



**INA GRUPA
I.-III. 2025.
FINANCIJSKO IZVJEŠĆE**

Zagreb, travanj 2025.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za I.-III. 2025. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2025. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava poslovodstva: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)	3
Financijski i operativni pregled prvog tromjesečja 2025. godine	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	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 sveobuhvatnoj dobiti	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju	9
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)	10
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima	11
Osvrt na financijske rezultate i bilješke	12
Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA	13
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima	13
Sukob Rusije i Ukrajine	13
Promjena kapitala	13
Poslovni odnosi s povezanim stranama	14
Izjava o odgovornosti	14

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

2024. (mil. EUR)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
3.876,3 Neto prihod od prodaje*	801,8	916,3	14
431,1 EBITDA ⁽¹⁾	60,0	84,0	40
431,1 EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	60,0	84,0	40
469,1 CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	63,7	87,6	38
239,4 Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	20,2	39,6	96
252,2 Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	20,2	39,6	96
290,2 CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	23,9	43,2	81
(19,6) Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,0)	1,8	n.a.
181,8 Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	11,9	35,4	197
194,6 Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	11,9	35,4	197
176,9 Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	(37,8)	54,6	n.a.
296,0 Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(86,2)	(76,5)	(11)
Zarada po dionici			
18,2 Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	1,2	3,5	197
482,3 Neto dug	424,7	596,2	40
23,3 Omjer duga i kapitala (%)	20,4	27,0	
292,2 Kapitalna ulaganja ukupno	101,4	33,0	(67)
277,5 Hrvatska	98,8	31,1	(69)
14,8 Inozemstvo	2,7	1,9	(29)
2024. (mil. USD) ⁽⁵⁾	I-III.2024.	I-III.2025.	%
4.195,0 Neto prihod od prodaje*	870,6	964,2	11
466,5 EBITDA ⁽¹⁾	65,1	88,4	36
466,5 EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	65,1	88,4	36
507,7 CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	69,1	92,1	33
259,1 Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	21,9	41,7	90
273,0 Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	21,9	41,7	90
314,1 CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	25,9	45,4	75
(21,2) Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,6)	1,9	n.a.
196,7 Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	12,9	37,3	188
210,6 Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	12,9	37,3	188
191,4 Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	(41,0)	57,4	n.a.
320,3 Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(93,6)	(80,5)	(14)
Zarada po dionici			
19,7 Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	1,3	3,7	188
503,7 Neto dug	459,1	643,7	40
316,3 Kapitalna ulaganja ukupno	110,2	34,7	(68)
300,3 Hrvatska	107,3	32,7	(69)
16,0 Inozemstvo	2,9	2,0	(31)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)⁽²⁾ U I.-III. 2024. i I.-III. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki⁽³⁾ U 2024. godini negativno je utjecalo umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od (12,8) milijuna eura, dok u I.-III. 2024. i I.-III. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki⁽⁴⁾ Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki – kapitalna ulaganja⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz eura u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31. prosinca 2024. – 1,0444 EUR/USD; na dan 31. ožujka 2025. – 1,0797 EUR/USD; I.-III. 2024. – 1,0858 EUR/USD; I.-III. 2025. – 1,0523 EUR/USD; IV.-VI. 2024. – 1,0767 EUR/USD; VII.-IX. 2024. – 1,0983; X.-XII. 2024. – 1,0681 EUR/USD

Financijski i operativni pregled prvog tromjesečja 2025. godine

Nakon stabilne 2024. godine, početak 2025. obilježen je poboljšanim cjenovnim okruženjem kada govorimo o plinu i nešto nižom cijenom sirove nafte. Rezultat INA Grupe u prvom tromjesečju 2025. bio je bolji u usporedbi s prvim tromjesečjem 2024. ponajviše zbog povećanja cijene prirodnog plina, kao i većeg obujma prodaje djelatnosti Usluga kupcima i maloprodaje te viših marža ne-goriva. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki iznosila je 88 milijuna eura, što je povećanje od 38 % u odnosu na prvo tromjesečje 2024., pri čemu je neto dobit porasla za 197 % u odnosu na prvo tromjesečje 2024. i iznosila je 35 milijuna eura.

EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina bila je veća uslijed više cijene plina, unatoč prirodnom padu proizvodnje te je iznosila 87 milijuna eura u prvom tromjesečju 2025. godine. Proizvodnja je smanjena za 9 % u usporedbi s istim razdobljem prošle godine zbog prirodnog pada, uvjeta u ležištu, zastoja i nižeg doprinosa odobalnih projekata. Kapitalna ulaganja bila su usmjerena na Hrvatsku; Agenciji za ugljikovodike dostavljena je obavijest o komercijalnom otkriću za istražnu bušotinu Obradovci-5 na području Drava-03, zatim započelo je bušenje na geotermalnoj bušotini Leščan, nastavljen je probni rad na parnoj turbini na Molvama, kao i projekti optimizacije proizvodnje na hrvatskom kopnu.

Rezultat djelatnosti Rafinerija i marketinga uklj. Usluge kupcima i maloprodaju bio je niži zbog pritiska na rafinerijske i komercijalne marže uslijed vanjskog okruženja. Ukupna prodaja Usluga kupcima i maloprodaje porasla je za 2 % u odnosu na prvo tromjesečje 2024., uz veći doprinos s hrvatskog tržišta. Marža ne-goriva nastavila je rasti i zabilježila porast od 18 %. CCS EBITDA djelatnosti iznosila je 13 milijuna eura, dok je pojednostavljeni slobodni novčani tok i dalje negativan na (4) milijuna eura, ali je značajno poboljšán u usporedbi s istim razdobljem prošle godine kada je investicijska potrošnja bila znatno veća zbog obveznih investicijskih aktivnosti remonta koje su se odvijale u Rafineriji nafte Rijeka u prvom tromjesečju 2024.

Ukupna kapitalna ulaganja u prvom tromjesečju 2025. iznosila su 33 milijuna eura i smanjena su u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, u skladu s nižim ulaganjima u djelatnosti Rafinerija i marketinga. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka dosegnuo je 94 % dovršenosti. Neto dug je iznosio 596 milijuna eura uz omjer duga i kapitala od 27 %.



Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate

„U prvom tromjesečju 2025. godine, INA Grupa je ostvarila napredak kroz u svim poslovnim segmentima, potvrđujući čvrstu usmjerenost na operativnu izvrsnost i strateška ulaganja.

Djelatnost Istraživanja i proizvodnje nafte i plina zabilježila je stabilne rezultate, potaknute višim cijenama prirodnog plina. Kapitalna ulaganja bila su usmjerena na Hrvatsku, s ciljem ublažavanja očekivanog prirodnog pada proizvodnje uslijed zrelosti ležišta. Nakon nekoliko prošlogodišnjih otkrića plina i nafte, nastavili smo s pozitivnim rezultatima istraživanja te smo prijavili komercijalno otkriće plina na istražnoj bušotini Obradovci-5, u istražnom prostoru Drava-03. Najnovija otkrića, kao i prethodno potvrđeni potencijal, mogli bi doprinijeti preokretu u trendovima proizvodnje ugljikovodika. Međutim, to također zahtijeva ubrzanje eksternih administrativnih procesa. Uz to, početak geotermalnog bušenja predstavlja značajnu prekretnicu u našim inicijativama vezanim uz obnovljive izvore energije, s ciljem diversifikacije energetskeg portfelja održivim rješenjima.

Djelatnost Rafinerija i marketinga uklj. Usluge kupcima i maloprodaju, bila je pod pritiskom vanjskih rafinerijskih i komercijalnih marži. Ipak, neprekidan rad Rafinerije Rijeka tijekom prvog tromjesečja 2025. osigurao je sigurno i pouzdano opskrbljivanje tijekom zimskog razdoblja, čime je zadržana snažna pozicija i stabilan tržišni udio na domaćem tržištu. Naše aktivnosti usmjerene na unapređenje korisničkog iskustva i maloprodajne ponude doprinijele su rastu u ovom segmentu. Kontinuirana ulaganja u modernizaciju maloprodajne mreže te daljnje jačanje Fresh Corner koncepta rezultirali su blagim povećanjem prodajnih količina i porastom marže ne-goriva za 18 %. Pred nama je turistička sezona, razdoblje u kojem naša maloprodajna mreža i logistika moraju osigurati tri do četiri puta veće količine goriva u odnosu na ostatak godine. Kao i prethodnih godina, temeljito se pripremamo kako bismo osigurali pouzdanu opskrbu.

Naš strateški Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka nalazi se u završnoj fazi, a dovršenje mehaničkih radova očekujemo u posljednjem kvartalu 2025. godine. Unatoč neizvjesnostima koje obilježavaju globalno gospodarstvo i volatilnosti na energetskeg tržištu, INA Grupa ostaje snažna – i operativno i financijski – te spremna nositi se s izazovima koji slijede.“

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

2024.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
579,2	Neto prihod od prodaje	134,9	156,9	16
308,7	EBITDA	74,5	86,5	16
308,7	EBITDA bez jednokratnih stavki *	74,5	86,5	16
229,3	Dobitak iz osnovne djelatnosti	59,7	69,6	17
242,1	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **	59,7	69,6	17
210,6	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	54,8	70,5	29
98,1	Kapitalna ulaganja	19,7	16,0	(19)

Bilješka: Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano i Croscio Grupu. Croscio Grupa se od prvog tromjesečja 2025. izvještava u djelatnosti Istraživanja i proizvodnje umjesto unutar djelatnosti Korporativno i Ostalo, usporediva razdoblja su revidirana.

* U I.-III.2024 i I.-III. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

** U 2024. godini negativno je utjecalo umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od (12,8) milijuna eura, dok u I.-III.2024 i I.-III. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

2024.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
10.968	Proizvodnja nafte (boe/d)	10.951	10.287	(6)
9.303	Hrvatska	9.253	8.868	(4)
1.665	Egipat	1.698	1.419	(16)
-	Angola	-	-	n.a.
11.462	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	11.775	10.491	(11)
2.788	Hrvatska - podmorje	2.990	2.449	(18)
8.469	Hrvatska - kopno	8.588	7.831	(9)
206	Egipat	198	212	7
677	Kondenzat (boe/dan)	734	611	(17)
670	Hrvatska	728	605	(17)
6	Egipat	6	6	7
23.106	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	23.461	21.390	(9)
2024.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-III.2024.	I-III.2025.	%
69	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	65	75	14

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

I.-III. 2025. u odnosu na I.-III. 2024. godine
Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijene su pozitivno utjecale na prihode od prodaje u iznosu od 16,5 milijuna eura. Povećane cijene prirodnog plina za 72% dodale su 23,1 milijuna eura pozitivnog učinka, dok je blago niža cijena Brenta smanjila prihod od prodaje sirove nafte i kondenzata za (7,0) milijuna eura, uz ostale proizvode koji su pozitivno utjecali na prihode u iznosu od 0,4 milijuna eura.
- Proizvodnja je bila niža za 8,8 % u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Hrvatska proizvodnja smanjena je kao rezultat očekivanog prirodnog pada proizvodnje, uvjeta u ležištu, zastoja i nižeg doprinosa odobalnih projekata uzrokovanog nižom proizvodnjom na Iki B, bez doprinosa Marice D, Vesne i Irine te smanjene proizvodnje Izabele zbog problema s pijeskom.
- Niža proizvodnja u Egiptu potaknuta je prirodnim padom, odgođenim početkom proizvodnje na novo izbušenim bušotinama na koncesiji North Bahariya i odgođenim početkom kampanje bušenja na koncesiji West Abu Gharadig.
- Usluge naftnih servisa EBITDA rezultatu djelatnosti doprinijele su s 6,9 milijuna eura, što je za 5,6 milijuna eura bolje nego u istom periodu prošle godine, kao rezultat većeg angažmana na moru i kopnu, uključujući treće strane.

Kapitalna ulaganja

I-III.2025. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	3,3	-
Razrada	5,6	1,7
Ostalo	5,0	0,3
UKUPNO	13,9	2,1

Razina ulaganja niža je u odnosu na isto razdoblje 2024., a glavne aktivnosti u prvom tromjesečju 2025. odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: Obavijest o komercijalnom otkriću dostavljena Agenciji za ugljikovodike za istražnu bušotinu Obradovci-5. Na istražnoj bušotini V. Rastovac-2 Du završeno bušenje 20. siječnja; P&A (napuštanje bušotine) odrađeno, preostale aktivnosti su u tijeku.

Geotermalna energija:

- Lešćan GT1 bušotina: bušenje započelo 25. ožujka, u tijeku

Hrvatska kopno:

- Parne turbine: Probni rad (testni rad) proizvodnje električne energije iz parne turbine uspješno je završen i nakon tehničkog pregleda INA je dobila Uporabnu dozvolu
- Optimizacija proizvodnje: obavljeno 8 remonata bušotina

Hrvatska Jadran:

- Ivana K platforma (remont turbine): plinska turbina je isporučena i ugrađena

Egipat:

- North Bahariya: kampanja razradnog bušenja je u tijeku, izbušene dvije bušotine i odrađena dva remonta bušotina
- West Abu Gharadig: na temelju rezultata ekonomske analize INA se odrekla povlaštenog prava kupnje 45 % udjela APEX-a (prema JOA)
- East Damanhur: Dovođen je proces prijenosa Cheironovih 40 % udjela u Wintershall Dea / Harbour Energy; DoA (Ugovor o ustupanju) potpisan je od strane nadležnog egipatskog ministarstva.



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju

2024.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
3.775,3	Neto prihod od prodaje	778,4	881,7	13
128,7	EBITDA	12,3	9,3	(25)
128,7	EBITDA bez jednokratnih stavki*	12,3	9,3	(25)
166,7	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	16,0	12,9	(20)
36,1	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(9,1)	(14,4)	58
36,1	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	(9,1)	(14,4)	58
74,1	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(5,4)	(10,8)	100
(13,3)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	(67,9)	(4,1)	(94)
180,0	Kapitalna ulaganja	83,9	17,0	(80)

Bilješka: Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju odnosi se na INA, d.d. djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju 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 I.-III.2024 i I.-III. 2025. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

2024.	Rafinerijska prerada (kt)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
310	Domaća nafta	-	64	n.a.
1.652	Uvozna nafta	-	671	n.a.
597	Ostala sirovina	26	168	549
2.559	Ukupno rafinerijska prerada	26	903	3.379
	Rafinerijska proizvodnja (kt)			
132	UNP*	-	50	n.a.
68	Primarni benzin	1	5	400
600	Benzini	7	237	3.350
197	Petroleji	-	22	n.a.
1.023	Dizel	-	369	n.a.
-	Plinska ulja	-	-	n.a.
223	Lož ulja	4	116	2.532
82	Ostali proizvodi**	8	24	193
2.325	Ukupno	21	824	3.899
38	Rafinerijski gubitak	1	11	1.832
196	Vlastita potrošnja	5	68	1.320
2.559	Ukupna rafinerijska proizvodnja	26	903	3.379
	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
2.597	Hrvatska	515	514	(0)
614	BiH	128	145	13
122	Slovenija	7	19	178
19	Italija	4	6	56
793	Ostala tržišta	124	307	147
4.145	Ukupno	778	991	27
	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
193	UNP*	31	57	84
77	Primarni benzin	6	5	(16)
833	Benzini	143	275	92
256	Petroleji	22	26	20
2.114	Dizel	448	458	2
112	Plinska ulja	33	32	(4)
234	Lož ulja	14	109	699
82	Bitumen	15	15	(1)
245	Ostali proizvodi***	65	14	(79)
4.145	Ukupno	778	991	27
1.478	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	298	304	2
460	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	152	108	(29)
507	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	509	508	(0)

*UNP+propilen

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

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

I.-III. 2025. u odnosu na I.-III. 2024. godinu

Ključni pokazatelji poslovanja

- Rafinerija nafte Rijeka radila je stabilno tijekom prvog tromjesečja 2025.. Projekt modernizacije rafinerije odvija se prema planu, unatoč stalnim geopolitičkim izazovima
- Održana je sigurna i pouzdana opskrba tržišta, čime je osigurana snažna pozicija i dosljedan tržišni udio unutar vlastitog tržišta
- Niži CCS EBITDA rezultat u prvom tromjesečju 2025. u usporedbi s prvim tromjesečjem 2024. rezultat je pritiska na rafinerijske i komercijalne marže u uvjetima pogoršanja vanjskog okruženja.
- Ukupna prodaja Usluge kupcima i Maloprodaja u prvom tromjesečju 2025. godini iznosila je 304 kt, 2 % više u odnosu na isto razdoblje u 2024. godini, s najvećim doprinosom s hrvatskog tržišta (+5 kt), prvenstveno kao rezultat pozitivnih tržišnih trendova, kvalitete usluga i integracije naprednih tehnologija (INA Loyalty program).
- Marža goriva veća je 18 % što odražava kontinuirano širenje asortimana proizvoda, otvaranje novih Fresh Corner lokacija i unapređenje prodajnih aktivnosti zajedno s programom vjernosti INA Loyalty koji je krajem prvog tromjesečja 2025. brojio približno 430 tisuća aktivnih članova.

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja djelatnosti Rafinerija i marketinga iznosila su 15,3 milijuna eura:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije Rijeka** dosegao je 94 % ukupne dovršenosti. Radovi i testiranja nastavljaju se u svim područjima projekta
 - Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom el. energije** ima za cilj povećanje energetske učinkovitosti. Ugovor je potpisan s izvođačem EPC.
 - Projekt proizvodnje vodika** čini implementacija elektrolizatora sa skladištenjem i otpremom vodika. Elektrolizator je ugovoren. Tijek projekta je u skladu s vremenskim okvirom.
 - Glavni projekt **za proizvodnju bioplina i biometana** na lokaciji u Sisku je završen. Pokrenut je postupak ishođenja građevinske dozvole.
- Kapitalna ulaganja u Uslugama kupcima i maloprodaji iznosila su 1,7 milijuna eura u prvom tromjesečju 2025. godine s fokusom na modernizaciju maloprodajne mreže i nastavak uvođenja koncepta Fresh Corner koji je prisutan na 190 lokacija (u Hrvatskoj 146). Maloprodajnu mrežu trenutno čini 508 maloprodajnih mjesta (od toga 392 u Hrvatskoj).

Glavni vanjski parametri

2024.	Cijene sirove nafte i plina	I-III.2024.	I-III.2025.	%
81	Brent dtd (USD/bbl)	83	76	(8)
2,9	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	4,1	2,2	(46)
36	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	28	49	72
FOB MED Cijene proizvoda i marže				
790	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	828	716	(14)
744	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	817	692	(15)
444	Lož ulja 3,5% (USD/t)	434	441	2
607	UNP (USD/t)	606	708	17
179	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	199	143	(28)
133	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	188	120	(36)
(167)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(195)	(132)	(33)
(4)	Crack spread – UNP (USD/t)	(23)	136	n.a.
4,01	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)	8,19	1,65	(80)
Tečaj				
1,08	EUR/USD prosjek	1,09	1,05	(4)
1,04	EUR/USD na dan	1,08	1,08	0
5,06	3m Term SOFR average (%)	5,32	4,30	(19)
3,57	3m EURIBOR (%) average	3,92	2,56	(35)

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

2024.	Bilješka	I-III.2024.	I-III.2025.	%
3.876,3		801,8	916,3	14
46,1		6,4	10,2	59
3.922,4		808,2	926,5	15
75,0		(29,2)	(0,2)	(99)
(1.361,4)		(36,0)	(494,2)	1.273
(191,7)		(39,8)	(44,4)	12
(255,6)		(71,4)	(61,0)	(15)
(81,9)		(16,9)	(19,6)	16
(285,1)		(67,1)	(77,9)	16
(1.573,2)		(542,8)	(190,1)	(65)
(16,2)		(0,5)	(6,7)	1.240
(52,6)		(1,0)	(3,4)	240
59,7		16,7	10,6	(37)
(3.683,0)		(788,0)	(886,9)	13
239,4		20,2	39,6	96
27,1		5,1	19,9	290
(46,7)		(12,1)	(18,1)	50
(19,6)		(7,0)	1,8	n.a.
5,5		0,9	0,9	(0)
225,3		14,1	42,3	200
(43,2)		(2,2)	(6,9)	214
182,1		11,9	35,4	197
Pripisivo:				
181,8		11,9	35,4	197
0,3		-	-	n.a.
Zarada po dionici				
18,2		1,2	3,5	197

Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

2024.	Bilješka	I-III.2024.	I-III.2025.	%
182,1		11,9	35,4	197
		-	-	n.a.
Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:				
0,1		-	-	n.a.
(0,5)		1,9	(4,9)	n.a.
Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:				
0,3		0,2	(0,5)	n.a.
0,1		-	-	n.a.
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine umanjena za porez na dobit		2,1	(5,4)	n.a.
182,1		14,0	30,0	114

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2024. i 31. ožujka 2025. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2024.	31.3.2025.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	97,9	115,2	18
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.819,4	1.807,7	(1)
Ulaganje u nekretnine		26,6	26,2	(2)
Imovina s pravom korištenja	10	37,9	41,6	10
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		132,8	133,6	1
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		81,6	80,2	(2)
Odgođeni porezi		108,2	112,7	4
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		98,1	92,1	(6)
Ostala dugotrajna imovina		38,3	43,2	13
Ukupno dugotrajna imovina		2.444,3	2.456,0	0
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	431,6	422,5	(2)
Potraživanja od kupaca, neto	12	296,6	344,2	16
Ostala kratkotrajna financijska imovina		11,4	16,8	47
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		0,3	10,4	3.367
Ostala kratkotrajna imovina		11,5	5,5	(52)
Derivativni financijski instrumenti		35,2	40,9	16
Novac i novčani ekvivalenti		110,0	46,2	(58)
Kratkotrajna imovina		896,6	886,5	(1)
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		0,9	0,9	(0)
Ukupno kratkotrajna imovina		897,5	887,4	(1)
Ukupna aktiva	8	3.341,8	3.343,4	0
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		51,1	51,1	-
Revalorizacijske rezerve		73,5	68,6	(7)
Ostale rezerve		208,3	207,8	(0)
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		48,3	83,7	73
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.581,2	1.611,2	2
Nekontrolirajući interesi		3,5	3,5	(0)
Ukupno kapital		1.584,7	1.614,7	2
Dugoročne obveze				
Dugoročni dug		264,6	264,5	(0)
Obveze po dugoročnim najmovima		30,8	34,1	11
Ostale dugoročne obveze		2,4	2,3	(4)
Otpremnine i jubilarne nagrade		7,1	7,2	1
Dugoročna rezerviranja		495,8	492,0	(1)
Odgođena porezna obveza		2,3	2,3	0
Ukupno dugoročne obveze		803,0	802,4	(0)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		327,7	377,9	15
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		8,3	8,7	5
Ostale kratkoročne financijske obveze		5,2	4,8	(8)
Obveze prema dobavljačima	15	357,9	260,3	(27)
Porezi i doprinosi		132,2	142,8	8
Obveze za porez na dobit		9,7	19,9	105
Ostale kratkoročne obveze		60,6	54,5	(10)
Derivativni financijski instrumenti		10,0	7,0	(30)
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,5	(17)
Kratkoročna rezerviranja		41,9	49,9	19
Ukupno kratkoročne obveze		954,1	926,3	(3)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	-	n.a.
Ukupno obveze	14	1.757,1	1.728,7	(2)
Ukupna pasiva		3.341,8	3.343,4	0

Skrraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2024. i 2025. godine (u milijunima eura)

2024.	Bilješka	I-III.2024.	I-III.2025.	%
182,1	Dobit/(gubitak) razdoblja	11,9	35,4	197
	Korigirano za:			
191,7	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	39,8	44,4	12
43,2	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	2,2	6,9	214
16,2	Vrijednosna usklađenja (neto)	0,5	6,7	1.240
(2,7)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(0,3)	(0,7)	133
(4,3)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	1,5	(9,2)	n.a.
(2,4)	Prihodi od kamata	(0,6)	(0,4)	(33)
11,2	Rashodi od kamata	1,5	2,9	93
(5,5)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(0,9)	(0,9)	(0)
(7,5)	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka	(1,0)	(1,0)	-
13,3	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	0,1	2,3	2.200
22,6	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	5,6	5,9	5
(5,7)	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	17,4	1,3	(93)
(0,2)	Ostale negotovinske stavke	-	-	n.a.
452,0	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	77,7	93,6
	Kretanje obrtnog kapitala	17		
(96,9)	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	(154,6)	2,1	n.a.
13,2	Smanjenje/(Povećanje) potraživanja i predujmova	(17,9)	(75,8)	323
(13,9)	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	9,1	(86,1)	n.a.
354,4	Novac iz operativnih aktivnosti	(85,7)	(66,2)	(23)
(58,4)	Plaćeni porezi	(0,5)	(10,3)	1.960
296,0	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(86,2)	(76,5)	(11)
	Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti			
(283,3)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(97,1)	(31,7)	(67)
(31,0)	Plaćena nematerijalna imovina	(7,7)	(4,3)	(44)
3,9	Primici od prodaje dugotrajne imovine	0,3	1,5	400
(0,1)	Ulaganja u vrijednosnice	-	-	n.a.
-	Primici od vrijednosnica	-	-	n.a.
11,2	Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao dugotrajna financijska imovina i ostalih poduzeća	-	-	n.a.
6,6	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	0,9	2,9	222
0,2	Dani zajmovi i depoziti (neto)	0,1	-	n.a.
(292,5)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(103,5)	(31,6)
	Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
2.637,6	Primici od zajmova	294,2	959,1	226
(2.413,3)	Otplata zajmova	(158,9)	(902,5)	468
(13,8)	Plaćanje obveza po najmovima	(3,4)	(3,4)	(0)
(15,5)	Otplata kamata	(15,5)	(9,1)	(41)
(240,0)	Isplaćene dividende	-	-	n.a.
(45,0)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	116,4	44,1	(62)
(41,5)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(73,3)	(64,0)	(13)
150,9	Na dan 1. siječnja	150,9	110,0	(27)
-	Promjene tečajnih razlika	3,4	(0,1)	n.a.
109,4	Stanje na kraju razdoblja	81,0	45,9	(43)
0,6	Dopušteno prekoračenje	-	0,3	n.a.
110,0	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju	81,0	46,2	(43)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

2024. (mil. EUR)	I-III.2024.	I-III.2025.	%
Neto prihod od prodaje			
579,2 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	134,9	156,9	16
3.775,3 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	778,4	881,7	13
165,5 Korporativno i Ostalo	41,9	37,8	(10)
(643,7) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(153,4)	(160,1)	4
3.876,3 Ukupno	801,8	916,3	14
EBITDA*			
308,7 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	74,5	86,5	16
128,7 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	12,3	9,3	(25)
(5,8) Korporativno i Ostalo	(3,0)	(6,1)	103
(0,5) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(23,8)	(5,7)	(76)
431,1 Ukupno	60,0	84,0	40
EBITDA bez jednokratnih stavki			
308,7 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	74,5	86,5	16
128,7 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	12,3	9,3	(25)
(5,8) Korporativno i Ostalo	(3,0)	(6,1)	103
(0,5) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(23,8)	(5,7)	(76)
431,1 Ukupno	60,0	84,0	40
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti			
229,3 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	59,7	69,6	17
36,1 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(9,1)	(14,4)	58
(25,7) Korporativno i Ostalo	(6,7)	(9,9)	48
(0,3) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(23,7)	(5,7)	(76)
239,4 Ukupno	20,2	39,6	96
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki			
242,1 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	59,7	69,6	17
36,1 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(9,1)	(14,4)	58
(25,7) Korporativno i Ostalo	(6,7)	(9,9)	48
(0,3) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(23,7)	(5,7)	(76)
252,2 Ukupno	20,2	39,6	96
Nekretnine, postrojenja i oprema			
543,6 Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	498,2	537,2	8
1.238,3 Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.204,1	1.234,9	3
92,2 Korporativno i Ostalo	91,5	90,7	(1)
(54,7) Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(51,9)	(55,1)	6
1.819,4 Ukupno	1.741,9	1.807,7	4

*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. 2025. godine iznosi (5,7) milijuna eura u odnosu na (23,8) milijuna eura u I.-III. 2024. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u razdoblju I.-III. 2025. godine iznosili su 916,3 milijuna eura te su 14 % viši u usporedbi s I.-III. 2024.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši u odnosu na I.-III. 2024. i iznosili su (494,2) milijuna eura, odražavajući različitu dinamiku rada rafinerije
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u razdoblju I.-III. 2025. godine:
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (44,4) su 12 % viši u odnosu na I.-III. 2024.
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 15 % u odnosu na I.-III. 2024. i iznose (61,0) milijuna eura
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (19,6) milijuna eura te su 16 % viši u odnosu na I.-III. 2024.
 - U I.-III. 2025. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu (6,7) milijun eura, u odnosu na negativan utjecaj u I.-III. 2024. godine u iznosu (0,5) milijuna eura
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (3,4) milijuna eura u I.-III. 2025. u odnosu na negativan učinak u I.-III. 2024. u iznosu od (1,0) milijuna eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (77,9) milijuna eura su 16 % viši u odnosu na I.-III. 2024. uslijed povećanja plaća.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-III. 2025. je viša u odnosu na I.-III. 2024. te je iznosila (190,1) milijuna eura.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je pozitivan u I.-III. 2025. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-III. 2025. iznosila je 9,2 milijuna eura, dok je u I.-III. 2024. iznosila 1,5 milijuna eura
 - Rashodi od kamata iznosili su (8,8) milijuna eura, a prihodi od kamata 0,4 milijuna eura u I.-III. 2025., dok su u I.-III. 2024. rashodi od kamata iznosili (7,1) milijuna eura, a prihodi od kamata 0,6 milijuna eura
 - Ostali financijski dobitak iznosio je 1,0 milijuna eura u I.-III. 2025., u odnosu na 1,0 milijuna eura dobitka u I.-III. 2024.
- 7 **Trošak poreza** tekuće godine u I.-III. 2025. iznosio je (6,9) milijuna eura u odnosu na (2,2) milijuna eura troška od poreza u I.-III. 2024. 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 2025. i 2024. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 31. ožujka 2025. ukupna aktiva INA Grupe iznosila je 3.343,4 milijuna eura, na istoj razini kao 31. prosinca 2024.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. ožujka 2025. godine, INA Grupa uložila je 3,7 milijuna eura u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1,2 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. ožujka 2025. godine INA Grupa je uložila 29,3 milijuna eura u nekretnine, postrojenja i opremu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 39,4 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 422,5 milijuna eura i malo su se smanjile u odnosu na 431,6 milijuna eura na 31. prosinca 2024. godine
 - Tijekom prvog tromjesečja 2025. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 3,0 milijuna eura (u prvom tromjesečju 2024.: 4,2 milijuna eura priznato je kao vrijednosno usklađenje rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom prvog tromjesečja 2025. godine, efekt vrijednosnog usklađenja robe iznosio je 3,3 milijuna eura (u prvom tromjesečju 2024.: 0,4 milijuna eura priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 344,2 milijuna eura što je 16 % više nego 31. prosinca 2024., uglavnom uslijed veće prodaje.
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. ožujka 2025. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 31. ožujka 2025. **ukupne obveze** iznosile su 1.728,7 milijuna eura što je 2 % niže nego 31. prosinca 2024. Neto dug INA Grupe iznosi 596,2 milijuna eura te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2024. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 23,3 % 31. prosinca 2024. na 27,0 % 31. ožujka 2025. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** smanjile su se 27 % u odnosu na 31. prosinca 2024. na iznos od 260,3 milijuna eura uglavnom zbog manjih količina.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 93,6 milijuna eura u I.-III. 2025. godine, što predstavlja povećanje u odnosu na I.-III. 2024., 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 (159,8) milijuna eura, prvenstveno zbog:
 - Smanjenje vrijednosti zaliha od 2,1 milijuna eura uglavnom se odnosi na niže cijene
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (75,8) milijuna eura uglavnom zbog većih količina
 - Smanjenje obveza prema dobavljačima u iznosu od (86,1) milijuna eura uglavnom zbog vanjskog okruženja
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (31,6) milijun eura, niži je u usporedbi s (103,5) milijuna eura odljeva u I.-III. 2024., odražavajući različitu dinamiku ulaganja



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 s usvojenom računovodstvenom politikom i MSFI 36 - umanjeње vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjeња vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U 2024. na rezultat je utjecalo umanjeње vrijednosti imovine u iznosu od (12,8) milijuna eura

U razdoblju I.-III. 2024. i I.-III. 2025. nije bilo jednokratnih stavki koje bi utjecale na rezultat.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u Ininim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2024. godine.

Na dan 31. ožujka 2025. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne terminske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksno ugovorenim cijenama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 520,1 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 350 milijun eura
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 265 milijuna eura s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijecom u prosincu 2026. godine.

Sukob Rusije i Ukrajine

Uprava kontinuirano istražuje i procjenjuje moguće učinke trenutne geopolitičke situacije, međunarodnih sankcija i drugih mogućih ograničenja na lanac opskrbe i poslovne aktivnosti INA Grupe, uzrokovane ruskom invazijom na Ukrajinu koja je započela 24. veljače 2022. godine. Izloženost INA Grupe prema Rusiji i Ukrajini ne zahtijeva bilo kakve prilagodbe ovih financijskih izvještaja na dan 31. ožujka 2025. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.

Promjena kapitala

mil. EUR	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit/(preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontr o- lirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2024. godine	1.200,0	39,9	73,9	207,5	118,1	1.639,4	3,2	1.642,6
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	11,9	11,9	-	11,9
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	1,9	0,2	-	2,1	-	2,1
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	1,9	0,2	11,9	14,0	-	14,0
Stanje 31. ožujka 2024. godine	1.200,0	39,9	75,8	207,7	130,0	1.653,4	3,2	1.656,6
Stanje 1. siječnja 2025. godine	1.200,0	51,1	73,5	208,3	48,3	1.581,2	3,5	1.584,7
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	35,4	35,4	-	35,4
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	(4,9)	(0,5)	-	(5,4)	-	(5,4)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	(4,9)	(0,5)	35,4	30,0	-	30,0
Stanje 31. ožujka 2025. godine	1.200,0	51,1	68,6	207,8	83,7	1.611,2	3,5	1.614,7

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. 2025. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. EUR	31.3.2025	31.3.2025
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,3	2,9
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	9,6	67,0
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	29,1	0,3
MOL & INA d.o.o.	22,4	-
SLOVNAFT, a.s.	10,9	56,3
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	1,0	-
MOL Serbia d.o.o.	1,0	-
MOL Slovenija d.o.o.	0,2	-
MOL Pakistan	0,1	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	9,2
FGSZ Zrt.	-	0,1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	31.3.2025	31.3.2025
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,1	0,9
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	8,3	27,4
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	14,3	(0,3)
MOL Commodity Trading Kft.	7,6	6,8
MOL & INA d.o.o.	5,9	-
SLOVNAFT, a.s.	4,6	52,1
MOL Serbia d.o.o.	0,5	0,2
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	0,5	-
MOL Slovenija d.o.o.	0,4	0,6
MOL Pakistan	0,1	-
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4
Geoinform Kft.	-	0,2

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-III. 2025. godinu 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:

- Zsuzsanna Ortutay - predsjednica Uprave
- Károly Hazuga - član Uprave
- Zsombor Marton - član Uprave
- Hrvoje Milić - član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović - član Uprave
- Marin Zovko - član Uprave