



**INA GRUPA
VII.-IX. i I.-IX. 2026.
FINANCIJSKI IZVJEŠTAJ**

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za VII.-IX. i I.-IX. 2026. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 2026. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)	3
Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2026. godine	3
Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentar rezultata	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
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka	12
Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju	12
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)	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

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	(mil. EUR)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
1.084,8	1.611,4	Neto prihod od prodaje*	2.924,5	3.840,9	31
154,5	239,3	EBITDA ⁽¹⁾	319,6	548,2	72
154,5	239,3	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	319,6	548,2	72
179,9	233,4	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	367,6	503,4	37
100,3	187,5	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	170,0	371,9	119
100,3	187,5	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	170,0	371,9	119
125,7	181,6	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	218,0	327,1	50
0,8	(4,1)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(6,6)	(15,5)	135
86,6	157,8	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	140,9	303,4	115
86,6	157,8	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	140,9	303,4	115
121,8	130,5	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	222,6	253,0	14
49,7	313,1	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	187,2	446,8	139
Zarada po dionici					
8,7	15,8	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)	14,1	30,3	115
541,5	484,1	Neto dug	541,5	484,1	(11)
25,2	21,4	Omjer duga i kapitala (%)	25,2	21,4	
58,1	102,9	Kapitalna ulaganja ukupno ⁽⁵⁾	145,0	250,5	73
54,0	98,9	Hrvatska	135,9	237,2	75
4,1	4,0	Inozemstvo	9,1	13,3	46

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	(mil. USD) ⁽⁴⁾	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
1.267,2	1.853,9	Neto prihod od prodaje*	3.278,3	4.453,0	36
180,5	275,3	EBITDA ⁽¹⁾	360,8	635,1	76
180,5	275,3	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	360,8	635,1	76
210,2	268,5	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	415,8	583,1	40
117,2	215,7	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	193,0	430,2	123
117,2	215,7	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	193,0	430,2	123
146,9	208,9	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	248,0	378,2	53
0,9	(4,7)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(7,6)	(18,0)	137
101,2	181,5	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	159,8	350,9	120
101,2	181,5	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	159,8	350,9	120
142,3	150,2	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	252,1	292,5	16
58,1	360,2	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	220,1	516,2	134
Zarada po dionici					
10,1	18,2	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	16,0	35,4	121
634,8	550,0	Neto dug	634,8	550,0	(13)
67,9	118,4	Kapitalna ulaganja ukupno ⁽⁵⁾	163,7	290,6	78
63,1	113,8	Hrvatska	153,4	275,1	79
4,8	4,6	Inozemstvo	10,3	15,5	50

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

⁽²⁾ U I.-IX. 2025. i I.-IX. 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 sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31 prosinca 2025. EUR/USD – 1,1757; na dan 30. rujna 2025. – 1,1723 EUR/USD; na dan 30. rujna 2026. – 1,1355 EUR/USD; I.-III. 2025. – 1,0523 EUR/USD; I.-III. 2026. – 1,1703; IV.-VI. 2025. – 1,1338 EUR/USD; IV.-VI. 2026. – 1,1629 EUR/USD; VII.-IX. 2025. – 1,1681; VII.-IX. 2026. – 1,1505

⁽⁵⁾ Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 28

Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2026. godine

Povoljni uvjeti u vanjskom okruženju, uz povećanu proizvodnju djelatnosti Istraživanja i proizvodnja nafte i plina, pozitivno su utjecali na poslovanje INA Grupe u prvih devet mjeseci 2026. godine, doprinoseći snažnijem rezultatu u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, pri čemu je EBITDA iznosila 548,2 milijuna eura.

Podržana povoljnim cjenovnim okruženjem za prirodni plin i naftu, EBITDA djelatnosti Istraživanja i proizvodnje nafte i plina porasla je za 31 % u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine, dosegnuvši 275,6 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026. Proizvodnja je porasla za 1 % u usporedbi s prvih devet mjeseci 2025. godine, potaknuta provedenim aktivnostima remonta i proizvodnjom s novih bušotina u Egiptu, te doprinosom razradnih bušotina Ika A i Ana u podmorju. Kapitalna ulaganja djelatnosti iznosila su 111,5 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026., što je 66 % više nego u prvih devet mjeseci 2025. godine i uglavnom su bila usmjerena na razvojne projekte u Hrvatskoj. Stjecanje udjela Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. na istraživačkom području na kopnu SAVA-07 u srpnju je odobreno od strane Vlade Republike Hrvatske, čime je udio Ine na tom području povećan na 100 %.

Djelatnost Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju ostvarila je solidan rezultat, unatoč značajnoj tržišnoj volatilnosti, proizašla iz trenutnih geopolitičkih nesigurnosti i ponovnom uvođenju Uredbe Vlade Republike Hrvatske o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata početkom ožujka. Novo postrojenje za obradu teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka radi kontinuirano i pouzdano nakon uspješnog puštanja u rad u rujnu, te je već pozitivno utjecalo na rezultat djelatnosti. Prodane količine Usluga kupcima i maloprodaje su ostale stabilne u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. CCS EBITDA djelatnosti dosegnula je 265,8 milijuna eura, potaknuto povoljnim okruženjem rafinerijskih cijena.

Ukupna kapitalna ulaganja značajno su porasla u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine i iznosila su 250,5 milijuna eura, uglavnom potaknuta ulaganjima u završetak projekta nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, razradu polja u hrvatskom podmorju i remonte bušotina. Neto dug je smanjen za 11 % u usporedbi s krajem trećeg tromjesečja 2025., na 484,1 milijuna eura, uz omjer duga i kapitala od 21,4 %.



Zsuzsanna Ortutay, predsjednica Uprave Ine, komentar rezultata

Povoljnije vanjsko okruženje, uz rast proizvodnje nafte i plina, pridonijelo je boljim rezultatima INA Grupe u prvih devet mjeseci 2026. Ti rezultati jačaju naš investicijski potencijal i omogućuju nam nastavak ulaganja u proizvodnju, pouzdanost opskrbe i transformaciju poslovanja. U tom smo razdoblju uložili 250,5 milijuna eura, 73 posto više nego godinu ranije.

Osobito smo zadovoljni uspješnim pokretanjem postrojenja za obradu teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka, koje od rujna radi kontinuirano i pouzdano. Time naša dugogodišnja ulaganja u modernizaciju Rafinerije dobivaju svoju punu svrhu: povećavamo mogućnost proizvodnje vrijednih goriva i jačamo sigurnost opskrbe Hrvatske i okolnih tržišta. To je posebno važno za dizel, čija je dostupnost na tržištu ograničena, a koji je ključan za promet i gospodarstvo.

U Istraživanju i proizvodnji nafte i plina bilježimo značajno veću proizvodnju plina iz hrvatskog podmorja i nafte u Egiptu, zahvaljujući intenzivnim i kontinuiranim ulaganjima u postojeće i nove bušotine. Preuzimanjem udjela u istražnom prostoru SAVA-07 dodatno jačamo osnovu za buduće istražne i razvojne aktivnosti u Hrvatskoj.

Istodobno, uz ulaganja u daljnju proizvodnju nafte i plina, nastavljamo razvijati nove izvore energije. Izgradnja prvog komercijalnog postrojenja za proizvodnju zelenog vodika u Hrvatskoj, u Rafineriji nafte Rijeka, napreduje prema planu. Naš je pristup jasan: osigurati energiju potrebnu danas i odgovorno ulagati u budućnost.

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
121,2	168,6	Neto prihod od prodaje	408,4	474,2	16
61,9	103,3	EBITDA	209,9	275,6	31
61,9	103,3	EBITDA bez jednokratnih stavki *	209,9	275,6	31
40,0	84,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti	151,3	194,3	28
40,0	84,0	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki *	151,3	194,3	28
33,4	41,5	Pojednostavljeni slobodni novčani tok **	142,9	164,1	15
28,5	61,8	Kapitalna ulaganja ***	67,0	111,5	66

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.

* U I.-IX. 2025. i I.-IX. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
10.351	10.503	Proizvodnja nafte (boe/d)	10.307	10.479	2
8.737	8.698	Hrvatska	8.795	8.700	(1)
1.614	1.806	Egipat	1.512	1.778	18
10.399	9.778	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	10.414	10.530	1
2.091	2.748	Hrvatska - podmorje	2.286	2.770	21
8.079	6.909	Hrvatska - kopno	7.909	7.626	(4)
229	120	Egipat	219	133	(39)
563	454	Kondenzat (boe/dan)	585	514	(12)
556	451	Hrvatska	578	510	(12)
7	4	Egipat	7	4	(39)
21.313	20.735	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	21.306	21.522	1
VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
65	101	Ukupna prosječna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	68	91	33

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

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

Ključni pokazatelji poslovanja

- Više cijene su povećale prihode od prodaje za 102,1 milijun eura, od čega 62,6 milijuna eura dolazi od povećanja cijene nafte BRENT za 32 %, 34,3 milijuna eura zbog više cijene prirodnog plina, te 5,1 milijun eura pozitivnog doprinosa od prodaje ostalih proizvoda.
- Proizvodnja je bila viša za 1 % u odnosu na isto razdoblje prošle godine potaknuta doprinosom razradnih bušotina Ika A i Ana u podmorju i višom proizvodnjom u Egiptu, koja je rezultat novoizbušenih bušotina (North Bahariya, Ras Qattara), provedenih remonta bušotina i promjene udjela na koncesiji Ras Qattara.
- Usluge naftnih servisa EBITDA doprinijele su rezultatu djelatnosti sa 5,7 milijuna eura, što je 13,2 milijuna eura manje nego u istom razdoblju prošle godine, uglavnom zbog manjeg angažmana za treće strane i izmjena rasporeda bušenja za Inu.

Kapitalna ulaganja

I.-IX.2026. (mil. EUR)	Hrvatska	Inozemstvo
Istraživanje	35,6	1,9
Razrada	43,7	9,5
Ostalo	20,8	-
UKUPNO	100,1	11,4

Razina kapitalnih ulaganja bila je 66 % viša u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine. Glavne aktivnosti u prvih devet mjeseci 2026. godine bile su:

Hrvatska – Istraživanje:

- Istražni blokovi SAVA-10/1 i DRAVA-02/02: PSA ugovor potpisan i stupio na snagu 12. lipnja 2026.
- Blok SA-07: INA je povećala svoj udio na 100 % preuzimanjem Vermilionovog udjela od 60 %; završeno je bušenje bušotine Zbjegovača-1 i slijedi evaluacija rezultata; očekuje se početak bušenja bušotine Brestača-1.

Hrvatska – kopno:

- Optimizacija proizvodnje: proveden je 31 remont bušotina.
- Bušotina Međimurje-7: primarni ciljevi nisu postignuti, sanacija lokacije planirana u četvrtom tromjesečju 2026.
- Remont IPNP postrojenja: u rujnu 2026. godine uspješno i u skladu s planiranim rokovima završen remont Postrojenja obrade plina Molve i Postrojenja frakcionacije u Ivanić Gradu.

Hrvatska - podmorje:

- Ika A (dvije bočne bušotine): završena faza opremanja; bušotine IKA A-1 R DIR i IKA A-4 R DIR su puštene u proizvodnju.
- Platforma Ana (bušenje nove usmjerene razradne bušotine Ana-4): završeni su radovi bušenja i povezivanja, a bušotina je u proizvodnji od 2. kolovoza 2026.
- Ika JZ-6 DIR (dodatna razradna bušotina): završeno opremanje bušotine, radovi povezivanja u tijeku.

Egipat:

- North Bahariya: izbušeno je 11 razradnih bušotina, jedna bušotina je trajno zatvorena i napuštena, izvedena su 4 remonta bušotina te 144 servisa bušotinske opreme; ishođenje produljenja licence na 20 godina je u tijeku, dogovoreni su bolji fiskalni uvjeti koji stupaju na snagu od siječnja 2026.
- Ras Qattara: izbušena je 1 razradna bušotina, izvedeno je 10 remonta bušotina i 11 servisa bušotinske opreme.

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Segment MSFI rezultati (mil. EUR)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
1.059,9	1.589,2	Neto prihod od prodaje	2.834,8	3.774,4	33
96,2	160,7	EBITDA	137,5	310,6	126
96,2	160,7	EBITDA bez jednokratnih stavki*	137,5	310,6	126
121,6	154,8	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki*	185,5	265,8	43
67,9	132,3	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	58,5	227,6	289
67,9	132,3	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	58,5	227,6	289
93,3	126,4	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	106,5	182,8	72
96,8	116,9	Pojednostavljeni slobodni novčani tok**	113,6	140,7	24
24,8	37,9	Kapitalna ulaganja	71,9	125,1	74

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.-IX. 2025. i I.-IX. 2026. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

*** Uključuje troškove posudbe u skladu sa MRS 23

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
129	108	Domaća nafta	331	334	1
605	802	Uvozna nafta	1.851	1.875	1
240	110	Ostala sirovina	633	377	(40)
974	1.020	Ukupno rafinerijska prerada	2.815	2.586	(8)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
65	55	UNP*	179	140	(22)
12	31	Primarni benzin	25	105	311
260	248	Benzini	735	614	(16)
94	82	Petroleji	195	191	(2)
340	366	Dizel	1.061	927	(13)
94	113	Lož ulja	300	313	4
29	36	Ostali proizvodi**	80	73	(10)
894	932	Ukupno	2.576	2.362	(8)
10	15	Rafinerijski gubitak	31	36	17
71	73	Vlastita potrošnja	208	188	(10)
974	1.020	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.815	2.586	(8)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
802	808	Hrvatska	1.997	1.943	(3)
191	208	BiH	513	534	4
45	50	Slovenija	126	134	7
6	4	Italija	18	13	(24)
260	233	Ostala tržišta	787	766	(3)
1.303	1.303	Ukupno	3.440	3.390	(1)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
75	63	UNP*	204	174	(14)
12	31	Primarni benzin	25	105	313
272	282	Benzini	835	698	(16)
115	113	Petroleji	219	227	4
627	645	Dizel	1.645	1.656	1
17	16	Plinska ulja	68	59	(13)
108	122	Lož ulja	299	357	20
21	19	Bitumen	60	38	(37)
57	13	Ostali proizvodi***	87	77	(11)
1.303	1.303	Ukupno	3.440	3.390	(1)
461	471	od čega: prodaja Uslugama kupcima i maloprodaji	1.166	1.166	-
70	73	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m³)	257	309	20
508	508	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	508	508	-

*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.-IX. 2026. u odnosu na I.-IX. 2025. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Rezultati djelatnosti Rafinerija i marketing u trećem tromjesečju bili su podržani snažnom potražnjom za srednjim destilatima i povoljnim rafinerijskim maržama u uvjetima geopolitičkih napetosti na Bliskom istoku, kao i unaprijeđenim operativnim mogućnostima koje je donio Projekt nadogradnje Rafinerije Rijeka.
- Modernizirana konfiguracija rafinerije povećava operativnu fleksibilnost te omogućava bržu prilagodbu prerade sirove nafte i proizvodne strukture promjenjivim tržišnim okolnostima, čime je pridonijela profitabilnosti i otpornosti poslovanja.
- Unatoč i dalje izraženoj nestabilnosti na regionalnim i globalnim opskrbnim lancima, osigurana je pouzdana opskrba sirovom naftom te neprekinuta opskrba tržišta naftnim derivatima. Učinkovito upravljanje proizvodnjom i lancem opskrbe omogućilo je djelatnosti da iskoristi povoljno tržišno okruženje.
- Ukupna prodaja djelatnosti Usluga kupcima i Maloprodaje u prvih devet mjeseci 2026. iznosila je 1.166 kt, zadržavajući se na istoj razini u usporedbi s prvih devet mjeseci 2025. godine, zbog promjene tržišnih uvjeta i razvoja regulatornog okruženja u Hrvatskoj i regiji, koji su utjecali na potražnju.
- Marža goriva veća je za 10 % što se održava kroz širenje prodajnog asortimana, jačanja aktivne prodaje, povećan broj Fresh Corner lokacija te uz potporu INA Loyalty programa (više od 449 tisuća aktivnih članova).

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u djelatnost Rafinerija i marketinga iznosila su 115,2 milijuna eura:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka** - od puštanja u rad u rujnu, postrojenje za obradu teških ostataka radi kontinuirano i pouzdano; svi ključni proizvodi zadovoljavaju propisane specifikacije, što potvrđuje stabilan i integriran rad rafinerije; aktivnosti daljnje optimizacije rada su u tijeku.
 - Ugradnja protutlačnih parnih turbina s generatorom električne energije** - mehanička gotovost postignuta je u kolovožu; provode se aktivnosti puštanja u pogon; započeo je probni rad.
 - Projekt proizvodnje zelenog vodika** - Sporazum o dodjeli bespovratnih sredstava za sufinanciranje je potpisan; nabavljena je ključna oprema s dugim rokom isporuke, a dostava opreme je u tijeku; ostvareno je mehaničko dovršenje Fotonaponske elektrane; sve aktivnosti napreduju prema planu.
 - Upravljanje dimnim plinovima Rafinerije nafte Rijeka** – cilj je poboljšanje energetske učinkovitosti; proizvodnja opreme i očekivani period dostave odvijaju se prema rasporedu; sve aktivnosti napreduju prema planu.
- Kapitalna ulaganja djelatnosti Usluga kupcima i Maloprodaje iznosila su 9,9 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026. godine s fokusom na modernizaciju maloprodajnih mjesta te uvođenje Fresh Corner koncepta koji je prisutan na 230 maloprodajnih mjesta, od čega su 178 u Hrvatskoj.

Glavni vanjski parametri

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	Cijene sirove nafte i plina	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
69	97	Brent dtd (USD/bbl)	71	94	32
2,0	6,6	(Azeri-Brent) spread (USD/bbl)	2,3	6	167
36	65	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	41	51	24
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
713	1.149	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	704	988	40
701	1.325	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	676	1.111	64
398	502	Lož ulja 3,5% (USD/t)	414	489	18
704	682	UNP (USD/t)	653	849	30
190	415	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	168	278	66
178	592	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	140	400	187
(125)	(232)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(123)	(221)	81
182	(51)	Crack spread – UNP (USD/t)	117	139	19
6,8	33,0	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)	3,88	20,15	419
Tečaj					
1,17	1,15	EUR/USD prosjek	1,12	1,16	4
1,17	1,14	EUR/USD na dan	1,17	1,14	(3)
4,19	3,83	3m Term SOFR average (%)	4,26	3,72	(13)
2,01	2,52	3m EURIBOR (%) average	2,22	2,28	3

*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 30. rujna 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.		Bilješka	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
1.084,8	1.611,4	Prihodi od ugovora s kupcima	1	2.924,5	3.840,9	31
2,6	10,0	Ostali poslovni prihodi		33,3	32,8	(2)
1.087,4	1.621,4	Prihodi iz osnovne djelatnosti		2.957,8	3.873,7	31
22,1	(26,1)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(17,9)	67,1	n.a.
(418,1)	(626,2)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(1.322,1)	(1.539,3)	16
(54,2)	(51,8)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(149,6)	(176,3)	18
(71,9)	(152,1)	Ostali materijalni troškovi	3	(197,0)	(348,2)	77
(22,2)	(24,8)	Troškovi usluga	3	(62,7)	(69,2)	10
(72,4)	(77,2)	Troškovi osoblja	4	(234,8)	(235,9)	0
(361,4)	(474,5)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(799,5)	(1.214,8)	52
(2,6)	2,3	Vrijednosno usklađenje (neto)	3	(9,8)	(6,0)	(39)
(23,7)	(23,8)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(36,8)	(27,7)	(25)
17,3	20,3	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		42,4	48,5	14
(987,1)	(1.433,9)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(2.787,8)	(3.501,8)	26
100,3	187,5	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		170,0	371,9	119
11,7	7,4	Financijski prihodi		50,4	19,7	(61)
(10,9)	(11,5)	Financijski rashodi		(57,0)	(35,2)	(38)
0,8	(4,1)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(6,6)	(15,5)	135
1,8	6,0	Udio neto dobiti/(gubitka) u pridružena društva obračunato metodom udjela	6	3,8	7,8	105
102,9	189,4	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		167,2	364,2	118
(16,2)	(31,5)	Prihod/(trošak) poreza na dobit	7	(26,2)	(60,6)	131
86,7	157,9	Dobit/(gubitak) razdoblja		141,0	303,6	115
		Pripisivo:				
86,6	157,8	Vlasnicima Društva		140,9	303,4	115
0,1	0,1	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		0,1	0,2	100
		Zarada po dionici				
8,7	15,8	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (eura po dionici)		14,1	30,3	115

Skraćeni konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.		Bilješka	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
86,7	157,9	Dobit/(Gubitak) razdoblja		141,0	303,6	115
		Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak				
-	-	Ponovno mjerenje obveza po definiranim primanjima		-	(0,2)	n.a.
1,9	(8,8)	Dobit/(Gubitak) od ulaganja u vlasničke instrumente mjerene po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit		(0,5)	-	n.a.
		Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak				
0,2	(0,2)	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja		(2,1)	1,4	n.a.
2,1	(9,0)	Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine umanjena za porez na dobit		(2,6)	1,2	n.a.
88,8	148,9	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja		138,4	304,8	120

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2025. i 30. rujna 2026. godine (u milijunima eura)

	Bilješka	31.12.2025.	30.9.2026.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	103,6	117,6	14
Goodwill		3,7	3,7	(0)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	1.870,0	1.943,5	4
Ulaganje u nekretnine		30,0	29,3	(2)
Imovina s pravom korištenja	10	73,9	79,6	8
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		131,3	133,9	2
Ostala ulaganja		0,9	0,9	(0)
Ostala dugotrajna financijska imovina		82,5	91,1	10
Odgođena porezna imovina		116,9	121,0	4
Dugoročne utržive vrijednosnice		2,6	2,6	-
Dugotrajna financijska imovina		92,7	92,7	-
Ostala dugotrajna imovina		22,4	20,6	(8)
Ukupno dugotrajna imovina		2.530,5	2.636,5	4
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	431,5	615,2	43
Potraživanja od kupaca, neto	12	293,5	411,8	40
Ostala kratkotrajna financijska imovina		14,4	77,3	437
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		0,5	27,2	5.340
Ostala kratkotrajna imovina		39,0	49,8	28
Derivativni financijski instrumenti		3,9	93,5	2.297
Novac i novčani ekvivalenti		161,5	187,4	16
Kratkotrajna imovina		944,3	1.462,2	55
Imovina namijenjeni prodaji		0,6	5,0	733
Ukupno kratkotrajna imovina		944,9	1.467,2	55
Ukupna aktiva	8	3.475,4	4.103,7	18
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	1.200,0	1.200,0	-
Zakonske rezerve		58,9	60,0	2
Rezerve fer vrijednosti		69,1	69,1	-
Ostale rezerve		206,6	207,8	1
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		99,2	233,0	135
Udjeli vlasnika matičnog društva		1.633,8	1.769,9	8
Nekontrolirajući interesi		3,7	3,9	5
Ukupno kapital		1.637,5	1.773,8	8
Dugoročne obveze				
Posudbe		-	60,0	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		58,9	63,5	8
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	512,8	3
Odgođena porezna obveza		2,4	2,4	0
Ukupno dugoročne obveze		570,5	650,1	14
Kratkoročne obveze				
Posudbe		663,8	611,5	(8)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		16,9	18,5	9
Ostale kratkoročne financijske obveze		4,4	165,9	3.670
Obveze prema dobavljačima	15	293,9	470,1	60
Porezi i doprinosi		138,0	172,5	25
Obveze za porez na dobit		7,7	63,8	729
Ostale kratkoročne obveze		73,5	80,9	10
Derivativni financijski instrumenti		8,8	61,5	599
Otpremnine i jubilarne nagrade		0,6	0,6	-
Kratkoročna rezerviranja		59,8	34,5	(42)
Ukupno kratkoročne obveze		1.267,4	1.679,8	33
Ukupno obveze	14	1.837,9	2.329,9	27
Ukupna pasiva		3.475,4	4.103,7	18

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2025. i 2026. godine (u milijunima eura)

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.		Bilješka	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
86,7	157,9	Dobit/(gubitak) razdoblja		141,0	303,6	115
		Usklađeno za:				
54,2	51,8	Amortizacija i umanjenje vrijednosti		149,6	176,3	18
16,2	31,5	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		26,2	60,6	131
2,6	(2,3)	Vrijednosna usklađenja (neto)		9,8	6,0	(39)
(0,2)	(2,8)	Gubitak /(dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(3,1)	(4,9)	58
(2,2)	(0,8)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(8,6)	(2,6)	(70)
(0,8)	(1,1)	Prihodi od kamata		(2,0)	(2,4)	20
0,9	1,2	Rashodi od kamata		5,1	3,9	(24)
(1,8)	(6,0)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		(3,8)	(7,8)	105
(4,1)	(2,1)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka		(5,8)	(3,5)	(40)
23,0	20,9	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		7,8	(23,8)	n.a.
5,4	6,9	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		17,9	20,1	12
12,7	76,0	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata		3,6	132,6	3.583
192,6	331,1	Operativni novčani tok prije promjena obrtnog kapitala	16	337,7	658,1	95
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
27,4	14,7	(Povećanje)/smanjenje zaliha		2,8	(257,8)	n.a.
(12,9)	(37,3)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova		(74,8)	(122,1)	63
(147,8)	15,9	(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(42,8)	203,9	n.a.
59,3	324,4	Novac iz operativnih aktivnosti		222,9	482,1	116
(9,6)	(11,3)	Plaćeni porezi		(35,7)	(35,3)	(1)
49,7	313,1	Neto novčani tokovi iz poslovnih aktivnosti		187,2	446,8	139
		Novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti				
(48,1)	(72,0)	Kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(135,6)	(218,8)	61
(5,8)	(26,1)	Plaćena nematerijalna imovina		(17,1)	(29,6)	73
0,3	3,1	Primici od prodaje dugotrajne imovine		4,0	5,6	40
3,4	2,4	Primljene dividende		9,5	7,6	(20)
2,3	2,2	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		8,3	7,0	(16)
-	(0,7)	Dani zajmovi i depoziti (neto)		0,1	(0,7)	n.a.
(47,9)	(91,1)	Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti	18	(130,8)	(228,9)	75
		Novčani tokovi iz financijskih aktivnosti				
542,3	674,6	Primici od zajmova		1.810,0	1.669,6	(8)
(477,9)	(640,8)	Otplata zajmova		(1.692,8)	(1.649,6)	(3)
(4,3)	(4,5)	Plaćanje obveza po najmovima		(11,6)	(13,3)	15
1,3	(67,7)	Otplata kamata i ostalo		(21,5)	(31,3)	46
(119,8)	(168,0)	Isplaćene dividende		(119,8)	(168,0)	40
(58,4)	(206,4)	Neto novčani tokovi iz financijskih aktivnosti		(35,7)	(192,6)	439
(56,6)	15,6	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		20,7	25,3	22
186,5	171,9	Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja		110,0	161,5	47
(0,0)	0,1	Promjene tečajnih razlika		(0,6)	-	n.a.
129,9	187,6	Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja		130,1	186,8	44
0,2	(0,2)	Dopušteno prekoračenje		-	0,6	n.a.
130,1	187,4	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		130,1	187,4	44

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII.-IX.2025.	VII.-IX.2026.	(mil. EUR)	I.-IX.2025.	I.-IX.2026.	%
Neto prihod od prodaje					
121,2	168,6	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	408,4	474,2	16
1.059,9	1.589,2	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	2.834,8	3.774,4	33
39,8	42,1	Korporativno i Ostalo	123,8	125,9	2
(136,1)	(188,5)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(442,5)	(533,6)	21
1.084,8	1.611,4	Ukupno	2.924,5	3.840,9	31
EBITDA*					
61,9	103,3	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	209,9	275,6	31
96,2	160,7	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	137,5	310,6	126
(2,0)	0,7	Korporativno i Ostalo	(10,0)	(6,3)	(37)
(1,6)	(25,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(17,8)	(31,7)	78
154,5	239,3	Ukupno	319,6	548,2	72
EBITDA bez jednokratnih stavki					
61,9	103,3	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	209,9	275,6	31
96,2	160,7	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	137,5	310,6	126
(2,0)	0,7	Korporativno i Ostalo	(10,0)	(6,3)	(37)
(1,6)	(25,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(17,8)	(31,7)	78
154,5	239,3	Ukupno	319,6	548,2	72
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
40,0	84,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	151,3	194,3	28
67,9	132,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	58,5	227,6	289
(6,0)	(3,4)	Korporativno i Ostalo	(22,1)	(18,4)	(17)
(1,6)	(25,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(17,7)	(31,6)	79
100,3	187,5	Ukupno	170,0	371,9	119
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
40,0	84,0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	151,3	194,3	28
67,9	132,3	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	58,5	227,6	289
(6,0)	(3,4)	Korporativno i Ostalo	(22,1)	(18,4)	(17)
(1,6)	(25,4)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(17,7)	(31,6)	79
100,3	187,5	Ukupno	170,0	371,9	119
Nekretnine, postrojenja i oprema					
540,7	563,1	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	540,7	563,1	4
1.242,3	1.342,7	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.242,3	1.342,7	8
90,6	95,7	Korporativno i Ostalo	90,6	95,7	6
(56,8)	(58,0)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(56,8)	(58,0)	2
1.816,8	1.943,5	Ukupno	1.816,8	1.943,5	7

*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 prvih devet mjeseci 2026. godine iznosi (31,7) milijuna eura u odnosu na (17,8) milijuna eura u prvih devet mjeseci 2025. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u prvih devet mjeseci 2026. godine iznosili su 3.840,9 milijuna eura te su 31 % viši u usporedbi s prvih devet mjeseci 2025. godine.
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** u iznosu od (1.539,3) milijuna eura su veći za 16 % u usporedbi s prvih devet mjeseci 2025. godine, odražavajući različitu dinamiku rafinerijskih operacija.
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u prvih devet mjeseci 2026. godine:
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (176,3) milijuna eura viši su u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine zbog aktivacije imovine,
 - Ostali materijalni troškovi u iznosu od (348,2) milijuna eura viši su u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine, kao rezultat promjene cijene nafte,
 - Troškovi usluga iznosili su (69,2) milijuna eura te su 10 % viši u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine.,
 - U prvih devet mjeseci 2026. godine vrijednosna usklađenja negativno su utjecala u iznosu od (6,0) milijuna eura, u odnosu na negativan utjecaj u prvih devet mjeseci 2025. godine u iznosu od (9,8) milijuna eura,
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (27,7) milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026. godine u odnosu na negativan učinak u prvih devet mjeseci 2025. godine u iznosu od (36,8) milijun eura.
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (235,9) milijuna eura ostali su na istoj razini kao i u prvih devet mjeseci 2025. godine.
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u prvih devet mjeseci 2026. godine iznosila je (1.214,8) milijuna eura i bila je 52 % viša u odnosu na prvih devet mjeseci 2025. godine zbog planirane zamjene katalizatora u rafineriji u veljači i ožujku.
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u prvih devet mjeseci 2026. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u prvih devet mjeseci 2026. godine iznosila je 2,6 milijuna eura, dok je u prvih devet mjeseci 2025. dobit iznosila 8,6 milijuna eura,
 - Rashodi od kamata iznosili su (24,0) milijuna eura, a prihodi od kamata 2,3 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026. godine, dok su u prvih devet mjeseci 2025. rashodi od kamata iznosili (23,0) milijuna eura, a prihodi od kamata 2,0 milijuna eura,
 - Ostali financijski dobitak iznosio je 3,5 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026., u odnosu na 5,8 milijun eura dobitka u prvih devet mjeseci 2025. godine.
- 7 **Trošak od poreza** u prvih devet mjeseci 2026. godine iznosio je (60,6) milijuna eura u odnosu na (26,2) milijuna eura troška od poreza u prvih devet mjeseci 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 30. rujna 2026. i 2025. godine.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. rujna 2026. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 4.103,7 milijuna eura, 18 % više u odnosu na 31. prosinca 2025. godine
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2026. godine, INA Grupa uložila je 25,3 milijuna eura u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 3,7 milijuna eura.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2026. godine INA Grupa je uložila 225,2 milijuna eura u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 149,0 milijuna eura.
- 11 **Zalihe** su iznosile 615,2 milijuna eura:
 - Tijekom prvih devet mjeseci 2026. godine, priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje u iznosu od 5,6 milijuna eura (u prvih devet mjeseci 2025.: 0,4 milijuna eura priznato je kao ukidanje vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka.
 - Tijekom prvih devet mjeseci 2026. godine priznato je ukidanje vrijednosnog usklađenja robe u iznosu od 2,9 milijuna eura (u prvih devet mjeseci 2025.: 0,1 milijun 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 411,8 milijuna eura što je 40 % više nego 31. prosinca 2025. godine, zbog više prodanih količina.
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2026. godine iznosi 1.200,0 milijuna eura.
- 14 Na dan 30. rujna 2026. godine **ukupne obveze** iznosile su 2.329,9 milijuna eura što je 27 % više nego 31. prosinca 2025. Neto dug INA Grupe iznosi 484,1 milijuna eura te se smanjio za 4 % u odnosu na 31. prosinca 2025. **Omjer duga i kapitala** na dan 30. rujna 2026. godine bio je 21,4 %.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** iznosile su 470,1 milijuna eura i povećale su se za 60 % 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 658,1 milijuna eura u prvih devet mjeseci 2026. godine, što predstavlja povećanje u odnosu na prvih devet mjeseci 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 (176,0) milijuna eura, prvenstveno zbog:
 - Povećanja vrijednosti zaliha od (257,8) milijuna eura,
 - Povećanja potraživanja u iznosu od (122,1) milijuna eura uglavnom zbog više prodanih količina,
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 203,9 milijuna eura uglavnom zbog povećanja uvoza nafte u skladu s dinamikom procesiranja.
- 18 **Neto novčani tokovi iz investicijskih aktivnosti** iznosili su (228,9) milijun eura, viši je za 75 % u usporedbi s prvih devet mjeseci 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 - umanjeње vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjeња vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni.

U prvih devet mjeseci 2025. i prvih devet mjeseci 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 30. rujna 2026. godine INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksno ugovorenim cijenama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 528,8 milijuna eura, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 670 milijun eura
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 265 milijuna eura s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijećem 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 30. rujna 2026. 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/(pre-neseni 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	-	-	-	-	140,9	140,9	0,1	141,0
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	(0,5)	(2,1)	-	(2,6)	-	(2,6)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	(0,5)	(2,1)	140,9	138,3	0,1	138,4
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	7,8	-	-	(7,8)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(120,0)	(120,0)	-	(120,0)
Stanje 30. rujna 2025. godine	1.200,0	58,9	73,0	206,2	61,4	1.599,5	3,6	1.603,1
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	-	-	-	-	303,4	303,4	0,2	303,6
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	-	1,2	-	1,2	-	1,2
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	-	1,2	303,4	304,6	0,2	304,8
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	1,1	-	-	(1,1)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(168,0)	(168,0)	-	(168,0)
Ostalo	-	-	-	-	(0,5)	(0,5)	-	(0,5)
Stanje 30. rujna 2026. godine	1.200,0	60,0	69,1	207,8	233,0	1.769,9	3,9	1.773,8

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 prvih devet mjeseci 2026. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe
mil. EUR	I.-IX.2026.	I.-IX.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	14,0	0,1
Plinara Pula d.o.o.	4,9	-
ED INA d.o.o.	0,1	9,3
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,8	7,7
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	9,0	24,2
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	151,5	3,5
MOL & INA d.o.o.	103,5	-
MOL Downstream Zrt.	23,9	48,0
MOL Upstream Zrt.	15,1	7,9
SLOVNAFT, a.s.	14,6	122,9
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	13,6	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	10,1	-
MOL Serbia d.o.o.	7,8	-
MOL Commodity Trading Kft.	4,0	28,0
Geoinform Kft.	0,9	0,5
MOL Slovenija d.o.o.	0,1	-
MOL Retail	-	1,5
FGSZ Zrt.	-	0,2
MOL LUB Kft.	-	0,1
Rossi Biofuel Zrt.	-	23,2

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. EUR	30.9.2026.	30.9.2026.
Povezana društva kroz izravno ili neizravno vlasništvo – pridružena društva i zajednička kontrola		
Plinara Pula d.o.o.	0,2	-
Plinara Istočne Slavonije d.o.o.	0,8	-
ED INA d.o.o.	-	2,3
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	0,1	0,9
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	0,7	10,7
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	24,8	0,6
MOL & INA d.o.o.	18,6	0,2
MOL Upstream Zrt.	3,9	0,8
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	1,9	-
MOL Serbia d.o.o.	0,8	0,1
MOL Downstream Zrt.	0,5	10,2
Geoinform Kft.	0,4	-
IES - Italiana Energia e Servizi S.p.A	0,2	-
SLOVNAFT, a.s.	-	11,3
MOL Slovenia Downstream Investment B.V.	-	5,4
Rossi Biofuel Zrt.	-	3,7
MOL Retail Zrt.	-	1,5
MOL Slovenija d.o.o.	-	0,1

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za prvih devet mjeseci 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 tijekove.

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