



**INA GRUPA
VII.-IX. I I.-IX. 2020.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, listopad 2020.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za VII.–IX. i I.-IX. 2020. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 2020. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII-IX.2019	VII-IX.2020	(mil. kn)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
6.756	4.129	Neto prihod od prodaje*	16.550	11.209	(32)
1.085	525	EBITDA ⁽¹⁾	2.207	470	(79)
1.085	525	EBITDA bez jednokratnih stavki	2.207	470	(79)
1.221	529	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	2.396	1.340	(44)
655	(207)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	942	(1.190)	n.a.
655	88	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	942	(895)	n.a.
791	92	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	1.131	(24)	n.a.
(59)	26	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(96)	(56)	(42)
491	(90)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	679	(1.055)	n.a.
491	205	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	679	(760)	n.a.
863	297	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	855	590	(31)
369	196	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.377	798	(42)
Zarada po dionici					
49,1	(9,0)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	67,9	(105,5)	n.a.
3.036	2.503	Neto dug	3.036	2.503	(18)
21,0	20,9	Omjer duga i kapitala (%)	21,0	20,9	
358	232	Kapitalna ulaganja ukupno	1.541	750	(51)
327	215	Hrvatska	1.319	672	(49)
31	17	Inozemstvo	222	78	(65)
VII-IX.2019	VII-IX.2020	(mil. USD) ⁽⁴⁾	I-IX.2019	I-IX.2020	%
1.017	641	Neto prihod od prodaje*	2.511	1.672	(33)
163	82	EBITDA ⁽¹⁾	335	70	(79)
163	82	EBITDA bez jednokratnih stavki	335	70	(79)
184	82	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	364	200	(45)
99	(32)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	143	(177)	n.a.
99	14	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	143	(133)	n.a.
119	14	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	172	(4)	n.a.
(9)	4	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(15)	(8)	(47)
74	(14)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	103	(157)	n.a.
74	32	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	103	(113)	n.a.
130	46	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	130	88	(32)
56	30	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	209	119	(43)
Zarada po dionici					
7,4	(1,4)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	10,0	(16,0)	n.a.
448	388	Neto dug	448	388	(13)
54	36	Kapitalna ulaganja ukupno	234	112	(52)
49	33	Hrvatska	200	100	(50)
5	3	Inozemstvo	34	12	(65)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) U izvještajnom razdoblju na rezultat negativno je utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (295) 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: VI.-IX. 2019. – 6.6420 HRK/USD; VI.-IX. 2020 – 6.4391 HRK/USD; for I.-IX. 2019 – 6.5908 HRK/USD; I.-IX. 2020 6.7043 HRK/USD; na dan 30. rujna 2019 – 6.7749 HRK/USD; na dan 30. rujna 2020 – 6.4529 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2019 – 6.6499 HRK/USD

2020. godina i dalje nastavlja kao jedna od najizazovnijih godina za cijelu naftnu i plinsku industriju, te posljedično i Inu. Iako se tržište nafte djelomično stabiliziralo, cjenovno okruženje je i dalje daleko od razina prije krize. Djelatnost Istraživanja i proizvodnje je opterećeno nižim ostvarenim cijenama, dok Rafinerije i marketing svjedoče manjoj potražnji i lošijim rafinerijskim maržama.

CCS EBITDA bez jednokratnih stavki INA Grupe iznosila je 1.340 milijuna kuna u prvih devet mjeseci 2020. godine, od čega je oko 40% generirano u trećem tromjesečju 2020. u skladu s uobičajenim sezonskim trendovima. Ovo je smanjenje od 44% u odnosu na isto razdoblje 2019. godine, no ipak EBITDA je u trećem tromjesečju 2020. pozitivna. Dodatno, nastavno na koncentraciju prerade sirove nafte u Rafineriji nafte Rijeka, provedeno je jednokratno umanjenje vrijednosti rafinerijske imovine u Sisku bez efekta na novčani tok.

Poslovanje Istraživanja i proizvodnje obilježeno je kombinacijom 13% niže proizvodnje uslijed prirodnog pada proizvodnje i nižih ostvarenih cijena ugljikovodika, što je dovelo EBITDA na razinu od 707 milijuna kuna, 61% niže u usporedbi s prvih devet mjeseci 2019. godine. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju ostala je pozitivna s 536 milijuna kuna u prvih devet mjeseci 2020. godine, uglavnom zbog doprinosa maloprodaje što je dodatno podržano većim udjelom vlastitih proizvoda i mjerama usmjerenim na smanjenje troškova, nužnima kako bi kompenzirali efekte ekonomskog pada i smanjenja potražnje. Prodajne količine maloprodaje, iako 16% niže tijekom prvih devet mjeseci 2019. godine u usporedbi s istim razdobljem protekle godine, pokazuju zdrav rast u trećem tromjesečju 2020. godine, sa gotovo 300 kt prodanih u zadnjem tromjesečju.

Strateški projekti Ininih Rafinerija i marketinga se nastavljaju, čineći gotovo polovicu kapitalnih ulaganja. Usprkos tržišnim previranjima, financijska pozicija Ine ostaje snažna s omjerom duga i kapitala od 20,9%, što odražava strogu kontrolu troškova i unaprjeđenja učinkovitosti u svim segmentima.



G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

“ Tijekom ljetnih mjeseci Hrvatska je ipak imala nešto bolju turističku sezonu od očekivane, no njen utjecaj i sezonsko povećanje prometa nisu mogli nadomjestiti općenito lošije okruženje. Poslovanje Ine u 2020. godini zahtijevalo je nekoliko operativnih prilagodbi kako bi se osiguralo održivo generiranje novca. Odgoda nekritičnih ulaganja kao i mnoge interne mjere optimizacije bili su glavni fokus aktivnosti. Zahvaljujući njima, strateški projekti kojima je INA posvećena, poput projekta nadogradnje Rafinerija nafte Rijeka kao dijela INA RiM Novi smjer programa, nisu ugroženi.

Što se tiče rezultata prvih devet mjeseci 2020. godine, oni ostaju snažni na operativnoj razini, sa CCS EBITDA od 1,3 milijarde kuna. Očekivani sezonski utjecaj pomogao je rastu rezultata u trećem tromjesečju 2020. godine, pa je EBITDA, nakon negativne prve polovice 2020. godine, pozitivna. Očekivani prirodni pad proizvodnje Istraživanja i proizvodnje i dalje je opterećen niskim cijenama ugljikovodika, osobito prirodnog plina, gdje uz niske cijene uslijed ekonomskog pada vidimo i nižu potražnju. Na rafinerijsko poslovanje je s jedne strane pozitivno utjecao veći udio vlastitih proizvoda u prodaji, no s druge strane tu su negativne marže uslijed niže razine ekonomske aktivnosti. U usporedbi s prvim polugodištem 2020. godine Maloprodaja je u trećem tromjesečju 2020. poslovala znatno bolje. Smanjenje prodanih količina od 16% u usporedbi s prvih devet mjeseci 2019. godine možemo smatrati uspjehom uzimajući u obzir sve tržišne okolnosti.

Godina poput 2020. teško se može ponoviti, no jesenske i zimske mjesece također je teško predvidjeti, a potpuni ekonomski oporavak i dalje nije blizu. Ipak, INA će ući u 2021. godinu kao kompanija pripremljena na ovu neviđenu krizu i sa snažnim strateškim projektima u tijeku, kako bi osigurala potencijal za budući rast.“

Izjava posloводства

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
852	462	Neto prihod od prodaje	2.837	1.642	(42)
581	153	EBITDA	1.819	707	(61)
581	153	EBITDA bez jednokratnih stavki **	1.819	707	(61)
369	(8)	Dobitak iz osnovne djelatnosti	1.167	84	(93)
369	(8)	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **	1.167	84	(93)
393	54	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.325	424	(68)
188	99	Kapitalna ulaganja	494	283	(43)

* Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijeđeća 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.2019	VII-IX.2020	Proizvodnja ugljikovodika (boe/dan)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
14.450	13.033	Proizvodnja nafte (boe/d)	14.647	13.283	(9)
12.050	10.695	Hrvatska	12.248	10.937	(11)
1.791	1.841	Egipat	1.793	1.820	2
610	498	Angola	606	525	(13)
17.617	13.705	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	18.546	15.513	(16)
5.798	4.519	Hrvatska - podmorje	6.338	4.876	(23)
11.819	9.186	Hrvatska - kopno	12.208	10.637	(13)
1.259	876	Kondenzat (boe/dan)	1.314	1.060	(19)
33.325	27.614	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	34.507	29.856	(13)

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-IX.2019	I-IX.2020	%
45	30	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	48	31	(35)

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja u prvih devet mjeseci 2020. u odnosu na prvih devet mjeseci 2019. godine

Ključni pokazatelji

- Pad ostvarene cijene nafte Brent od 36% negativno je utjecao na visinu prihoda od prodaje za 850 milijuna kuna, od čega najviše na prihode od prodaje sirove nafte i kondenzata u iznosu od 476 milijun kuna i dodatnih 345 milijuna kuna negativnog efekta na prihod od prodaje plina
- Domaća proizvodnja sirove nafte bila je niža kao rezultat prirodnog pada i povećanog udjela vode uglavnom na poljima Đeletovci i Stružec
- Proizvodnja sirove nafte u inozemstvu:
 - Egipat: blago veća proizvodnja zbog aktivnosti bušenja na North Bahariyi
 - Angola: manje proizvedene količine odražavaju slabije rezultate ležišta na bloku 3/05 i neplanirana obustava proizvodnje
- Proizvodnja prirodnog plina niža je zbog:
 - Niže proizvodnje prirodnog plina na Jadranu zbog prirodnog pada proizvodnje i povećanog zavodnjavanja
 - Niže proizvodnje prirodnog plina na kopnu uglavnom zbog visokog prirodnog pada proizvodnje na glavnim plinskim poljima (Kalinovac i Vučkovec)
- Niža proizvodnja kondenzata u skladu s smanjenom proizvodnjom na glavnim plinskim poljima

Kapitalna ulaganja

I-IX. 2020. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	26	2	-
Razrada	106	58	8
Ostalo	83	-	-
UKUPNO	215	60	8

Razina investicija niža je u usporedbi s prvih devet mjeseci 2019. godine kao rezultat odgode projekata zbog niske cijene Brenta i pandemije COVID-19:

- Izabela: istražna bušotina Irena-2 – bušenje završeno tijekom listopada, testiranje u tijeku
- Drava-02: testiranje bušotine Jankovac-1 uspješno završeno, očekuje se odluka o komercijalnom otkriću
- Drava-03: snimanje seizmike na poligonu Crnac Zapad započeto sredinom rujna
- Ukupno 25 remonata bušotina izvedeno je u kontinentalnoj Hrvatskoj
- Projekt EOR, Ivanić i Žutica: utiskivanje CO₂ je u tijeku te je izvršen remont na sedam bušotina
- Remont uspješno proveden na tri regije i 16 lokacija tijekom rujna
- Egipat, koncesija North Bahariya: izbušeno je i stavljeno o proizvodnju šest proizvodnih bušotina



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju *

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
6.517	3.997	Neto prihod od prodaje	15.803	10.809	(32)
399	348	EBITDA	336	(334)	n.a.
399	348	EBITDA bez jednokratnih stavki	336	(334)	n.a.
535	352	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	525	536	2
226	(145)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(147)	(1.205)	720
226	150	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(147)	(910)	519
362	154	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	42	(39)	n.a.
394	226	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(461)	107	n.a.
141	126	Kapitalna ulaganja	986	429	(56)

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

** U izvještajnom razdoblju na rezultat negativno je utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (295) milijuna kuna

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

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Rafinerijska prerada (kt)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
120	33	Domaća nafta	487	74	(85)
798	655	Uvozna nafta	1.238	1.640	32
4	-	Kondenzat	38	-	n.a.
267	282	Ostala sirovina	225	570	154
1.189	970	Ukupno rafinerijska prerada	1.988	2.284	15
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
65	63	UNP***	97	128	33
8	46	Primarni benzin	12	95	709
297	219	Benzini	493	509	3
84	21	Petroleji	119	53	(56)
437	412	Dizel	657	954	45
23	9	Plinska ulja	54	63	18
117	89	Lož ulja	241	203	(16)
44	23	Ostali proizvodi*	79	57	(28)
1.075	882	Ukupno	1.752	2.063	18
11	8	Rafinerijski gubitak	29	21	(27)
104	81	Vlastita potrošnja	208	201	(3)
1.189	970	Ukupna rafinerijska proizvodnja	1.988	2.284	15
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
701	534	Hrvatska	1.652	1.370	(17)
213	159	BiH	580	449	(23)
15	7	Slovenija	44	34	(24)
78	57	Italija	236	114	(52)
378	399	Ostala tržišta	619	1.159	87
1.386	1.156	Ukupno	3.131	3.126	(0)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
74	71	UNP***	177	175	(1)
8	10	Primarni benzin	13	37	182
280	242	Benzini	616	625	1
97	27	Petroleji	184	50	(73)
619	494	Dizel	1.573	1.380	(12)
28	13	Plinska ulja	92	94	2
145	73	Lož ulja	219	179	(18)
20	24	Bitumen	53	50	(6)
116	203	Ostali proizvodi**	205	537	163
1.386	1.156	Ukupno	3.131	3.126	(0)
352	293	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	854	713	(16)
330	208	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	987	694	(30)
510	507	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	510	507	(1)

* Ostali proizvodi = benzen-rich cut, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, ostalo

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

*** UNP+propilen

Rezultati poslovanja u prvih devet mjeseci 2020. u odnosu na prvih devet mjeseci 2019. godine

Ključni pokazatelji

- Negativan rezultat odražava nagli pad cijene nafte Brent i kotacija proizvoda uzrokujući značajnu negativnu promjenu u vrijednosti zaliha
- CCS EBITDA bez jednokratnih stavki je veća za 11 milijuna kuna u odnosu na prošlu godinu uglavnom zbog većeg udjela prodaje vlastitih proizvoda, snažne prodajne marže na ključnim tržištima i discipliniranih mjera štednje što je neutraliziralo smanjenu ekonomsku aktivnost i smanjenu potražnju za rafinerijskim proizvodima
- Rafinerijske marže i dalje su pod pritiskom zbog manje povoljnih marži na dizele i benzine, dok su niže cijene sirove nafte i troškovi energije imali pozitivan utjecaj
- Prerada je viša za 296 kt u odnosu na prošlu godinu kada je izvršen opsežan remont u Rafineriji nafte Rijeka, ali je i dalje na smanjenoj razini, prilagođena smanjenoj potražnji zbog pandemije COVID-19
- Ukupne maloprodajne količine bile su (713 kt) 16% ispod razine prvih devet mjeseci 2019. godine zbog negativnog utjecaja pandemije (ograničavanje kretanja širom zemlje i slabija turistička sezona)
- Marža negoriva u maloprodaji veća je za 2% u odnosu na isto razdoblje protekle godine usprkos slabijoj turističkoj sezoni, primarno kao rezultat prilagodbe ponude novim tržišnim uvjetima u razdoblju zatvaranja

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u poslovanje Rafinerija i marketinga iznosila su 342 milijuna kuna:
 - Projekt obrade teških ostataka u Rijeci – U tijeku je izdavanje projektne dokumentacije. Djelomično izdan građevinski projekt i arhitektonski nacrti. Premještanje podzemnih cjevovoda i aktivnosti iskopa su u tijeku i prema planu.
 - Projekt biorafinerije: Projekt je uvršten na listu strateških projekata. Priprema dokumentacije za prijavu u Inovacijski fond u tijeku
 - Splitter propan-propilen - projekt je fizički dovršen i postrojenje je u redovnom radu. Proizvedeni prvi komercijalni proizvodi u specifikaciji s redovnom otpremom. Radovi na instalaciji propanskog dijela (spremnici) su u tijeku i završetak je planiran do studenog 2020. godine
- Kapitalna ulaganja fokusirana su na rekonstrukcije i implementaciju Fresh Cornera. Kapitalna ulaganja u Uslugama kupcima i maloprodaji iznosila su 87 milijuna kuna u prvih devet mjeseci 2020. godine

Glavni vanjski parametri

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Cijene sirove nafte i plina	I-IX.2019	I-IX.2020	%
62	43	Brent dtd (USD/bbl)	65	41	(36,9)
0,05	(0,43)	Brent-Ural spread (USD/bbl)	(0,07)	0,43	n.a.
12,38	9,76	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	17,03	9,66	(43,3)
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
605	396	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	599	377	(37,1)
578	353	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	588	361	(38,6)
323	235	Lož ulja 3,5% (USD/t)	358	203	(43,3)
370	358	UNP (USD/t)	442	371	(16,1)
136	71	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	110	66	(40,2)
109	28	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	99	50	(49,4)
(147)	(90)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(131)	(107)	(17,7)
(99)	32	Crack spread – UNP (USD/t)	(47)	60	n.a.
0,47	(3,51)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(0,36)	(2,37)	558
Tečaj					
6,64	6,44	kn/USD prosjek	6,59	6,70	1,7
6,78	6,45	kn/USD na dan	6,78	6,45	(4,9)
7,39	7,65	kn/EUR prosjek	7,41	7,57	2,2
7,40	7,54	kn/EUR na dan	7,40	7,54	1,9
2,11	0,25	3m USD LIBOR (%)	2,46	0,79	(67,9)
(0,40)	(0,47)	3m EURIBOR (%)	0,34	(0,39)	n.a.

* 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 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

VII-IX.2019	VII-IX.2020	Bilješka	I-IX.2019	I-IX.2020	%
6.756	4.129	Prihodi od ugovora s kupcima	16.550	11.209	(32)
115	75	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	316	194	(39)
54	37	Ostali poslovni prihodi	209	116	(44)
6.925	4.241	Prihodi iz osnovne djelatnosti	17.075	11.519	(33)
(410)	(30)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(156)	(423)	171
(3.083)	(2.079)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(5.242)	(4.835)	(8)
(430)	(732)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(1.265)	(1.660)	31
(495)	(395)	Ostali materijalni troškovi	(1.544)	(1.378)	(11)
(129)	(115)	Nematerijalni troškovi	(497)	(364)	(27)
(446)	(387)	Troškovi osoblja	(1.371)	(1.202)	(12)
(1.301)	(625)	Nabavna vrijednost prodane robe	(6.200)	(2.724)	(56)
7	(82)	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(77)	(142)	84
17	(3)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	219	19	(91)
(6.270)	(4.448)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(16.133)	(12.709)	(21)
655	(207)	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	942	(1.190)	n.a.
53	35	Financijski prihodi	120	112	(7)
(112)	(9)	Financijski rashodi	(216)	(168)	(22)
(59)	26	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(96)	(56)	(42)
2	25	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	(16)	70	n.a.
598	(156)	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja	830	(1.176)	n.a.
(105)	67	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(149)	122	n.a.
493	(89)	Dobit/(gubitak) razdoblja	681	(1.054)	n.a.
Pripisivo:					
491	(90)	Vlasnicima Društva	679	(1.055)	n.a.
2	1	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	2	1	(50)
493	(89)		681	(1.054)	n.a.
Zarada po dionici					
49,1	(9,0)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	67,9	(105,5)	n.a.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinca 2019. i 30. rujna 2020. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	31.12.2019	30.9.2020	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	635	594	(6)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.567	11.675	(7)
Imovina s pravom korištenja	10	342	318	(7)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		160	230	44
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		898	855	(5)
Odgođena porezna imovina		1.035	1.189	15
Utržive vrijednosnice		39	4	(90)
Dugotrajna financijska imovina		607	552	(9)
Ukupno dugotrajna imovina		16.300	15.434	(5)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	2.299	2.189	(5)
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.026	1.388	(31)
Ostala potraživanja		143	183	28
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		16	15	(6)
Utržive vrijednosnice		-	63	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina		136	225	65
Novac i novčani ekvivalenti		606	108	(82)
Kratkotrajna imovina		5.226	4.171	(20)
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		6	23	283
Ukupno kratkotrajna imovina		5.232	4.194	(20)
Ukupna aktiva	8	21.532	19.628	(9)
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		166	199	20
Revalorizacijske rezerve		241	197	(18)
Ostale rezerve		1.590	1.544	(3)
Zadržana dobit		207	(1.506)	n.a.
Udjeli vlasnika matičnog društva		11.204	9.434	(16)
Nekontrolirajući interesi		12	13	8
Ukupno kapital		11.216	9.447	(16)
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		-	-	n.a.
Obveze po dugoročnim najmovima		276	249	(10)
Ostale dugoročne obveze		40	35	(13)
Otpremnine i jubilarne nagrade		70	69	(1)
Dugoročna rezerviranja		3.716	3.717	0
Odgođena porezna obveza		15	15	0
Ukupno dugoročne obveze		4.117	4.085	(1)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima		3.160	2.674	(15)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		68	73	7
Obveze prema dobavljačima	15	1.511	1.292	(14)
Porezi i doprinosi		650	806	24
Ostale kratkoročne obveze		624	1.059	70
Otpremnine i jubilarne nagrade		7	5	(29)
Kratkoročna rezerviranja		179	187	4
Ukupno kratkoročne obveze		6.199	6.096	(2)
Ukupno obveze	14	10.316	10.181	(1)
Ukupna pasiva		21.532	19.628	(9)

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

VII-IX.2019	VII-IX.2020		Bilješka	I-IX.2019	I-IX.2020	%
493	(89)	Dobit/(gubitak) razdoblja		681	(1.054)	n.a.
		Korigirano za:				
430	731	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		1.265	1.660	31
105	(67)	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		149	(122)	n.a.
(7)	82	Vrijednosna usklađenja (neto)		77	142	84
(6)	(3)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(10)	(5)	(50)
37	(33)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		28	(2)	n.a.
7	5	Rashodi od kamata (neto)		15	14	(7)
(2)	(25)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		16	(70)	n.a.
(11)	(6)	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti		(17)	10	n.a.
(17)	2	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		(219)	(20)	(91)
26	9	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		70	35	(50)
2	4	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		(32)	175	n.a.
9	3	Ostale negotovinske stavke		8	2	(75)
1.066	613	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	2.031	765	(62)
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
65	170	Smanjenje/(Povećanje) zaliha		(310)	(161)	(48)
(303)	(136)	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova		(645)	290	n.a.
(449)	(449)	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		325	(83)	n.a.
379	198	Novac iz operativnih aktivnosti		1.401	811	(42)
(10)	(2)	Plaćeni porezi		(24)	(13)	(46)
369	196	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		1.377	798	(42)
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti				
(432)	(100)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(1.639)	(623)	(62)
(11)	(123)	Plaćena nematerijalna imovina		(77)	(135)	75
11	3	Primici od prodaje dugotrajne imovine		18	8	(56)
(18)	17	Ulaganja u vrijednosnice		(18)	35	
10	9	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava		10	9	(10)
16	6	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		37	21	(43)
1	3	Kreditni i ostala ulaganja (neto)		3	5	67
(423)	(185)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(1.666)	(680)	(59)
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti				
-	(6)	Promjena dugoročnih kredita (neto)		(126)	(332)	163
981	(271)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)		1.527	(181)	n.a.
(1.250)	(38)	Isplaćene dividende vlasnicima		(1.250)	(38)	(97)
69	(16)	Promjena glavnice obveza po najmu		266	(21)	n.a.
-	-	Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(1)	-	n.a.
(9)	76	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja		(103)	(56)	(46)
(209)	(255)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti		313	(628)	n.a.
(263)	(244)	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		24	(510)	n.a.
713	324	Na dan 1. siječnja		422	606	44
14	(22)	Promjene tečajnih razlika		15	(34)	n.a.
-	-	Stanje na kraju razdoblja		461	62	(87)
5	50	Dopušteno prekoračenje		8	46	475
469	108	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		469	108	(77)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII-IX.2019	VII-IX.2020	(mil. kn)	I-IX.2019	I-IX.2020	%
Neto prihod od prodaje					
852	462	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.837	1.642	(42)
6.517	3.997	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	15.803	10.809	(32)
528	362	Korporativno i Ostalo	1.524	1.052	(31)
(1.141)	(692)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(3.614)	(2.294)	(37)
6.756	4.129	Ukupno	16.550	11.209	(32)
EBITDA*					
581	153	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.819	707	(61)
399	348	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	336	(334)	n.a.
66	18	Korporativno i Ostalo	77	(98)	n.a.
39	6	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(25)	195	n.a.
1.085	525	Ukupno	2.207	470	(79)
EBITDA bez jednokratnih stavki					
581	153	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.819	707	(61)
399	348	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	336	(334)	n.a.
66	18	Korporativno i Ostalo	77	(98)	n.a.
39	6	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(25)	195	n.a.
1.085	525	Ukupno	2.207	470	(79)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
369	(8)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.167	84	(93)
226	(145)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(147)	(1.205)	720
21	(59)	Korporativno i Ostalo	(53)	(265)	400
39	5	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(25)	196	n.a.
655	(207)	Ukupno	942	(1.190)	n.a.
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
369	(8)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.167	84	(93)
226	150	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(147)	(910)	519
21	(59)	Korporativno i Ostalo	(53)	(265)	400
39	5	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(25)	196	n.a.
655	88	Ukupno	942	(895)	n.a.
Nekretnine, postrojenja i oprema					
5.051	4.566	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.051	4.566	(10)
6.576	6.278	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.576	6.278	(5)
1.398	1.307	Korporativno i Ostalo	1.398	1.307	(7)
(445)	(476)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(445)	(476)	7
12.580	11.675	Ukupno	12.580	11.675	(7)

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

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade

Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade predstavlja 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. 2020. iznosi 195 milijuna kuna u odnosu na (25) milijuna kuna u I.-IX. 2019. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u I.-IX. 2020. godini iznosili su 11.209 milijuna kuna te su ispod razine I.-IX. 2019. uglavnom kao rezultat niže prodaje Rafinerija i marketinga na ključnim tržištima (Hrvatska i BiH), uslijed smanjenja poslovnih aktivnosti, zajedno s naglim padom cijena nafte Brent i kotacija uzrokovanog COVID-19 pandemijom
- 2 **Troškovi sirovina, materijala i energije** su niži za 8% u odnosu na I.-IX.2019. i iznosili su (4.835) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i niže cijene nafte
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u I.-IX. 2020.godini:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 11% i iznose (1.378) milijuna kuna, uglavnom zbog troškova vezanih uz cijenu nafte i manjeg opsega poslovanja
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (364) milijuna kuna te su bili 27% niži u odnosu na I.-IX. 2019. godine i vezani su uz niže troškove intelektualnih usluga u 2020. godini
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (1.660) milijuna kuna je 31% viša u odnosu na I.-IX. 2019. godine
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imala su negativan učinak u iznosu od (123) milijuna kuna u odnosu na pozitivan učinak u 2019. u kada su iznosili 142 milijuna kuna
- 4 **Nabavna vrijednost prodane robe** u I.-IX. 2020. smanjila se za 56% u odnosu na I.-IX. 2019. te je iznosila (2.724) milijuna kuna uslijed manje prodaje i nižih cijena
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.202) milijuna kuna bili su 12% niži nego u I.-IX. 2019. godine
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u I.-IX. 2020. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u I.-IX. 2020. iznosio je (14) milijuna kuna dok je u I.-IX. 2019. iznosio (28) milijuna kuna
 - Plaćene kamate iznosile su (51) milijun kuna a primljene kamate 3 milijuna kuna u I.-IX. 2020., dok su u I.-IX. 2019. plaćene kamate iznosile (89) milijuna kuna a primljene kamate 4 milijuna kuna
 - Ostali financijski prihodi iznosili su 6 milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske prihode u iznosu od 17 milijuna kuna u I.-IX. 2019.
- 7 **Prihodi poreza tekuće godine** u I.-IX. 2020. iznosili su 122 milijuna kuna u odnosu na (149) milijuna kuna troškova poreza u I.-IX. 2019. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2020. i 30. rujna 2019. godine

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 30. rujna 2020. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 19.628 milijuna kuna te je 9% niža nego 31. prosinca 2019.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2020. godine, INA Grupa uložila je 30 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 33 milijun kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujnom 2020. godine INA Grupa je uložila 720 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.565 milijuna kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 2.189 milijuna kuna i smanjile su se za 5% u odnosu na 31. prosinca 2019. godine uslijed nižih cijena i rada Rafinerije nafte Rijeka na minimalnom kapacitetu što je usklađeno s nižom potražnjom
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 1.388 milijuna kuna što je 31% niže nego 31. prosinca 2019. uglavnom zbog manjih prihoda od prodaje
- 13 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2020. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 30. rujna 2020. **ukupne obveze** iznosile su 10.181 milijuna kuna što je 1% više nego 31. prosinca 2019. Neto dug INA Grupe iznosi 2.503 milijuna kuna te se smanjio u odnosu na 31. prosinca 2019. **Omjer duga i kapitala** povećao se sa 18,5% 31. prosinca 2019. na 20,9% 30. rujna 2020. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** smanjile su se u odnosu na 31. prosinca 2019. za 14% na iznos od 1.292 milijuna kuna uglavnom zbog nižih cijena uvozne nafte

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Bilješka

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala** iznosio je 765 milijuna kuna u I.-IX. 2020. što predstavlja smanjenje odnosu na I.-IX. 2019. te je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA isključujući negotovinske stavke
- 17 **Promjene u kretanjima obrtnog kapitala** utjecale su na operativni novčani tijek pozitivno u iznosu od 46 milijuna kuna prvenstveno zbog:
 - Povećanje vrijednosti zaliha od (161) milijun kuna uglavnom se odnosi na povećanje zaliha gotovih proizvoda, uvozne nafte i sirovina
 - Smanjenja potraživanja u iznosu od 290 milijuna kuna vezano uz smanjenje prihoda od prodaje
 - Smanjenje obveza prema dobavljačima u iznosu od (83) milijuna kuna odnosi se uglavnom na uvoz sirove nafte
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (680) milijuna kuna, u usporedbi s (1.666) milijuna kuna odljeva u I.-IX. 2019. odražavajući smanjenje poslovnih aktivnosti



Jednokratne stavke s utjecajem na operativnu dobit i EBITDA (u milijunima kuna)

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.

milijuni kuna	VII-IX.2019	VII-IX.2020
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 2019. godine.

Na dan 30. rujna, 2020. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne terminske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama i perioda za određivanje cijena
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 2.628 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata.
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.581 milijuna kuna.

Promjena kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Zadržana dobit	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2019. godine	9.000	99	1.544	135	1.036	11.814	9	11.823
Dobit razdoblja	-	-	-	-	679	679	2	681
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	53	83	-	136	-	136
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	53	83	679	815	2	817
Korekcija prethodnih razdoblja	-	-	-	-	2	2	-	2
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	67	-	-	(67)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(1.250)	(1.250)	-	(1.250)
Stanje 30. rujna 2019. godine	9.000	166	1.597	218	1.715	11.381	11	11.392
Stanje 1. siječnja 2020. godine	9.000	166	1.590	241	207	11.204	12	11.216
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	(1.055)	(1.055)	1	(1.054)
Korekcija prethodnih razdoblja	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(46)	(44)	-	(90)	-	(90)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	(46)	(44)	(1.057)	(1.147)	1	(1.146)
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	33	-	-	(33)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(623)	(623)	-	(623)
Stanje 30. rujna 2020. godine	9.000	199	1.544	197	(1.506)	9.434	13	9.447

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.2020. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	30.9.2020	30.9.2020
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	4	45
Strateški partner		
MOL Nyrt.	1.012	680
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	293	7
MOL Petrochemical	53	4
MOL Commodity Trading Kft.	43	-
MOL Slovenia d.o.o.	23	-
MOL Serbia d.o.o.	5	-
MOL Azerbajjan	-	477
Slovnaft, a.s.	-	91
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	5
MOL-LUB Kft.	-	2
Ina Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	30.9.2020	30.9.2020
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	2	3
Strateški partner		
MOL Nyrt.	77	31
Društvo koje kontrolira strateški partner		
MOL Commodity Trading Kft.	85	69
Tifon d.o.o.	63	2
MOL Petrochemicals	6	-
MOL Slovenia d.o.o.	1	-
MOL Serbia d.o.o.	2	-
MOL Azerbajjan	-	148
IES S.p.A	-	1

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I.-IX.2020. i VII.-IX.2020. 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 INA Grupe.

Uprava:

- Sándor Fasimon – Predsjednik Uprave
- Niko Dalić – član Uprave
- Barbara Dorić – član Uprave
- Darko Markotić – član Uprave
- Zsolt Pethő – član Uprave
- Ákos Székely – član Uprave