



**INA GRUPA
VII.-IX. i I.-IX. 2022.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, listopad 2022.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za VII.-IX. i I.IX. 2022. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 2022. 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 prvih devet mjeseci 2022. godine	3
Komentar predsjednika Uprave	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 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
Promjena kapitala	13
Poslovni odnosi s povezanim stranama	14
Izjava o odgovornosti	14

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	(mil. kn)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
6.978	11.659	Neto prihod od prodaje*	16.248	27.233	68
1.102	1.897	EBITDA ⁽¹⁾	2.341	4.665	99
1.102	1.897	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	2.341	4.665	99
1.052	2.274	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	2.109	4.716	124
700	1.469	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.153	3.440	198
700	1.469	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	1.153	3.440	198
650	1.846	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	921	3.491	279
(35)	3	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	128	(81)	n.a.
563	1.233	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	1.097	2.769	152
563	1.233	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	1.097	2.769	152
758	1.705	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	1.206	2.801	132
699	1.748	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.564	1.113	(29)
Zarada po dionici					
56,3	123,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	109,7	276,9	152
1.639	1.919	Neto dug	1.639	1.919	17
13,5	13,1	Omjer duga i kapitala (%)	13,5	13,1	
294	569	Kapitalna ulaganja ukupno	903	1.915	112
253	552	Hrvatska	753	1.835	144
41	17	Inozemstvo	150	80	(47)

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	(mil. USD) ⁽⁵⁾	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
1.098	1.564	Neto prihod od prodaje*	2.580	3.812	48
173	254	EBITDA ⁽¹⁾	371	655	76
173	254	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	371	655	76
166	305	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	335	658	97
110	197	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	183	481	164
110	197	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki⁽²⁾	183	481	164
102	248	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽²⁾	146	485	233
(6)	0	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	21	(11)	n.a.
89	165	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	174	387	122
89	165	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki⁽²⁾	174	387	122
119	229	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	191	385	102
110	234	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	249	148	(40)
Zarada po dionici					
8,9	16,5	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	17,4	38,7	122
255	247	Neto dug	255	247	(3)
46	76	Kapitalna ulaganja ukupno	144	273	90
40	74	Hrvatska	120	262	118
6	2	Inozemstvo	24	11	(52)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) U I.-IX. 2022 i I.-IX. 2021. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

(4) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: na dan 31. prosinca 2021. – 6,6435 HRK/USD; na dan 30. rujna 2021. – 6,4266 HRK/USD; na dan 30. rujna 2022. – 7,7681 HRK/USD; I.-III. 2021. – 6,2739 HRK/USD; I.-III. 2022. – 6,7147 HRK/USD; IV.-VI. 2021. – 6,2464 HRK/USD; IV.-VI 2022. – 7,0649 HRK/USD; VII.-IX. 2021. – 6,3528 HRK/USD; VII.-IX 2022. – 7,4560 HRK/USD

Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2022. godine

Tržišta energije, potaknuta geopolitičkim rizicima i problemima s opskrbom nastavljaju zadržavati povišene razine cijena ugljikovodika, pri čemu cijena nafte tipa Brent iznosi preko 100 dolara za barel a cijena plina CEGH fluktuiraju, kratko čak i prelazi razinu od 200 EUR/MWh tijekom trećeg tromjesečja 2022. U takvom okruženju, cijela naftna i plinska industrija ostvaruje snažne rezultate.

CCS EBITDA INA Grupe bez jednokratnih stavki u razdoblju prvih devet mjeseci 2022. godine iznosila je više od 4,7 milijardi kuna dok je neto dobit premašila 2,7 milijardi kuna. Rezultati su snažniji u svim segmentima poslovanja pri čemu je Istraživanje i proizvodnja prirodno najveći generator novca, uglavnom uslijed poboljšano okruženja. Prihodi Istraživanja i proizvodnje iznosi su 5,4 milijardi kuna uz EBITDA od 3,9 milijardi kuna. Prirodni pad proizvodnje je nastavljen, no učinak bušaće kampanje u podmorju koja je u tijeku već je vidljiv u proizvedenim količinama. Investicijski ciklus u tijeku u Rafinerijama i marketingu uklj. Usluge kupcima i maloprodaju doveo je do negativnog tijeka novca iako su rezultati poslovanja poboljšani. Razne regulatorna ograničenja imala su negativan utjecaj na rezultat Maloprodaje, no s druge strane bolje rafinerijske marže dovele su do boljeg ukupnog rezultata s CCS EBITDA bez jednokratnih stavki od gotovo 1,3 milijardi kuna.

Ulaganja su i dalje na visokim razinama, kroz sve segmente poslovanja, više nego udvostručena u odnosu na prvih devet mjeseci 2021. godine. U Rafinerijama i marketingu, Projekt nadogradnje Rafinerija nafte Rijeka ostaje najveće ulaganje, no i bušaća kampanja u tijeku u podmorju predstavlja značajan razvojni projekt, čiji su efekti povećane proizvodnje već vidljivi.

Usprkos snažnim rezultatima poslovanja, novčani tijek iz poslovnih aktivnosti kompanije niži je u odnosu na prethodnu godinu, uslijed značajnih ulaganja i velike potrebe financiranja radnog kapitala.



Komentar predsjednika Uprave

G. Péter Ratatics, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

“ Treće tromjesečje 2022. donijelo je nastavak volatilnosti svjetskog energetskeg tržišta, uz oscilacije cijena plina i kontinuiranu visoku cijenu nafte. Upitna sigurnost opskrbe u nekim zemljama, uzrokovana globalnim previranjima uz povišenu razinu cijena, dovela je do brojnih regulatornih intervencija diljem svijeta. U takvom okruženju Inin rezultat ostao je snažan, prvenstveno zahvaljujući Istraživanju i proizvodnji nafte i plina, najjačem generatoru novca u uvjetima visokih cijena ugljikovodika. Kampanja na moru koja je u tijeku već je donijela rezultate s dvije nove bušotine puštene u proizvodnju, a radi se i na daljnjem razvoju kako bi se ublažio prirodni pad proizvodnje, očekivan s obzirom na Inin zreli portfelj.

U usporedbi s istim razdobljem lani, rafinerijske marže su značajno poboljšane, što je dovelo do poboljšanja poslovanja Rafinerija i marketinga, unatoč činjenici da povećane cijene energije također opterećuju rezultat te djelatnosti. Prodaja na ključnim tržištima također je porasla, a rezultati su pod pritiskom s raznim ograničenjima marži. Unatoč tome, sigurna opskrba tržišta ostaje Inin prioritet. Izvrsna turistička sezona i potrošnja pridonijeli su rastu maloprodajnih količina goriva, pri čemu je rezultat u trećem tromjesečju više od 40 posto količina prodanih u prvih devet mjeseci 2022. Uz goriva, nastavljen je rast segmenta negoriva zbog proširenja ponude i poboljšane prodaje.

Iako nam je vanjsko okruženje visokih cijena ugljikovodika omogućilo porast prihoda, važno je naglasiti da veliki dio dobiti INA vraća u investicije pa je nastavljeno razdoblje snažnih ulaganja. Iznos kapitalnih investicija više je nego udvostručen u usporedbi s prvih devet mjeseci 2021. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka nastavlja se kao najveća Inina investicija u povijesti, čiji je cilj osigurati dugoročnu profitabilnost rafinerijskog poslovanja Ine, uz već osiguranu stabilnost opskrbe. Već spomenute bušaće kampanje na moru osigurat će povećanje proizvodnje prirodnog plina.

Nezahvalno je predviđati što će budućnost donijeti jer nestabilna tržišta, regulatorne mjere koje je teško predvidjeti, rastuća inflacija i izgledna recesija donose višu razinu neizvjesnosti. Stoga će INA nastaviti kontinuirano unapređivati svoje poslovanje kako bi ojačala svoju poziciju u godinama koje dolaze.”

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
1.031	2.440	Neto prihod od prodaje	2.588	5.400	109
652	1.832	EBITDA	1.563	3.902	150
652	1.832	EBITDA bez jednokratnih stavki **	1.563	3.902	150
470	1.616	Dobitak iz osnovne djelatnosti	1.032	3.322	222
470	1.616	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **	1.032	3.322	222
516	1.675	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.206	3.438	185
136	157	Kapitalna ulaganja	357	464	30

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

** U I.-IX. 2022 i I.-IX. 2021.. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
12.567	12.267	Proizvodnja nafte (boe/d)	12.586	12.261	(3)
10.383	10.097	Hrvatska	10.332	10.096	(2)
1.703	1.613	Egipat	1.778	1.587	(11)
481	557	Angola	476	578	21
13.325	13.062	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	13.767	12.949	(6)
3.139	3.640	Hrvatska - podmorje	3.356	3.494	4
10.187	9.422	Hrvatska - kopno	10.410	9.455	(9)
930	886	Kondenzat (boe/d)	1.001	909	(9)
26.822	26.214	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	27.354	26.119	(5)

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
70	137	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	58	110	91

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja I.-IX. 2022. u odnosu na I.-IX. 2021. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Više cijene rezultirale su sa 2.601 milijuna kuna višim prihodima. Viša cijena plina imala je pozitivan utjecaj na prihode u iznosu od 1.729 milijuna kuna, a 58% viša cijena Brenta rezultirala je s 718 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata, dok je viša cijena ostalih proizvoda pozitivno utjecala na prihode u iznosu od 154 milijuna kuna
- Prodaja plina prema HEP-u regulirana je po fiksnoj cijeni s negativnim utjecajem koji se očekuje u četvrtom tromjesečju 2022.
- Unatoč višoj proizvodnji koja je rezultat uspješnosti Projekta optimizacije i pozitivnog efekta puštanja u proizvodnju dvije nove bušotine hrvatskog podmorja (Ika B i Marica D), proizvodnja u Hrvatskoj je niža zbog:
 - prirodnog pada na naftnim poljima i zavodnjavanja velikih plinskih polja Panona
 - prirodnog pada na plinsko-kondenzatnim poljima Duboke Podravine
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
 - Egipat: niža zbog lošijeg doprinosa na svim koncesijama
 - Angola: viša proizvodnja zbog povećanja udjela INA-e na Bloku 3/05 za 1,3% zbog izlaska partnera.

Kapitalna ulaganja

I.-IX. 2022. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	1	1	-
Razrada	325	66	2
Ostalo	69	-	-
UKUPNO	395	67	2

Viša kapitalna ulaganja u odnosu na isto razdoblje 2021. pretežno su rezultat razradnih aktivnosti u sklopu kampanje bušenja na Sjevernom Jadranu i razradnih aktivnosti u Hrvatskoj na Panonu. Glavne aktivnosti u prvih devet mjeseci 2022. odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: Ishođenje dozvola i priprema za bušenje su u tijeku. Bušenje je odgođeno s kraja 2022. na 2023.
- SZH-01: Seizmička interpretacija, atributna i geokronološka analiza su u tijeku
- DI-14: Dopršene su: eksterna geološko-geofizička studija i završna interna geološko-geofizička studija

Razrada na Sjevernom Jadranu:

- Bušotina Ika B-1 R: Inicijalna proizvodnja započela je 3. ožujka 2022.
- Bušotina Marica D Dir: Spajanje je dovršeno. Probna proizvodnja započela je 26. svibnja 2022. U tijeku je priprema za tehnički pregled
- Završeno bušenje i ispitivanje bušotine Ilena-2, slijedi bušenje Ida D-1
- Pripremne aktivnosti za bušenje Ira-1 Dir & Ida D-2 ver su u tijeku

Razrada na Panonu:

- Ukupno je izvedeno 45 remonata bušotina
- Dravica-3: Bušenje je dovršeno 31. svibnja 2022., bušotina je negativna. U tijeku je izrada PreFEED studije i idejnih rješenja za površinsku proizvodnju
- EOR Šandrovac: dovršena je faza utiskivanja CO₂; u tijeku je utiskivanje vode koje je započelo početkom travnja

Egipat

- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je 7 razradnih bušotina (3 proizvodne i 4 vodo-utisne), od kojih su sve tri naftne bušotine puštene u proizvodnju. Pregled garnitura je u tijeku, kampanja bušenja nastavit će se u listopadu.

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
6.886	11.504	Neto prihod od prodaje	15.860	26.697	68
530	108	EBITDA	1.063	1.213	14
530	108	EBITDA bez jednokratnih stavki	1.063	1.213	14
480	485	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	831	1.264	52
354	(61)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	532	697	31
354	(61)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	532	697	31
304	316	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	300	748	149
337	115	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	317	(108)	n.a.
143	370	Kapitalna ulaganja	514	1.372	167

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

** U I.-IX. 2022 i I.-IX. 2021. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
33	111	Domaća nafta	80	250	213
665	649	Uvozna nafta	1.545	1.271	(18)
265	290	Ostala sirovina	601	449	(25)
962	1.050	Ukupno rafinerijska prerada	2.225	1.969	(12)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
60	60	UNP*	133	109	(18)
13	37	Primarni benzin	49	69	39
233	225	Benzini	509	417	(18)
43	73	Petroleji	63	122	95
396	438	Dizel	920	794	(14)
19	4	Plinska ulja	42	19	(54)
87	92	Lož ulja	235	196	(17)
25	26	Ostali proizvodi**	63	53	(15)
875	954	Ukupno	2.014	1.780	(12)
9	13	Rafinerijski gubitak	24	24	3
78	83	Vlastita potrošnja	187	165	(12)
962	1.050	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.225	1.969	(12)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
644	738	Hrvatska	1.501	1.727	15
174	185	BiH	448	461	3
17	15	Slovenija	43	40	(6)
27	6	Italija	47	14	(70)
423	233	Ostala tržišta	1.193	561	(53)
1.285	1.177	Ukupno	3.233	2.803	(13)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
59	55	UNP*	169	158	(7)
14	37	Primarni benzin	50	66	34
246	219	Benzini	585	516	(12)
58	87	Petroleji	79	153	92
558	580	Dizel	1.352	1.448	7
23	34	Plinska ulja	73	96	32
69	98	Lož ulja	210	187	(11)
19	19	Bitumen	55	49	(10)
237	48	Ostalo***	662	130	(80)
1.285	1.177	Ukupno	3.233	2.803	(13)
345	365	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	811	873	8
141	170	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	440	580	32
504	504	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	504	504	0

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

*UNP+propilen

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

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

Rezultati poslovanja I.-IX. 2022. u odnosu na I.-IX. 2021. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Rafinerije nafte Rijeka započela je s radom krajem ožujka kako bi se osigurala stabilna opskrba ključnih tržišta u nadolazećim mjesecima, ublažavajući rizik od niže dostupnosti proizvoda na svjetskom tržištu zbog rusko-ukrajinske krize. Povoljno makro okruženje uz snažne rafinerijske marže poduprli su doprinos rafinerijskog poslovanja financijskom rezultatu, najviše u drugom tromjesečju, što je djelomično kompenzirano visokim cijenama energije
- Veća prodaja na ključnim tržištima, dok su marže pod utjecajem Vladinih mjera na domaćem tržištu
- Ukupna prodaja Maloprodaje u prvih devet mjeseci 2022. godine iznosila je 873 kt, 8% više u odnosu na isto razdoblje 2021. godine, zahvaljujući povoljnijim tržišnim uvjetima uz slabija COVID ograničenja i izvrsnoj turističkoj sezoni i potrošnji dok je dodatan rast prodaje ove godine rezultat porasta cijena nafte i bojazni kupaca od nestašica i dodatnog poskupljenja naftnih derivata
- Marža negoriva veća je od prošlogodišnjeg razdoblja za 17% što je potaknuto stalnim poboljšanjem ponude i usluga, kao i povećanjem broja Fresh Corner lokacija i unapređenjem prodajnih aktivnosti. Broj registriranih članova u Ininom programu vjernosti u Hrvatskoj premašio je 400 tisuća članova

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 1.306 milijuna kuna:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka – sva oprema je naručena i Ugovori potpisani s glavnim podizvođačima. Materijal i oprema s dugim rokom isporuke isporučuje se u skladu s napretkom građevinskih radova. Ključna oprema je podignuta na objektu koksni komora, te se radovi na postrojenju za obradu teških ostataka nastavljaju s fokusom na izgradnju koksne jame i montažu čeličnih konstrukcija. Koksna luka povezana je s kopnom. Rekonstrukcija postrojenja hidrokrekera, nova jedinica za proizvodnju sumpora i spojne točke cjevovoda planiraju se završiti u periodu stajanja Rafinerije u 2023. 110kV dalekovod i trafostanica su u fazi testiranja
 - Zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima - u tijeku je izrada glavnog projekta i dokumentacije za glavnu opremu
 - Poboljšanje energetske učinkovitosti postrojenja za atmosfersku destilaciju - glavni projekt završen i predan na ishođenje građevinske dozvole. Potpisani Ugovori za isporuku izmjenjivača topline i novih pumpi te remont postojeće pumpe
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 66,2 milijuna kuna u prvih devet mjeseci 2022. godine s naglaskom na modernizaciju i razvoj Fresh Corner koncepta koji je do sad implementiran na 132 maloprodajnih mjesta

Glavni vanjski parametri

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Cijene sirove nafte i plina	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
74	101	Brent dtd (USD/bbl)	68	106	56
2,4	27,1	Brent-Ural spread (USD/bbl)	1,7	24,4	1.329
47	201	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	30	135	349
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
717	954	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	643	1.029	60
600	1.065	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	547	1.049	92
396	400	Lož ulja 3,5% (USD/t)	367	489	33
681	669	UNP (USD/t)	605	831	37
161	191	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	129	231	79
44	302	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	33	251	660
(160)	(363)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(147)	(310)	111
124	(94)	Crack spread – UNP (USD/t)	91	33	(64)
(0,8)	0,3	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(1,2)	3,4	n.a.
Tečaj					
6,36	7,46	kn/USD prosjek	6,30	7,08	12
6,43	7,77	kn/USD na dan	6,43	7,77	21
7,49	7,51	kn/EUR prosjek	7,53	7,53	0
7,50	7,53	kn/EUR na dan	7,50	7,53	0
0,13	3,00	3m USD LIBOR (%)	0,16	1,70	963
(0,55)	0,49	3m EURIBOR (%)	(0,54)	(0,12)	(78)

* Uzevši u obzir novonastala kretanja na tržištu revidirana je metodologija izračuna rafinerijske marže. Ažurirana metodologija uključuje kupljenu energiju (što bolje odražava utjecaj prirodnog plina) i troškove CO₂, pri čemu cijena sirove nafte Brent predstavlja referentnu vrijednost za usporedbu



Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 30. rujna 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	Note	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
6.978	11.659				
		Prihodi od ugovora s kupcima	16.248	27.233	68
62	83	Ostali poslovni prihodi	219	242	11
7.040	11.742	Prihodi iz osnovne djelatnosti	16.467	27.475	67
(9)	(171)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	627	1.370	119
(3.305)	(5.789)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(7.376)	(11.162)	51
(402)	(428)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(1.188)	(1.225)	3
(484)	(485)	Ostali materijalni troškovi	(1.421)	(1.654)	16
(112)	(128)	Nematerijalni troškovi	(331)	(374)	13
(390)	(416)	Troškovi osoblja	(1.290)	(1.264)	(2)
(1.548)	(2.825)	Nabavna vrijednost prodane robe	(4.318)	(9.736)	125
(24)	(30)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(23)	(92)	300
(139)	(102)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(181)	(172)	(5)
73	101	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	187	274	47
(6.340)	(10.273)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(15.314)	(24.035)	57
700	1.469	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.153	3.440	198
47	158	Financijski prihodi	301	288	(4)
(82)	(155)	Financijski rashodi	(173)	(369)	113
(35)	3	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	128	(81)	n.a.
7	12	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	-	7	n.a.
672	1.484	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	1.281	3.366	163
(109)	(245)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(184)	(590)	221
563	1.239	Dobit/(gubitak) razdoblja	1.097	2.776	153
		Pripisivo:			
563	1.233	Vlasnicima Društva	1.097	2.769	152
-	6	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	7	n.a.
		Zarada po dionici			
56,3	123,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	109,7	276,9	152

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2021. i 30. rujna 2022. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2021.	30. rujna 2022.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	449	489	9
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.429	12.385	8
Imovina s pravom korištenja		307	265	(14)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		245	253	3
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		835	856	3
Odgođena porezna imovina		949	959	1
Dugotrajne utržive vrijednosnice		42	17	(60)
Dugotrajna financijska imovina		655	714	9
Ukupno dugotrajna imovina		14.928	15.955	7
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	2.146	3.923	83
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.007	3.398	69
Ostala potraživanja		164	127	(23)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		6	20	233
Ostala kratkotrajna imovina		79	386	389
Utržive vrijednosnice		17	170	900
Novac i novčani ekvivalenti		2.630	1.158	(56)
Kratkotrajna imovina		7.049	9.182	30
Imovina i ulozni namijenjeni prodaji		13	131	908
Ukupno kratkotrajna imovina		7.062	9.313	32
Ukupna aktiva	8	21.990	25.268	15
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	250	26
Revalorizacijske rezerve		280	324	16
Ostale rezerve		1.562	1.644	5
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(274)	1.464	n.a.
Udjeli vlasnika matičnog društva		10.767	12.682	18
Nekontrolirajući interesi		15	22	47
Ukupno kapital		10.782	12.704	18
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		1.983	1.985	0
Obveze po dugoročnim najmovima		228	195	(14)
Ostale dugoročne obveze		29	27	(7)
Otpremnine i jubilarne nagrade		67	66	(1)
Dugoročna rezerviranja		3.668	3.837	5
Odgođena porezna obveza		15	16	7
Ukupno dugoročne obveze		5.990	6.126	2
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		1.145	1.262	10
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		84	76	(10)
Obveze prema dobavljačima	15	2.143	2.355	10
Porezi i doprinosi		938	1.631	74
Ostale kratkoročne obveze		586	729	24
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	4	-
Kratkoročna rezerviranja		318	354	11
Ukupno kratkoročne obveze		5.218	6.411	23
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	27	n.a.
Ukupno obveze	14	11.208	12.564	12
Ukupna pasiva		21.990	25.268	15

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII.-IX. 2021.	VII.-IX. 2022.	(mil. kn)	I.-IX. 2021	I.-IX. 2022	%
Neto prihod od prodaje					
1.031	2.440	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.588	5.400	109
6.886	11.504	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	15.860	26.697	68
343	331	Korporativno i Ostalo	929	921	(1)
(1.282)	(2.616)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(3.129)	(5.785)	85
6.978	11.659	Ukupno	16.248	27.233	68
EBITDA*					
652	1.832	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.563	3.902	150
530	108	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.063	1.213	14
41	(1)	Korporativno i Ostalo	(29)	(47)	62
(121)	(42)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(256)	(403)	57
1.102	1.897	Ukupno	2.341	4.665	99
EBITDA bez jednokratnih stavki					
652	1.832	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.563	3.902	150
530	108	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.063	1.213	14
41	(1)	Korporativno i Ostalo	(29)	(47)	62
(121)	(42)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(256)	(403)	57
1.102	1.897	Ukupno	2.341	4.665	99
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
470	1.616	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.032	3.322	222
354	(61)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	532	697	31
(4)	(44)	Korporativno i Ostalo	(157)	(177)	13
(120)	(42)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(254)	(402)	58
700	1.469	Ukupno	1.153	3.440	198
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
470	1.616	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.032	3.322	222
354	(61)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	532	697	31
(4)	(44)	Korporativno i Ostalo	(157)	(177)	13
(120)	(42)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(254)	(402)	58
700	1.469	Ukupno	1.153	3.440	198
Nekretnine, postrojenja i oprema					
4.394	4.279	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.394	4.279	(3)
6.458	7.580	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.458	7.580	17
1.109	1.054	Korporativno i Ostalo	1.109	1.054	(5)
(499)	(528)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(499)	(528)	6
11.462	12.385	Ukupno	11.462	12.385	8

*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.-IX. 2022. iznosi (403) milijuna kuna u odnosu na (257) milijuna kuna u I.- IX. 2021. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-IX. 2022. godini iznosili su 27.233 milijuna kuna te su 68% viši u odnosu na I.-IX. 2021., a podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 51% u odnosu na I.-IX. 2021. i iznosili su (11.162) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i veće cijene
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-IX. 2022. godini:
 - Ostali materijalni troškovi viši su za 16% i iznose (1.654) milijuna kuna, uglavnom zbog viših troškova održavanja i transporta
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (374) milijuna kuna te su bili 13% viši u odnosu na I.-IX. 2021. godine uglavnom zbog efekta likvidacije povezanog društva
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.225) milijuna kuna na razini su I.-IX. 2021. godinu
 - U periodu I.-IX. 2022. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (92) milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u razdoblju I.-IX. 2021. godine u iznosu (23) milijun kuna, uglavnom zbog više naplate potraživanja u 2021. godini
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (172) milijuna kuna u I.-IX. 2022. u odnosu na negativan učinak u I.-IX. 2021. u iznosu od (181) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.264) milijuna kuna su 2% niži u odnosu na I.-IX. 2021. godine
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-IX. 2022. porasla je u odnosu na I.-IX. 2021. te je iznosila (9.736) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-IX. 2022. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u I.-IX. 2022. iznosio je (47) milijuna kuna dok je u I.-IX. 2021. dobit iznosila 19 milijuna kuna
 - Rashodi od kamata iznosili su (65) milijuna kuna, a prihodi od kamata 3 milijuna kuna u I.-IX. 2022., dok su u I.-IX. 2021. rashodi od kamata iznosili (67) milijuna kuna, a prihodi od kamata 1 milijun kuna
 - Ostala financijska dobit iznosila je 28 milijuna kuna u I.-IX. 2022., u odnosu na 175 milijuna kuna dobiti u I.-IX. 2021.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u I.-IX. 2022. iznosio je (590) milijuna kuna u odnosu na (184) milijuna kuna troška od poreza u I.-IX. 2021. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme izvještajnog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2022. i 2021. godine

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. rujna 2022. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 25.268 milijuna kuna te je 15% viša nego 31. prosinca 2021.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2022. godine, INA Grupa uložila je 35 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 42 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2022. godine INA Grupa je uložila 1.880 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.105 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 3.923 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 2.146 milijuna kuna na 31. prosinca 2021. godine uglavnom uslijed viših cijena
 - Tijekom I.-IX. 2022. godine neto utjecaj vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje iznosio je (174) milijun kuna (I.-IX. 2021. neto utjecaj vrijednosnog usklađenja u iznosu od (4) milijuna kuna) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom I.-IX. 2022. godine, (1) milijun kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe (I.-IX. 2021. 1 milijun kuna priznato je kao povrat vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 3.398 milijuna kuna što je 69% više nego 31. prosinca 2021. uglavnom zbog većih prihoda i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2022. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 30. rujna 2022. **ukupne obveze** iznosile su 12.564 milijuna kuna što je 12% više nego 31. prosinca 2021. Neto dug INA Grupe iznosi 1.919 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2021. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 4,3% 31. prosinca 2021. na 13,1% 30. rujna 2022. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se 10% u odnosu na 31. prosinca 2021. na iznos od 2.355 milijuna kuna

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 4.727 milijuna kuna u I.-IX. 2022. što predstavlja povećanje odnosu na I.-IX. 2021., te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od (3.590) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (2.178) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena i količina
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (2.156) milijuna kuna vezano uz povećanje prodajnih cijena
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 744 milijuna kuna odnosi se uglavnom na više nabavne cijene i količine u skladu s proizvodnom dinamikom
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (1.788) milijuna kuna i viši je u usporedbi s (460) milijuna kuna odljeva u I.-IX. 2021., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko poslovanje

Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA

Dodatno na međunarodne računovodstvene standarde i međunarodne standarde izvještavanja i regulatornih zahtjeva Kompanija objavljuje jednokratne stavke kako bi postigla višu razinu transparentnosti i pružila bolje razumijevanje uobičajenih poslovnih aktivnosti. Jednokratnim stavkama se smatraju one stavke koje se ne pojavljuju redovno i imaju značajan utjecaj na rezultat. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna dolara. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodna tromjesečja. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ako su pokazatelji umanjenja vrijednosti imovine ocijenjeni kao značajni. U razdoblju I.-IX. 2022. i I.-IX. 2021. 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 2021. godine.

Na dan 30. rujna 2022. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termske swap transakcije s ciljem zaštite promjena perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksnom ugovorenim cijenama
- Ugovoreni i raspoloživi kratkoročnih linija u iznosu od 4.379 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovoreni i raspoloživi dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.330 milijun kuna
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 2 milijarde kuna s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijanjem 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 2022. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.

Promjena kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Zadržana dobit/(preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2021. godine	9.000	199	1.529	202	(1.586)	9.344	13	9.357
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.097	1.097	-	1.097
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	22	37	-	59	-	59
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	22	37	1.097	1.156	-	1.156
Stanje 30. rujna 2021. godine	9.000	199	1.551	239	(489)	10.500	13	10.513
Stanje 1. siječnja 2022. godine	9.000	199	1.562	280	(274)	10.767	15	10.782
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	2.769	2.769	7	2.776
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	82	44	-	126	-	126
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	82	44	2.769	2.895	7	2.902
Transfer to legal reserves	-	51	-	-	(51)	-	-	-
Dividends	-	-	-	-	(980)	(980)	-	(980)
Stanje 30. rujna 2022. godine	9.000	250	1.644	324	1.464	12.682	22	12.704

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.-IX. 2022. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	I.-IX. 2022	I.-IX. 2022
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	6	60
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	662	948
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	852	6
MOL Serbia d.o.o.	151	6
MOL Slovenia d.o.o.	148	6
MOL Commodity Trading Kft.	103	207
MOL Petrochemical	55	37
Slovnaft, a.s.	16	346
Petrolszolg Kft.	3	-
MOL-LUB Kft.	1	1
Slovnaft Montaze a opravy a.s.	1	-
MOL Azerbaijan	-	2.121
Mélyfúrásí Zrt.	-	3

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	30.9.2022	30.9.2022
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	8
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	157	154
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
MOL Commodity Trading Kft.	232	222
Tifon d.o.o.	114	1
MOL Serbia d.o.o.	44	1
MOL Slovenia d.o.o.	40	6
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	13	7
Petrolszolg Kft.	3	-
Slovnaft, a.s.	1	25
MOL LUB Kft.	1	-
Mélyfúrásí Zrt.	-	1

Izjava o odgovornosti

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

Uprava:

- Péter Ratatics – Predsjednik Uprave
- dr.sc. Berislav Gašo – član Uprave
- Krisztián Pulay – član Uprave
- Miroslav Skalicki – član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave

