



**INA GRUPA
X.-XII. I I.-XII. 2020.
FINANCIJSKO
IZVJEŠĆE**

Zagreb, veljača 2021.

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je financijske rezultate za X.–XII. i I.–X. 2020. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2020. godine pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

X-XII.2019.	X-XII.2020.	(mil. kn)	2019.	2020.	%
6.047	3.579	Neto prihod od prodaje*	22.597	14.788	(35)
650	521	EBITDA ⁽¹⁾	2.856	991	(65)
650	521	EBITDA bez jednokratnih stavki	2.856	991	(65)
499	443	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	2.894	1.783	(38)
(219)	(108)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	722	(1.298)	n.a.
63	97	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	1.004	(798)	n.a.
(88)	19	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	1.043	(6)	n.a.
23	(12)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(73)	(68)	(7)
(193)	(83)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	486	(1.138)	n.a.
89	122	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	768	(638)	n.a.
(110)	(89)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	744	501	(33)
1.483	1.400	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.860	2.198	(23)
Zarada po dionici					
(19,3)	(8,3)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	48,6	(113,8)	n.a.
2.554	1.608	Neto dug	2.554	1.608	(37)
18,5	14,7	Omjer duga i kapitala (%)	18,5	14,7	
609	532	Kapitalna ulaganja ukupno	2.150	1.282	(40)
535	494	Hrvatska	1.829	1.161	(37)
74	38	Inozemstvo	321	121	(62)
X-XII.2019.	X-XII.2020.	(mil. USD) ⁽⁴⁾	2019.	2020.	%
900	564	Neto prihod od prodaje*	3.412	2.236	(34)
97	82	EBITDA ⁽¹⁾	431	150	(65)
97	82	EBITDA bez jednokratnih stavki	431	150	(65)
74	70	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	437	270	(38)
(33)	(17)	Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	109	(196)	n.a.
9	15	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	152	(121)	n.a.
(13)	3	CCS Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	157	(1)	n.a.
3	(2)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(11)	(10)	(9)
(29)	(13)	Dobit/(gubitak) razdoblja pripisiva vlasnicima Društva	73	(172)	n.a.
13	19	Dobit/(gubitak) razdoblja bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	116	(96)	n.a.
(16)	(14)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	112	76	(32)
221	221	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	432	332	(23)
Zarada po dionici					
(2,9)	(1,3)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	7,3	(17,2)	n.a.
384	262	Neto dug	384	262	(32)
91	84	Kapitalna ulaganja ukupno	325	194	(40)
80	78	Hrvatska	276	176	(36)
11	6	Inozemstvo	48	18	(63)

* Odnosi se na Prihod od ugovora s kupcima

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

(2) U 2020. godini na rezultat je negativno utjecalo vrijednosno usklađenje imovine u iznosu od (500) milijuna kuna, dok je na 2019. utjecalo vrijednosno usklađenje imovine od (282) 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: X.-XII. 2019. – 6,7178 HRK/USD; X.-XII. 2020 – 6,3433 HRK/USD; I.-XII. 2019 – 6,6223 HRK/USD; I.-XII. 2020 6,6141 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2019. – 6,6499 HRK/USD; na dan 31. prosinca 2020. – 6,1390 HRK/USD

2020. godina završila je kao jedna od najzazovnijih za Inu, ali i za svjetsko gospodarstvo. Potražnja za proizvodima je u pojedinim razdobljima 2020. godine pala za 30 do 50 % u usporedbi s istim razdobljem 2019., što je ozbiljno utjecalo na rezultate na ključnim tržištima. Neovisno o djelomičnom oporavku tržišta nafte u drugoj polovici 2020. godine, cijene nafte i plina su u prosjeku za više od 30 % niže u odnosu na 2019. Navedeno je značajno utjecalo na rezultat Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, no stroga ograničenja kretanja i značajan pad ekonomske aktivnosti, prouzročeni ograničenjima vezanima uz COVID-19, također su utjecali na rezultat rafinerijskog poslovanja i maloprodaje. Pravovremena reakcija kompanije na promjene u makro okruženju pomogla je u zadržavanju pozitivnog novčanog tijeka i osiguranju stabilnog financijskog položaja. Rezultat poslovanja pratio je pogoršano okruženje te je CCS EBITDA bez jed. stavki INA Grupe značajno pala, na 1.783 milijuna kuna, što je smanjenje od 38 % u odnosu na 2019. godinu. Gubitak razdoblja iznosio je (1.138) milijuna kuna, uz značajan utjecaj i nenovčanih jednokratnih stavki, kao što je umanjenje vrijednosti rafinerijske imovine u Sisku i imovine Croscra, uslijed smanjenog angažmana. Poslovanje Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, koje tradicionalno najviše doprinosi rezultatu, obilježeno je kombinacijom spomenutog pada realiziranih cijena i nastavljenog trenda niže proizvodnje. To je dovelo do EBITDA djelatnosti od 1.013 milijuna kuna, 57 % niže u usporedbi s 2019. CCS EBITDA bez jed. stavki Rafinerija i marketinga uključujući Usluge kupcima i maloprodaju održala se na visokih 639 milijuna kuna u 2020. godini, uglavnom zbog doprinosa maloprodaje i mjera smanjenja troškova. Prodane količine maloprodaje smanjene su uslijed slabije turističke sezone i ograničenja kretanja, pri čemu se 16 % smanjenje količina na godišnjoj bazi ipak može smatrati snažnim rezultatom s obzirom na izazovno okruženje.

Ulaganja su također prilagođena kako bi se očuvala financijska stabilnost kompanije, što je rezultiralo nižim neto dugom u usporedbi s 2019. te omjerom duga i kapitala od 14,7 %, dok INA u isto vrijeme ostaje predana strateškim projektima, prvenstveno Projektu nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka.



G. Sándor Fasimon, predsjednik Uprave komentirao je rezultate:

“INA Grupa je u 2020. godini uspjela zadržati stabilnu financijsku situaciju i nastaviti sa strateškim projektima, unatoč činjenici da je godina bila nepredvidiva i izazovna za mnoge segmente svjetske ekonomije, a naftna i plinska industrija bila je među jače pogođenima.

Nepredviđeni pad cijena ugljikovodika, isprva potaknut nesuglasicama članicama OPEC+, a zatim produbljen pandemijom COVID-19, utjecao je čak i na najveće igrače u naftnoj i plinskoj industriji. Pravovremena reakcija menadžmenta Ine, uključujući odgodu nekritičnih ulaganja i brojne aktivnosti interne optimizacije, omogućili su nam da osiguramo financijski položaj kompanije. Takvom smo reakcijom zaštitili naša dugoročna strateška ulaganja, kao što je projekt izgradnje postrojenja za obradu teških ostataka u Rijeci, koja će osigurati održivost poslovanja u budućnosti.

Kad je riječ o rezultatima za 2020. godinu, na njih su uglavnom utjecali vanjski čimbenici, uz pad cijena proizvoda i tržišne potražnje. Tijekom ljetnih mjeseci postignut je pozitivan rezultat zahvaljujući nešto boljoj turističkoj sezoni od očekivane, međutim, sveukupni učinak na 2020. godinu rezultirao je lošijim rezultatima. Istraživanje i proizvodnja imali su 32 % niže ostvarene cijene ugljikovodika, na što je dodatno utjecala niža proizvodnja. U takvom okruženju smanjenje prodajnih količina maloprodaje od 16 % može se smatrati solidnim rezultatom, s obzirom na to da je INA zadržala svoj tržišni udio na glavnim tržištima.

Prilagodбом gospodarstva na pandemiju koja i dalje traje, cijene nafte i plina počele su se oporavljati krajem 2020. godine, ali povratak naftne i plinske industrije na razinu prije krize neće biti brz. Stoga će INA nastaviti sa svojim strateškim projektima i prilagodбом novom okruženju, jačajući naš budućí potencijal rasta.“

Izjava posloводства

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina*

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2019.	2020.	%
908	546	Neto prihod od prodaje	3.745	2.188	(42)
537	306	EBITDA	2.356	1.013	(57)
537	306	EBITDA bez jednokratnih stavki **	2.356	1.013	(57)
(18)	136	Dobitak iz osnovne djelatnosti	1.149	220	(81)
264	136	Dobitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **	1.431	220	(85)
344	147	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.669	571	(66)
193	159	Kapitalna ulaganja	687	442	(36)

* 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

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	2019.	2020.	%
13.981	12.807	Proizvodnja nafte (boe/d)	14.479	13.165	(9)
11.648	10.426	Hrvatska	12.097	10.811	(11)
1.752	1.891	Egipat	1.783	1.838	3
581	490	Angola	599	516	(14)
16.911	14.557	Proizvodnja prirodnog plina (boe/d)	18.134	15.273	(16)
5.371	4.028	Hrvatska - podmorje	6.094	4.663	(23)
11.540	10.529	Hrvatska - kopno	12.040	10.610	(12)
1.190	1.087	Kondenzat (boe/d)	1.283	1.067	(17)
32.082	28.451	Ukupna proizvodnja ugljikovodika	33.896	29.505	(13)

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2019	2020	%
46	35	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	48	32	(32)

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda uključujući internu cijenu prirodnog plina

Rezultati poslovanja 2020. u odnosu na 2019. godinu

Ključni pokazatelji poslovanja

- Niže cijene rezultirale su 1.042 milijuna kuna nižim prihodima. Niža cijena Brenta za 34% rezultirala je 611 mil. kn nižim prihodima od prodaje sirove nafte i kondenzata, dok su niže cijene plina rezultirale 396 milijuna kuna nižim prihodima od prodaje plina
- Domaća proizvodnja sirove nafte je niža kao posljedica prirodnog pada i većeg udjela vode u proizvodnji na glavnim poljima
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte:
 - Egipat: blago viša proizvodnja na koncesijama North Bahariya i East Yidma umanjena nižom proizvodnjom na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gahradiq
 - Angola: Niža proizvodnja odraz je slabijih rezultata ležišta na koncesiji Block 3/05 i neplaniranih zastoja proizvodnje
- Pad proizvodnje prirodnog plina rezultat je:
 - Niže proizvodnje na Jadranu zbog prirodnog pada, povećanog udjela vode u proizvodnji i izostanka proizvodnje na platformi Ivana D na polju Ivana (u prosincu)
 - Niže proizvodnje na Panonu kao rezultat visokog prirodnog pada na glavnim plinskim poljima te prekida obustave uslijed izvršenog remonta na Centralnoj plinskoj stanici Molve i Objektima frakcionacije Ivanić Grad
- Proizvodnja kondenzata je niža u skladu sa padom proizvodnje na glavnim poljima

Kapitalna ulaganja

2020. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	46	2	-
Razrada	167	80	11
Ostalo	136	-	-
UKUPNO	349	82	11

Niža razina investicija u odnosu na 2019. godinu posljedica je odgode projekata zbog pada Brent-a i COVID-19 pandemije:

- Izabela: Irena-2 potvrđna bušotina – bušenje dovršeno u listopadu, testiranje uspješno privedeno kraju, otkriće ležišta plina
- Drava-02: Jankovac-1 bušotina – proglašeno komercijalno otkriće nafte
- Drava-03: seizmičko snimanje na području Crnac Zapad započelo je sredinom rujna te završilo sredinom prosinca
- Izvršen je 41 remont bušotina na Panonu
- EOR project, Ivanić i Žutica: u tijeku je utiskivanje CO₂ te je izvedeno 9 remonata
- Uspješno je proveden Remont u trima proizvodnim regijama na 16 lokacija tijekom rujna
- U Egiptu na koncesij North Bahariya izbušeno je 9 razradnih bušotina, od čega je 8 dovršeno i stavljeno u proizvodnju kao proizvođači nafte



Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaju*

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2019.	2020.	%
5.727	3.344	Neto prihod od prodaje	21.530	14.153	(34)
182	181	EBITDA	518	(153)	n.a.
182	181	EBITDA bez jednokratnih stavki	518	(153)	n.a.
31	103	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	556	639	15
(83)	(26)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(230)	(1.231)	435
(83)	(26)	Dobitak/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	(230)	(936)	307
(234)	(104)	CCS Dobitak/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(192)	(144)	(25)
(319)	(216)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(780)	(109)	(86)
350	319	Kapitalna ulaganja	1.336	748	(44)

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

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

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Rafinerijska prerada (kt)	2019.	2020.	%
29	16	Domaća nafta	516	90	(82)
794	249	Uvozna nafta	2.032	1.889	(7)
-	-	Kondenzat	38	-	n.a.
325	187	Ostala sirovina	550	757	38
1.148	452	Ukupno rafinerijska prerada	3.136	2.737	(13)
		Rafinerijska proizvodnja (kt)			
60	24	UNP*	157	153	(3)
2	27	Primarni benzin	14	122	774
282	107	Benzini	775	616	(20)
43	5	Petroleji	162	58	(64)
439	165	Dizel	1.096	1.119	2
36	16	Plinska ulja	89	79	(11)
130	44	Lož ulja	371	247	(33)
42	11	Ostali proizvodi**	121	69	(44)
1.034	401	Ukupno	2.785	2.464	(12)
15	5	Rafinerijski gubitak	44	26	(41)
99	46	Vlastita potrošnja	307	247	(20)
1.148	452	Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.136	2.737	(13)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)			
566	432	Hrvatska	2.218	1.803	(19)
189	158	BiH	769	607	(21)
20	11	Slovenija	64	44	(31)
72	26	Italija	309	140	(55)
426	339	Ostala tržišta	1.044	1.498	43
1.273	966	Ukupno	4.404	4.093	(7)
		Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)			
71	52	UNP*	248	227	(8)
-	2	Primarni benzin	13	38	196
232	112	Benzini	848	737	(13)
37	8	Petroleji	220	58	(73)
562	428	Dizel	2.135	1.808	(15)
37	30	Plinska ulja	128	123	(4)
145	73	Lož ulja	364	252	(31)
21	25	Bitumen	74	75	1
168	236	Ostali proizvodi***	374	775	107
1.273	966	Ukupno	4.404	4.093	(7)
261	225	od čega: prodaja prema Uslugama kupcima i maloprodaji	1.115	938	(16)
284	200	Ukupna prodaja prirodnog plina (mil m3)	1.271	894	(30)
511	505	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	511	505	(1)

*UNP+propilen

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

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

Rezultati poslovanja 2020. u odnosu na 2019. godinu

Ključni pokazatelji

- Negativan rezultat odražava nagli pad cijene nafte Brent i kotacija proizvoda uzrokujući značajnu negativnu promjenu u vrijednosti zaliha
- Rafinerijske marže i dalje su pod pritiskom zbog nepovoljnijih marži na dizele i benzine, dok su niže cijene sirove nafte i troškova energije imali pozitivan utjecaj
- Prerada je niža za 399 kt u odnosu na prošlu godinu zbog smanjene razine proizvodnje prilagođene nepovoljnim vanjskim uvjetima i negativnim rafinerijskim maržama
- Ukupna prodaja Maloprodaje (938 kt) bila je za 16% ispod realizacije u 2019. godini, što je posljedica negativnih efekata COVID-19 pandemije (zatvaranja i ograničenja kretanja širom zemlje kao i slaba turistička sezona)
- Marža negoriva stabilna je na +1% u odnosu na prošlogodišnju usprkos slabijoj turističkoj sezoni, prvenstveno zahvaljujući prilagođavanju ponude asortimana negoriva novim tržišnim uvjetima
- Clean CCS EBITDA rezultat 83 milijuna kuna bolji u odnosu na 2019. najvećim dijelom zbog boljeg rezultata Maloprodaje

Kapitalna ulaganja

- Kapitalna ulaganja u poslovanje Rafinerija i marketinga iznosila su 622 milijuna kuna:
 - Projekt nadogradnje Rafinerije nafte Rijeka - izdavanje inženjerske dokumentacije prema planu. Naručena je potrebna oprema i proizvodnja je u tijeku. Aktivnosti na pripremi gradilišta započete su u skladu s dobivenim građevinskim dozvolama
 - Projekt Biorafinerija - uvršten na listu strateških investicijski projekata. Podnesena je prijava za prvi poziv za Inovacijski fond. Isporučen osnovni tehnički dizajn i pripremljen poslovni model lanca opskrbe biomasom
 - Splitter propan-propilen - Projekt je mehanički završen te je pogon u radu od Q3 2020
- Kapitalna ulaganja u Maloprodaji 2020. iznosila su 126 milijuna kuna s naglaskom na rekonstrukcije i razvoj Fresh corner koncepta

Glavni vanjski parametri

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Cijene sirove nafte i plina	2019.	2020.	%
63	44	Brent dtd (USD/bbl)	64	42	(34,4)
0,28	(0,23)	Brent-Ural spread (USD/bbl)	0,02	0,26	n.a.
14,5	15,3	CEGH cijena plina (EUR/MWh)	16,4	11,1	(32,4)
FOB MED Cijene proizvoda i marže					
582	397	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)	595	382	(35,8)
578	365	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)	586	362	(38,2)
223	253	Lož ulja 3,5% (USD/t)	324	216	(33,3)
492	467	UNP (USD/t)	454	395	(13,0)
104	62	Crack spread – bezolovni super 10 ppm (USD/t)	109	65	(40,4)
100	31	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)	100	45	(55,0)
(256)	(82)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)	(162)	(101)	(37,7)
14	133	Crack spread – UNP (USD/t)	(32)	78	n.a.
(1,71)	(2,87)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)*	(0,70)	(2,49)	n.a.
Tečaj					
6,72	6,34	kn/USD prosjek	6,63	6,61	(0,3)
6,65	6,14	kn/USD na dan	6,65	6,14	(7,7)
7,46	7,55	kn/EUR prosjek	7,44	7,53	1,2
7,44	7,54	kn/EUR na dan	7,44	7,54	1,3
1,93	0,22	3m USD LIBOR (%)	2,33	0,65	(72,1)
(0,40)	(0,52)	3m EURIBOR (%)	(0,36)	(0,43)	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 31. prosinca 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

X-XII.2019.	X-XII.2020.	Bilješka	2019.	2020.	%
6.047	3.579	Prihodi od ugovora s kupcima	22.597	14.788	(35)
150	92	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	466	286	(39)
25	65	Ostali poslovni prihodi	234	181	(23)
6.222	3.736	Prihodi iz osnovne djelatnosti	23.297	15.255	(35)
(4)	(263)	Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(160)	(686)	329
(3.218)	(875)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(8.460)	(5.710)	(33)
(869)	(629)	Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto)	(2.134)	(2.289)	7
(581)	(496)	Ostali materijalni troškovi	(2.125)	(1.874)	(12)
(132)	(101)	Nematerijalni troškovi*	(629)	(465)	(26)
(599)	(529)	Troškovi osoblja	(1.970)	(1.731)	(12)
(913)	(975)	Nabavna vrijednost prodane robe	(7.114)	(3.699)	(48)
(32)	34	Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(109)	(108)	(1)
(93)	(10)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	126	9	(93)
(6.441)	(3.844)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(22.575)	(16.553)	(27)
(219)	(108)	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	722	(1.298)	n.a.
(15)	64	Financijski prihodi	104	176	69
38	(76)	Financijski rashodi*	(177)	(244)	38
23	(12)	Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti	(73)	(68)	(7)
26	24	Udio neto dobiti/(gubitka) u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela	10	94	840
(170)	(96)	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije opozivanja	659	(1.272)	n.a.
(22)	13	Prihod/(Trošak) poreza na dobit	(170)	135	n.a.
(192)	(83)	Dobit/(gubitak) razdoblja	489	(1.137)	n.a.
Pripisivo:					
(193)	(83)	Vlasnicima Društva	486	(1.138)	n.a.
1	-	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	3	1	(67)
(192)	(83)		489	(1.137)	n.a.
Zarada po dionici					
(19,3)	(8,3)	Osnovna i razrijeđena dobit/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	48,6	(113,8)	n.a.

*Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 12.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Na dan 31. prosinaca 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

	Bilješka	2019.	2020.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	635	485	(24)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.567	11.700	(7)
Imovina s pravom korištenja		342	304	(11)
Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate		160	254	59
Ostala ulaganja		17	17	(0)
Dugoročna potraživanja		898	843	(6)
Odgođena porezna imovina		1.035	1.210	17
Utržive vrijednosnice		39	-	n.a.
Dugotrajna financijska imovina		607	560	(8)
Ukupno dugotrajna imovina		16.300	15.373	(6)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	11	2.299	1.624	(29)
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.026	1.206	(40)
Ostala potraživanja*		167	192	15
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		16	5	(69)
Utržive vrijednosnice		-	78	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina*		112	89	(21)
Novac i novčani ekvivalenti		606	399	(34)
Kratkotrajna imovina		5.226	3.593	(31)
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		6	30	400
Ukupno kratkotrajna imovina		5.232	3.623	(31)
Ukupna aktiva	8	21.532	18.996	(12)
Pasiva				
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	-
Zakonske rezerve		166	199	20
Revalorizacijske rezerve		241	202	(16)
Ostale rezerve		1.590	1.529	(4)
Zadržana dobit/(preneseni gubitak)		207	(1.586)	n.a.
Udjeli vlasnika matičnog društva		11.204	9.344	(17)
Nekontrolirajući interesi		12	13	8
Ukupno kapital		11.216	9.357	(17)
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim najmovima		276	232	(16)
Ostale dugoročne obveze		40	33	(18)
Otpremnine i jubilarne nagrade		70	64	(9)
Dugoročna rezerviranja		3.716	3.696	(1)
Odgođena porezna obveza		15	16	7
Ukupno dugoročne obveze		4.117	4.041	(2)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima		3.160	2.085	(26)
Tekući dio obveza po dugoročnim najmovima		68	77	13
Obveze prema dobavljačima	15	1.511	1.426	(6)
Porezi i doprinosi		650	637	(2)
Ostale kratkoročne obveze		624	1.122	80
Otpremnine i jubilarne nagrade		7	4	(43)
Kratkoročna rezerviranja		179	247	38
Ukupno kratkoročne obveze		6.199	5.598	(10)
Ukupno obveze	14	10.316	9.639	(7)
Ukupna pasiva		21.532	18.996	(12)

*Reklasifikacija prethodnih razdoblja – vidi na stranici 12.

Skraćeni konsolidirani izvještaj o novčanom toku (Indirektna metoda)

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2019. i 2020. godine (u milijunima kuna)

X-XII.2019.	X-XII.2020.		Bilješka	2019.	2020.	%
(193)	(83)	Dobit/(gubitak) razdoblja		489	(1.137)	n.a.
		Korigirano za:				
869	629	Amortizacija i umanjenje vrijednosti nekretnina, postrojenja i opreme i imovine s pravom korištenja (neto)		2.134	2.289	7
22	(13)	(Prihod)/trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		170	(135)	n.a.
32	(34)	Vrijednosna usklađenja (neto)		109	108	(1)
(1)	(6)	Gubitak /(Dobitak) od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(11)	(11)	-
(57)	(36)	(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(29)	(38)	31
7	3	Rashodi od kamata (neto)		22	17	(23)
(6)	(24)	Udio u (dobiti)/gubitku u zajedničkom pothvatu obračunato metodom udjela		10	(94)	n.a.
43	23	Ostali financijski gubici/(prihodi) priznati u dobiti		26	33	27
84	6	Povećanje/(smanjenje) rezerviranja		(135)	(14)	(90)
(21)	21	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		49	56	14
40	67	Neto (dobit)/ gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		8	242	2.925
(10)	(5)	Ostale negotovinske stavke		(2)	(3)	50
809	548	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	2.840	1.313	(54)
		Kretanje obrtnog kapitala	17			
632	563	Smanjenje/(Povećanje) zaliha		322	402	25
283	280	(Povećanje)/Smanjenje potraživanja i predujmova		(362)	570	n.a.
(224)	15	(Smanjenje)/Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		101	(68)	n.a.
1.500	1.406	Novac iz operativnih aktivnosti		2.901	2.217	(24)
(17)	(6)	Plaćeni porezi		(41)	(19)	(54)
1.483	1.400	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		2.860	2.198	(23)
		Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti				
(803)	(590)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(2.442)	(1.213)	(50)
(66)	61	Plaćena nematerijalna imovina		(143)	(74)	(48)
2	9	Primici od prodaje dugotrajne imovine		20	17	(15)
(17)	-	Ulaganja u vrijednosnice		(35)	39	n.a.
-	-	Primljene dividende od društava svrstanih u dugotrajnu financijsku imovinu i ostalih društava		10	9	(10)
(32)	18	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		5	39	680
39	1	Kreditni i ostala ulaganja (neto)		42	6	(86)
(877)	(501)	Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	18	(2.543)	(1.177)	(54)
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti				
334	-	Promjena dugoročnih kredita (neto)		208	(332)	n.a.
(704)	(504)	Promjena kratkoročnih kredita (neto)		823	(685)	n.a.
-	-	Isplaćene dividende vlasnicima		(1.250)	(38)	(97)
(69)	(14)	Promjena glavnice obveza po najmu		197	(35)	n.a.
-	-	Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(1)	-	n.a.
(18)	(41)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja		(121)	(97)	(20)
(457)	(559)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti		(144)	(1.187)	724
149	340	Neto povećanja/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		173	(166)	n.a.
469	108	Na dan 1. siječnja		422	606	44
(9)	(2)	Promjene tečajnih razlika		6	(36)	n.a.
-	-	Stanje na kraju razdoblja		601	404	(33)
(3)	(51)	Dopušteno prekoračenje		5	(5)	n.a.
606	395	Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju		606	399	(34)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X-XII.2019.	X-XII.2020.	(mil. kn)	2019.	2020.	%
Neto prihod od prodaje					
908	546	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.745	2.188	(42)
5.727	3.344	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	21.530	14.153	(34)
613	491	Korporativno i Ostalo	2.137	1.543	(28)
(1.201)	(802)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(4.815)	(3.096)	(36)
6.047	3.579	Ukupno	22.597	14.788	(35)
EBITDA*					
537	306	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.356	1.013	(57)
182	181	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	518	(153)	n.a.
(52)	46	Korporativno i Ostalo	24	(52)	n.a.
(17)	(12)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(42)	183	n.a.
650	521	Ukupno	2.856	991	(65)
EBITDA bez jednokratnih stavki					
537	306	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.356	1.013	(57)
182	181	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	518	(153)	n.a.
(52)	46	Korporativno i Ostalo	24	(52)	n.a.
(17)	(12)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(42)	183	n.a.
650	521	Ukupno	2.856	991	(65)
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti					
(17)	136	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.149	220	(81)
(83)	(26)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(230)	(1.231)	435
(103)	(207)	Korporativno i Ostalo	(156)	(472)	203
(16)	(11)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(41)	185	n.a.
(219)	(108)	Ukupno	722	(1.298)	n.a.
Dobitak/(gubitak) osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki					
264	136	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.431	220	(85)
(83)	(26)	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	(230)	(936)	307
(103)	(2)	Korporativno i Ostalo	(156)	(267)	71
(16)	(11)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(41)	185	n.a.
62	97	Ukupno	1.004	(798)	n.a.
Nekretnine, postrojenja i oprema					
4.932	4.592	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.932	4.592	(7)
6.674	6.417	Rafinerije i marketing uključujući Usluge kupcima i maloprodaja	6.674	6.417	(4)
1.422	1.177	Korporativno i Ostalo	1.422	1.177	(17)
(461)	(486)	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	(461)	(486)	5
12.567	11.700	Ukupno	12.567	11.700	(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 2020. iznosi 183 milijuna kuna u odnosu na (42) milijuna kuna u 2019. godine.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

Skraćeni konsolidirani račun dobiti i gubitka

Bilješka

- 1 **Prihodi od ugovora s kupcima** u 2020. godini iznosili su 14.787 milijuna kuna te su ispod razine 2019. uglavnom kao rezultat niže prodaje 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 33% u odnosu na 2019. i iznosili su (5.710) milijuna kuna, odražavajući različitu dinamiku prerade i niže cijene nafte
- 3 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2020. godini:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 12% i iznose (1.874) milijuna kuna, uglavnom zbog troškova vezanih uz cijenu nafte i manjeg opsega poslovanja
 - Nematerijalni troškovi iznosili su (465) milijuna kuna te su bili 26% niži u odnosu na 2019. godinu i vezani su uz niže troškove intelektualnih usluga
 - Amortizacija i umanjenje vrijednosti (neto) u iznosu od (2.289) milijuna kuna je 7% viša u odnosu na 2019. godinu
 - Vrijednosna usklađenja imovine u iznosu (108) milijuna kuna niži su 1% u odnosu na 2019. godinu
 - Rezerviranja su imala pozitivan učinak u iznosu od 9 milijuna kuna u 2020. u odnosu na pozitivan učinak u 2019. u iznosu od 126 milijuna kuna
- 4 **Troškovi osoblja** u iznosu od (1.731) milijuna kuna bili su 12% niži nego u 2019. godini
- 5 **Nabavna vrijednost prodane robe** u 2020. smanjila se za 48% u odnosu na 2019. te je iznosila (3.699) milijuna kuna uslijed manje prodaje i nižih cijena
- 6 **Neto rezultat iz financijskih aktivnosti** je negativan u 2020. godine uglavnom kao rezultat:
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u 2020. iznosio je (16) milijuna kuna dok je u 2019. iznosio (25) milijuna kuna
 - Plaćene kamate iznosile su (76) milijuna kuna a primljene kamate 3 milijuna kuna u 2020., dok su u 2019. plaćene kamate iznosile (75) milijuna kuna a primljene kamate 5 milijuna kuna
 - Ostali financijski prihodi iznosili su 21 milijun kuna i niži su u odnosu na ostale financijske prihode u iznosu od 22 milijuna kuna u 2019.
- 7 **Prihodi poreza tekuće godine** u 2020. iznosili su 135 milijuna kuna u odnosu na (170) milijuna kuna troškova poreza u 2019. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme izvještajnog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2019. i 2020. godine

Skraćeni konsolidirani izvještaj o financijskom položaju

Bilješka

- 8 Na dan 31. prosinca 2020. **ukupna aktiva** INA Grupe iznosila je 18.996 milijuna kuna te je 12% niža nego 31. prosinca 2019.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2020. godine, INA Grupa uložila je 69 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 45 milijuna kuna
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2020. godine INA Grupa je uložila 1.213 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.572 milijuna kuna
- 11 **Zalihe** su iznosile 1.624 milijuna kuna i smanjile su se za 29% u odnosu na 31. prosinca 2019. godine uslijed nižih cijena i prerade usklađene s nižom potražnjom
- 12 **Potraživanja od kupaca, neto** iznosila su 1.206 milijuna kuna što je 40% niže nego 31. prosinca 2019. uglavnom zbog manjih prihoda od prodaje
- 13 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2020. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju
- 14 Na dan 31. prosinca 2020. **ukupne obveze** iznosile su 9.639 milijuna kuna što je 7% niže nego 31. prosinca 2019. Neto dug INA Grupe iznosi 1.608 milijuna kuna te se smanjio u odnosu na 31. prosinca 2019. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 18,5% 31. prosinca 2019. na 14,7% 31. prosinca 2020. godine
- 15 **Obveze prema dobavljačima** smanjile su se u odnosu na 31. prosinca 2019. za 6% na iznos od 1.426 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 1.313 milijuna kuna u 2020. što predstavlja smanjenje u odnosu na 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 904 milijuna kuna prvenstveno zbog:
 - Smanjenje vrijednosti zaliha od 402 milijuna kuna uglavnom se odnosi na smanjenje cijena te niže zalihe nafte i gotovih proizvoda
 - Smanjenja potraživanja u iznosu od 570 milijuna kuna vezano uz smanjenje prodajnih cijena i količina
 - Smanjenje obveza prema dobavljačima u iznosu od (68) milijuna kuna odnosi se uglavnom na niže nabavne cijene i smanjene količine u skladu s proizvodnom dinamikom
- 18 **Odljev novčanih sredstava od investicijskih aktivnosti** iznosio je (1.177) milijuna kuna, u usporedbi s (2.543) milijuna kuna odljeva u 2019. odražavajući smanjenje poslovnih aktivnosti



Reklasifikacija

INA je prilagodila svoju EBIT metodologiju i klasifikaciju između stavki financijskih rashoda i nematerijalnih troškova u iznosu 3 milijuna kuna kako bi bolje uskladila standarde poslovnog izvještavanja Grupe. Dodatno, reklasificirana su avansna potraživanja po fer vrijednosti s pozicije Ostale kratkotrajne imovine na poziciju Ostalih potraživanja u iznosu od 24 milijuna kuna.

Reklasifikacija se provodi u skladu s novim računovodstvenim politikama i procedurama INA Grupe te su prepravljena usporediva razdoblja.

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. Na rezultat u 2019. godini negativno je utjecalo vrijednosno usklađenje imovine – plinska polja u Hrvatskoj u iznosu od (282) milijuna kuna. U 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 i umanjenje vrijednosti imovine društva Croscoska Grupa uslijed smanjene potražnje za uslugama naftnih servisa na tržištu u iznosu od (205) milijuna kuna.

milijuni kuna	2019.	2020.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(282)	(500)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(282)	(500)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(282)	-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		
Vrijednosno usklađenje imovine – plinska polja u Hrvatskoj	(282)	-
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	-	
Vrijednosno usklađenje imovine – imovina Rafinerije nafte Sisak		(295)
Korporativne funkcije		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	-	(205)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	
Vrijednosno usklađenje imovine – imovina društva Croscoska		(205)

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 31. prosinca 2020. godine, INA Grupa je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama i perioda za određivanje cijena
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 2.570 milijuna kuna, isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata.
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2.179 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 2019. godine	9.000	99	1.544	135	1.036	11.814	9	11.823
Dobit razdoblja	-	-	-	-	486	486	3	489
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	46	106	-	152	-	152
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	46	106	486	638	3	641
Prijenos	-	-	-	-	2	2	-	2
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	67	-	-	(67)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(1.250)	(1.250)	-	(1.250)
Stanje 1. siječnja 2020. godine	9.000	166	1.590	241	207	11.204	12	11.216
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	(1.138)	(1.138)	1	(1.137)
Prijenos	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(58)	(39)	-	(97)	-	(97)
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	(58)	(39)	(1.140)	(1.237)	1	(1.236)
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	33	(3)	-	(30)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(623)	(623)	-	(623)
Stanje 31. prosinca 2020. godine	9.000	199	1.529	202	(1.586)	9.344	13	9.357

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 2020. godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	2020.	2020.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	5	59
Strateški partner		
MOL Nyrt.	1.508	800
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	380	9
MOL Petrochemical	57	8
MOL Commodity Trading Kft.	42	13
MOL Slovenia d.o.o.	32	11
MOL Serbia d.o.o.	5	-
MOL-LUB Kft.	1	2
MOL Norge AS	1	-
Geoinform Kft.	1	-
MOL Azerbaijan	-	662
Slovnaft, a.s.	-	120
Ina Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2020.	31.12.2020.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	2
Strateški partner		
MOL Nyrt.	70	88
Društvo koje kontrolira strateški partner		
MOL Commodity Trading Kft.	75	80
Tifon d.o.o.	5	3
MOL Petrochemicals	2	3
MOL Slovenia d.o.o.	1	-
Slovnaft, a.s.	-	3
IES S.p.A	-	1

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za X.-XII.2020. godine i 2020. godinu 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.

Na sjednici Nadzornog odbora Ine, održanoj 29. siječnja 2021. godine izabrani su novi članovi Uprave. Novi članovi Uprave Ine su Ferenc Horváth i József Simola. Izabrani su na razdoblje od 1. veljače 2021. godine do 31. ožujka 2024. godine.

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