

INA



**INA GRUPA
I.-XII. 2022.
IZVJEŠĆE O STANJU
DRUŠTVA**

Sadržaj

Izjava poslovodstva: Financijski rezultati INA Grupe	3
Financijski i operativni pregled 2022. godine	3
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju	5
Glavni vanjski parametri	6
Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka	7
Skraćeni konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju	8
Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)	9
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima	10
Osvrt na finansijske rezultate i bilješke	11
Jednokratne stavke	13
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima	13
Promjena kapitala	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama	14
Izjava o odgovornosti	15



Izjava poslovodstva: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

(mil. kn)	2021	2022	%
Neto prihod od prodaje*	22.400	35.114	57
EBITDA (1)	3.315	5.068	53
EBITDA bez jednokratnih stavki (2)	3.403	5.068	49
CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	3.029	5.481	81
Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.469	3.230	120
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)	1.557	3.408	119
CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	1.183	3.821	223
Neto (gubitak)/dobit iz finansijskih aktivnosti	94	(124)	n.a.
Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	1.285	1.895	47
Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)	1.373	2.684	96
Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	1.431	2.753	92
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.454	3.433	(1)
Zarada po dionici			
Osnovna i razrijedena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	128,5	189,5	47
Neto dug	1.759	683	(61)
Omjer duga i kapitala (%)	13,9	5,4	
Kapitalna ulaganja ukupno	1.598	2.728	71
Hrvatska	1.384	2.583	87
Inozemstvo	214	145	(32)
(mil. USD) ⁽⁴⁾	2021	2022	%
Neto prihod od prodaje*	3.522	4.904	39
EBITDA (1)	521	708	36
EBITDA bez jednokratnih stavki (2)	535	708	32
CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	476	766	61
Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	231	451	95
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)	245	476	94
CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	186	534	187
Neto (gubitak)/dobit iz finansijskih aktivnosti	15	(17)	n.a.
Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	202	265	31
Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki (2)	216	375	74
Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)	225	384	71
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	543	479	(12)
Zarada po dionici			
Osnovna i razrijedena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	20,3	26,9	33
Neto dug	265	97	(63)
Kapitalna ulaganja ukupno	251	381	52
Hrvatska	218	361	66
Inozemstvo	34	20	(40)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) Na rezultat u 2021. godini negativno je utjecalo (88) milijuna kuna troška rezerviranja za dekomisiju Ivane-D, dok je u 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjenje vrijednosti i uklanjanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna, te je dodatno na neto dobit utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna

(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 31. prosinca 2022. – 7.0640 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; X.-XII. 2021. – 6.5673 HRK/USD; X.-XII. 2022. – 7.4034 HRK/USD

Financijski i operativni pregled 2022. godine

2022. godinu obilježile su visoka razina ekonomske neizvjesnosti i značajne promjene na robnom tržištu uzrokovane ratom u Ukrajini koji je utjecao na cijelokupno gospodarstvo. Industrija nafte i plina diljem svijeta u takvim je vremenima bilježila snažne rezultate, ali se također suočavala s različitim regulatornim pritiscima, od reguliranih cijena u raznim poslovnim segmentima do nametnutih dodatnih poreza.

CCS EBITDA INA Grupe bez jednokratnih stavki u 2022. iznosila je oko 5,5 milijardi kuna uz neto dobit od 1,9 milijardi kuna. Na neto dobit utjecale su jednokratne stavke u ukupnom iznosu od 789 milijuna kuna. Na rezultat segmenta Rafinerije i marketing uklj. Usluge kupcima i maloprodaju uvelike su utjecala regulatorna ograničenja koja su, u kombinaciji s intenzivnim investicijskim ciklusom u Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka, rezultirala s oko milijardu kuna negativnog novčanog toka. Segment Istraživanja i proizvodnje nafte i plina vratio se na poziciju glavnog generatora novca, odražavajući poboljšano cjenovno okruženje. EBITDA Istraživanja i proizvodnje iznosila je 4,9 milijardi kuna, što je ograničeno od četvrtog tromjesečja 2022. pod utjecajem regulirane cijene plina od 41 EUR/MWh koja će ostati na snazi do prvog tromjesečja 2024. Prirodni pad proizvodnje od -4% na godišnjoj razini ublažen je povećanim aktivnostima optimizacije proizvodnje. Kampanja bušenja na sjevernom Jadranu nastavila se tijekom cijele godine s već vidljivim rezultatima u 6% većoj proizvodnji iz podmorja. 2022. godinu dodatno su obilježila različita regulatorna ograničenja cijena i marži koja su utjecala na operativne rezultate segmenata, a novonametnuti dodatni porez na dobit dodatno je opteretio novčani tijek.

Investicijske aktivnosti za 2022. bile su najveće u posljednjih deset godina, s rastom od 71% u odnosu na 2021., na ukupno 2,7 milijardi kuna, od čega je 95% uloženo u Hrvatskoj. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka i kampanja bušenja na sjevernom Jadranu ostaju najveća ulaganja. Novčani tijek iz poslovnih aktivnosti ostaje stabilan na godišnjoj razini, usprkos snažnom investicijskom ciklusu i velikoj potrebi za financiranjem radnog kapitala.



Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2021.	2022.	%
Neto prihod od prodaje	3.877	6.725	73
EBITDA	2.427	4.892	102
EBITDA bez jednokratnih stavki **	2.515	4.892	95
Dobitak iz osnovne djelatnosti	1.535	3.893	154
Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **	1.623	4.071	151
Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.907	4.097	115
Kapitalna ulaganja	608	795	31

* 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

** Na rezultat u 2021. godini negativno je utjecalo (88) milijuna kuna troška rezerviranja za dekomisiju Ivane-D, dok je u 2022. na rezultat poslovanja negativno utjecalo umanjenje vrijednosti i ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna

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

Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	2021.	2022.	%
Proizvodnja nafte (boe/d)	12.643	12.282	(3)
Hrvatska	10.390	10.108	(3)
Egipat	1.737	1.610	(7)
Angola	516	564	9
Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	13.503	12.859	(5)
Hrvatska - podmorje	3.229	3.436	6
Hrvatska - kopno	10.274	9.423	(8)
Kondenzat (boe/d)	977	912	(7)
Ukupna proizvodnja ugljikovodika	27.123	26.053	(4)

Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2021.	2022.	%
Ukupna prosječna ostvarena cijena ugljikovodika (USD/boe)*	64	103	60

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja 2022. u odnosu na 2021. godine**Ključni pokazatelji poslovanja**

- Više cijene pozitivno su utjecale na prihode od prodaje budući je snažan učinak regulacije cijena plina vidljiv tek u četvrtom tromjesečju 2022. Prihodi su veći za 2.605 milijuna kuna, ukupni prihodi od prodaje plina dodali su 1.670 milijuna kuna pozitivnog učinka, 43% viša cijena Brenta rezultirala je s 780 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata dok je viša cijena ostalih proizvoda pozitivno utjecala na prihode u iznosu od 155 milijuna kuna
- Proizvodnja je pala za samo 4%, u usporedbi s padom od 8% u 2021. u odnosu na 2020., što je snažan rezultat obzirom na starost Ininih naftnih i plinskih polja. Ovo je uglavnom utjecaj intenzivne investicijske kampanje:
 - uspješno provedenih aktivnosti u sklopu Projekta optimizacije proizvodnje i
 - pozitivnog učinka puštanja u proizvodnju dvije nove bušotine na Sjevernom Jadranu (Ika B i Marica D) koje su gotovo kompenzirale
 - prirodni pad i veći udio vode na velikim plinskim poljima na području Duboke Podравine
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
 - Egipat: prirodni pad i lošiji doprinos na svim koncesijama
 - Angola: viša proizvodnja na Bloku 3/05

Kapitalna ulaganja

2022. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	1	16	-
Razrada	560	90	15
Ostalo	113	-	-
UKUPNO	674	106	15

Viša razina kapitalnih ulaganja uglavnom kao rezultat kampanje bušenja na sjevernom Jadranu i razradnih aktivnosti u Hrvatskoj na Panonu. Glavne aktivnosti tijekom 2022. odnosile su se na:

Istraživanje u Hrvatskoj:

- Drava-03: Ishodjenje dozvola i priprema dokumentacije za bušenje završena; istražno bušenje odgođeno za 2023.
- SZH-01: Atributna analiza, geokronološka studija i ekonomska evaluacija završene

Razrada na Sjevernom Jadranu:

- Bušotine Ika B-1 R i Marica D Dir: proizvodnja započeta, tehnička inspekcijska završena i ishođena uporabna dozvola
- Završeno bušenje i ispitivanje bušotina za Ilenna-2, Ida D-1 ver, Ira-1 dir i Ida D-2 ver, ekonomska evaluacija u tijeku

Razrada na Panonu:

- Ukupno je izvedeno 62 remonta bušotina
- Zalata-Dravica: Bušotina Dravica-3 je negativna. U tijeku je izrada PreFEED studije, rješavanje imovinsko-pravnih odnosa na trasi plinovoda i izdavanje lokacijskih dozvola

Egipat

- East Damanhur: istražna bušotina ED-2X izbušena je kao otkriće plina
- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je 9 razradnih bušotina (5 proizvodnih pušteno u proizvodnju i 4 vodo-utisne)
- East Yidma: Završen proces dezinvestiranja

Angola:

- Dezinvestiranje imovine: potpisana je Ugovor o kupoprodaji s Afentra Angola, Ltd.; u prosincu 2022. prijenos Ininog udjela na blokovima 3/05 i 3/05a odobrio ministar mineralnih sirovina

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2021.	2022.	%
Neto prihod od prodaje	21.912	34.419	57
EBITDA	1.253	360	(71)
EBITDA bez jednokratnih stavki	1.253	360	(71)
CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	879	773	(12)
Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	523	(331)	n.a.
Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	523	(331)	n.a.
CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	149	82	(45)
Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(25)	(986)	3.831
Kapitalna ulaganja	904	1.759	95

* 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.

** 2022. i 2021. godine nije bilo jednokratnih stavki

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

Rafinerijska prerada (kt)	2021.	2022.	%
Domaća nafta	95	288	203
Uvozna nafta	1.761	1.474	(16)
Ostala sirovina	732	603	(18)
Ukupno rafinerijska prerada	2.588	2.365	(9)
Rafinerijska proizvodnja (kt)			
UNP*	153	128	(16)
Primarni benzin	63	90	43
Benzini	601	503	(16)
Petroleji	80	151	89
Dizel	1.032	939	(9)
Plinska ulja	70	19	(72)
Lož ulja	267	236	(12)
Ostali proizvodi**	74	66	(12)
Ukupno	2.340	2.132	(9)
Rafinerijski gubitak	27	31	15
Vlastita potrošnja	221	201	(9)
Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.588	2.365	(9)
Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
Hrvatska	2.009	2.295	14
BiH	587	595	1
Slovenija	61	52	(14)
Italija	66	17	(74)
Ostala tržišta	1.468	769	(48)
Ukupno	4.191	3.729	(11)
Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
UNP*	237	220	(7)
Primarni benzin	63	91	44
Benzini	724	642	(11)
Petroleji	102	186	83
Dizel	1.808	1.904	5
Plinska ulja	113	157	39
Lož ulja	267	217	(19)
Bitumen	70	69	(2)
Ostalo***	807	244	(70)
Ukupno	4.191	3.729	(11)
od čega: prodaja Usluge kupcima i maloprodaje	1.060	1.173	11
Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	590	745	26
Ukupan broj maloprodajnih mjesto	504	506	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 2022. u odnosu na 2021. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Puštanje u rad Rafinerije nafte Rijeka planirano je i provedeno krajem ožujka. Povoljni utjecaj vanjskog okruženja tijekom ljetnih mjeseci, ublažio je rizik od niže dostupnosti proizvoda na svjetskom tržištu zbog rusko-ukrajinske krize. Opskrba tržišta osigurana je iz uvoza od studenog do prosinca 2022. zbog izvođenja projektnih aktivnosti u sklopu Projekta nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka
- Komercijalne aktivnosti usmjerenе su na konkurentnu nabavu sirove nafte, sigurnu i pravovremenu prodaju i opskrbu proizvodima, optimizaciju vlastite potrošnje i upravljanje rizikom zaliba. U izazovnom okruženju na tržištu, INA se istaknula kao pouzdan dobavljač za sve proizvode, a posebno plavi dizel
- INA je zadržala jaku tržišnu poziciju na ključnim tržištima, s komercijalnim i maloprodajnim maržama pod pritiskom zbog državnih regulacija cijena tijekom 2022. na domaćem tržištu
- Ukupna prodaja Maloprodaje u 2022. godine iznosila je 1.173 kt, 11% više u odnosu na prošlu godinu, a najveći je doprinos s hrvatskog tržišta (+116 kt) kao posljedica oporavljenog maloprodajnog tržišta nakon restrikcija uvedenih zbog pandemije COVID-a te izuzetno uspješne turističke sezone
- Marža negoriva veća je 18% u odnosu na 2021. godinu što odražava kontinuirano širenje asortimana i usluga, porast broja otvorenih Fresh Corner lokacija i unapređenje prodajnih aktivnosti. Broj registriranih članova u programu vjernost u Hrvatskoj je premašio 450 tisuća članova
- Niža CCS EBITDA bez jednokratnih stavki prvenstveno je rezultat reguliranih cijena goriva i prirodnog plina u Hrvatskoj zajedno s trendovima pada cijena goriva na tržištu u drugoj polovici 2022., što je u velikoj mjeri ublaženo snažnim rafinerijskim maržama, osobito u drugom tromjesečju, kao i stabilnim komercijalnim poslovanjem.

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 1.617 milijuna kuna:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka** - Projekt je ukupno postigao 70% dovršenosti, dok se mehanički dovršetak očekuje u prvoj polovici 2024. Inženjering i nabava su iznad 99% pri čemu su svi detaljni dizajni dovršeni. Izgradnja je dosegla 52% s glavnim postignućima uključujući podizanje koksnih komora i frakcionara za jedinicu Obrade teških ostataka, većina građevinskih radova na pomorskom dijelu luke je odrađena te je testiranje novoizgrađene visoko-naponske trafore stanice i dalekovoda uspješno završeno
 - Poboljšanje energetske učinkovitosti postrojenja za atmosfersku destilaciju** - Glavni projekt dovršen je u rujnu 2022., a građevinska dozvola izdana u prosincu 2022. Potpisani su svi ugovori za isporuku opreme s dugim rokom isporuke. U tijeku su prvi dio radova, građevinski i remont postojećih pumpi, tijekom privremenog zaustavljanja Rafinerije nafte Rijeka
 - Zamjena kondenzacijskih turbina s električnim pogonima** - Detaljni dizajn dosegao je 90% gotovosti. Započeli su pripremni radovi
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaju iznosila su 142 milijuna kuna u 2022. godini s naglaskom na modernizacije i razvoj Fresh Corner koncepta koji je do sada implementiran na 137 maloprodajna mjesta (od čega 101 u Hrvatskoj). Dva nova maloprodajna mjesta otvorena su u Hrvatskoj i Crnoj Gori čime je dostignuta brojka od 506 maloprodajnih mjesta na razini INA Grupe

Glavni vanjski parametri

	2021.	2022.	%
Cijene sirove nafte i plina			
Brent dtd (USD/bbl)	71	101	42
Brent-Ural spread (USD/bbl)	1,7	24,4	1.355
CEGH cijena plina (EUR/MWh)	46	126	171
FOB MED Cijene proizvoda i marže			
Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	670	985	47
Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	580	1.037	79
Lož ulje 3,5% (USD/t)	381	457	20
UNP (USD/t)	666	791	19
Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	133	218	64
Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	43	270	524
Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(155)	(309)	99
Crack spread – UNP (USD/t)	129	25	(81)
Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(1,7)	3,4	n.a.
Tečaj			
kn/USD prosjek	6,36	7,16	13
kn/USD na dan	6,64	7,06	6
kn/EUR prosjek	7,52	7,53	0
kn/EUR na dan	7,52	7,53	0
3m USD LIBOR (%)	0,16	2,40	1.400
3m EURIBOR (%)	(0,55)	0,35	n.a.

* Uzveši 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 31. prosinca 2021. i 2022. godine (u milijunima kuna)

	Note	2021.	2022.	%
Prihodi od ugovora s kupcima	1	22.400	35.114	57
Ostali poslovni prihodi		319	365	14
Prihodi iz osnovne djelatnosti		22.719	35.479	56
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		199	445	124
Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(8.768)	(13.048)	49
Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(1.846)	(1.838)	(0)
Ostali materijalni troškovi	3	(1.868)	(2.204)	18
Nematerijalni troškovi	3	(468)	(549)	17
Troškovi osoblja	4	(1.765)	(1.803)	2
Nabavna vrijednost prodane robe	5	(6.644)	(13.181)	98
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	3	(81)	(137)	69
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	3	(313)	(358)	14
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		304	424	39
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(21.250)	(32.249)	52
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		1.469	3.230	120
Financijski prihodi		343	251	(27)
Financijski rashodi		(249)	(375)	51
Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	94	(124)	n.a.
Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	6	(9)	(27)	200
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1.554	3.079	98
Prihod/(Trošak) poreza na dobit	7	(267)	(1.177)	341
Dobit/(gubitak) razdoblja		1.287	1.902	48
Pripisivo:				
Vlasnicima Društva		1.285	1.895	47
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		2	7	250
Zarada po dionici				
Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		128,5	189,5	47

Napomena: Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.



Skraćeni konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju

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

	Bilješka	31.12.2021	31.12.2022	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	449	499	11
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.249	12.038	7
Ulaganje u nekretnine	11	94	136	45
Imovina s pravom korištenja	12	307	303	(1)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate	13	245	28	(89)
Ostala ulaganja	14	9	7	(22)
Ostala dugotrajna finansijska imovina	15	544	644	18
Odgodeni porezi	16	946	977	3
Dugoročne utržive vrijednosnice	17	43	18	(58)
Ostala dugotrajna imovina	18	298	192	(36)
Dugotrajna finansijska imovina	19	756	833	10
Ukupno dugotrajna imovina		14.940	15.675	5
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	2.146	2.999	40
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.007	2.739	36
Ostala kratkotrajna finansijska imovina		1.339	36	(97)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		6	11	83
Ostala kratkotrajna imovina		262	209	(20)
Derivativni finansijski instrumenti		11	38	245
Utržive vrijednosnice		17	122	618
Novac i novčani ekvivalenti		1.352	1.707	26
Kratkotrajna imovina		7.140	7.861	10
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		13	341	2.523
Ukupno kratkotrajna imovina		7.153	8.202	15
Ukupna aktiva	8	22.093	23.877	8
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	250	26
Revalorizacijske rezerve		363	437	20
Ostale rezerve		1.562	1.616	3
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(254)	610	n.a.
Udjeli vlasnika matičnog društva		10.870	11.913	10
Nekontrolirajući interesi		15	22	47
Ukupno kapital		10.885	11.935	10
Dugoročne obveze				
Dugoročni dug		1.983	1.987	0
Obveze po dugoročnim najmovima		228	230	1
Ostale dugoročne obveze		29	24	(17)
Otpremnine i jubilarne nagrade		67	45	(33)
Dugoročna rezerviranja		3.668	3.514	(4)
Odgodena porezna obveza		15	17	13
Ukupno dugoročne obveze		5.990	5.817	(3)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i tekući dio dugoročnog duga		1.145	525	(54)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		84	80	(5)
Ostale kratkoročne finansijske obveze		-	1	n.a.
Obveze prema dobavljačima	15	2.143	2.484	16
Porezi i doprinosi		929	763	(18)
Obveze za porez na dobit		9	1.206	13.300
Ostale kratkoročne obveze		522	493	(6)
Derivativni finansijski instrumenti - kratkoročni		64	21	(67)
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	7	75
Kratkoročna rezerviranja		318	504	58
Ukupno kratkoročne obveze		5.218	6.084	17
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	41	n.a.
Ukupno obveze	14	11.208	11.942	7
Ukupna pasiva		22.093	23.877	8

Napomena: Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.



Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

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

	Bilješka	2021	2022	%
Dobit/(gubitak) razdoblja		1.287	1.902	48
Korigirano za:				
Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		1.846	1.838	(0)
(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		267	1.177	341
Vrijednosna usklađenja (neto)		81	137	69
Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(36)	(88)	144
(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(10)	109	n.a.
Prihodi od kamata		(1)	(8)	700
Rashodi od kamata		14	34	143
Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		9	27	200
Ostali finansijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti		(171)	(67)	(61)
Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		258	90	(65)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		74	56	(24)
Neto (dobit)/gubitak od derivativnih finansijskih instrumenata i transakcija zaštite		288	143	(50)
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	3.906	5.350	37
Kretanje obrtnog kapitala		17		
Smanjenje/(Povećanje) zaliha		(967)	(1.258)	30
Smanjenje/(Povećanje) potraživanja i predujmova		(1.655)	(1.460)	(12)
(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		2.192	830	(62)
Novac iz operativnih aktivnosti		3.476	3.462	(0)
Plaćeni porezi		(22)	(29)	32
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		3.454	3.433	(1)
Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti				
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(1.602)	(2.689)	68
Plaćena nematerijalna imovina		(131)	(93)	(29)
Primici od prodaje dugotrajne imovine		59	98	66
Dani kratkoročni depoziti		(1.278)	-	n.a.
Primici po kratkoročnim depozitima		-	1.278	n.a.
Ulaganja u vrijednosnice		(42)	(116)	176
Primici od vrijednosnica		-	38	n.a.
Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu finansijsku imovinu i ostalih društava		170	8	(95)
Primljene kamate i ostali finansijski prihodi		18	131	628
Primici od posudbi zaposlenicima		3	4	33
Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(2.803)	(1.341)	(52)
Novčani tijek iz finansijskih aktivnosti				
Povećanje kratkoročnih zajmova		12.874	10.003	(22)
Otplata kratkoročnih zajmova		(13.862)	(10.678)	(23)
Primici od izdanih obveznica		1.983	-	n.a.
Otplata dijela glavnice obveze po najmu (neto)		(86)	(95)	10
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja		(13)	(9)	(31)
Isplaćene dividende vlasnicima		(585)	(979)	67
Neto novčani tijek iz finansijskih aktivnosti		311	(1.758)	n.a.
Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenta		962	334	(65)
Na dan 1. siječnja		399	1.352	239
Promjene tečajnih razlika		(9)	21	n.a.
Stanje na kraju razdoblja		1.352	1.707	26
Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o finansijskom položaju		1.352	1.707	26



Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

(mil. kn)	2021.	2022.	%
Neto prihod od prodaje			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.877	6.725	73
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	21.912	34.419	57
Korporativno i Ostalo	1.346	1.364	1
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(4.735)	(7.394)	56
Ukupno	22.400	35.114	57
EBITDA*			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.427	4.892	102
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.253	360	(71)
Korporativno i Ostalo	(73)	(70)	(4)
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(292)	(114)	(61)
Ukupno	3.315	5.068	53
EBITDA bez jednokratnih stavki			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.515	4.892	95
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	1.253	360	(71)
Korporativno i Ostalo	(73)	(70)	(4)
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(292)	(114)	(61)
Ukupno	3.403	5.068	49
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.535	3.893	154
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	523	(331)	n.a.
Korporativno i Ostalo	(299)	(220)	(26)
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(290)	(112)	(61)
Ukupno	1.469	3.230	120
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.623	4.071	151
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	523	(331)	n.a.
Korporativno i Ostalo	(299)	(220)	(26)
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(290)	(112)	(61)
Ukupno	1.557	3.408	119
Nekretnine, postrojenja i oprema			
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.096	3.755	(8)
Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.651	7.802	17
Korporativno i Ostalo	1.013	1.024	1
Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(511)	(543)	6
Ukupno	11.249	12.038	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 Inim zalihamama kao sirova nafta ili gotovi/polugotovi proizvodi. Učinak intersegmentalne EBITDA na rezultat u 2022. iznosi (114) milijuna kuna u odnosu na (292) milijuna kuna u 2021. godine.



Osvrt na finansijske rezultate i bilješke**Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka****Bilješka**

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima u 2022.** godini iznosili su 35.114 milijuna kuna te su 57% viši u odnosu na 2021., a podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 49% u odnosu na 2021. i iznosili su (13.048) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i veće cijene
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2022. godini:
- Ostali materijalni troškovi viši su za 18% i iznose (2.204) milijuna kuna, uglavnom zbog viših troškova održavanja i transporta
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (549) milijuna kuna te su bili 17% viši u odnosu na 2021. godine uglavnom zbog efekta likvidacije povezanog društva
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.838) milijuna kuna na razini su 2021. godine
 - U periodu 2022. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (137) milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u razdoblju 2021. godine u iznosu (81) milijun kuna, uglavnom zbog više naplate potraživanja u 2021. godini
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (358) milijuna kuna u 2022. u odnosu na negativan učinak u 2021. u iznosu od (313) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.803) milijuna kuna su 2% viši u odnosu na 2021. godinu
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u 2022. porasla je u odnosu na 2021. te je iznosila (13.181) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz finansijskih aktivnosti** je negativan u 2022. godine uglavnom kao rezultat:
- Neto gubitak od tečajnih razlika u 2022. iznosio je (111) milijuna kuna dok je u 2021. dobit iznosila 10 milijuna kuna
 - Rashodi od kamata iznosili su (90) milijuna kuna, a prihodi od kamata 8 milijuna kuna u 2022., dok su u 2021. rashodi od kamata iznosili (88) milijuna kuna, a prihodi od kamata 1 milijun kuna
 - Ostala finansijska dobit iznosila je 69 milijuna kuna u 2022., u odnosu na 171 milijuna kuna dobiti u 2021.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u 2022. iznosio je (1.177) milijuna kuna u odnosu na (267) milijuna kuna troška od poreza u 2021. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme izvještajnog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2022. i 2021. godine.

Od 21. prosinca 2022. godine stupio je na snagu Zakon o dodatnom porezu na dobit, dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna obračunat je za INA d.d. kao jedinu kompaniju unutar INA Grupe koja ispunjava propisane kriterije.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju**Bilješka**

- 8 Na dan 31. prosinca 2022. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 23.877 milijuna kuna te je 8% viša nego 31. prosinca 2021.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2022. godine, INA Grupa uložila je 84 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 72 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2022. godine INA Grupa je uložila 2.644 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.449 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 2.999 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 2.146 milijuna kuna na 31. prosinca 2021. godine uglavnom uslijed viših cijena i količina
- Tijekom 2022. godine neto utjecaj vrijednosnog usklađenja rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje iznosio je (181) milijun kuna (2021. neto utjecaj vrijednosnog usklađenja bio je neutralan) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom 2022. godine, (27) milijun kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe (2021. (9) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 2.739 milijuna kuna što je 36% više nego 31. prosinca 2021. uglavnom zbog većih prihoda i boljeg cijenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2022. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 31. prosinca 2022. **ukupne obveze** iznosile su 11.942 milijuna kuna što je 7% više nego 31. prosinca 2021. Neto dug INA Grupe iznosi 683 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2021. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 13.9% 31. prosinca 2021. na 5,4% 31. prosinca 2022. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se 16% u odnosu na 31. prosinca 2021. na iznos od 2.484 milijuna kuna



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

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 5.350 milijuna kuna u 2022. što predstavlja povećanje odnosa na 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 (1.888) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (1.258) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena i količina
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (1.460) milijuna kuna vezano uz povećanje prodajnih cijena
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 830 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 (1.341) milijuna kuna i manji je u usporedbi s (2.803) milijuna kuna odljeva u 2021., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko posovanje i posovanje Istraživanja i proizvodnje na Sjevernom Jadranu

Reklasifikacija

Uprava Ine usvojila je u prosincu 2022. godine novu verziju računovodstvenih politika i procedura INA Grupe.

Nova verzija računovodstvenih politika i procedura INA d.d dosljedno se primjenjuje na sva izvještajna razdoblja, ako nije drugačije navedeno. U izračun CCS korekcija uključene su prilagodbe CO₂. Ako su stavke u finansijskim izvještajima izmijenjene, svi usporedni iznosi su reklasificirani.

Tijekom 2022. godine priznato je umanjenje vrijednosti dva naftna polja u Egiptu u iznosu od 86 milijuna kuna. Budući da su uvjeti koji su doveli do ovog umanjenja postojali u prethodnim razdobljima, Društvo i Grupa izvršili su sljedeće korekcije: 33 milijuna kuna u računu dobiti i gubitka za 2021. godinu i 53 milijuna kuna kroz zadržanu dobit na dan 1. siječnja 2021. godine, kako bi prikazali utjecaje na razdoblja na koja se odnose. Kako se radi o privremenoj poreznoj razlici, odgođena porezna imovina u iznosu od 6 milijuna kuna priznata je u računu dobiti i gubitka za 2021. godinu, a 9 milijuna kuna priznato je na dan 1. siječnja 2021. godine te 15 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2021. godine u izvještaju o finansijskom položaju.

Tijekom 2022. godine Društvo i Grupa uočili su propust u vezi s računovodstvenim tretmanom trošarina obračunatih na naftne derivate koji nisu prodani na kraju razdoblja što je rezultiralo podcenjivanjem kratkotrajne imovine. Kako bi ispravili ovaj propust, Društvo i Grupa su ispravili izvještaj o finansijskom položaju na dan 1. siječnja 2021. i 31. prosinca 2021. povećanjem kratkotrajne imovine u iznosu od 90 milijuna kuna i povećanjem zadržane dobiti za isti iznos jer se ovaj propust odnosi na razdoblja prije onih prikazanih u ovim finansijskim izvještajima.

Povjesno gledano, Društvo i Grupa mjerili su svojih 7,75% ulaganja u OMV Slovenija po trošku. Budući da se ulaganje drži po fer vrijednost kroz ostalu sveobuhvatnu dobit na dan 1. siječnja 2021. godine i 31. prosinca 2021. godine, Društvo i Grupa su ispravili mjerjenje ulaganja kako bi odražavalo fer vrijednost. Utjecaj na izvještaj o finansijskom položaju na dan 1. siječnja 2021. godine je povećanje ulaganja u iznosu od 123 milijuna kuna, uz povećanje rezervi fer vrijednosti u iznosu od 101 milijun kuna i odgođene porezne obveze u iznosu od 22 milijuna kuna. Utjecaj na izvještaj o finansijskom položaju na dan 31. prosinca 2021. godine je povećanje ulaganja u iznosu od 101 milijun kuna, uz povećanje rezervi fer vrijednosti u iznosu od 83 milijuna kuna i odgođene porezne obveze u iznosu od 18 milijuna kuna.

U prethodnim razdobljima dobitak od dugotrajne finansijske imovine greškom je prikazan kao dio stavki koje se naknadno mogu prenijeti u dobit ili gubitak unutar izvještaja o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti. Klasifikacija u 2021. godini je ispravljena kako bi se ovaj redak prikazao kao dio stavki koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak.

Tijekom 2022. godine, Društvo i Grupa prikazali su nekretnine koje zadovoljavaju definiciju ulaganja u nekretnine prema MRS-u 40 kako bi ispravili pogrešku u prezentiranju kako slijedi: za Grupu na dan 31. prosinca 2021. godine u iznosu od 94 milijuna kuna (1. siječnja 2021.: 100 milijuna kuna) i za Društvo u iznosu od 76 milijuna kuna (1. siječnja 2021.: 79 milijuna kuna), bez utjecaja na iskazane račune o dobiti i gubitka.

Unutar izvještaja o finansijskom položaju prethodno su zajedno prikazane stavke kategorija finansijske i nefinansijske imovine i obveza unutar iste linije. Uprava je ispravila ovu pogrešku u prezentaciji na dan 31. prosinca 2021. i 1. siječnja 2021. dijeleći prethodno objavljene linije finansijskih izvještaja na ostala ulaganja (dugotrajna finansijska imovina kroz račun dobiti i gubitka), ostalu dugotrajnu imovinu (dugotrajna finansijska imovina po amortiziranom trošku), ostala dugotrajna finansijska imovina (dugotrajna nefinansijska imovina) i dugoročne utržive vrijednosnice. Ostala kratkotrajna potraživanja podijeljena su na ostalu kratkotrajnu finansijsku imovinu (kratkotrajnu finansijsku imovinu po amortiziranom trošku), ostalu kratkotrajnu imovinu (nefinansijsku kratkotrajnu imovinu), derivativne finansijske instrumente (finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka) i utržive vrijednosnice (finansijsku imovinu po fer vrijednosti kroz ostalu sveobuhvatnu dobit). Obveze proizašle iz derivativnih finansijskih instrumenata (finansijske obveze po fer vrijednosti) iskazane su odvojeno od ostalih kratkoročnih obveza.

U izvještaju o novčanim tokovima, prethodno objavljeni neto prikaz novčanog toka od zajmova unutar novčanih tokova od finansijskih aktivnosti je ispravljen kako bi se zasebno prikazali primici i otplate zajmova u 2021. godini.

U izvještaju o novčanim tokovima ispravljen je prikaz iznosa od 89 milijuna kuna za Grupu i 77 milijuna kuna za Društvo u 2021. godini, koji se odnosi na otplate dijela glavnice obveza po najmu, prijenosom iznosa iz poslovnih aktivnosti u finansijske aktivnosti.

Društvo i Grupa prepravili liniju novac i novčani ekvivalenti unutar izvještaja o finansijskom položaju u iznosu od 1.278 milijuna kuna. Iznos je iskazan unutar linije ostala kratkotrajna finansijska imovina unutar izvještaja o finansijskom položaju, kako bi se ispravila pogreška u klasifikaciji. Isti iznos je prepravljen kao dodatni novčani odljev iz investicijskih aktivnosti u liniji dani kratkoročni depoziti u izvještaju o novčanim tokovima.



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

U 2022. godini na poslovni rezultat negativno je utjecalo umanjenje vrijednosti, te ukidanje umanjenja vrijednosti imovine u iznosu od (178) milijuna kuna, a dodatno je na neto dobit negativno utjecao dodatni porez na dobit u iznosu od (611) milijuna kuna. Vrijednost sirske imovine sada je u potpunosti umanjena zbog kontinuirane više sile i nepovoljne geopolitičke situacije, dok je vrijednost Ugovornog područja Sjevernog Jadrana porasla u skladu s povećanjem cijena plina.

	2021.	2022.
milijuni kuna		
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(88)	(789)
od čega Dodatni porez na dobit	-	(611)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(88)	(178)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(88)	-
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(88)	(178)
Umanjenje vrijednosti imovine u Siriji	-	(282)
Ukidanje umanjenja vrijednosti za Ugovorno područje Sjeverni Jadran	-	104
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(88)	-
Trošak rezerviranja za dekomisiju Ivane-D	(88)	-

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u Inim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2022. godine.

Na dan 31. prosinca 2022. 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 4.131 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.260 milijun kuna
- Izdana dugoročna obveznica u iznosu 2 milijarde kuna s fiksnom godišnjom kamatnom stopom i dospijećem u prosincu 2026. godine.

Informacija u vezi s vlastitim dionicama

INA – Industrija nafte, d.d. objavljuje da na dan 31.12.2022. godine, kao ni na dan ove objave, ne posjeduje, ni posredno ni neposredno, vlastite dionice. Ujedno objavljujemo da INA – Industrije nafte, d.d. nema program za otkup vlastitih dionica, niti program radničkog dioničarstva.

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. prosinca 2022. godine, te se ne očekuje da će ugroziti kontinuitet poslovanja Grupe.



Promjena kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit/ (preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2021. godine	9.000	199	202	1.529	(1.586)	9.344	13	9.357
Prepravak prethodnog razdoblja	-	-	101	-	47	148	-	148
Stanje 1. siječnja 2021. godine (prepravljeno)	9.000	199	303	1.529	(1.539)	9.492	13	9.505
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.285	1.285	2	1.287
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	60	33	-	93	-	93
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak) (prepravljeno)	-	-	60	33	1.285	1.378	2	1.380
Stanje 31. prosinca 2021. godine (prepravljeno)	9.000	199	363	1.562	(254)	10.870	15	10.885
Stanje 1. siječnja 2022. godine (prepravljeno)	9.000	199	363	1.562	(254)	10.870	15	10.885
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	1.895	1.895	7	1.902
Ostali sveobuhvatni dobit / (gubitak), neto	-	-	74	54	-	128	-	128
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	74	54	1.895	2.023	7	2.030
Transfer na zakonske rezerve i ostale rezerve	-	51	-	-	(51)	-	-	-
Isplaćena dividenda	-	-	-	-	(980)	(980)	-	(980)
Stanje 31. prosinca 2022. godine	9.000	250	437	1.616	610	11.913	22	11.935

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 2022. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	2022.	2022.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	8	81
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	1.342	1.108
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	1.127	8
MOL Serbia d.o.o.	185	6
MOL Slovenia d.o.o.	180	-
MOL Commodity Trading Kft.	103	207
MOL Petrochemical	68	38
MOL Germany GMBH	23	-
Slovnaft, a.s.	16	475
Petrolszolg Kft.	7	-
MOL-LUB Kft.	1	2
Slovnaft Montaze a opravy a.s.	1	-
Mélyfűrás Zrt.	1	4
MOL Azerbaijan	-	2.121



INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2022.	31.12.2022
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	8
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	273	76
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	94	2
MOL Serbia d.o.o.	16	1
MOL Petrochemicals Co. Ltd.	9	-
MOL Commodity Trading Kft.	8	9
MOL Slovenia d.o.o.	2	2
Petrolszolg Kft.	1	-
Slovnaft, a.s.	-	54
MOL Germany GMBH	-	5
Mélyfűrás Zrt.	-	2
MOL Fleet Solutions Kft	-	3

Ulaganja u društva INA portfelja

Društvo ima sljedeća ovisna društva (*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva):

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli 31.12.2021.	31.12.2022.
Tehnološki servisi			
Croscos Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	Naftni servisi	100%	100%
Croscos B.V. Amsterdam, Nizozemska (završena likvidacija u 2022.)	Naftni servisi	100%	-
Nordic Shipping Ltd, Marshall Islands (završena likvidacija u 2022.)	Iznajmljivanje platformi	100%	-
Sea Horse Shipping Inc, Marshall Islands	Iznajmljivanje platformi	100%	100%
Rotary Zrt., Mađarska	Naftni servisi	100%	100%
Croscos S.A. DE C.V. Monterrey, Mexico	Naftni servisi	99,90%	99,90%
Croscos Ukraine	Naftni servisi	100%	100%
Rotary D&W S.R.L. Romania	Naftni servisi	100%	100%
Istraživanje i proizvodnja nafte			
INA Adria B.V. (pripojeno INA, d.d.)	Istraživanje i proizvodnja nafte	-	-
Turizam			
*Hostin d.o.o. Zagreb	Turizam	100%	100%
Pomoćne usluge			
STSI integrirani tehnički servisi d.o.o. Zagreb	Tehnički servisi	100%	100%
*TRS Top računovodstvo servisi d.o.o. za računovodstvene usluge	Računovodstveni poslovi, knjigovodstvo, revizije, porezno savjetovanje	100%	100%
Plavi tim d.o.o., Zagreb.	Informatičke usluge	100%	100%
* INA Vatrogasni servisi d.o.o.	Vatrogasna djelatnost	100%	100%
* INA Industrijski servisi d.o.o.	Upravljačke djelatnosti holding-društava	100%	100%
Proizvodnja i trgovina			
*INA Maziva d.o.o., Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%	100%
Trgovina i financije			
*INA Slovenija, d.o.o., Ljubljana, Slovenija	Trgovina	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, BiH (završena likvidacija u 2022.)	Trgovina	100%	-
*Holdina d.o.o. Sarajevo, BiH	Trgovina	100%	100%
*Energopetrol d.d. Sarajevo, BiH	Trgovina	88,66%	88,66%
*INA d.o.o. Beograd, Srbija	Trgovina	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o. Priština, Kosovo	Trgovina	100%	100%
*Adriagas S.r.l. Milan, Italija	Plinovodi	100%	100%
*Cropolin d.o.o. Zagreb	Plinovodi	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Podgorica, Crna Gora	Trgovina	100%	100%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	100%	100%
*INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Trgovina	100%	100%

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani finansijski izvještaji INA Grupe za 2022. godine pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju finansijski položaj društva te finansijske rezultate i novčane tijekove.

Uprava:

- Péter Ratatics – Predsjednik Uprave
- Zsombor Adam Marton – član Uprave
- Krisztián Pulay – član Uprave
- Miroslav Skalicki – član Uprave
- dr.sc. Hrvoje Šimović – član Uprave
- Marin Zovko – član Uprave

