



**INA GRUPA
VII.-IX. i I.-IX. 2021.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, listopad 2021.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za VII.-IX. i I.-IX. 2021. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 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	5
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	14
Promjena kapitala.....	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama	15
Izjava o odgovornosti	15

Izjava posloводства: Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	(mil. kn)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
4.129	6.978	Neto prihod od prodaje*	11.209	16.248	45
525	1.102	EBITDA ⁽¹⁾	470	2.341	398
525	1.102	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽³⁾	470	2.341	398
527	1.052	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	1.321	2.109	60
(207)	700	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.190)	1.153	n.a.
88	700	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki ⁽³⁾	(895)	1.153	n.a.
90	650	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki	(44)	921	n.a.
26	(35)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(56)	128	n.a.
(90)	563	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(1.055)	1.097	n.a.
205	563	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	(760)	1.097	n.a.
295	758	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	571	1.206	111
196	699	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	798	1.564	96
Zarada po dionici					
(9,0)	56,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(105,5)	109,7	n.a.
2.503	1.639	Neto dug	2.503	1.639	(35)
20,9	13,5	Omjer duga i kapitala (%)	20,9	13,5	
232	294	Kapitalna ulaganja ukupno	750	903	20
212	253	Hrvatska	667	753	13
20	41	Inozemstvo	83	150	81

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	(mil. USD) ⁽⁵⁾	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
641	1.098	Neto prihod od prodaje*	1.678	2.580	54
82	173	EBITDA ⁽¹⁾	73	371	411
82	173	EBITDA bez jednokratnih stavki⁽³⁾	73	371	411
82	166	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki⁽²⁾	198	335	69
(32)	110	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(177)	183	n.a.
14	110	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki ⁽³⁾	(131)	183	n.a.
14	102	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	(5)	146	
4	(6)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(8)	21	n.a.
(14)	89	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	(156)	174	n.a.
32	89	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽³⁾	(110)	174	n.a.
46	119	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽⁴⁾	87	191	120
30	110	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	118	249	111
Zarada po dionici					
(1,4)	8,9	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (dolara po dionici)	(15,6)	17,4	n.a.
388	255	Neto dug	388	255	(34)
36	46	Kapitalna ulaganja ukupno	112	144	29
33	40	Hrvatska	99	120	21
3	6	Inozemstvo	12	24	91

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) Izračun CCS korekcija uključuje prilagodbe CO₂, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

(3) U periodu I.-IX.2021. razdoblju nije bilo jednokratnih stavki, dok je u periodu I.-IX. 2020. na rezultat negativno je utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (295) milijuna kuna

(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: VII.-IX. 2020 – 6,4391 HRK/USD; VII.-IX. 2021 – 6,3528 HRK/USD; I.-IX. 2020 – 6,7043 HRK/USD; I.-IX. 2021 – 6,2910 HRK/USD, na dan 31. prosinca 2020. – 6,1390 HRK/USD; na dan 30. rujna 2020. – 6,4530 HRK/USD; na dan 30. rujna 2021. – 6,4266 HRK/USD

Financijski i operativni pregled prvih devet mjeseci 2021. godine

Ekonomski oporavak nastavio se u trećem tromjesečju 2021. godine, no pandemija COVID-19 i ostala svjetska makroekonomska događanja i dalje predstavljaju prijetnju za buduće izglede.

EBITDA INA Grupe u prvih devet mjeseci 2021. godine iznosila je 2,3 milijarde kuna dok je neto dobit na razini 1 milijarde kuna te predstavlja oporavka u odnosu na negativni prošlogodišnji rezultat. Istraživanje i proizvodnja je glavni pokretač rezultata s EBITDA od 1,6 milijardu kuna, što predstavlja povećanje potaknuto prvenstveno poboljšanom ostvarenom cijenom ugljikovodika na razini 58 dolara za boe. Ipak, prirodni pad proizvodnje nastavlja se kroz čitavu djelatnost. Rezultat Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju dostigao je 1 milijardu kuna kao rezultat turističke sezone koja je bila bolja od očekivane.

Ulaganja su povećana u svim djelatnostima u usporedbi s prvih devet mjeseci 2021. godine. Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka ostaje glavno strateško ulaganje, čiji je cilj unaprijediti dugoročnu tržišnu poziciju rafinerijske djelatnosti. Istovremeno, izgradnja profitabilnog portfelja Istraživanja i proizvodnje u Egiptu nastavlja se s očekivanim aktivnostima istraživanja i razrade u novostečenom udjelu u Bloku 10. Financijska pozicija s neto dugom od 1.639 milijuna kuna i omjerom duga i kapitala od 13,5% omogućavaju INA Grupi nastavak trenutačnog intenzivnog investicijskog ciklusa.



Komentar predsjednika Uprave

G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

Nastavno na neviđena previranja na tržištu tijekom 2020. godine, ovu godinu obilježava povoljnije eksterno okruženje, iako se poremećaji u svjetskoj ekonomiji nastavljaju. Cijene nafte i plina nisu se samo opravile, već ih je nagli porast potražnje pogurao daleko preko očekivanih, s razinama cijene nafte Brent preko 70 dolara po barelu u trećem tromjesečju 2021. i daljnjim rastom u četvrtom tromjesečju. Takvo okruženje povećalo je prihode INA Grupe na razinu od preko 16 milijardi kuna. Ovaj skok cijena osnovni je pokretač snažnih rezultata, osobito u djelatnosti Istraživanja i proizvodnje koja je ponovno najveći generator novca. Ipak, moramo biti svjesni kako je ovo olakšanje potaknuto izvana i da nastavak prirodnog pada proizvodnje ostaje izazov. Kako bismo odgovorili na taj izazov INA će nastojati maksimizirati hrvatski portfelj, kako na kopnu tako i u podmorju, novom kampanjom bušenja čiji je cilj povećanje proizvodnje plina.

Prodaja rafinerijskih proizvoda povećala se na ključnim tržištima, dok su se maloprodajne količine oporavile za 14 posto u usporedbi s prvih devet mjeseci 2020. godine, koje je uglavnom obilježila pandemija. Ovo je rezultat turističke sezone bolje od očekivanog, što je vidljivo i u dijelu goriva i ne-goriva. Rafinerijske marže, iako trenutačno pokazuju znakove oporavka, ostaju glavni čimbenik koji utječe na profitabilnost djelatnosti i ujedno predstavljaju rizik za buduće izgleda.

Kapitalna ulaganja tijekom prvih devet mjeseci 2021. godine povećana su za 20 posto, pri čemu se otprilike polovica odnosi na rafinerijsku djelatnost.

Nadamo se da će se šokovi na tržištu, kojima svjedočimo u prošloj i ovoj godini, uskoro stabilizirati. Bez obzira na to u kojem smjeru će se tržišna situacija razvijati, INA je posvećena osiguravanju stabilnog novčanog toka kako bi u narednom razdoblju provela sve strateške projekte koji su započeli.

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
462	1.031	Neto prihod od prodaje	1.642	2.588	58
152	652	EBITDA	707	1.563	121
152	652	EBITDA bez jednokratnih stavki **	707	1.563	121
(9)	470	Dobitak iz osnovne djelatnosti	84	1.032	1.129
(9)	470	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jed. stavki **	84	1.032	1.129
53	516	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	424	1.206	184
99	136	Kapitalna ulaganja	283	357	26

* 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

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
13.033	12.567	Proizvodnja nafte (boe/d)	13.283	12.586	(5)
10.695	10.383	Hrvatska	10.937	10.332	(6)
1.841	1.703	Egipat	1.820	1.778	(2)
498	481	Angola	525	476	(9)
13.705	13.325	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	15.513	13.767	(11)
4.519	3.139	Hrvatska - podmorje	4.876	3.356	(31)
9.186	10.187	Hrvatska - kopno	10.637	10.410	(2)
876	930	Kondenzat (boe/d)	1.060	1.001	(6)
27.614	26.822	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	29.856	27.354	(8)

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
30	70	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	31	58	84

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

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

Ključni pokazatelji poslovanja

- Više cijene rezultirale su prihodima višima za 1.125 milijuna kuna. Cijena Brenta viša za 66% rezultirala je 528 milijuna kuna višim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata, dok su više cijene plina rezultirale 520 milijuna 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: neznatno niža proizvodnja zbog nižeg dobrinosa koncesije East Yidma
 - 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 te zastoji na Annamaria A i Ika rezultirali su nižom proizvodnjom svih polja Jadrana
- Niža proizvodnja plina na Panonu uglavnom zbog visokog udjela vode na poljima Duboke Podravine i Međimurja
- Niža proizvodnja kondenzata uzrokovana prirodnim padom proizvodnje

Kapitalna ulaganja

I.-IX. 2021. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	24	30	-
Razrada	124	93	16
Ostalo	70	-	-
UKUPNO	218	123	16

Viša razina ulaganja u usporedbi s prvih devet mjeseci 2020. uglavnom je rezultat intenzivnijih aktivnosti istraživanja i razrade u Egipatu. Glavne aktivnosti odnosile su se na:

Istraživanje:

- Drava-02: Bušenje bušotine Ždala-1 dovršeno je krajem kolovoza, nema ugljikovodika, bušotina je likvidirana i sanacija lokacije je u tijeku
- Drava-02: Bušotina Bačkovica-1 izbušena je u rujnu i pokazala je postojanje ugljikovodika, pripremni radovi za testiranje bušotine su u tijeku
- Drava-03 i SZH-01: Obrada seizmičkih podataka snimljenog područja je u tijeku

Razrada:

- Ukupno je izvedeno 30 remonata bušotina u Hrvatskoj u Panonu
- EOR Šandrovac: U 2. kvartalu pokrenut je pilot-projekt za identificiranje mogućnosti primjene na cijelom polju i od tada su aktivnosti u tijeku
- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je 10 razradnih bušotina od kojih su 8 opremljene i puštene u proizvodnju kao naftne bušotine
- Egipat, koncesija East Damanhur: INA je ušla u koncesiju u ožujku kao partner sa 20% udjela. Planirano je bušenje 2 istražne bušotine. Priprema za bušenje prve bušotine je u tijeku, početak bušenja planira se sredinom listopada. Bušenje druge bušotine odgođeno je za 2022. godinu



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
3.997	6.884	Neto prihod od prodaje	10.809	15.856	47
348	531	EBITDA	(334)	1.060	n.a.
348	531	EBITDA bez jednokratnih stavki	(334)	1.060	n.a.
350	481	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki**	517	828	60
(145)	355	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.205)	529	n.a.
150	355	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(910)	529	n.a.
152	305	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(59)	297	n.a.
224	338	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	88	314	256
126	143	Kapitalna ulaganja	429	514	20

* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju INA, d.d. i sljedeća 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 periodu I.-IX.2021. razdoblju nije bilo jednokratnih stavki, dok je u periodu I.-IX. 2020. na rezultat negativno je utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (295) milijuna kuna; CCS izračun uključuje prilagodbe CO2, sva usporedna razdoblja su reklasificirana

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

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Rafinerijska prerada (kt)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
33	33	Domaća nafta	74	80	7
655	665	Uvozna nafta	1.640	1.545	(6)
282	264	Ostala sirovina	570	600	5
970	962	Ukupno rafinerijska prerada	2.284	2.225	(3)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
63	60	UNP*	128	133	4
46	13	Primarni benzin	95	49	(48)
219	233	Benzini	509	509	(0)
21	43	Petroleji	53	63	18
412	396	Dizel	954	920	(4)
9	19	Plinska ulja	63	42	(33)
89	87	Lož ulja	203	235	16
23	24	Ostali proizvodi**	58	63	10
882	875	Ukupno	2.063	2.014	(2)
8	9	Rafinerijski gubitak	21	24	13
80	78	Vlastita potrošnja	200	187	(7)
970	962	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.284	2.225	(3)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
534	644	Hrvatska	1.370	1.503	10
159	210	BiH	449	533	19
7	47	Slovenija	34	100	198
57	27	Italija	114	47	(58)
399	393	Ostala tržišta	1.159	1.143	(1)
1.156	1.321	Ukupno	3.126	3.326	6
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
71	66	UNP*	175	170	(2)
10	14	Primarni benzin	37	36	(3)
242	252	Benzini	625	599	(4)
27	58	Petroleji	50	79	58
494	588	Dizel	1.380	1.426	3
13	23	Plinska ulja	94	73	(22)
73	69	Lož ulja	179	210	17
24	19	Bitumen	50	55	9
202	232	Ostalo***	536	678	26
1.156	1.321	Ukupno	3.126	3.326	6
293	268	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	713	811	14
208	141	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	694	440	(37)
507	504	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	507	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.-IX. 2021. u odnosu na I.-IX. 2020. godine

Ključni pokazatelji

- Rafinerija nafte Rijeka u stabilnom radu od ožujka, s tržištu prilagođenom razinom proizvodnje
- Rafinerijske marže i dalje su pod pritiskom zbog nepovoljnijih marži ključnih proizvoda (dizel, JET i plinsko ulje) uz znakove oporavka *crackova* od sredine ljeta
- Uzlazni trend cijene nafte Brent, prirodnog plina 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 811 kt, odnosno 14% više od realizacije u 2020. godini, što je rezultat oporavka tržišta u odnosu na prošlogodišnje nepovoljno okruženja pogođeno korona pandemijom i veće turističke potrošnje
- Marža negoriva veća je od prošlogodišnjeg razdoblja preko 17% što je rezultat prilagodbe ponude asortimana, kao i pozitivnih efekata povećanja broja i unaprijeđenja usluga na Fresh corner lokacijama

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 446 milijuna kuna:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka - cjelokupni inženjering je na ~83% (dostignut je 90% 3D model za sve jedinice), čelična konstrukcija Koksne komore se očekuje do kraja listopada 2021. godine. Izmjenjivači topline i kolone su spremni za otpremu iz Južne Koreje.
 - Projekt Biorafinerija - Komunikacija s nadležnim ministarstvima o potpisivanju Ugovora o dodjeli bespovratnih sredstava za oporavak i održivost i slijedeći koraci su u tijeku. U pripremi je Interna dokumentacija, kako bi se osigurao proračun projekta za naredno razdoblje.
- Kapitalna ulaganja u Usluge kupcima i maloprodaja iznosila su 68 milijuna kuna u 2021 s naglaskom na rekonstrukcije i razvoj Fresh corner koncepta koji je do sada implementiran na 123 maloprodajna mjesta

Glavni vanjski parametri

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Cijene sirove nafte i plina	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
43	74	Brent dtd (USD/bbl)	41	68	66
(0,4)	2,4	Brent-Ural spread (USD/bbl)	0,4	1,7	298
10	47	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	10	30	212
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
396	717	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	377	643	71
353	600	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	361	547	52
236	396	Lož ulja 3,5% (USD/t)	203	367	81
358	681	UNP (USD/t)	371	605	63
71	161	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	66	129	96
28	44	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	50	33	(35)
(90)	(160)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(107)	(147)	37
32	124	Crack spread – UNP (USD/t)	60	91	52
(3,5)	0,2	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(2,4)	(1,8)	(25)
Tečaj					
6,44	6,36	kn/USD prosjek	6,70	6,30	(6)
6,45	6,43	kn/USD na dan	6,45	6,43	(0)
7,65	7,49	kn/EUR prosjek	7,57	7,53	(1)
7,54	7,50	kn/EUR na dan	7,54	7,50	(1)
0,25	0,13	3m USD LIBOR (%)	0,79	0,16	(80)
(0,47)	(0,55)	3m EURIBOR (%)	(0,39)	(0,54)	39

* 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. rujna 2020. i 2021. godine (u milijunima kuna)

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Bilješka	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%	
4.129	6.978	Prihodi od ugovora s kupcima	1	11.209	16.248	45
37	62	Ostali poslovni prihodi		116	219	89
4.166	7.040	Prihodi iz osnovne djelatnosti		11.325	16.467	45
(30)	(9)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(423)	627	n.a.
(2.079)	(3.305)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(4.835)	(7.376)	53
(732)	(402)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	3	(1.660)	(1.188)	(28)
(393)	(484)	Ostali materijalni troškovi*	3	(1.317)	(1.421)	8
(108)	(112)	Nematerijalni troškovi*	3	(339)	(331)	(2)
(357)	(390)	Troškovi osoblja*	4	(1.148)	(1.290)	12
(625)	(1.548)	Nabavna vrijednost prodane robe	5	(2.724)	(4.318)	59
(82)	(24)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	3	(142)	(23)	(84)
(42)	(139)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)*	3	(121)	(181)	50
75	73	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti*		194	187	(4)
(4.373)	(6.340)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(12.515)	(15.314)	22
(207)	700	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		(1.190)	1.153	n.a.
35	47	Financijski prihodi	-	101	301	198
(9)	(82)	Financijski rashodi		(157)	(173)	10
26	(35)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	6	(56)	128	n.a.
25	7	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	6	70	-	n.a.
(156)	672	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		(1.176)	1.281	n.a.
67	(109)	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	7	122	(184)	n.a.
(89)	563	Dobit/(gubitak) razdoblja		(1.054)	1.097	n.a.
		Pripisivo:				
(90)	563	Vlasnicima Društva		(1.055)	1.097	n.a.
1	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		1	-	n.a.
		Zarada po dionici				
(9,0)	56,3	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		(105,5)	109,7	n.a.

*Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 13.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

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

	Bilješka	31. prosinca 2020.	30. rujna 2021.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	485	488	1
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	11.700	11.462	(2)
Imovina s pravom korištenja		304	290	(5)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		254	255	0
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		843	856	2
Odgođena porezna imovina		1.210	1.030	(15)
Dugotrajna financijska imovina		560	605	8
Ukupno dugotrajna imovina		15.373	15.003	(2)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	1.624	2.758	70
Potraživanja od kupaca, neto	12	1.206	2.035	69
Ostala potraživanja		192	239	24
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		5	12	140
Ostala kratkotrajna imovina		89	206	131
Utržive vrijednosnice		78	-	n.a.
Novac i novčani ekvivalenti		399	410	3
Kratkotrajna imovina		3.593	5.660	58
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		30	15	(50)
Ukupno kratkotrajna imovina		3.623	5.675	57
Ukupna aktiva	8	18.996	20.678	9
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		199	199	-
Revalorizacijske rezerve		202	239	18
Ostale rezerve		1.529	1.551	1
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		(1.586)	(489)	(69)
Udjeli vlasnika matičnog društva		9.344	10.500	12
Nekontrolirajući interesi		13	13	0
Ukupno kapital		9.357	10.513	12
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		-	193	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		232	213	(8)
Ostale dugoročne obveze		33	30	(9)
Otpremnine i jubilarne nagrade		64	64	-
Dugoročna rezerviranja		3.696	3.792	3
Odgođena porezna obveza		16	16	0
Ukupno dugoročne obveze		4.041	4.308	7
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima		2.085	1.856	(11)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		77	81	5
Obveze prema dobavljačima	15	1.426	1.895	33
Porezi i doprinosi		637	1.034	62
Ostale kratkoročne obveze		1.122	734	(35)
Otpremnine i jubilarne nagrade		4	4	-
Kratkoročna rezerviranja		247	253	2
Ukupno kratkoročne obveze		5.598	5.857	5
Ukupno obveze	14	9.639	10.165	5
Ukupna pasiva		18.996	20.678	9

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

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

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	Bilješka	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
(89)	563	Dobit/(gubitak) razdoblja	(1.054)	1.097	n.a.
		Korigirano za:			
731	402	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)	1.660	1.188	(28)
(67)	109	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(122)	184	n.a.
82	24	Vrijednosna usklađenja (neto)	142	23	(84)
(3)	(9)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(5)	(18)	260
(33)	(20)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(2)	(19)	850
5	3	Rashodi od kamata (neto)	14	10	(29)
(25)	(7)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(70)	-	n.a.
(6)	34	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti	10	(175)	n.a.
2	205	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja	(20)	169	n.a.
9	18	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	35	56	60
4	69	Neto (dobit)/gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	175	260	49
3	-	Ostale negotovinske stavke	2	-	n.a.
613	1.391	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	765	263
		Kretanje obrtnog kapitala	17		
170	307	Smanjenje/(Povećanje) zaliha	(161)	(1.427)	786
(136)	(393)	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova	290	(1.521)	n.a.
(449)	(605)	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(83)	1.755	n.a.
198	700	Novac iz operativnih aktivnosti	811	1.582	95
(2)	(1)	Plaćeni porezi	(13)	(18)	38
196	699	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	798	1.564	96
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti			
(100)	(352)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(623)	(961)	54
(123)	(29)	Plaćena nematerijalna imovina	(135)	(80)	(41)
3	12	Primici od prodaje dugotrajne imovine	8	39	388
17	-	Ulaganja u vrijednosnice	35	-	n.a.
9	9	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava	9	169	1.778
6	6	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	21	18	(14)
3	1	Kredit i ostala ulaganja (neto)	5	2	(60)
(185)	(353)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	(680)	(813)	20
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
(6)	(1)	Promjena dugoročnih kredita (neto)	(332)	203	n.a.
(271)	(728)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)	(181)	(259)	43
(16)	17	Promjena glavnice obveza po najmu	(21)	(14)	(33)
(38)	-	Isplaćene dividende vlasnicima	(38)	(585)	1,439
76	42	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(56)	(81)	45
(255)	(670)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(628)	(736)	17
(244)	(324)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(510)	15	n.a.
324	744	Na dan 1. siječnja	606	399	(34)
(22)	(10)	Promjene tečajnih razlika	(34)	(5)	(85)
-	-	Stanje na kraju razdoblja	62	409	560
50	-	Dopušteno prekoračenje	46	1	(98)
108	410	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju	108	410	280

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII.-IX. 2020.	VII.-IX. 2021.	(mil. kn)	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.	%
Neto prihod od prodaje					
462	1.031	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.642	2.588	58
3.997	6.884	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	10.809	15.856	47
361	346	Korporativno i Ostalo	1.052	937	(11)
(691)	(1.283)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(2.294)	(3.133)	37
4.129	6.978	Ukupno	11.209	16.248	45
EBITDA*					
152	652	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	707	1.563	121
348	531	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(334)	1.060	n.a.
18	41	Korporativno i Ostalo	(98)	(25)	(74)
5	(122)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	195	(257)	n.a.
523	1.102	Ukupno	470	2.341	398
EBITDA bez jednokratnih stavki					
152	652	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	707	1.563	121
348	531	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(334)	1.060	n.a.
18	41	Korporativno i Ostalo	(98)	(25)	(74)
5	(122)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	195	(257)	n.a.
523	1.102	Ukupno	470	2.341	398
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
(9)	470	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	84	1.032	1.129
(145)	355	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(1.205)	529	n.a.
(59)	(4)	Korporativno i Ostalo	(265)	(153)	(42)
5	(121)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	196	(255)	n.a.
(208)	700	Ukupno	(1.190)	1.153	n.a.
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
(9)	470	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	84	1.032	1.129
150	355	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(910)	529	n.a.
(59)	(4)	Korporativno i Ostalo	(265)	(153)	(42)
5	(121)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	196	(255)	n.a.
87	700	Ukupno	(895)	1.153	n.a.
Nekretnine, postrojenja i oprema					
4.566	4.394	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.566	4.394	(4)
6.278	6.458	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.278	6.458	3
1.307	1.109	Korporativno i Ostalo	1.307	1.109	(15)
(476)	(499)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(476)	(499)	5
11.675	11.462	Ukupno	11.675	11.462	(2)

* 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. 2021. iznosi (257) milijuna kuna u odnosu na 195 milijuna kuna u I.-IX. 2020. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-IX. 2021. godini iznosili su 16.248 milijuna kuna te su 45% viši u odnosu na I.-IX. 2020. podržani rastom cijena ugljikovodika i kotacija proizvoda
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su viši za 53% u odnosu na I.-IX. 2020. i iznosili su (7.376) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i više cijene
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-IX. 2021. godini:
 - Ostali materijalni troškovi viši su za 8% i iznose (1.421) milijuna kuna, uglavnom zbog viših transportnih i troškova geoloških radova
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (331) milijun kuna te su bili 2% niži u odnosu na I.-IX. 2020. godine uglavnom zbog nižih troškova intelektualnih usluga
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.188) milijuna kuna je 28% niža u odnosu na I.-IX. 2020. godine
 - U periodu I.-IX. 2021. vrijednosna usklađenja imovine negativno su utjecala u iznosu (23) milijun kuna u odnosu na negativan utjecaj u iznosu (142) milijuna kuna u razdoblju I.-IX. 2020. godine
 - Rezerviranja su imala negativan učinak u iznosu od (181) milijuna kuna u I.-IX. 2021. u odnosu na negativan učinak u I.-IX. 2020. u iznosu od (121) milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.290) milijuna kuna bili su 12% viši nego u I.-IX. 2020. godine
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-IX. 2021. porasla je za 59% u odnosu na I.-IX. 2020. te je iznosila (4.318) milijuna kuna uslijed većeg uvoza za osiguranje potreba tržišta i porasta cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je pozitivan u I.-IX. 2021. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u I.-IX. 2021. iznosila je 19 milijuna kuna dok je u I.-IX. 2020. gubitak iznosio (14) milijuna kuna
 - Rashodi od kamata iznosile su (67) milijuna kuna a prihodi od kamata 1 milijun kuna u I.-IX. 2021., dok su u I.-IX. 2020. rashodi od kamata iznosile (51) milijuna kuna, a prihodi od kamata 3 milijuna kuna
 - Ostala financijska dobit iznosila je 175 milijuna kuna u odnosu na ostalu financijsku dobit u iznosu od 6 milijuna kuna u I.-IX. 2020.
- 7 **Trošak poreza tekuće godine** u I.-IX. 2021. iznosio je (184) milijuna kuna u odnosu na 122 milijuna kuna prihoda od poreza u I.-IX. 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. rujna 2021. i 30. rujna 2020. godine

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. rujna 2021. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 20.678 milijuna kuna te je 9% viša nego 31. prosinca 2020.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2021. godine, INA Grupa uložila je 75 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 40 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2021. godine INA Grupa je uložila 828 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.085 milijun kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 2.758 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.-IX. 2021. godine, (4) milijuna kuna priznato je kao vrijednosno usklađenje gotovih rafinerijskih proizvoda i nedovršene proizvodnje (I.-IX. 2020.: vrijednosno usklađenje u iznosu (107) milijuna kuna) unutar linije „Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje“ u računu dobiti i gubitka
 - Tijekom I.-IX. 2021. godine, 1 milijuna kuna priznato je kao povrat vrijednosnog usklađenja (I.-IX. 2020.: (4) 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 2.035 milijuna kuna što je 69% više nego 31. prosinca 2020. uglavnom zbog veće prodaje i boljeg cjenovnog okruženja
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2021. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 30. rujna 2021. **ukupne obveze** iznosile su 10.165 milijuna kuna što je 5% više nego na 31. prosinca 2020. Neto dug INA Grupe iznosi 1.639 milijuna kuna te se povećao u odnosu na 31. prosinca 2020. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 14,7% 31. prosinca 2020. na 13,5% 30. rujna 2021. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećale su se u odnosu na 31. prosinca 2020. na iznos od 1.895 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 2.775 milijuna kuna u I.-IX. 2021. što predstavlja povećanje odnosu na I.-IX. 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 (1.193) milijuna kuna prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od (1.427) milijuna kuna uglavnom se odnosi na povećanje cijena te veće količine sirove nafte
 - Povećanje potraživanja u iznosu od (1.521) milijuna kuna vezano uz povećanja prodajnih cijena i količina
 - Povećanje obveza prema dobavljačima u iznosu od 1.755 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 (813) milijuna kuna i viši je 9% u usporedbi s (680) milijuna kuna odljeva u I.-IX. 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. U izračun CCS korekcija uključene su prilagodbe CO2. 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, pozicija Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti reklasificirana je na operativne rashode u iznosu 194 milijuna kuna za razdoblje I.-IX. 2020. godine. Dodatno, za razdoblje I.-IX. 2020. godine reklasificirani su prihodi od iskorištenja rezerviranja u iznosu 140 milijuna kuna na pozicije pripadajućih troškova (61 milijuna kuna na ostale materijalne troškove, 25 milijuna kuna na nematerijalne troškove i 54 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 I.-IX.2020. na rezultat je djelovalo umanjenje vrijednosti imovine rafinerije nafte Sisak u iznosu od (295) milijuna kuna uslijed koncentracije prerade nafte u Rafineriji nafte Rijeka.

U razdoblju I.-IX. 2021. nije bilo jednokratnih stavki koje bi utjecale na rezultat.

milijuni kuna	I.-IX. 2020.	I.-IX. 2021.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(295)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(295)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	-	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Rafinerije i marketing uključujući usluge kupcima i maloprodaju		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(295)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Korporativne funkcije		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	-	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-

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. rujna 2021. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama, perioda za određivanje cijena i *crack spreadovima*
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 3.224 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.570 milijuna kuna

Promjena kapitala

	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
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	33	-	-	(33)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(623)	(623)	-	(623)
Podzbroj	9.000	199	1.590	241	(449)	10.581	12	10.593
Dobit razdoblja	-	-	-	-	(1.055)	(1.055)	1	(1.054)
Transferi	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	(46)	(44)	-	(90)	-	(90)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	(46)	(44)	(1.057)	(1.147)	1	(1.146)
Stanje 30. rujna 2020. godine	9.000	199	1.544	197	(1.506)	9.434	13	9.447
Stanje 1. siječnja 2021. godine	9.000	199	1.529	202	(1.586)	9.344	13	9.357
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	1.097	1.097	-	1.097
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	22	37	-	59	-	59
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	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

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. 2021. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	I.-IX. 2021.	I.-IX. 2021.
Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina		
JANAF d.d. Zagreb	4	57
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	1.271	1.037
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
Tifon d.o.o.	450	8
MOL Serbia d.o.o.	129	-
MOL Petrochemical	34	8
MOL Slovenia d.o.o.	33	-
Slovnaft, a.s.	8	185
Petrolszolg Kft.	2	-
MOL-LUB Kft.	1	1
MOL Azerbajdžan	-	882
MOL Commodity Trading Kft.	-	22
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	14

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	30. rujna 2021.	30. rujna 2021.
Udio u društvu priznatom kao dugotrajna financijska imovina		
JANAF d.d. Zagreb	1	8
Vladajuće društvo		
MOL Nyrt.	170	152
Društvo koje kontrolira vladajuće društvo		
MOL Commodity Trading Kft.	236	240
Tifon d.o.o.	87	2
MOL Serbia d.o.o.	30	-
MOL Slovenia d.o.o.	6	-
Petrolszolg Kft.	2	-
Slovnaft, a.s.	-	17

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-IX. 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 tokove.

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