**Financijski instrumenti i upravljanje rizicima**

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u llinim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2021. godine.

Na dan 31. ožujka 2022. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksno ugovorenim cijenama
- Ugovoreni i raspoloživi kratkoročnih linija u iznosu od 3.685 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovoreni i raspoloživi dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.041 milijun kuna
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 2 milijarde kuna s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijećem u prosincu 2026. godine.

**Promjena kapitala**

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Zadržana dobit/(preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
<b>Stanje 1. siječnja 2021. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.529</b>	<b>202</b>	<b>(1.586)</b>	<b>9.344</b>	<b>13</b>	<b>9.357</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	50	50	-	50
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	26	6	-	32	-	32
<b>Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26</b>	<b>6</b>	<b>50</b>	<b>82</b>	<b>-</b>	<b>82</b>
<b>Stanje 31. ožujka 2021. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.555</b>	<b>208</b>	<b>(1.536)</b>	<b>9.426</b>	<b>13</b>	<b>9.439</b>
<b>Stanje 1. siječnja 2022. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.562</b>	<b>280</b>	<b>(274)</b>	<b>10.767</b>	<b>15</b>	<b>10.782</b>
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	586	586	-	586
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	36	18	-	54	-	54
<b>Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36</b>	<b>18</b>	<b>586</b>	<b>640</b>	<b>-</b>	<b>640</b>
<b>Stanje 31. ožujka 2022. godine</b>	<b>9.000</b>	<b>199</b>	<b>1.598</b>	<b>298</b>	<b>312</b>	<b>11.407</b>	<b>15</b>	<b>11.422</b>



### Poslovni odnosi s povezanim stranama

INA Grupa ima dominantan položaj u Republici Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. Zbog strateškog položaja INA Grupe u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama te društvima u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske.

Transakcije između INA, d.d. i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije.

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom I.-III. 2022. godine:

<b>INA Grupa</b>	<b>Prihodi od prodaje roba i usluga</b>	<b>Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama</b>
mil. kn	I.-III. 2022.	I.-III. 2022.
<b>Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	6
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	362	173
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
Tifon d.o.o.	191	2
MOL Commodity Trading Kft.	33	3
MOL Slovenia d.o.o.	13	-
MOL Serbia d.o.o.	7	4
MOL-LUB Kft.	1	-
Slovnaft, a.s.	-	202

<b>INA Grupa</b>	<b>Potraživanja od povezanih strana</b>	<b>Obveze prema povezanim stranama</b>
mil. kn	31. ožujka 2022.	31. ožujka 2022.
<b>Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina</b>		
JANAF d.d. Zagreb	1	6
<b>Vladajuće društvo</b>		
MOL Nyrt.	99	146
<b>Društvo koje kontrolira vladajuće društvo</b>		
MOL Commodity Trading Kft.	174	170
Tifon d.o.o.	98	1
MOL Serbia d.o.o.	5	3
MOL Slovenia d.o.o.	5	2
Slovnaft, a.s.	-	76
Geoinform Kft.	-	1

### Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-III. 2022. godine pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva te financijske rezultate i novčane tokove.

#### Uprava:

- Sándor Fasimon – Predsjednik Uprave
- Niko Dalić – član Uprave
- Barbara Dorić – član Uprave
- Ferenc Zoltán Horváth – član Uprave
- Darko Markotić – član Uprave
- József Farkas Simola – član Uprave