



**INA GRUPA
I.-III. 2026.
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJ**

Zagreb, travanj 2026.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za prvo tromjesečje 2026. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2026. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)	3
Financijski i operativni pregled prvog tromjesečja 2026. godine	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate.....	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5
Refinerije 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	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

2025. (mil. EUR)		I-III.2025.	I-III.2026.	%
3.835,0	Neto prihod od prodaje*	916,3	868,5	(5)
440,7	EBITDA ⁽¹⁾	84,0	69,9	(17)
440,7	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	84,0	69,9	(17)
521,3	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	87,6	73,7	(16)
224,5	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	39,6	1,2	(97)
236,4	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	39,6	1,2	(97)
317,0	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	43,2	5,0	(88)
(14,1)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	1,8	(6,4)	n.a.
179,0	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	35,4	(2,3)	n.a.
190,9	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	35,4	(2,3)	n.a.
241,6	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	54,6	(2,1)	n.a.
370,0	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(76,5)	65,5	n.a.
Zarada po dionici				
17,9	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	3,5	-	n.a.
502,3	Neto dug	596,2	589,2	(1)
23,5	Omjer duga i kapitala (%)	27,0	26,4	
279,7	Kapitalna ulaganja ukupno ⁽⁵⁾	33,0	75,8	130
264,6	Hrvatska	31,1	73,0	135
15,1	Inozemstvo	1,9	2,8	48
2025. (mil. USD) ⁽⁴⁾		I-III.2025.	I-III.2026.	%
4.331,2	Neto prihod od prodaje*	964,2	1.016,4	5
497,7	EBITDA ⁽¹⁾	88,4	81,8	(7)
497,7	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	88,4	81,8	(7)
588,7	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	92,1	86,3	(6)
253,6	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	41,7	1,4	(97)
267,0	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	41,7	1,4	(97)
358,0	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	45,4	5,9	(87)
(15,9)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	1,9	(7,5)	n.a.
202,2	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	37,3	(2,7)	n.a.
215,7	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	37,3	(2,7)	n.a.
272,8	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	57,4	(2,4)	n.a.
417,9	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(80,5)	76,7	n.a.
Zarada po dionici				
20,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	3,7	-	n.a.
522,5	Neto dug	643,7	676,6	5
315,9	Kapitalna ulaganja ukupno ⁽⁵⁾	34,7	88,7	156
298,8	Hrvatska	32,7	85,5	161
17,1	Inozemstvo	2,0	3,3	64

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

⁽²⁾ U 2025. godini negativno je utjecalo umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od (11,9) milijuna eura, dok u I.-III.2025. i I.-III. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

⁽⁴⁾ Financijski podaci preračunati su iz eura u dolare po sjedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31. prosinca 2025. EUR/USD – 1,1757; na dan 31. ožujka 2026. – 1,484 EUR/USD; I.-III. 2025. – 1,0523 EUR/USD; I.-III. 2026. – 1,1703

⁽⁵⁾ Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

Financijski i operativni pregled prvog tromjesečja 2026. godine

Nakon stabilne 2025. godine, početak 2026. obilježen je manje povoljnim cjenovnim okruženjem kada govorimo o prirodnom plinu, kao i globalnom nestabilnošću uzrokovanom geopolitičkim događajima na Bliskom istoku koja je u ožujku dovela do iznenadnog rasta cijena nafte i plina. Rezultat INA Grupe u prvom tromjesečju 2026. godine bio je niži 17% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, s ostvarenom EBITDA-om u iznosu od 70 milijuna eura.

EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina bila je slabija zbog niže cijene prirodnog plina u siječnju i veljači, dosegnuvši 77 milijuna eura u prvom tromjesečju 2026. godine. Proizvodnja je porasla za 2% u usporedbi s prvim tromjesečjem 2025. godine kao rezultat provedenih remonta u Hrvatskoj i Egiptu i doprinosa Ika A in-fill bušotine u podmorju i novih bušotina u Egiptu koje su puštene u proizvodnju. Kapitalna ulaganja iznosila su 26 milijuna eura u 2025. godini, što je 65% više nego u prvom tromjesečju 2025. godine i bila su usmjerena na Hrvatsku. Potpisan je ugovor s tvrtkom Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. o stjecanju 60-postotnog udjela na istraživačkom području na kopnu SAVA-07, čime će se udio Ine u tom području povećati na 100%, nakon ishoda dozvole Vlade Republike Hrvatske.

Rezultat djelatnosti Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju ostao je stabilan unatoč značajnoj tržišnoj volatilnosti, proizašoj iz trenutnih geopolitičkih nesigurnosti i ponovnom uvođenju Uredbe o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata početkom ožujka od strane Vlade. U Rafineriji nafte Rijeka u prvom tromjesečju 2026. godine provedena je planirana zamjena katalizatora. Prodane količine Usluga kupcima i maloprodaje porasle su za 5% u odnosu na prvo tromjesečje prethodne godine, sa stabilno snažnom realizacijom na ključnim tržištima, a marža ne-goriva nastavila je rasti. U skladu s navedenim trendovima, CCS EBITDA segmenta dosegla je 19 milijuna eura, što je povećanje u odnosu na prvo tromjesečje prošle godine.

Ukupna kapitalna ulaganja su značajno porasla u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine i iznosila su 76 milijuna eura, uglavnom povezana s projektom nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka i razrade polja u podmorju Hrvatske. Na projektu nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka postignuta je mehanička gotovost sustava. Potaknut kontinuirano snažnim investicijskim ciklusom, neto dug je ostao na istoj razini kao i u prvom tromjesečju 2025., 589 milijuna eura uz omjer duga i kapitala od 26%.

Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentirala je rezultate

“U prvom tromjesečju 2026. INA je stabilno poslovala. Povećali smo proizvodnju u djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina te ojačali portfelj dodjelom novih koncesija i potpisivanjem ugovora s Vermilionom. Istodobno, projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka dosegnuo je završetak mehaničke izgradnje, što predstavlja važnu prekretnicu u unaprjeđenju naših rafinerijskih kapaciteta. Maloprodajni rezultati ostali su snažni u segmentima goriva i ne-goriva.

Turbulentna tržišna kretanja započela su u ožujku, što je uzrokovalo nagli šok na cijene sirove nafte i naftnih derivata. Nabava sirove nafte postala je otežana zbog zatvaranja ključnih opskrbnih pravaca, a normalizacija još nije na vidiku.

U ovom smo razdoblju nastavili smo s iskoracima u području niskougličnih rješenja, s posebnim fokusom na proizvodnju zelenog vodika. Nakon potpisivanja ključnih ugovora, napredujemo s razvojem projekta u Rijeci koji kombinira obnovljivu električnu energiju i tehnologiju elektrolize. Vrijednost projekta iznosi 61 milijun eura, od čega će se do 15 milijuna eura financirati iz Nacionalnog plana oporavka i otpornosti. Omogućit će proizvodnju zelenog vodika za industrijsku primjenu i buduća rješenja u mobilnosti, uz doprinos dekarbonizaciji našeg poslovanja i široj energetske tranziciji.”

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I-III.2025.	I-III.2026.	%
530,3	Neto prihod od prodaje	156,9	140,0	(11)
260,2	EBITDA	86,6	77,1	(11)
260,2	EBITDA bez jednokratnih stavki*	86,6	77,1	(11)
168,1	Dobitak iz osnovne djelatnosti	69,7	39,3	(44)
180,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	69,7	39,3	(44)
137,0	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	70,6	50,7	(28)
123,2	Kapitalna ulaganja***	16,0	26,4	65

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 2025. godini negativno je utjecalo umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od (11,9) milijuna eura, dok u I.-III.2025. i I.-III. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

2025.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I-III.2025.	I-III.2026.	%
10.367	Proizvodnja nafte (boe/d)	10.287	10.399	1
8.819	Hrvatska	8.868	8.634	(3)
1.548	Egipat	1.419	1.765	24
10.498	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	10.491	10.926	4
2.318	Hrvatska - podmorje	2.449	2.632	7
7.969	Hrvatska – kopno	7.831	8.144	4
211	Egipat	212	150	(29)
582	Kondenzat (boe/dan)	611	548	(10)
575	Hrvatska	605	544	(10)
6	Egipat	6	5	(29)
21.447	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	21.390	21.874	2
2025.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-III.2025.	I-III.2026.	%
66	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	75	78	5

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

I.-III. 2026. u odnosu na I.-III. 2025. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Cijene su negativno utjecale na prihode od prodaje u iznosu od (1,1) milijuna eura. Cijene prirodnog plina u prosjeku smanjene za 14% doprinijele su negativno s (7,0) milijuna eura, dok je kontinuirano viša cijena Brenta povećala prihod od prodaje sirove nafte i kondenzata za 4,9 milijuna eura, uz ostale proizvode koji su pozitivno utjecali na prihode za 1,1 milijuna eura.
- Proizvodnja viša za 2,3% u odnosu na prošlu godinu. Hrvatska proizvodnja povećana je zbog pozitivnog efekta dovršenih remonta, nove bušotine Jam-183 i bušotina koje rade u ciklusima zajedno s doprinosom Ika A infill bušotine u podmorju. Viša egipatska proizvodnja potaknuta doprinosom novoizbušenih bušotina (North Bahariya, Ras Qattara) i remonta (West Abu Gharadig).
- Usluge naftnih servisa EBITDA rezultatu segmenta doprinijele su s 4,5 milijuna eura, što je za (2,3) milijuna eura manje nego u istom periodu prošle godine, kao rezultat nižeg angažmana za treće strane.

Kapitalna ulaganja

2026. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	10,4	0,0
Razrada	11,4	2,4
Ostalo	2,2	-
UKUPNO	24,0	2,4

Razina ulaganja viša u odnosu na isto razdoblje 2025., glavne aktivnosti u prvom tromjesečju 2026. godine odnosile su se na:

Hrvatska - kopno:

- Optimizacija proizvodnje: Završeno 10 kapitalnih remonta bušotina.
- Bušenje bušotine Međimurje-7: Bušenje je završeno i rezultati ispitivanja bušotine u tijeku
- N-pentane(FFIG): Postrojenja za frakcioniranje uspješno su modernizirana, omogućujući komercijalnu proizvodnju n-pentana.

Hrvatska - podmorje:

- Ika A (2 re-entry bušotine): Faza finalizacije dovršena. IKA A-1 R DIR najplića i najdublja, kao i IKA A-4 R DIR najdublja proizvodna kolona su u proizvodnji (tie-in najpliće proizvodne kolone odgođeni zbog lošeg vremena).

Egipat:

- North Bahariya: Izbušeno je 5 bušotina, 1 bušotina napuštena i likvidirana i odrađena 2 remonta bušotina. Zahtjev za produljenje licence na 20 godina podnesen je EGPC-u. Dogovoreni su bolji fiskalni uvjeti koji stupaju na snagu od siječnja 2026. Usklađivanje će uslijediti nakon ratifikacije PSA
- West Abu Gharadig & Ras Qattara: Redovne aktivnosti održavanja proizvodnje su u tijeku. Završeno 5 remonta bušotina i izbušena 1 razradna bušotina



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju

2025.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I-III.2025.	I-III.2026.	%
3.723,5	Neto prihod od prodaje	881,7	845,8	(4)
203,2	EBITDA	9,2	15,3	66
203,2	EBITDA bez jednokratnih stavki*	9,2	15,3	66
283,8	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	12,8	19,1	50
95,3	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(14,5)	(11,8)	(19)
95,3	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	(14,5)	(11,8)	(19)
175,9	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(10,9)	(8,0)	(27)
141,7	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	(4,2)	(30,7)	624
142,1	Kapitalna ulaganja***	17,0	49,8	193

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 2025. godini i u razdoblju I.-III. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki.

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

2026.	Rafinerijska prerada (kt)	I-III.2025.	I-III.2026.	%
461	Domaća nafta	64	58	(9)
2.552	Uvozna nafta	671	369	(45)
766	Ostala sirovina	168	110	(35)
3.780	Ukupno rafinerijska prerada	903	536	(41)
	Rafinerijska proizvodnja (kt)			
229	UNP*	50	30	(40)
48	Primarni benzin	5	24	365
972	Benzini	237	120	(50)
256	Petroleji	22	22	(2)
1.451	Dizel	369	201	(45)
392	Lož ulja	116	70	(40)
110	Ostali proizvodi**	24	14	(43)
3.459	Ukupno	824	481	(42)
42	Rafinerijski gubitak	11	10	(6)
279	Vlastita potrošnja	68	45	(33)
3.780	Ukupna rafinerijska proizvodnja	903	536	(41)
	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
2.617	Hrvatska	514	506	(2)
695	BiH	145	151	4
174	Slovenija	41	37	(11)
22	Italija	6	4	(24)
1.036	Ostala tržišta	307	230	(25)
4.546	Ukupno	1.013	928	(8)
	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
263	UNP*	57	45	(20)
48	Primarni benzin	5	25	378
1.094	Benzini	297	169	(43)
274	Petroleji	26	25	(5)
2.203	Dizel	458	474	3
104	Plinska ulja	32	31	(4)
381	Lož ulja	109	102	(7)
78	Bitumen	15	8	(44)
101	Ostali proizvodi***	14	49	259
4.546	Ukupno	1.013	928	(8)
1.523	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	304	321	5
367	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m³)	108	138	28
506	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	508	506	(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. 2026. u odnosu na I.-III. 2025. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Tijekom Q1 2026. Rafinerija nafte Rijeka provela je planiranu zamjenu katalizatora u veljači i ožujku, tijekom kojeg su svi planirani radovi uspješno završeni. Proizvodnja je ponovno uspostavljena bez poteškoća i u skladu s očekivanjima, čime je osigurana kontinuirana operativna pouzdanost i sigurna opskrba tržišta
- Rezultati su ostali stabilni unatoč značajnoj tržišnoj volatilnosti, proizašloj iz trajnih geopolitičkih napetosti povezanih s dinamikom sukoba na Bliskom istoku
- Ukupna prodaja Usluge kupcima i Maloprodaja u prvom kvartalu 2026. godine iznosila je 321 kt, 5% više u odnosu na isto razdoblje u 2025. godini, potaknuta stalnim jakim rezultatima na ključnim tržištima, prvenstveno kao rezultat kvalitete usluga i integracije naprednih tehnologija (program vjernosti INA Loyalty)
- Marža ne-goriva veća je za 12%, što odražava kontinuirano širenje ponude proizvoda, otvaranje novih Fresh Corner lokacija i unaprjeđenje prodajnih aktivnosti zajedno s programom vjernosti INA Loyalty koji broji približno 365 tisuća aktivnih članova

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u djelatnost Rafinerija i marketinga iznosila su 47,7 milijuna eura:
 - Projekt modernizacije Rafinerije nafte Rijeka** - Postignuta je mehanička gotovost sustava, a 99% podsustava pušteno je u rad. Završne aktivnosti vezane uz spremnost za puštanje u probni rad su u tijeku
 - Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom električne energije** je u tijeku, a isporuka turbina očekuje se u travnju. U tijeku je rekonstrukcija temelja i ugradnja električne opreme i cjevovoda
 - Proizvodnja vodika:** Potpisan je ugovor s Ministarstvom gospodarstva o dodjeli bespovratnih sredstava za sufinanciranje te je isporučen elektrolizator. Nabava ostale opreme, kao i zemljani i bušački radovi, odvijaju se prema planu
 - Upravljanje dimnim plinovima Rafinerije nafte Rijeka** usmjereno na poboljšanje energetske učinkovitosti, uz ishođenu građevinsku dozvolu i nabavu u završnoj fazi. Svi ugovori za izvođenje radova, isporuku opreme s dugim rokovima isporuke, servis plamenika i ispitivanje filtera su potpisani
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 2,1 milijun eura u prvom tromjesečju 2026. godine s fokusom na modernizaciju mreže i nastavak uvođenja Fresh Corner koncepta koji je prisutan na 226 maloprodajnih lokacija (od toga u Hrvatskoj na 176). Maloprodajnu mrežu trenutno čini 506 maloprodajnih mjesta (od toga 390 u Hrvatskoj).

Glavni vanjski parametri

2025.	Cijene sirove nafte i plina	I-III.2025.	I-III.2026.	%
69	Brent dtd (USD/bbl)	76	81	7
2,3	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	2,2	3,8	72
39	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	49	42	(14)
FOB MED Cijene proizvoda i marže				
698	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	716	772	8
678	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	692	861	25
398	Lož ulja 3,5% (USD/t)	441	428	(3)
676	UNP (USD/t)	708	1.030	46
175	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	143	158	10
156	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	120	247	107
(125)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(132)	(186)	41
153	Crack spread – UNP (USD/t)	136	416	207
5,32	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	1,7	9,9	502
Tečaj				
1,13	EUR/USD prosjek	1,05	1,17	11
1,18	EUR/USD na dan	1,08	1,15	7
4,15	3m Term SOFR average (%)	4,30	3,67	(15)
2,18	3m EURIBOR (%) average	2,56	2,05	(20)

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



Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

2025.	Bilješka	I-III.2025.	I-III.2026.	%
3.835,0		916,3	868,5	(5)
Prihodi od ugovora s kupcima	1			
53,3		10,2	8,2	(20)
3.888,3		926,5	876,7	(5)
Prihodi iz osnovne djelatnosti				
(9,2)		(0,2)	20,5	n.a.
(1.725,3)		(494,2)	(259,7)	(47)
(216,2)	2	(44,4)	(68,7)	55
(261,4)	3	(61,0)	(144,3)	137
(83,5)	3	(19,6)	(20,5)	5
(323,0)	4	(77,9)	(75,6)	(3)
(1.032,3)	5	(190,1)	(340,7)	79
(19,2)	3	(6,7)	(2,0)	(70)
(60,3)	3	(3,4)	0,2	n.a.
66,6		10,6	15,3	44
(3.663,8)		(886,9)	(875,5)	(1)
224,5		39,6	1,2	(97)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti				
51,1		19,9	7,0	(65)
(65,2)		(18,1)	(13,4)	(26)
(14,1)	6	1,8	(6,4)	n.a.
Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti				
4,6	6	0,9	1,1	22
Udio neto dobiti/(gubitka) u pridružena društva obračunato metodom udjela				
215,0		42,3	(4,1)	n.a.
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja				
(35,8)	7	(6,9)	1,8	n.a.
179,2		35,4	(2,3)	n.a.
Dobit/(gubitak) razdoblja				
Pripisivo:				
179,0		35,4	(2,3)	n.a.
0,2		-	-	n.a.
Zarada po dionici				
17,9		3,5	-	n.a.
Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)				

Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

2025.	Bilješka	I-III.2025.	I-III.2026.	%
179,2		35,4	(2,3)	n.a.
Dobit/(Gubitak) razdoblja				
Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak				
(0,1)		-	(0,2)	n.a.
(4,4)		(4,9)	3,4	n.a.
Dobit/(Gubitak) od ulaganja u vlasničke instrumente mjerene po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit				
Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak				
(1,9)		(0,5)	0,3	n.a.
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja				
(6,4)		(5,4)	3,5	n.a.
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine umanjena za porez na dobit				
172,8		30,0	1,2	(96)
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja				

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2025. i 31. ožujka 2026. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2025.	31.3.2026.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	103,6	142,3	37
Goodwill		3,7	3,7	(0)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.870,0	1.891,5	1
Ulaganje u nekretnine		30,0	29,7	(1)
Imovina s pravom korištenja	10	73,9	70,3	(5)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		131,3	132,3	1
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		82,5	87,1	6
Odgođena porezna imovina		116,9	139,0	19
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		92,7	96,9	5
Ostala dugotrajna imovina		22,4	22,5	0
Ukupno dugotrajna imovina		2.530,5	2.618,8	3
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	431,5	546,2	27
Potraživanja od kupaca, neto	12	293,5	331,8	13
Ostala kratkotrajna financijska imovina		14,4	160,3	1.013
Potraživanja za preplaćeni porez na dobit		0,5	9,8	1.860
Ostala kratkotrajna imovina		39,0	43,7	12
Derivativni financijski instrumenti		3,9	35,2	803
Novac i novčani ekvivalenti		161,5	108,8	(33)
Kratkotrajna imovina		944,3	1.235,8	31
Imovina namijenjeni prodaji		0,6	0,8	33
Ukupno kratkotrajna imovina		944,9	1.236,6	31
Ukupna aktiva	8	3.475,4	3.855,4	11
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		58,9	58,9	-
Rezerve fer vrijednosti		69,1	72,5	5
Ostale rezerve		206,6	206,7	0
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		99,2	96,9	(2)
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.633,8	1.635,0	0
Nekontrolirajući interesi		3,7	3,7	(0)
Ukupno kapital		1.637,5	1.638,7	0
Dugoročne obveze				
Posudbe		-	-	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		58,9	55,7	(5)
Ostale dugoročne financijske obveze		0,4	0,1	(75)
Ostale dugoročne obveze		2,0	2,0	-
Otpremnine i jubilarne nagrade		9,3	9,3	-
Dugoročna rezerviranja		497,5	499,7	0
Odgođena porezna obveza		2,4	2,4	0
Ukupno dugoročne obveze		570,5	569,2	(0)
Kratkoročne obveze				
Posudbe		663,8	698,0	5
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		16,9	16,7	(1)
Ostale kratkoročne financijske obveze		4,4	69,6	1.482
Obveze prema dobavljačima	15	293,9	402,3	37
Porezi i doprinosi		138,0	156,4	13
Obveze za porez na dobit		7,7	28,4	269
Ostale kratkoročne obveze		73,5	63,6	(13)
Derivativni financijski instrumenti		8,8	141,5	1.508
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,6	-
Kratkoročna rezerviranja		59,8	70,4	18
Ukupno kratkoročne obveze		1.267,4	1.647,5	30
Ukupno obveze	14	1.837,9	2.216,7	21
Ukupna pasiva		3.475,4	3.855,4	11

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na 31. ožujka 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

2025.	Bilješka	I-III.2025.	I-III.2026.	%
179,2	Dobit/(gubitak) razdoblja	35,4	(2,3)	n.a.
	Usklađeno za:			
216,2	Amortizacija i umanjenje vrijednosti	44,4	68,7	55
35,8	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	6,9	(1,8)	n.a.
19,2	Vrijednosna usklađenja (neto)	6,7	2,0	(70)
(3,4)	Gubitak/(dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(0,7)	(0,1)	(86)
(8,1)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(9,2)	(0,4)	(96)
(2,5)	Prihodi od kamata	(0,4)	(0,6)	50
6,9	Rashodi od kamata	2,9	1,6	(45)
(4,6)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(0,9)	(1,1)	22
(6,6)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka	(1,0)	(0,8)	(20)
27,2	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	2,3	(1,6)	n.a.
24,4	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	5,9	6,5	10
2,1	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata	1,3	80,5	6.092
485,8	Operativni novčani tok prije promjena obrtnog kapitala	16	93,6	150,6
	Kretanje obrtnog kapitala	17		
(12,3)	(Povećanje)/smanjenje zaliha	2,1	(108,9)	n.a.
(28,3)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(75,8)	(83,9)	11
(29,3)	(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(86,1)	117,3	n.a.
415,9	Novac iz operativnih aktivnosti	(66,2)	75,1	n.a.
(45,9)	Plaćeni porezi	(10,3)	(9,6)	(7)
370,0	Neto novčani tokovi iz poslovnih aktivnosti	(76,5)	65,5	n.a.
	Novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti			
(240,3)	Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(31,7)	(73,9)	133
(23,2)	Plaćena nematerijalna imovina	(4,3)	(0,6)	(86)
5,7	Primici od prodaje dugotrajne imovine	1,5	0,3	(80)
9,5	Primljene dividende	-	-	n.a.
8,9	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	2,9	1,9	(34)
0,1	Dani zajmovi i depoziti (neto)	-	-	n.a.
(239,3)	Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti	18	(31,6)	(72,3)
	Novčani tokovi iz financijskih aktivnosti			
2.336,1	Primici od zajmova	959,1	516,7	(46)
(2.257,1)	Otplata zajmova	(902,5)	(482,5)	(47)
(15,9)	Plaćanje obveza po najmovima	(3,4)	(4,3)	26
(21,5)	Otplata kamata	(9,1)	(75,7)	732
(119,8)	Isplaćene dividende	-	-	n.a.
(78,2)	Neto novčani tokovi iz financijskih aktivnosti	44,1	(45,8)	n.a.
52,5	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(64,0)	(52,6)	(18)
110,0	Na dan 1. siječnja	110,0	161,5	47
(0,5)	Promjene tečajnih razlika	(0,1)	(0,1)	-
162,0	Stanje na kraju razdoblja	45,9	108,8	137
(0,5)	Dopušteno prekoračenje	0,3	-	n.a.
161,5	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju	46,2	108,8	135

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

2025. (mil. EUR)		I-III.2025.	I-III.2026.	%
Neto prihod od prodaje				
530,3	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	156,9	140,0	(11)
3.723,5	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	881,7	845,8	(4)
174,8	Korporativno i Ostalo	37,8	40,9	8
(593,6)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(160,1)	(158,2)	(1)
3.835,0	Ukupno	916,3	868,5	(5)
EBITDA*				
260,2	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	86,6	77,1	(11)
203,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	9,2	15,3	66
(15,7)	Korporativno i Ostalo	(6,1)	(4,4)	(28)
(7,0)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(5,7)	(18,1)	218
440,7	Ukupno	84,0	69,9	(17)
EBITDA bez jednokratnih stavki				
260,2	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	86,6	77,1	(11)
203,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	9,2	15,3	66
(15,7)	Korporativno i Ostalo	(6,1)	(4,4)	(28)
(7,0)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(5,7)	(18,1)	218
440,7	Ukupno	84,0	69,9	(17)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti				
168,1	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	69,7	39,3	(44)
95,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(14,5)	(11,8)	(19)
(32,1)	Korporativno i Ostalo	(9,9)	(8,2)	(17)
(6,8)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(5,7)	(18,1)	218
224,5	Ukupno	39,6	1,2	(97)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki				
180,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	69,7	39,3	(44)
95,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(14,5)	(11,8)	(19)
(32,1)	Korporativno i Ostalo	(9,9)	(8,2)	(17)
(6,8)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(5,7)	(18,1)	218
236,4	Ukupno	39,6	1,2	(97)
Nekretnine, postrojenja i oprema				
547,7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	537,2	543,3	1
1.288,4	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.234,9	1.316,1	7
90,7	Korporativno i Ostalo	86,2	89,2	3
(56,8)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(55,2)	(57,1)	3
1.870,0	Ukupno	1.803,1	1.891,5	5

*EBITDA = EBIT + Amortizacija i umanjeње 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 prvom tromjesečju 2026. godine iznosi (18,1) milijuna eura u odnosu na (5,7) milijuna eura u prvom tromjesečju 2025. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u prvom tromjesečju 2026. godine iznosili su 868,5 milijuna eura te su 5% niži u usporedbi s prvim tromjesečjem 2025. godine.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su niži u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine i iznosili su (259,7) milijuna eura, odražavajući različitu dinamiku rada rafinerije.
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u prvom tromjesečju 2026. godine:
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (68,7) milijuna eura viši su u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine zbog aktivacije imovine,
 - Ostali materijalni troškovi u iznosu od (144,3) milijuna eura viši su u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine, kao rezultat promjene cijene nafte,
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (20,5) milijuna eura te su 5% viši u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine.,
 - U prvom tromjesečju 2026. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu od (2,0) milijuna eura, u odnosu na negativan utjecaj u prvom tromjesečju 2025. godine u iznosu od (6,7) milijuna eura,
 - Rezerviranja su imala pozitivan učinak u iznosu od 0,2 milijun eura u prvom tromjesečju 2026. godine u odnosu na negativan učinak u prvom tromjesečju 2025. godine u iznosu od (3,4) milijuna eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (75,6) milijuna eura su 3% niži u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u prvom tromjesečju 2026. godine godini iznosila je (340,7) milijuna eura i bila je 79% viša u odnosu na prvo tromjesečje 2025. godine zbog planirane zamjene katalizatora u rafineriji u veljači i ožujku.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u prvom tromjesečju 2026. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u prvom tromjesečju 2026. godine iznosila je 0,4 milijuna eura, dok je u prvom tromjesečju 2025. dobit iznosila 9,2 milijuna eura,
 - Rashodi od kamata iznosili su (8,1) milijuna eura, a prihodi od kamata 0,6 milijuna eura u prvom tromjesečju 2026. godine, dok su u prvom tromjesečju 2025. rashodi od kamata iznosili (8,8) milijuna eura, a prihodi od kamata 0,4 milijuna eura,
 - Ostali financijski dobitak iznosio je 0,8 milijuna eura u prvom tromjesečju 2026., u odnosu na 1,0 milijun eura dobitka u prvom tromjesečju 2025. godine.
- 7 **Prihod od poreza** u prvom tromjesečju 2026. godine iznosio je 1,8 milijuna eura u odnosu na (6,9) milijuna eura troška od poreza u prvom tromjesečju 2025. 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 2026. i 2025. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 31. ožujka 2026. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 3.855,4 milijuna eura, 11% više u odnosu na 31. prosinca 2025.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2026. godine, INA Grupa uložila je 0,2 milijuna eura u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1,1 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. ožujkom 2026. godine INA Grupa je uložila 75,7 milijuna eura u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 62,3 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 546,2 milijuna eura:
 - Tijekom prvog tromjesečja 2026. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 6,2 milijuna eura (u prvom tromjesečju 2025.: 5,8 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 2026. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja robe u iznosu od 1,5 milijuna eura (u prvom tromjesečju 2025.: 2,7 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 331,8 milijuna eura što je 13% više nego 31. prosinca 2025.
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. ožujka 2026. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 31. ožujka 2026. **ukupne obveze** iznosile su 2.216,7 milijuna eura što je 21% više nego 31. prosinca 2025. Neto dug INA Grupe iznosi 589,2 milijuna eura te se smanjio za 1% u odnosu na 31. prosinca 2025. **Omjer duga i kapitala** na dan 31. ožujka 2026. godine bio je 26,4%.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** iznosile su 402,3 milijuna eura i povećale su se za 37% u odnosu na 31. prosinca 2025. uglavnom zbog više kupljenih količina.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 150,6 milijuna eura u prvom tromjesečju 2026. godine, što predstavlja povećanje u odnosu na prvo tromjesečje 2025., 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 (75,5) milijuna eura, prvenstveno zbog:
 - Povećanja vrijednosti zaliha od (108,9) milijuna eura,
 - Povećanja potraživanja u iznosu od (83,9) milijuna eura uglavnom zbog većih količina,
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 117,3 milijuna eura uglavnom zbog povećanja uvoza nafte u skladu s dinamikom procesiranja.
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (72,3) milijun eura, viši je u usporedbi s (31,6) milijuna eura odljeva u prvom tromjesečju 2025. godine, 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 jednakom ili višem 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 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U 2025. godini na rezultat negativno utjecalo umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od (11,9) milijuna eura.

U prvom tromjesečju 2025. i prvom tromjesečju 2026. godine 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 2025. godine.

Na dan 31. ožujka 2026. 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 565,1 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 520 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 2026. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.

Promjena kapitala

EUR mn	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit/(preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
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, neto	-	-	(4,9)	(0,5)	-	(5,4)	-	(5,4)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak) razdoblja			(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
Stanje 1. siječnja 2026. godine	1.200,0	58,9	69,1	206,6	99,2	1.633,8	3,7	1.637,5
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	(2,3)	(2,3)	-	(2,3)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	3,4	0,1	-	3,5	-	3,5
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak) razdoblja	-	-	3,4	0,1	(2,3)	1,2	-	1,2
Stanje 31. ožujka 2026. godine	1.200,0	58,9	72,5	206,7	96,9	1.635,0	3,7	1.638,7

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 prvog tromjesečja 2026. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. EUR	31.3.2026.	31.3.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	9,8	-
Plinara Pula d.o.o.	2,2	-
ED INA d.o.o.	-	2,9
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,3	1,8
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	8,0	18,3
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	33,3	2,3
MOL & INA d.o.o.	19,9	-
SLOVNAFT, a.s.	4,6	6,3
MOL Serbia d.o.o.	1,9	-
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	4,3	-
MOL Commodity Trading Kft.	0,1	22,5
MOL Slovenija d.o.o.	0,1	-
Geoinform Kft.	0,2	0,1
ISO-SZER Kft.	0,1	-
Rossi Biofuel Zrt.	-	5,4
FGSZ Zrt.	-	0,1

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	31.3.2026.	31.3.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	2,4	-
Plinara Pula d.o.o.	0,9	-
ED INA d.o.o.	-	1,8
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,1	1,0
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	4,5	11,5
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	19,6	2,7
MOL & INA d.o.o.	12,8	-
MOL Serbia d.o.o.	0,2	0,4
SLOVNAFT, a.s.	-	0,6
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	1,0	-
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4
Rossi Biofuel Zrt.	-	2,8
Geoinform Kft.	0,2	0,2

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvo tromjesečje 2026. 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:

- Zsuzsanna Éva Ortutay – predsjednica Uprave
- Károly Hazuga – član Uprave
- Zsombor Ádám Marton – član Uprave
- Hrvoje Milić – član Uprave
- Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave