



**INA GRUPA
IV.-VI. i I.-VI. 2021.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, srpanj 2021.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za IV.-VI. i I.-VI. 2021. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2021. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Sadržaj

Izjava poslovodstva	3
Financijski rezultati INA Grupe	3
Financijski i operativni pregled.....	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 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.....	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama	15
Izjava o odgovornosti	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	(mil. kn)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
3.132	5.317	Neto prihod od prodaje*	7.080	9.270	31
445	772	EBITDA ⁽¹⁾	(53)	1.239	n.a.
445	772	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽³⁾	(53)	1.239	n.a.
366	633	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	796	1.057	33
(82)	369	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(982)	453	n.a.
(82)	369	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki ⁽³⁾	(982)	453	n.a.
(161)	230	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki	(133)	271	n.a.
(3)	177	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(83)	163	n.a.
(167)	484	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(965)	534	n.a.
(168)	484	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	(965)	534	n.a.
43	252	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	278	448	61
648	1.016	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	602	865	44
Zarada po dionici					
(16,7)	48,4	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(96,5)	53,4	n.a.
2.543	2.011	Neto dug	2.543	2.011	(21)
20,0	16,9	Omjer duga i kapitala (%)	20,0	16,9	
323	381	Kapitalna ulaganja ukupno	518	609	18
297	321	Hrvatska	455	500	10
26	60	Inozemstvo	63	109	73

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	(mil. USD) ⁽⁵⁾	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
455	851	Neto prihod od prodaje*	1.037	1.481	43
65	124	EBITDA ⁽¹⁾	(9)	198	n.a.
65	124	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽³⁾	(9)	198	n.a.
53	101	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	117	169	45
(12)	59	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(145)	72	n.a.
(12)	59	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki ⁽³⁾	(145)	72	n.a.
(23)	37	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	(19)	43	n.a.
(0)	28	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(12)	26	n.a.
(24)	77	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(142)	85	n.a.
(24)	77	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	(142)	85	n.a.
6	40	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	41	72	75
94	163	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	87	139	59
Zarada po dionici					
(2,4)	7,7	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	(14,2)	8,5	n.a.
379	320	Neto dug	379	320	(16)
47	61	Kapitalna ulaganja ukupno	76	97	29
43	51	Hrvatska	66	80	20
4	10	Inozemstvo	10	17	89

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) Izračun CCS korekcija uključuje prilagodbe CO2 u skladu s metodologijom na razini MOL Grupe, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

(3) U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki

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

(5) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: IV.-VI. 2020 – 6,8900 HRK/USD; IV.-VI. 2021 – 6,2464 HRK/USD; I.-VI. 2020 – 6,8369 HRK/USD; I.-VI. 2021 – 6,2602 HRK/USD, na dan 31. prosinca 2020. – 6,1390 HRK/USD; na dan 30. lipnja 2020. – 6,7076 HRK/USD; na dan 30. lipnja 2021. – 6,2904 HRK/USD

Financijski i operativni pregled

Drugo tromjesečje 2021. godine pokazuje daljnje poboljšanje eksternog okruženja s cijenom nafte Brent preko 60 dolara po barelu i cijenom plina CEGH od 28 eura za MWh. Potražnja za proizvodima približila se razinama prije razdoblja krize na ključnim tržištima, no pandemija COVID-19 još nije gotova, stoga je opravak ekonomije i dalje neizvjestan.

EBITDA INA Grupe premašila je 1,2 milijardi kuna dok je neto dobit prvog polugodišta 2021. iznosila 534 milijuna kuna. Istraživanje i proizvodnja nafte i plina snažno su profitirali od više cijene ugljikovodika te su povećali EBITDA za 64%, na 911 milijuna kuna, usprkos 11% manjoj proizvodnji uslijed prirodnog pada. Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju također su profitirali od povećane cijene nafte i proizvoda kroz pozitivnu revalorizaciju zaliha. Doprinos Maloprodaje ostao je snažan jer su prodajne količine porasle 11%, u skladu s popuštanjem ograničenja za putovanja i općim oporavkom tržišta, dok i segment negoriva pokazuje stalan rast.

Ulaganja su povećana u svim djelatnostima u usporedbi s prvim polugodištem 2020., a strateška ulaganja se nastavljaju pri čemu je fokus na Projektu nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka. Na neto dobit utjecao je i primitak akumulirane dividende OMV Slovenija u iznosu od 160 milijuna kuna, što je u konačnici rezultiralo snažnim financijskim položajem, s niskom razinom neto duga od 2.011 milijuna kuna i omjerom duga i kapitala od 16,9%.

Komentar predsjednika Uprave

G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

„2021. godina nastavlja ukazivati na optimističnije buduće okruženje, što i nije iznenađenje nakon neviđenih poteškoća koje je 2020. donijela svjetskoj ekonomiji. Oporavak cijena nafte i plina, pri čemu je cijena nafte Brent premašila čak i 70 dolara u kraćim razdobljima, je dobrodošao znak, ne samo za Inu već i za cijelu industriju nafte i plina. Povećanje prihoda Ine od 31 % je snažan rezultat, iako brojevi još nisu na razinama od prije krize, kao što su bili u prvom polugodištu 2019.

U takvom okruženju, djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina je ponovno preuzela poziciju najvećeg generatora novca. Ipak, ne smijemo previdjeti da je ovaj rezultat potaknut vanjskim čimbenicima. Nastavljeni trend smanjenja proizvodnje i zrela struktura imovine ostaju izazov za Istraživanje i proizvodnju nafte i plina te je potrebno neprestano ulaganje kako bi djelatnost zadržala svoju snažnu poziciju.

Rafinerijsko poslovanje je također profitiralo od većih cijena, a ovisno o ekonomskim kretanjima uzrokovanih pandemijom, i dalje postoji rizik za buduću potražnju. Iz tog razloga moramo ostati pripremljeni za brze reakcije ako tržište opet postane volatilno. Strateški Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka je u tijeku, pri čemu ulaganja u Rafinerije i marketing čine više od polovine ukupnih ulaganja Ine.

Kraj drugog tromjesečja pokazuje uobičajeni porast Maloprodaje, povezan s turističkom sezonom koja je bolja od očekivane. Međutim, u ovom trenutku je teško dati procjenu budućih kretanja. Treće tromjesečje će pokazati pravi utjecaj povećane potrošnje i dati nam bolju procjenu rezultata za cijelu 2021. godinu.“

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
360	869	Neto prihod od prodaje	1.180	1.557	32
131	510	EBITDA	555	911	64
131	510	EBITDA bez jednokratnih stavki **	555	911	64
(167)	327	Dobitak iz osnovne djelatnosti	93	562	504
(167)	327	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **	93	562	504
54	383	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	371	690	86
77	127	Kapitalna ulaganja	184	221	20

* 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, INA Adria BV pripojeno INA, d.d. od rujna 2020.

** U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki

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

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
13.313	12.590	Proizvodnja nafte (boe/d)	13.409	12.596	(6)
10.987	10.311	Hrvatska	11.059	10.306	(7)
1.802	1.769	Egipat	1.810	1.816	0
524	510	Angola	540	474	(12)
16.022	13.765	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	16.427	13.991	(15)
4.898	3.290	Hrvatska - podmorje	5.057	3.467	(31)
11.124	10.475	Hrvatska - kopno	11.370	10.524	(7)
1.115	1.009	Kondenzat (boe/d)	1.154	1.037	(10)
30.450	27.364	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	30.990	27.624	(11)

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
20	56	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	32	52	63

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja I.-VI. 2021. u odnosu na I.-VI. 2020. godine

Ključni pokazatelji poslovanja

- Više cijene rezultirale su s 533 milijuna kuna višim prihodima. Viša cijena Brenta za 63% rezultirala je s 306 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata, dok su više cijene plina rezultirale sa 191 milijunom kuna višim prihodima od prodaje plina
- Domaća proizvodnja sirove nafte je niža uglavnom kao posljedica snažnog prirodnog pada i povećanog udjela vode
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
 - Egipat: blago viša proizvodnja vezana uz bolji doprinos s polja koncesije North Bahariya
 - Angola: niža proizvodnja odraz je slabijih rezultata ležišta Bloka 3/05 i neplaniranih gašenja proizvodnog sustava
- Povećani udio vode u proizvodnji, prevrtanje platforme Ivana D, aktivnosti održavanja kompresora na platformi Ivana K i inspekcija na polju Ivana rezultirali su nižom proizvodnjom svih polja u Jadranu
- Niža proizvodnja na Panonu uglavnom zbog visokog udjela vode u proizvodnji na poljima Duboke Podravine i Međimurja
- Niža proizvodnja kondenzata uzrokovana je prirodnim padom proizvodnje

Kapitalna ulaganja

I.-VI. 2021. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	3	24	-
Razrada	83	69	10
Ostalo	32	-	-
UKUPNO	118	93	10

Viša kapitalna ulaganja u odnosu na isto razdoblje 2020. rezultat su intenzivnijih istražnih i razradnih aktivnosti u Egiptu. Glavne aktivnosti u I.-VI. 2021. odnosile su se na:

- Drava-02: bušenje bušotine Ždala-1 započelo krajem srpnja
- Drava-03: snimanje seizmike dovršeno je u ožujku, obrada seizmičkih podataka je u tijeku
- SZH-01: u tijeku je snimanje 3D seizmike
- Ukupno je izvedeno 19 remonata bušotina u Hrvatskoj u Panonu
- EOR projekt, Ivanić i Žutica: nastavak utiskivanja CO₂ i H₂O na naftnim poljima Žutica Sjever, Žutica Jug i Ivanić
- EOR Šandrovac: pokrenut je pilot-projekt za identificiranje mogućnosti primjene na cijelom polju
- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je 6 razradnih bušotina od kojih su 4 opremljene i puštene u proizvodnju kao naftne bušotine
- Egipat, koncesija East Damanhur: u tijeku su pripreme za bušenje istražne bušotine (INA je ušla u koncesiju u ožujku kao partner sa 20% udjela)

Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
3.024	5.132	Neto prihod od prodaje	6.812	8.972	32
263	368	EBITDA	(682)	529	n.a.
263	368	EBITDA bez jednokratnih stavki	(682)	529	n.a.
184	229	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	167	347	107
79	190	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.060)	174	n.a.
79	190	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(1.060)	174	n.a.
0	51	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(211)	(8)	(96)
(43)	(15)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(136)	(24)	(82)
227	244	Kapitalna ulaganja	303	371	22

* 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., Croplin d.o.o., Energopetrol d.d., INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o.

** U izvještajnom razdoblju nije bilo jednokratnih stavki; CCS izračun uključuje prilagodbe CO2 u skladu s metodologijom na razini MOL Grupe, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

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

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
30	38	Domaća nafta	41	47	14
674	656	Uvozna nafta	985	880	(11)
210	281	Ostala sirovina	288	336	17
914	975	Ukupno rafinerijska prerada	1.314	1.263	(4)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
49	60	UNP*	66	74	12
33	18	Primarni benzin	49	37	(25)
202	228	Benzini	289	276	(5)
14	15	Petroleji	32	20	(39)
392	417	Dizel	542	523	(3)
30	15	Plinska ulja	54	24	(57)
90	104	Lož ulja	114	148	29
21	29	Ostali proizvodi**	35	38	12
832	886	Ukupno	1.181	1.139	(4)
6	10	Rafinerijski gubitak	13	15	14
76	79	Vlastita potrošnja	120	109	(9)
914	975	Ukupna rafinerijska proizvodnja	1.314	1.263	(4)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
410	472	Hrvatska	837	859	3
145	178	BiH	290	323	11
15	43	Slovenija	27	54	100
32	17	Italija	57	20	(64)
523	409	Ostala tržišta	759	749	(1)
1.124	1.119	Ukupno	1.970	2.005	2
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
59	62	UNP*	104	105	0
24	19	Primarni benzin	27	22	(19)
247	251	Benzini	383	347	(9)
5	15	Petroleji	23	21	(9)
490	467	Dizel	886	839	(5)
41	19	Plinska ulja	81	50	(39)
97	125	Lož ulja	106	141	32
17	22	Bitumen	26	35	35
145	140	Ostalo***	334	445	33
1.124	1.119	Ukupno	1.970	2.005	2
204	257	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	420	466	11
217	130	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	486	299	(38)
508	504	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	508	504	(1)

*UNP+propilen

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

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

Rezultati poslovanja I.-VI. 2021. u odnosu na I.-VI. 2020. godine

Ključni pokazatelji

- Optimizacija poslovanja uslijed nepovoljnog vanjskog okruženja rezultirala je kasnijim pokretanjem rafinerije u ožujku. Rafinerija nafte Rijeka nastavlja sa stabilnim radom od ožujka
- Rafinerijske marže i dalje su pod pritiskom zbog nepovoljnijih marži dizela i plinskog ulja, kao i viših cijena nafte, plina i CO₂
- Uzlazni trend cijene nafte Brent i kotacija proizvoda pozitivno je utjecao na izvještajni rezultat većinom zbog revalorizacije zaliha
- Prodaja se poboljšala na ključnim tržištima, dodatno podržana snažnom komercijalnom maržom u Hrvatskoj
- Ukupna prodaja Maloprodaje iznosila je 466 kt, odnosno 11% iznad realizacije u 2020. godini, što je rezultat vidljivog trenda oporavka tržišta
- Marža negoriva veća je od prošlogodišnjeg razdoblja za 9% i prvenstveno proizlazi iz proširene ponude, otvaranja Fresh Corner-a i veće turističke potrošnje u Hrvatskoj
- Primljena je akumulirana dividenda od kompanije OMV Slovenija u iznosu 160 milijuna kuna

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 325 milijuna kuna:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka - cjelokupni inženjering realiziran je sa 75% (izvršeno je 90% pregleda 3D modela za DCU). Potpisan je Ugovor o koncesij za luku Urinj.
 - Projekt Biorafinerija - Europska komisija prihvatila je Nacionalni plan oporavka i održivosti Republike Hrvatske koji uključuje 1 milijardu kuna sredstava za projekt Biorafinerija. Prijavljena projektna ideja koja se odnosi na aktivnosti uspostavljanja lanca opskrbe biomasom, prihvaćena je u nacrt plana Fonda za pravednu tranziciju
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaju iznosila su 46 milijuna kuna u 2021., s naglaskom na rekonstrukcije maloprodajnih mjesta i razvoj Fresh corner koncepta

Glavni vanjski parametri

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Cijene sirove nafte i plina	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
29	69	Brent dtd (USD/bbl)	40	65	63
(0,3)	1,7	Brent-Ural spread (USD/bbl)	0,9	1,4	59
7	28	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	10	24	148
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
263	649	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	367	604	65
266	550	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	365	519	42
145	366	Lož ulja 3,5% (USD/t)	186	352	89
294	514	UNP (USD/t)	377	560	49
43	127	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	63	112	77
45	29	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	62	27	(56)
(76)	(155)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(117)	(140)	20
73	(8)	Crack spread – UNP (USD/t)	74	69	(7)
(4,1)	(3,1)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(1,8)	(2,8)	58
Tečaj					
6,89	6,25	kn/USD prosjek	6,84	6,26	(9)
6,71	6,29	kn/USD na dan	6,71	6,29	(6)
7,58	7,53	kn/EUR prosjek	7,53	7,55	0
7,56	7,49	kn/EUR na dan	7,56	7,49	(1)
0,60	0,16	3m USD LIBOR (%)	1,07	0,18	(83)
(0,30)	(0,54)	3m EURIBOR (%)	(0,36)	(0,54)	50

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

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Za razdoblje završeno na 30. lipnja 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Bilješka	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%	
3.132	5.317	Prihodi od ugovora s kupcima	1	7.080	9.270	31
36	95	Ostali poslovni prihodi	80	157	157	96
3.168	5.412	Prihodi iz osnovne djelatnosti	7.160	9.427	32	
163	60	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(393)	636	n.a.	
(1.511)	(3.083)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(2.757)	(4.071)	48
(527)	(403)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(929)	(786)	(15)
(491)	(516)	Ostali materijalni troškovi*	3	(924)	(937)	1
(109)	(109)	Nematerijalni troškovi*	3	(231)	(219)	(5)
(361)	(490)	Troškovi osoblja*	4	(791)	(900)	14
(484)	(569)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(2.099)	(2.770)	32
93	1	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	3	(60)	1	n.a.
(69)	(5)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)*	3	(77)	(42)	(45)
46	71	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti*	119	114	114	(4)
(3.250)	(5.043)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(8.142)	(8.974)	10	
(82)	369	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(982)	453	n.a.	
(1)	144	Financijski prihodi	-	66	254	285
(3)	33	Financijski rashodi	(149)	(91)	(91)	(39)
(3)	177	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(83)	163	n.a.
40	6	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	6	45	(7)	n.a.
(45)	552	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.020)	609	n.a.	
(123)	(68)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	7	55	(75)	n.a.
(168)	484	Dobit/(gubitak) razdoblja	(965)	534	n.a.	
		Pripisivo:				
(167)	484	Vlasnicima Društva	(965)	534	n.a.	
(1)	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	-	n.a.	
		Zarada po dionici				
(16,7)	48,4	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(96,5)	53,4	n.a.	

*Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2020. i 30. lipnja 2021. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2020.	30. lipnja 2021.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	485	471	(3)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.700	11.560	(1)
Imovina s pravom korištenja		304	274	(10)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		254	247	(3)
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		843	868	3
Odgođena porezna imovina		1.210	1.143	(6)
Dugotrajna financijska imovina		560	567	1
Ukupno dugotrajna imovina		15.373	15.147	(1)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	1.624	3.198	97
Potraživanja od kupaca, neto	12	1.206	1.713	42
Ostala potraživanja		192	288	50
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		5	11	120
Ostala kratkotrajna imovina		89	183	106
Utržive vrijednosnice		78	-	n.a.
Novac i novčani ekvivalenti		399	744	86
Kratkotrajna imovina		3.593	6.137	71
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		30	17	(43)
Ukupno kratkotrajna imovina		3.623	6.154	70
Ukupna aktiva	8	18.996	21.301	12
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	199	-
Revalorizacijske rezerve		202	208	3
Ostale rezerve		1.529	1.546	1
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(1.586)	(1.052)	(34)
Udjeli vlasnika matičnog društva		9.344	9.901	6
Nekontrolirajući interesi		13	13	0
Ukupno kapital		9.357	9.914	6
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		-	189	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		232	200	(14)
Ostale dugoročne obveze		33	31	(6)
Otpremnine i jubilarne nagrade		64	64	-
Dugoročna rezerviranja		3.696	3.722	1
Odgođena porezna obveza		16	16	0
Ukupno dugoročne obveze		4.041	4.222	4
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima		2.085	2.566	23
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		77	78	1
Obveze prema dobavljačima	15	1.426	2.555	79
Porezi i doprinosi		637	980	54
Ostale kratkoročne obveze		1.122	808	(28)
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	4	-
Kratkoročna rezerviranja		247	174	(30)
Ukupno kratkoročne obveze		5.598	7.165	28
Ukupno obveze	14	9.639	11.387	18
Ukupna pasiva		18.996	21.301	12

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	Bilješka	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
(168)	484		(965)	534	n.a.
		Dobit/(gubitak) razdoblja			
		Korigirano za:			
527	403	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	929	786	(15)
123	68	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(55)	75	n.a.
(93)	(1)	Vrijednosna usklađenja (neto)	60	(1)	n.a.
-	(9)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(2)	(9)	350
(39)	(55)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	31	1	(97)
4	4	Rashodi od kamata (neto)	9	7	(22)
(40)	(6)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(45)	7	n.a.
23	(145)	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	16	(209)	n.a.
(26)	(70)	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	(22)	(36)	64
13	19	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	26	38	46
162	146	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	171	191	12
-	2	Ostale negotovinske stavke	(1)	-	n.a.
486	840	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	152	811
		Kretanje obrtnog kapitala	17		
(654)	(499)	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	(331)	(1.734)	424
214	(57)	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova	426	(1.128)	n.a.
607	743	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	366	2.360	545
653	1.027	Novac iz operativnih aktivnosti	613	882	44
(5)	(11)	Plaćeni porezi	(11)	(17)	55
648	1.016	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	602	865	44
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti			
(287)	(382)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(523)	(609)	16
(12)	(20)	Plaćena nematerijalna imovina	(12)	(51)	325
4	19	Primici od prodaje dugotrajne imovine	5	27	440
-	-	Ulaganja u vrijednosnice	18	-	n.a.
-	160	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava	-	160	n.a.
12	4	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	15	12	(20)
(5)	-	Kredit i ostala ulaganja (neto)	2	1	(50)
(288)	(219)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	(495)	(460)	(7)
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
(635)	14	Promjena dugoročnih kredita (neto)	(326)	204	n.a.
(353)	(179)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	90	469	421
(19)	(31)	Promjena glavnice obveza po najmu	(5)	(31)	520
-	-	Isplaćene dividende vlasnicima	-	(585)	n.a.
-	8	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	-	-	n.a.
(119)	(123)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(132)	(123)	(7)
(1.126)	(311)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(373)	(66)	(82)
(766)	486	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(266)	339	n.a.
1.118	250	Na dan 1. siječnja	606	399	(34)
(9)	7	Promjene tečajnih razlika	(12)	5	n.a.
343	743	Stanje na kraju razdoblja	328	743	127
(19)	1	Dopušteno prekoračenje	(4)	1	n.a.
324	744	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju	324	744	130

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV.-VI. 2020.	IV.-VI. 2021.	(mil. kn)	I.-VI. 2020.	I.-VI. 2021.	%
Neto prihod od prodaje					
360	869	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.180	1.557	32
3.024	5.132	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.812	8.972	32
315	302	Korporativno i Ostalo	691	591	(14)
(567)	(986)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(1.603)	(1.850)	15
3.132	5.317	Ukupno	7.080	9.270	31
EBITDA*					
131	510	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	555	911	64
263	368	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(682)	529	n.a.
(83)	(33)	Korporativno i Ostalo	(116)	(66)	(43)
134	(73)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	190	(135)	n.a.
445	772	Ukupno	(53)	1.239	n.a.
EBITDA bez jednokratnih stavki					
131	510	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	555	911	64
263	368	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(682)	529	n.a.
(83)	(33)	Korporativno i Ostalo	(116)	(66)	(43)
134	(73)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	190	(135)	n.a.
445	772	Ukupno	(53)	1.239	n.a.
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
(167)	327	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	93	562	504
79	190	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(1.060)	174	n.a.
(129)	(76)	Korporativno i Ostalo	(206)	(149)	(28)
135	(72)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	191	(134)	n.a.
(82)	369	Ukupno	(982)	453	n.a.
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
(167)	327	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	93	562	504
79	190	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(1.060)	174	n.a.
(129)	(76)	Korporativno i Ostalo	(206)	(149)	(28)
135	(72)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	191	(134)	n.a.
(82)	369	Ukupno	(982)	453	n.a.
Nekretnine, postrojenja i oprema					
4.664	4.453	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.664	4.453	(5)
6.598	6.470	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.598	6.470	(2)
1.421	1.130	Korporativno i Ostalo	1.421	1.130	(20)
(470)	(493)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(470)	(493)	5
12.213	11.560	Ukupno	12.213	11.560	(5)

* 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.-VI. 2021. iznosi (135) milijuna kuna u odnosu na 190 milijuna kuna u I.-VI. 2020. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-VI. 2021. godini iznosili su 9.270 milijuna kuna te su 31% viši u odnosu na I.-VI. 2020. podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 48% u odnosu na I.-VI. 2020. i iznosili su (4.071) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i više cijene.
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-VI. 2021. godini:
 - Ostali materijalni troškovi viši su za 1% i iznose (937) milijuna kuna, uglavnom zbog viših troškova geoloških radova
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (219) milijuna kuna te su bili 5% niži u odnosu na I.-VI. 2020. godine uglavnom zbog nižih troškova intelektualnih usluga
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (786) milijuna kuna je 15% niža u odnosu na I.-VI. 2020. godine
 - U periodu I.-VI. 2021. vrijednosna usklađenja imovine pozitivno su utjecala u iznosu 1 milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u iznosu (60) milijuna kuna u razdoblju I.-VI. 2020. godine
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (42) milijuna kuna u I.-VI. 2021. u odnosu na negativan učinak u I.-VI. 2020. u iznosu od (77) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (900) milijuna kuna bili su 14% viši nego u I.-VI. 2020. godine
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-VI. 2021. porasla je za 32% u odnosu na I.-VI. 2020. te je iznosila (2.770) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je pozitivan u I.-VI. 2021. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-VI. 2021. iznosila je 44 milijuna kuna dok je u I.-VI. 2020. gubitak iznosio (42) milijuna kuna
 - Plaćene kamate iznosile su (45) milijuna kuna a primljene kamate 1 milijun kuna u I.-VI. 2021., dok su u I.-VI. 2020. plaćene kamate iznosile (37) milijuna kuna, a primljene kamate 2 milijuna kuna
 - Ostala financijska dobit iznosila je 163 milijuna kuna u odnosu na ostali financijski gubitak u iznosu od (6) milijuna kuna u I.-VI. 2020.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u I.-VI. 2021. iznosio je (75) milijuna kuna u odnosu na 55 milijuna kuna prihoda od poreza u I.-VI. 2020. 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. lipnja 2021. i 30. lipnja 2020. godine

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. lipnja 2021. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 21.301 milijuna kuna te je 12% viša nego 31. prosinca 2020.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. lipnja 2021. godine, INA Grupa uložila je 41 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 25 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 30. lipnja 2021. godine INA Grupa je uložila 568 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 720 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 3.198 milijuna kuna i porasle su u odnosu na 1.624 milijuna kuna na 31. prosinca 2020. godine uslijed većeg uvoza nafte i viših cijena
 - Tijekom I.-VI. 2021. godine, (10) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje gotovih rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje (I.-VI. 2020.: povrat umanjenja 4 milijuna kuna) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom I.-VI. 2021. godine, 2 milijuna kuna priznato je kao povrat vrijednosnog usklađenja (I.-VI. 2020.: (1) milijun kuna priznat je kao vrijednosno usklađenje robe) unutar linije „Nabavna vrijednost prodane robe“ u računu dobiti i gubitka
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 1.713 milijuna kuna što je 42% više nego 31. prosinca 2020. uglavnom zbog veće prodaje i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2021. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 30. lipnja 2021. **ukupne obveze** iznosile su 11.387 milijuna kuna što je 18% više nego na 31. prosinca 2020. Neto dug INA Grupe iznosi 2.011 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2020. **Omjer duga i kapitala** povećao se s 14,7% 31. prosinca 2020. na 16,9% 30. lipnja 2021. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se u odnosu na 31. prosinca 2020. na iznos od 2.555 milijuna kuna uglavnom zbog viših cijena uvozne nafte i rafiniranih proizvoda

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 1,384 milijuna kuna u I.-VI. 2021. što predstavlja povećanje odnosu na I.-VI. 2020. 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 (502) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (1.734) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena te veće količine sirove nafte
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (1.128) milijuna kuna vezano uz povećanja prodajnih cijena i količina
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 2.360 milijuna kuna odnosi se uglavnom na više nabavne cijene i količine u skladu s proizvodnom dinamikom i turističkom sezonom
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (460) milijuna kuna i niži je 7% u usporedbi s (495) milijuna kuna odljeva u I.-VI. 2020., odražavajući intenzivno ulaganje u rafinerijsko poslovanje

Reklasifikacija

Uprava Ine usvojila je u prosincu 2020. godine novu verziju računovodstvenih politika i procedura INA Grupe. Nova verzija računovodstvenih politika i procedura INA Grupe dosljedno se primjenjuje na sva izvještajna razdoblja, ako nije drugačije navedeno. Dodatno, izračun CCS korekcija uključuje prilagodbe CO₂ u skladu s metodologijom na razini MOL Grupe. Ako su stavke u konsolidiranim financijskim izvještajima izmijenjene, svi usporedni iznosi su reklasificirani.

INA je prilagodila svoju klasifikaciju između stavki operativnih prihoda i operativnih rashoda kako bi bolje uskladila standarde poslovnog izvještavanja Grupe, pozicija Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti reklasificirana je na operativne rashode u iznosu 119 milijuna kuna za razdoblje I.-VI. 2020. godine.

Dodatno, za razdoblje I.-VI. 2020. godine reklasificirani su prihodi od iskorištenja rezerviranja u iznosu 100 milijuna kuna na pozicije pripadajućih troškova (58 milijuna kuna na ostale materijalne troškove, 18 milijuna kuna na nematerijalne troškove i 24 milijuna kuna na troškove osoblja).

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.-VI. 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 2020. godine.

Na dan 30. lipnja 2021. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne terminske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama, perioda za određivanje cijena i *crack spreadovima*
- Ugovoreni i raspoloživi kratkoročnih linija u iznosu od 2.589 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovoreni i raspoloživi dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.516 milijuna kuna

Promjena kapitala

HRK mln	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Zadržana dobit/ (preneseni gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2020. godine	9.000	166	1.590	241	207	11.204	12	11.216
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	(965)	(965)	-	(965)
Prijenos	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	8	(67)	-	(59)	-	(59)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	8	(67)	(967)	(1.026)	-	(1.026)
Stanje 30. lipnja 2020. godine	9.000	166	1.598	174	(760)	10.178	12	10.190
Stanje 1. siječnja 2021. godine	9.000	199	1.529	202	(1.586)	9.344	13	9.357
Dobit/(gubitak) razdoblja	-	-	-	-	534	534	-	534
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	-	-	17	6	-	23	-	23
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	17	6	534	557	-	557
Stanje 30. lipnja 2021. godine	9.000	199	1.546	208	(1.052)	9.901	13	9.914

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.-VI. 2021. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	I.-VI. 2021.	I.-VI. 2021.
Udio u društvu prizatom kao dugotrajna financijska imovina		
JANAF d.d. Zagreb	-	24
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	713	737
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	253	5
MOL Serbia d.o.o.	47	-
MOL Petrochemical	31	5
MOL Slovenia d.o.o.	14	-
Slovnaft, a.s.	2	104
MOL Azerbajijan	-	572
MOL Commodity Trading Kft.	-	22
IES S.p.A	-	10

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	30. lipnja.2021.	30. lipnja.2021.
Udio u društvu prizatom kao dugotrajna financijska imovina		
JANAF d.d. Zagreb	-	7
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	90	329
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
MOL Commodity Trading Kft.	216	214
Tifon d.o.o.	34	1
MOL Serbia d.o.o.	24	-
MOL Petrochemicals	7	1
MOL Slovenia d.o.o.	6	-
Slovnaft, a.s.	2	36
Petrolszolg Kft.	1	-
MOL Azerbajijan	-	285
IES S.p.A	-	4

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-VI. 2021. 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:

- Sándor Fasimon – Predsjednik Uprave
- Niko Dalić – član Uprave
- Barbara Dorić – član Uprave
- Ferenc Horváth – član Uprave
- Darko Markotić – član Uprave
- József Simola – član Uprave