

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za X-XII.2017. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2017. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	(mil. kn)	2016.	2017.	%
4.550	5.116	12	Neto prihod od prodaje	15.535	18.582	20
705	893	27	EBITDA ⁽¹⁾	2.112	3.215	52
740	907	23	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.427	3.211	32
541	691	28	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	2.219	3.030	37
228	121	(47)	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	607	1.418	134
262	335	28	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	842	1.379	64
58	119	107	CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	625	1.198	92
(182)	(22)	(88)	Neto financijski rezultat	(146)	146	n.a.
(223)	8	n.a.	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	101	1.220	1.108
(189)	222	n.a.	Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	336	1.181	252
124	122	(1)	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	834	1.637	96
1.078	390	(64)	Neto novac iz poslovnih aktivnosti	2.213	2.484	12
Zarada po dionici						
(22,3)	0,8	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	10,1	122,0	1.108
2.501	1.397	(44)	Neto dug	2.501	1.397	(44)
19,1	10,8		Omjer duga i kapitala (%)	19,1	10,8	
417	569	36	CAPEX ukupno	1.385	1.393	1
342	479	40	Hrvatska	1.215	1.262	4
75	90	19	Inozemstvo	170	131	(23)

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	(mil. USD) ⁽⁴⁾	2016.	2017.	%
654	800	22	Neto prihod od prodaje	2.283	2.806	23
101	140	38	EBITDA ⁽¹⁾	310	485	56
106	142	33	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	357	485	36
78	108	39	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	326	457	40
33	19	(42)	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	89	214	140
38	52	39	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	124	208	68
8	19	125	CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	92	181	97
(26)	(3)	(87)	Neto financijski rezultat	(21)	22	n.a.
(32)	1	n.a.	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	15	184	1.141
(27)	35	n.a.	Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	49	178	261
18	19	7	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ⁽³⁾	123	247	102
155	61	(61)	Neto novac iz poslovnih aktivnosti	325	375	15
Zarada po dionici						
(3,2)	0,1	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	1,5	18,4	1.141
349	223	(36)	Neto dug	349	223	(36)
60	89	48	CAPEX ukupno	204	210	3
49	75	53	Hrvatska	179	191	7
11	14	30	Inozemstvo	25	20	(21)

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

⁽²⁾ U 2017. godini, na EBITDA su pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 4 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, dok su na dobit iz osnovne djelatnosti pozitivno utjecale jednokratne stavke u ukupnom iznosu od 39 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, smanjenja vrijednosti imovine u Croscu te rezerviranja vezana za zaštitu okoliša; u 2016. godini, na EBITDA su negativno utjecale jednokratne stavke otpremnina i povezanih rezerviranja u iznosu od 315 milijuna kuna

⁽³⁾ Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki - CAPEX

⁽⁴⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za X-XII.2016. – 6,9614 kn/USD; za X-XII.2017. – 6,3958 kn/USD; za I-XII.2016. – 6,8037 kn/USD; za I-XII.2017. – 6,6224 kn/USD; na dan 31.12.2016 – 7,1685 kn/USD; na dan 31.12.2017. – 6,2657 kn/USD;

INA Grupa ostvarila je povećanje prihoda u svim djelatnostima za 20% u usporedbi s 2016. godinom. Ovaj porast, zajedno s rezultatom mjera optimiziranja iz prethodnih razdoblja, doveo je do EBITDA u iznosu od 3.215 milijuna kuna, što predstavlja značajan porast od čak 52% u odnosu na 2016. godinu. Tako snažan operativni rezultat odrazio se i na neto dobit koja je porasla na 1.220 milijuna kuna u 2017. godini, u usporedbi sa svega 101 milijun kuna neto dobiti ostvareno u 2016. godini.

Istraživanje i proizvodnja iskoristili su pozitivno vanjsko okruženje s 24% većom cijenom Brenta, što je zajedno s višim ostvarenim cijenama plina i blagim povećanjem domaće proizvodnje na kopnu doprinjelo povećanju dobiti iz poslovanja za 42% na 1.666 milijuna kuna. Ukupna proizvodnja ugljikovodika u 2017. godini pala je za 5%, uglavnom uslijed prirodnog pada proizvodnje u podmorju.

Rafinerije i marketing uklj. trgovinu na malo ostvarili su bolji financijski rezultat, jer su uspjeli iskoristiti pozitivno vanjsko okruženje s višim maržama i povećati ukupne količine prodaje ostvarivši CCS EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od 806 milijuna kuna, u usporedbi s 350 milijuna kuna ostvarenih u 2016. godini. Prodaja trgovine na malo porasla je zahvaljujući širenju mreže u BiH, blagom ekonomskom oporavku uz pozitivan razvoj prodaje goriva premium kvalitete i prodaji robe široke potrošnje.

Kapitalna ulaganja ostaju snažna i iznose 1.393 milijuna kuna, što je na razini prethodne godine, pri čemu je povećano ulaganje u Hrvatskoj. Neto dug je istovremeno smanjen na 1.397 milijuna kuna, a omjer duga i kapitala na 10,8%.

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

U 2017. godini INA Grupa objavila je jedan od najboljih rezultata u svojoj novijoj povijesti. Pokazali smo sposobnost da iskoristimo prednosti povoljnog vanjskog okruženja s višim cijenama ostvarivši EBITDA u iznosu većem od 3,2 milijarde kuna, što je rast od 52% u usporedbi s 2016. godinom.

Definirali smo dva osnovna stupa našeg poslovanja, od kojih je jedan fokusiran na rast, a drugi na operativnu izvrsnost i vrhunsku učinkovitost. Uspjeli smo u oba područja. Inin fokus na jačanje prodajnih aktivnosti doveo je do porasta prihoda za 20% u usporedbi s 2016. godinom. Veleprodaja derivata (povećanje od 12%), maloprodaja (povećanje od 4%) i trgovina prirodnim plinom (povećanje od 8%) doprinijeli su poboljšanju prodaje i dodatnim pozicioniranjem Ine kao vodećeg igrača na svim našim ključnim tržištima. Kontinuirane mjere učinkovitosti provedene u posljednje dvije godine bile su osnove na kojima možemo isporučiti novu vrijednost čak i u uvjetima niskih cijena. Izdaci za kapitalne investicije ostaju na visokim razinama od 1,4 milijarde kuna, u skladu s prethodnom godinom, uz povećanje ulaganja u Hrvatskoj.

Zahvaljujući našem integriranom poslovnom modelu ostvarili smo snažan slobodni novčani tok uz značajan doprinos Istraživanja i proizvodnje kojem je pogodovalo pozitivno vanjsko okruženje zajedno s umjerenim povećanjem proizvodnje domaće nafte. Iako smo suočeni s prirodnim padom proizvodnje na našim zrelim poljima, učinili smo značajne napore kako bismo povećali proizvodnju na njima iskorištavajući njihov maksimalan potencijal implementacijom koncepta Optimizacije proizvodnje na postojećim poljima (Full Field Optimization – FFO) i uspješnim obavljanjem raznih rudarskih radova, što je rezultiralo porastom domaće proizvodnje nafte na razine od prije 10 godina.

Rafinerije i marketing ostvarili su snažnu EBITDA s pozitivnim novčanim tokom, što je najbolji rezultat u zadnjih deset godina, pokazujući ne samo našu sposobnost iskorištenja pozitivnog okruženja s višim rafinerijskim maržama, već i niz naših napora u drugim operativnim aktivnostima i mjerama učinkovitosti. Ove aktivnosti rezultirale su uvođenjem dvaju novih goriva, snažnim pozicioniranjem na hrvatskom tržištu, povećanom prodajom na svim tržištima te rekordnim količinama u riječkoj logistici, uz naglasak na sigurnost i okoliš. Provođenje opcija koje će naše poslovanje u području Rafinerija i marketinga učiniti dugoročno održivim i profitabilnim je jedan od glavnih izazova s kojim ćemo se susresti. Imajući to na umu, moramo istaknuti rezultate Rafinerije nafte Sisak koji nastavljaju opterećivati učinak Rafinerija i Marketinga s negativnim rezultatom iz poslovanja u iznosu od 207 milijuna kuna u 2017. godini i 264 milijuna kuna u prethodnoj godini.

Vjerujemo da je kvalitetan portfelj, zajedno s visokom kvalitetom usluga u našoj maloprodajnoj mreži, jezgra našeg integriranog poslovnog modela s obzirom na to da pruža mogućnost optimizacije na ovom visoko konkurentnom tržištu. Stoga neprestano ulažemo u uvođenje novih i dodatnih usluga na našim benzinskim postajama prilagođenim potrebama i zahtjevima naših kupaca. Iako smo znatno poboljšali naš rezultat smanjujući razinu neto duga na povijesno niske godišnje razine, još uvijek trebamo biti spremni na brze prilagodbe da bismo mogli uspješno upravljati poslovanjem u nesigurnom, kompleksnom i volatilnom okruženju.

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2016.	2017.	%
1.051	1.249	19	Prihodi	3.889	4.448	14
550	577	5	EBITDA	2.141	2.474	16
554	591	7	EBITDA bez jednokratnih stavki **	2.166	2.470	14
271	300	11	Dobit iz osnovne djelatnosti	1.172	1.666	42
272	300	10	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki **	1.185	1.413	19
366	384	5	Pojednostavljeni slobodni novčani tok ***	1.452	1.852	28
189	207	10	CAPEX	715	618	(14)

* Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. djelatnost Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i sljedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano, Croplin d.o.o.

** U 2017. godini, na EBITDA su pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 4 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, dok su u istom razdoblju na dobit iz osnovne djelatnosti pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 253 milijuna kuna, također vezano za otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli

*** Pojednostavljeni novčani tok = EBITDA bez jednokratnih stavki - CAPEX

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Proizvodnja ugljikovodika	2016.	2017.	%
14.461	14.165	(2)	Proizvodnja nafte (boe/dan)	15.044	14.515	(4)
11.663	12.087	4	Hrvatska	11.929	12.165	2
1.812	1.414	(22)	Egipat	2.057	1.536	(25)
986	664	(33)	Angola	1.057	815	(23)
23.263	20.430	(12)	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	22.446	21.287	(5)
8.794	6.770	(23)	Hrvatska - podmorje	9.324	7.723	(17)
14.469	13.660	(6)	Hrvatska - kopno	13.122	13.564	3
1.960	1.670	(15)	Kondenzat (boe/dan)	1.887	1.786	(5)
39.684	36.266	(9)	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	39.377	37.588	(5)

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2016.	2017.	%
37	46	23	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	37	42	15

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	2016.	2017.	%
290	335	15	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	1.115	1.201	8

* Izračunato na temelju ukupnih prihoda eksterne prodaje uključujući i prodajnu cijenu plina

Rezultati poslovanja 2017. godine u odnosu na 2016. godinu

KLJUČNI POKAZATELJI

- Fokus na proizvodnju u Hrvatskoj, na kopnu, uz lagani rast usprkos prirodnom padu
- 24% viša cijena Brenta; pozitivan učinak na prihode od prodaje nafte i kondenzata u iznosu od 419 milijuna kuna
- Više ostvarene cijene plina, zajedno sa širenjem baze kupaca, rezultirale su 14 milijuna kuna višim prihodima
- Domaća proizvodnja sirove nafte poboljšana kao rezultat:
 - Dodatnih razradnih projekata i projekta EOR
 - Puštanja u pogon dvije nove bušotine na polju Hrastilnica čime je djelomično neutralizirano ograničenje cjevovoda na jednoj bušotini, što je riješeno sredinom srpnja 2017.
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte niža je za 0,7 mboe/dan zbog:
 - Prirodnog pada proizvodnje na svim koncesijama u Egiptu
 - Prirodnog pada proizvodnje i tehničkih problema na Bloku 3/05 u Angoli
- Proizvodnja prirodnog plina niža je zbog:
 - 17% niže proizvodnje prirodnog plina iz podmorja uslijed prirodnog pada proizvodnje koje se očituje u zavodnjavanju polja i oštrom prirodnom padu
 - Pad proizvodnje iz podmorja djelomično je neutraliziran porastom proizvodnje prirodnog plina na kopnu od 3% uglavnom kao rezultat cjelogodišnje proizvodnje na poljima u Međimurju, pozitivnog utjecaja projekta EOR i dodatnih razradnih projekata
- Domaća proizvodnja kondenzata niža za (5%) uslijed prirodnog pada

KAPITALNA ULAGANJA

2017. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	28	-	-
Razrada	446	18	3
Ostalo	123	-	-
TOTAL	597	18	3

- Drava-02 istražni program – Bušenje bušotine Severovci-1 započelo je u prosincu i u tijeku je
- Dovršena je 3D seizmika na polju Bokšić-Klokočevci i seizmika na poljima Letičani, Bilogora, Šandrovac
- EOR projekt – Izvedeno je utiskivanje CO₂ u 5 bušotina na polju Ivanić i 8 bušotina na polju Žutica Sjever
- Dodatna razrada na polju Žutica – izvedeno je 20 remonata bušotina
- Razradna bušotina Kozarice-42 – bušenje je dovršeno
- Kampanja stimulacija bušotina Faza II – Stimulacije su izvedene na 17 bušotina koje su potom privedene proizvodnji
- Kapitalni remont bušotina – izvedeno je 15 remonata

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2016.	2017.	%
3.958	4.471	13	Prihodi	13.054	16.138	24
342	423	24	EBITDA	339	987	191
358	423	18	EBITDA bez jednokratnih stavki**	558	987	77
159	207	30	CCS -DS dobit/gubitak iz EBITDA bez jednokratnih stavki**	350	806	130
187	79	(58)	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	74	263	255
200	194	(3)	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	94	378	300
(4)	(23)	423	CCS -DS gubitak iz osnovne djelatnosti	(122)	196	n.a.
(27)	(119)	343	Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(258)	93	n.a.
186	326	75	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	608	713	17

* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA-Maziva, INA Slovenija, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Petrol Rijeka, Energopetrol

** U 2017. godini, jednokratne stavke u iznosu od 115 milijuna kuna negativno su utjecale na dobit iz osnovne djelatnosti, a odnosile su se na rezerviranja za zaštitu okoliša, dok su u 2016. godini na poslovanje negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 219 milijuna kuna, a odnosile su se na otpremnine.

*** Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki - CAPEX

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	2016.	2017.	%
228	260	14	Domaća nafta	599	587	(2)
828	776	(6)	Uvozna nafta	2.530	2.803	11
26	25	(2)	Kondenzat	84	80	(5)
210	198	(6)	Ostala sirovina	643	622	(3)
1.291	1.259	(2)	Ukupno rafinerijska prerada	3.856	4.092	6
X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	2016.	2017.	%
71	73	1	UNP	211	242	15
15	1	(91)	Primami benzin	64	52	(20)
345	354	3	Benzini	989	1.058	7
25	24	(1)	Petroleji	112	133	18
418	413	(1)	Dizel	1.288	1.355	5
57	50	(12)	Plinska ulja	144	143	(1)
182	149	(18)	Lož ulja	500	512	2
40	51	28	Ostali proizvodi*	119	141	18
1.154	1.116	(3)	Ukupno	3.428	3.635	6
16	12	(29)	Rafinerijski gubitak	47	43	(9)
121	132	9	Vlastita potrošnja	381	415	9
1.291	1.259	(2)	Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.856	4.092	6
X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	2016.	2017.	%
478	432	(10)	Hrvatska	1.847	1.814	(2)
131	168	29	BiH	528	616	17
40	17	(58)	Slovenija	233	70	(70)
476	515	8	Ostala tržišta	1.246	1.727	39
1.125	1.132	1	Ukupno	3.854	4.227	10
X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	2016.	2017.	%
78	84	8	UNP	265	291	10
16	4	(77)	Primami benzin	67	50	(26)
285	309	9	Benzini	925	1.044	13
21	28	30	Petroleji	137	175	28
402	424	5	Dizel	1.529	1.755	15
57	48	(16)	Plinska ulja	179	163	(9)
171	175	2	Lož ulja	460	536	17
12	18	43	Bitumen	41	51	23
82	43	(48)	Ostali proizvodi*	251	162	(35)
1.125	1.132	1	Ukupno	3.854	4.227	10
247	246	(0)	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	1.014	1.056	4
495	494	(0)	Ukupan broj maloprodajnih mjesta	495	494	(0)

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

Rezultati poslovanja 2017. godine u odnosu na 2016. godinu

KLJUČNI POKAZATELJI

- Fokus na povećanje prodajnih aktivnosti rezultirao je povećanjem prihoda od 24%
- Porast prodaje na ključnim (+55 kt) i ostalim izvoznim tržištima (+318 kt) rezultat je napora vezanih za širenje na nova tržišta (pretežno Italiju)
- Povećana prerada (+236 kt), najviša od 2010. godine, omogućena je kroz korištenje povoljnih tržišnih prilika kako bi se osigurala kvalitetna podrška prodaji
- Značajno bolji rezultat prvenstveno je posljedica povoljnijeg vanjskog okruženja, viših marži na dizel (+16 USD/t) i benzin (+7 USD/t) kao i manje negativne marže na lož ulja (+14 USD/t) što je rezultiralo s poboljšanim rafinerijskim maržama, dok se cijena Brenta u prosjeku kretala oko 54 USD/bbl (+10 USD/bbl više u usporedbi 2016. godinom)
- Predstavljanje novih goriva: Class PLUS goriva, benzinsko gorivo s većim oktanskim brojem (Eurosuper 100) i dizelsko gorivo visoke kakvoće za teške zimske uvijete (Eurodiesel Arktik)
- Ukupni volumen prodaje u Trgovini na malo dosegao je 1.056 kt (+4% u odnosu na 2016.), uz značajan doprinos širenja mreže u Bosni i Hercegovini (Integracija Energopetrola počela je 1. srpnja 2016.) i predstavljanje novih goriva
- Povećanje marže na robu široke potrošnje za 11% rezultat je kontinuiranih širenja u segmentu roba, implementaciju Fresh Corner koncepta i razvoj novih usluga što je sve doprinijelo rastu maloprodajne marže za 24%
- Unatoč poboljšanom rezultatu Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo, rezultat je i dalje opterećen negativnim učinkom poslovanja Rafinerije nafte Sisak. Financijski učinak poslovanja sisačke rafinerije iznosi (207) milijuna kuna gubitka na razini dobiti iz osnovne djelatnosti u 2017. godini, te (264) milijuna kuna gubitka u prethodnoj godini. U 2017. godini Rafinerija nafte Sisak generirala je negativan slobodni novčani tok u iznosu od (125) milijuna kuna, dok je u 2016. on iznosio (194) milijuna kuna.

KAPITALNA ULAGANJA

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 550 milijuna kuna
 - Nastavak aktivnosti na glavnom inženjerskom projektu za projekt obrade teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka (Front End Engineering Design) uz pripremu slijedeće faze projekta
 - Finalizirana dokumentacija za propan-propilenski razdjelni projekt na glavnom inženjerskom projektu
 - Nastavak ulaganja u logistiku i razvojne projekte u rafineriji
- Kapitalna ulaganja Trgovine na malo u 2017. godini iznosila su 163 milijuna kuna
 - Razni projekti ulaganja, uključujući *greenfield* gradnje, rekonstrukcije maloprodajnih mjesta, modernizacije i druge projekte za poboljšanje poslovanja (UNP instalacija, zamjena spremnika i sl.)
 - Brojni projekti širenja ponude robe široke potrošnje u skladu s „Fresh corner“ konceptom, uključujući modernizaciju kafića, autopraonica ili trgovina

Glavni vanjski parametri

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%		2016.	2017.	%
49,3	61,3	24,2	Brent dtd (USD/bbl)	43,7	54,2	23,9
0,83	0,66	(20,7)	Brent-Ural spread	1,21	0,92	(24,3)
504,0	586,2	16,3	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	462,4	548,3	18,6
450,4	548,8	21,9	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	395,0	490,5	24,2
259,0	333,1	28,6	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	205,6	298,3	45,1
450,1	583,3	29,6	UNP (USD/t)*	397,2	511,6	28,8
130,9	122,8	(6,2)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	131,5	138,3	5,2
77,2	85,4	10,6	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	64,2	80,5	25,5
(114,1)	(130,3)	14,1	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(125,2)	(111,7)	(10,8)
76,9	119,9	55,9	Crack spread – UNP (USD/t)*	66,3	101,6	53,1
2,08	0,35	(83,1)	Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)**	1,63	1,80	10,7
6,78	6,40	(5,6)	kn/USD prosjek	6,80	6,62	(2,7)
7,05	6,27	(11,0)	kn/USD na dan	7,17	6,27	(12,5)
7,53	7,53	(0,0)	kn/EUR prosjek	7,53	7,46	(0,9)
7,53	7,51	(0,2)	kn/EUR na dan	7,56	7,51	(0,6)
0,92	1,43	54,9	3m USD LIBOR (%)	0,74	1,26	69,6
(0,31)	(0,33)	5,3	3m EURIBOR (%)	(0,26)	(0,33)	24,3

* FOB Mediterranean

**Indikativne rafinerijske marže temeljene na udjelima za Solomon studiju iz 2014.g., cijena Urala korištena za sve sirovine

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. i 2017.
 (u milijunima kuna)

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Note	2016.	2017.	%
4.550	5.116	12	Ukupni prihodi od prodaje	15.535	18.582	20
88	96	9	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	365	327	(10)
33	(30)	n.a.	Ostali poslovni prihodi	186	126	(32)
4.671	5.182	11	Prihodi iz osnovne djelatnosti	16.086	19.035	18
			Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	264	274	4
(2.535)	(2.601)	3	Troškovi sirovina, materijala i energije	(7.448)	(9.061)	22
(445)	(471)	6	Amortizacija	(1.677)	(1.804)	8
(491)	(500)	2	Ostali materijalni troškovi	(2.000)	(1.823)	(9)
(169)	(136)	(20)	Nematerijalni troškovi	(623)	(466)	(25)
(546)	(571)	5	Troškovi osoblja	(2.083)	(1.803)	(13)
(346)	(512)	48	Nabavna vrijednost prodane robe	(2.084)	(2.942)	41
(69)	(135)	96	Vrijednosno usklađenje kratk. i dugotr. imovine (neto)	(272)	(143)	(47)
37	(165)	n.a.	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	444	151	(66)
(4.443)	(5.061)	14	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(15.479)	(17.617)	14
228	121	(47)	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	607	1.418	134
			Udio u dobiti pridruženih društava			
(95)	(7)	(93)	Financijski prihodi	106	452	326
(87)	(15)	(83)	Financijski rashodi	(252)	(306)	21
(182)	(22)	(88)	Neto rezultat iz financijskih aktivnosti	(146)	146	n.a.
46	99	115	Dobit/(Gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	461	1.564	239
(273)	(101)	(63)	Troškovi poreza tekuće godine	(366)	(342)	(7)
(227)	(2)	(99)	Dobit/(Gubitak) financijske godine	95	1.222	1.186
			Pripisivo:			
(223)	8	n.a.	Vlasnicima društva	101	1.220	1.108
(4)	(10)	144	Vlasnicima nekontrolirajuć interesa	(6)	2	n.a.
(227)	(2)	(99)		95	1.222	1.186
			Zarada po dionici			
(22,3)	0,8	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	10,1	122,0	1.108

Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju INA GRUPE
Na dan 31. prosinca 2017.
(u milijunima kuna)

	Note	31.12.2016.	31.12.2017.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	536	570	6
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.573	12.016	(4)
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		22	-	n.a.
Ostala ulaganja		13	13	0
Dugoročna potraživanja		128	96	(25)
Odgođeni porezi		1.769	1.451	(18)
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju		676	665	(2)
Ukupno dugotrajna imovina		15.717	14.811	(6)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	12	2.050	2.264	10
Potraživanja od kupaca, neto	13	1.591	1.393	(12)
Ostala potraživanja		184	210	14
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		11	10	(9)
Ostala kratkotrajna imovina		120	139	16
Novac i novčani ekvivalenti		611	428	(30)
Kratkotrajna imovina		4.567	4.444	(3)
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		8	8	(4)
Ukupno kratkotrajna imovina		4.575	4.452	(3)
Ukupna aktiva	8	20.292	19.263	(5)
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve		20	28	40
Revalorizacijske rezerve		299	289	(3)
Ostale rezerve		1.647	1.516	(8)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		(233)	827	n.a.
Kapital pripisiv vlasniku		10.733	11.660	9
Nekontrolirajući interes		(136)	(134)	(1)
Ukupno kapital		10.597	11.526	9
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		271	122	(55)
Ostale dugoročne obveze		60	52	(13)
Otpremnine i jubilarne nagrade		85	73	(14)
Dugoročna rezerviranja		3.224	3.119	(3)
Odgođena porezna obveza		13	14	8
Ukupno dugoročne obveze		3.653	3.380	(7)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		2.706	1.581	(42)
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		135	122	(10)
Obveze prema dobavljačima	15	1.857	1.171	(37)
Porezi i doprinosi		637	626	(2)
Ostale kratkoročne obveze		503	540	7
Otpremnine i jubilarne nagrade		10	5	(50)
Kratkoročna rezerviranja		194	312	61
Ukupno kratkoročne obveze		6.042	4.357	(28)
Ukupno obveze	14	9.695	7.737	(20)
Ukupna pasiva		20.292	19.263	(5)

Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. i 2017.
 (u milijunima kuna)

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	Note	2016.	2017.	%
(227)	(2)	(99)	Dobit financijske godine	95	1.222	1.186
			Korigirano za:			
445	471	6	Amortizacija	1.677	1.804	8
273	101	(63)	Trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	366	342	(7)
69	135	96	Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	272	143	(47)
(9)	2	n.a.	Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(17)	(16)	(6)
-	-	n.a.	Dobit od prodaje udjela i dionica	2	-	n.a.
142	4	(97)	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	49	(186)	n.a.
14	6	(57)	Rashodi od kamata (neto)	38	48	26
15	8	(47)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u dobiti	10	(29)	n.a.
(55)	162	n.a.	(Smanjenje)/povećanje rezerviranja	(469)	(155)	(67)
12	3	(75)	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	50	21	(58)
19	67	253	Neto (dobit)/gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	44	48	9
2	4	100	Ostale negotovinske stavke	5	11	120
700	961	37	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	2.122	53
			Kretanje obrtnog kapitala	17		
28	209	646	Smanjenje/(povećanje) zaliha	(248)	(327)	32
123	(8)	n.a.	Smanjenje/(povećanje) potraživanja i predujmova	49	(76)	n.a.
230	(759)	n.a.	(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	333	(333)	n.a.
1.081	403	(63)	Novac iz operativnih aktivnosti	2.256	2.517	12
(3)	(13)	333	Plaćeni porezi	(43)	(33)	(23)
1.078	390	(64)	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.213	2.484	12
			Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
(252)	(531)	111	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.337)	(1.299)	(3)
2	(45)	n.a.	Plaćena nematerijalna imovina	(38)	(92)	142
18	1	(94)	Primici od prodaje dugotrajne imovine	30	26	(13)
-	23	n.a.	Prodaja ovisnog društva	1	23	2.200
1	-	n.a.	Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	18	20	11
-	2	n.a.	Primljene kamate i ostali financijski prihodi	13	11	(15)
(29)	(6)	(79)	Ulaganje i krediti nepovezanim poduzećima, neto	(197)	(52)	(74)
(260)	(556)	114	Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	18	(1.363)	(10)
			Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
-	-	n.a.	Povećanje dugoročnih kredita	1.192	-	n.a.
25	-	n.a.	Otplata dugoročnih kredita	(1.316)	(129)	(90)
2.633	2.937	12	Povećanje kratkoročnih kredita	10.416	10.103	(3)
(2.962)	(2.688)	(9)	Otplata kratkoročnih kredita	(10.506)	(11.040)	5
-	-	n.a.	Isplaćene dividende	-	(152)	n.a.
(3)	(2)	(33)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(12)	(8)	(33)
(46)	(26)	(43)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(124)	(78)	(37)
(353)	221	n.a.	Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti	(350)	(1.304)	273
465	55	(88)	Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	353	(183)	n.a.
217	355	64	Stanje na dan 1. siječnja	275	611	122
(71)	18	n.a.	Promjene tečajnih razlika	(17)	-	n.a.
611	428	(30)	Stanje na kraju razdoblja	611	428	(30)

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X-XII.2016.	X-XII.2017.	%	(mil. kn)	2016.	2017.	%
Prodaja						
1.051	1.249	19	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.889	4.448	14
3.958	4.471	13	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	13.054	16.138	24
417	444	6	Korporativno i Ostalo	1.610	1.451	(10)
(876)	(1.048)	20	Intersegmentalna prodaja, eliminacije	(3.018)	(3.455)	14
4.550	5.116	12	Prihodi od prodaje	15.535	18.582	20
EBITDA*						
550	577	5	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.141	2.474	16
342	423	24	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	339	987	191
(94)	(84)	(10)	Korporativno i Ostalo	(232)	(167)	(28)
(93)	(23)	(75)	Intersegmentalna eliminacija	(136)	(79)	(42)
705	893	27	Ukupno	2.112	3.215	52
EBITDA bez jednokratnih stavki						
554	591	7	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.166	2.470	14
358	423	18	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	558	987	77
(80)	(84)	5	Korporativno i Ostalo	(161)	(167)	4
(93)	(23)	(75)	Intersegmentalna eliminacija	(136)	(79)	(42)
740	907	23	Ukupno	2.427	3.211	32
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti						
271	300	11	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.172	1.666	42
187	79	(58)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	74	263	255
(133)	(233)	75	Korporativno i Ostalo	(496)	(428)	(14)
(97)	(25)	(74)	Intersegmentalna eliminacija	(143)	(83)	(42)
228	121	(47)	Ukupno	607	1.418	134
Dobit osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki						
272	300	10	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.185	1.413	19
200	194	(3)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	94	378	300
(113)	(133)	18	Korporativno i Ostalo	(295)	(328)	11
(97)	(25)	(74)	Intersegmentalna eliminacija	(143)	(83)	(42)
262	335	28	Ukupno	842	1.379	64
Nekretnine, postrojenja i oprema						
5.787	5.329	(8)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.787	5.329	(8)
5.472	5.582	2	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	5.472	5.582	2
1.502	1.418	(6)	Korporativno i Ostalo	1.502	1.418	(6)
(188)	(313)	66	Intersegmentalna eliminacija imovine	(188)	(313)	66
12.573	12.016	(4)	Ukupno	12.573	12.016	(4)

* EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Međusegmentalna eliminacija

Intersegmentalni transfer predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje nafte i plina na Rafinerije i Marketing. Preko intersegmentalnih transfera provodi se eliminacija nerealizirane dobiti (razlika između transferne cijene i cijene domaće nafte). Za svrhe izvještavanja o segmentima segment koji prodaje zalihe transakciju evidentira kao dobit odmah po transferu. Ipak, na razini subjekta dobit se evidentira kada je treća strana kupila robu. Učinak međusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u 2017. godini iznosi -79 milijuna kuna što je niže u odnosu na -136 milijuna kuna u 2016. godini zbog drugačije dinamike prerade domaće nafte.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Bilješke **REZULTATI 2017. GODINE**

- 1 **Ukupni prihodi od prodaje** u 2017. su iznosili 18.582 milijuna kuna i bili su 20% iznad razine 2016., prvenstveno zbog viših prihoda od prodaje djelatnosti Istraživanje i proizvodnja te Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo potaknutih poboljšanim cjenovnim okruženjem, višom razinom prerade, širenjem maloprodajne mreže i uvođenjem novih goriva u 2017.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** su viši za 22% u odnosu na 2016. i iznosili su 9.061 milijuna kuna, što je rezultat viših cijena i više prerade u obje rafinerije.
- 3 **Troškovi prodane robe** u 2017. su povećani za 41% u odnosu na 2016. i iznosili su 2.942 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje i viših cijena.
- 4 U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2017.:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 9% i iznose 1.823 milijuna kuna, kao rezultat nižih troškova podizvođača vezanih za STSI-ev projekt u Bjelorusiji.
 - Troškovi usluga su iznosili 466 milijuna kuna, što predstavlja pad od 25%, uglavnom zbog izostanka dodatnih poreza u Angoli koji su plaćani u 2016. i nižih troškova PDV-a.
 - Amortizacija u iznosu od 1.804 milijuna kuna bila je 8% viša u odnosu na 2016.
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 8 milijuna kuna što je proizašlo iz otpuštanja rezerviranja vezanih za Angolu, smanjenje vrijednosti imovine u Croscu i rezerviranja vezana za zaštitu okoliša, i bili su 164 milijuna kuna viši u odnosu na isto razdoblje 2016. kada su na rezultat utjecala 172 milijuna kuna pozitivnog utjecaja otpuštanja rezerviranja za dodatni porez Angola, ukidanje rezerviranja za poticajne mjere povezano s osnivanjem društva INA Maloprodajni servisi, ukidanje rezerviranja za sudske postupke u Holdina-i u 2016. te smanjenje vrijednosti imovine u Croscu
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od 1.803 milijuna kuna niži su 13% u odnosu na isto razdoblje 2016. uglavnom zbog nižih otpremnina i povećanja efikasnosti.
- 6 **Troškovi poreza na dobit** u 2017. iznosili su 342 milijuna kuna i bili su 24 milijuna kuna niži nego u 2016. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2016. godine i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2017. godine.
- 7 **Neto financijski rezultat** pozitivan je u 2017. i značajno viši u usporedbi s istim razdobljem prošle godine kao rezultat:
 - Neto dobit od tečajnih razlika u 2017. iznosila je 223 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prošle godine zabilježen gubitak od 44 milijuna kuna.
 - Plaćene kamate su iznosile 57 milijuna kuna i primljene kamate 4 milijuna kuna u 2017., dok su u 2016. ostvarene plaćene kamate od 79 milijuna kuna i 15 milijuna primljenih kamata.
 - Ostali financijski troškovi su iznosili 24 milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 38 milijuna kuna u 2016. godini.

BILANCA

Bilješke

- 8 Na dan 31. prosinca 2017. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 19.263 milijuna kuna i bila je 5% niža u odnosu na 31. prosinac 2016.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2017. godine, INA Grupa je uložila 90 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 46 milijun kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2017. godine INA Grupa je uložila 1.303 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.753 milijuna kuna.
- 11 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2017. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 2.264 milijuna kuna, što je povećanje od 10% u odnosu na 31. prosinca 2016. kao rezultat različite dinamike prerade u obje rafinerije zajedno s višim prosječnim cijenama.
- 13 **Potraživanja od kupaca** smanjena su na 1.393 milijuna kuna i za 12% su niža u odnosu na 31. prosinca 2016. uzrokovano višom naplatom i zatvaranjem potraživanja.
- 14 Na dan 31. prosinca 2017. ukupne obveze su iznosile 7.737 milijuna kuna, što je 20% ili 1.958 milijuna kuna manje u odnosu na stanje 31. prosinca 2016. Neto dug INA Grupe smanjen je za 44% u odnosu na 31. prosinca 2016. i iznosio je 1397 milijuna kuna. Omjer duga i kapitala¹ smanjen je sa 19,1% na dan 31. prosinca 2016. na 10,8% na dan 31. prosinca 2017.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** snižene su za 37% na 1.171 milijun kuna, kao rezultat nižih obveza za uvezenu sirovu naftu i sirovine.

NOVČANI TOK

Bilješke

- 16 **Operativni novčani tok prije promjena radnog kapitala** iznosio je 3.253 milijuna kuna za 2017. što predstavlja povećanje od 1.131 milijun kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, što je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA
- 17 **Promjene u radnom kapitalu** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 736 milijuna kuna prvenstveno zbog:
 - Povećanja vrijednosti zaliha od 327 milijuna kuna povezano s različitim dinamikom prerade u obje rafinerije zajedno s višim prosječnim cijenama.
 - Smanjenja obveza prema dobavljačima i ostalih obveza za 333 milijuna kuna vezano za obveze za uvezenu sirovu naftu
 - Povećanje potraživanja od 76 milijuna kuna kao rezultat većih prihoda od prodaje
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 1.363 milijuna kuna, u usporedbi s 1.510 milijuna kuna odljeva u 2016.

¹ Neto dug / neto dug + kapital uklj.manjinske interese

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

milijuni kuna	2016.	2017.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(235)	39
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(315)	4
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(13)	253
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(25)	4
Isplata otpremnina	(25)	-
Preračun ino-radilišta u Angoli	-	4
Neto rezerviranja za otpremnine	(12)	-
Otpuštanje rezerviranja za porez Angola uključujući preračun ino-radilišta	-	249
Rafinerije i marketing uključujući i Trgovinu na malo		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(20)	(115)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(219)	-
Rezerviranja vezana za zaštitu okoliša	-	(115)
Isplata otpremnina	(219)	-
Neto rezerviranja za otpremnine	(199)	-
Korporativne funkcije		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(201)	(100)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(71)	-
Isplata otpremnina	(71)	-
Vrijednosno usklađenje imovine	(139)	(100)
Neto rezerviranja za otpremnine	(9)	-

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. U 2017., rezultat je pod materijalnim utjecajem dogovora između Ministarstva financija Angole i Ine, a vezano za rješenje dodatnog poreza u Angoli za prethodne periode. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodni kvartali.

Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Navedeno je rezultiralo s 100 milijuna kuna umanjenja imovine CROSCO-a.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u INA-inim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2016. godine.

Na dan 31. prosinca 2017., INA je imala:

- Otvorene kratkoročne terminske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena i promjena u zalihama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih kreditnih linija u iznosu od 2,24 milijarde kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2,75 milijardi kuna.

*Događaji nakon datuma Balance***Organizacijske promjene u rafinerijama**

Tijekom siječnja 2018. godine, menadžment je pripremio i dostavio Radničkom vijeću na konzultacije prijedlog organizacijskih promjena u Rafineriji nafte Sisak. Prijedlog organizacijskih promjena je u skladu s rezultatima analize koja je predstavljena javnosti 2017. godine, a koja pretpostavlja rad Rafinerije nafte Sisak bez FCC postrojenja, omogućujući bolju iskoristivost konverzijskih jedinica u obje Rafinerije. Predložene organizacijske promjene ne uključuju niti jednu drugu odluku o budućnosti Rafinerije nafte Sisak: Prerada sirove nafte nastavit će se kao i do sada u block mode, dok će sekundarne jedinice kontinuirano raditi što do sada nije bio slučaj. Ova organizacijska promjena dovest će do smanjenja do 40 zaposlenika u drugoj polovici 2018. godine.

Energopetrol

INA, d.d. sudjelovala je i upisala 100% novo izdanih dionica Energopetrol d.d., Sarajevo. Izdavanjem 10.480.000 novih redovnih dionica nominalne vrijednosti 12,50 BAM, temeljni kapital je povećan za 131 milijuna BAM. Nakon povećanja temeljnog kapitala, ukupni temeljni kapital Energopetrol d.d. iznosi 199,6 milijuna BAM, a udjel INA, d.d. 88,6%.

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 2017. godine:

INA-Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	31.12.2017.	31.12.2017.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	2	52
Strateški partner		
MOL Nyrt.	217	701
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	536	8
MOL SLOVENIJA d.o.o.	91	63
MOL Petrochemical	65	4
MOL Srbija	57	-
MOL-LUB Kft.	5	4
Slovnaft, a.s.	3	226
MOL Norge AS	2	-
Petrolszolg Kft.	1	-
Geoinform Kft.	1	-
IES-Italiana Eenergia e Servizi s.p.a	-	3
INA-Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2017.	31.12.2017.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	14
Strateški partner		
MOL Nyrt.	27	53
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	70	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	6
MOL Srbija	4	-
MOL Norge AS	2	-
Slovnaft, a.s.	-	11
MOL-LUB Kft.	-	1
IES S.p.A - Refinery	-	1
MOL Commodity Trading Kft.	59	57

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-XII.2017. 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 INA Grupe.

Uprava:

Zoltán Áldott	Predsjednik Uprave
Niko Dalić	Član
Gábor Horváth	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član