

IZVJEŠTAJ ZA I-IX.2016. I VII-IX.2016.– INA GRUPA KONSOLIDIRANO

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-IX.2016. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. rujna 2016. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	(mil. kn)		I-IX.2015.*	I-IX.2016.	%
3.693	4.718	5.640	(16)		Neto prihod od prodaje	14.943	11.013	(26)
358	834	661	26		EBITDA ⁽¹⁾	2.147	1.287	(40)
460	845	728	16		EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.320	1.568	(32)
376	803	1.128	(29)		CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	2.869	1.559	(46)
193	345	93	271		Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	782	379	(52)
193	478	175	173		Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	879	512	(42)
97	530	581	(9)		CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	1.415	588	(58)
(58)	10	(28)	n.a.		Neto financijski rezultat	(289)	36	n.a.
89	301	31	869		Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	359	324	(10)
89	434	113	284		Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	456	457	0
360	741	1.330	(44)		Neto novac iz poslovnih aktivnosti	1.384	1.104	(20)
					Zarada po dionici			
					Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	35,9	32,4	(10)
8,9	30,1	3,1	869		Neto dug	2.963	3.096	4
3.371	3.096	2.963	4		Omjer duga i kapitala (%)	19,5	22,4	
24,2	22,4	19,5			CAPEX ukupno	973	968	(0)
375	251	424	(41)		Hrvatska	799	873	9
340	241	346	(30)		Inozemstvo	174	95	(45)
35	10	78	(87)					
IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	(mil. USD) ⁽³⁾		I-IX.2015.*	I-IX.2016.	%
556	704	829	(15)		Neto prihod od prodaje	2.188	1.631	(25)
54	124	97	28		EBITDA ⁽¹⁾	314	191	(39)
69	126	107	18		EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	340	232	(32)
57	120	166	(28)		CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	420	231	(45)
29	51	14	276		Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	115	56	(51)
29	71	26	177		Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	129	76	(41)
15	79	85	(8)		CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	207	87	(58)
(9)	1	(4)	n.a.		Neto financijski rezultat	(42)	5	n.a.
13	45	5	883		Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	53	48	(9)
13	65	17	290		Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	67	68	1
54	110	195	(43)		Neto novac iz poslovnih aktivnosti	203	164	(19)
					Zarada po dionici			
					Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	5,3	4,8	(9)
1,3	4,5	0,5	883		Neto dug	436	462	6
496	462	436	6		CAPEX ukupno	142	143	1
57	37	62	(40)		Hrvatska	117	129	11
51	36	51	(29)		Inozemstvo	25	14	(45)
5	1	11	(87)					

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

⁽²⁾ U I-IX. 2016. godine na EBITDA su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 281 milijun kuna, a odnose se na otpremnine, dok su u istom razdoblju na operativnu dobit negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 133 milijuna kuna, a odnose se na smanjenje vrijednosti imovine (postrojenje Zagreb-1)

⁽³⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za VII-IX.2016. – 6,7064 kn/USD; IV-VI.2016. – 6,6386 kn/USD; VII-IX.2015. – 6,8049 kn/USD; I-IX.2015. – 6,8285 kn/USD; I-IX.2016. – 6,7511; na dan 30.9.2016. – 6,6962 kn/USD; na dan 30.6.2016. – 6,7915 kn/USD; na dan 30.9.2015. – 6,7931 kn/USD

* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

Inini rezultati i dalje rastu iz tromjesečja u tromjesečje tijekom 2016., iako su i dalje niži nego u istom razdoblju prethodne godine. Ipak, uzimajući u obzir da se ostvarena cijena ugljikovodika smanjila za 27% u odnosu na prvih devet mjeseci 2015., smanjenje neto dobiti za 10% predstavlja stabilan rezultat obzirom na trenutno okruženje.

Proizvodnja segmenta Istraživanje i proizvodnja ostaje glavni generator novca, pri čemu je proizvodnja nafte porasla za 11%, kompenzirajući prirodni pad proizvodnje plina, uglavnom na Jadranu. Opći remont plinske stanice Molve pridonio je padu proizvodnje na kopnu u trećem tromjesečju iako je to ublaženo početkom proizvodnje na novim poljima Međimurje.

Segment Rafinerije i marketing nastavlja raditi u nešto manje poticajnom okruženju, prosječna rafinerijska marža gotovo se prepolovila u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Ipak, CCS operativni rezultat segmenta Rafinerija i marketing (uključujući maloprodaju) znatno je poboljšana, te iznosi (37) milijuna kuna. Prodaja na regionalnom tržištu je porasla, slovensko tržište prednjači sa 14%-tnim povećanjem u odnosu na prvih devet mjeseci 2015. godine.

Na ukupan rezultat utjecale su jednokratne stavke vezane za otpremnine, u iznosu od 281 milijuna kuna na razini EBITDA, prvenstveno uzrokovanih novim operativnim modelom maloprodaje. Osim toga, na razinu dobiti iz osnovne djelatnosti negativno je utjecalo 133 milijuna kuna umanjenja vrijednosti bušačkog postrojenja Zagreb-1. Unatoč 26% nižim prihodima, financijski položaj Društva ostaje stabilan, s neto dugom i omjerom duga i kapitala tijekom prvih devet mjeseci 2016. u iznosu od 3.096 milijuna kuna odnosno 22,4%. Navedeno je ostvareno slijedom ušteda u svim segmentima u iznosu od oko 1 milijarde kuna, što će uspješno ublažiti nepovoljne vanjske utjecaj do kraja godine.

Kapitalna ulaganja dosegla su 968 milijuna kuna i unatoč vrlo zahtjevnom vanjskom okruženju, ostala su na istoj razini kao prošle godine. Osim redovitih poslovnih projekata, INA je uložila u stjecanje udjela u Energopetrol, držeći sada upravljačku kontrolu u kompaniji čime se dodaje vrijednost maloprodajnom poslovanju.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** u prvih devet mjeseci 2016. godine EBITDA bez jednokratnih stavaka dosegla je 1.602 milijuna kuna, predstavljajući smanjenje od 888 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Negativan utjecaj u prvom redu bio je potaknut manjim cijenama Brenta te cijenama prirodnog plina koje su pale uslijed smanjenja reguliranih cijena plina za kućanstva, ali i zbog intenzivne konkurencije na tržištu koja gura cijene prema dole. Pad proizvodnje od 1,5 mboepd potaknut je smanjenjem proizvodnje na Jadranu kao i planiranim remontom na Molvama.
- ▶ **Rafinerije i marketing (uključujući maloprodaju):** u prvih devet mjeseci 2016. CCS EBITDA bez jednokratnih stavaka iznosila je 184 milijuna kuna dok je EBITDA iznosila (10) milijuna kuna. Na rezultat je utjecalo vanjsko okruženje zajedno sa internim uštedama na operativnim troškovima, prilagođavanje strukture sirove nafte, na što su negativno utjecale smanjene jedinične prodajne marže. Rezultat je poboljšana pozitivnim poslovanjem maloprodaje uključujući segment ne-goriva.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** EBITDA bez jednokratnih stavaka segmenta iznosila je (185) milijuna kuna, što je smanjenje od 152 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. EBITDA je bila niža uglavnom zbog negativnog utjecaja CROSCOA, uzrokovanog znatno manjim angažmanom bušačkih platformi i nepovoljnim vanjskim utjecajima koji su pogodili uslužne kompanije.

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

U trećem tromjesečju 2016. INA je ostvarila snažan rezultat sa EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od 845 milijuna kuna, što je povećanje od 16% u odnosu na isto razdoblje prošle godine, unatoč još uvijek izazovnom vanjskom okruženju.

U prvih devet mjeseci 2016. neto dobit bez jednokratnih stavki iznosila je 457 milijuna kuna, što je na razini istog razdoblja prošle godine. Naša inicijativa vezana za uštede započela je u prvom tromjesečju 2016. te nam je osigurala stabilnu financijsku poziciju s omjerom duga i kapitala od 22% i omogućila kapitalna ulaganja od gotovo 1 milijarde kuna, na razini prošlogodišnjih. Domaća proizvodnja nafte i dalje raste, za 15% u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Prodaja derivata je na prošlogodišnjoj razini, a na nekim regionalnim tržištima bilježi se i rast. Otkup dodatnog vlasničkog udjela u Energopetrolu dodao je vrijednost maloprodajnom poslovanju.

U slabom naftnom i plinskom okruženju sa skromnim rafinerijskim maržama oprezan pristup prema novim ulaganjima i operativnim troškovima ostaje imperativ. Iako se financijska pozicija znatno poboljšala u odnosu na prethodne godine, još uvijek zahtijeva pažnju menadžmenta. Ipak, nastavljamo s pripremanjima i ulaganjima koja su nužna za postrojenje za obradu teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka, najveće pojedinačno domaće ulaganje Ine ikad, kao i jedno od najvećih ikad u Hrvatskoj.

¹ Include Corporate Functions and subsidiaries providing technical services, accounting services, corporate support and other services.

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2015.**	I-IX.2016.	%
926	979	1.265	(23)	Prihodi	3.887	2.838	(27)
487	555	819	(32)	EBITDA	2.454	1.581	(36)
500	555	828	(33)	EBITDA bez jednokratnih stavki	2.490	1.602	(36)
332	318	420	(24)	Dobit iz osnovne djelatnosti	1.587	901	(43)
332	318	461	(31)	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	1.628	901	(45)
206	155	225	(31)	CAPEX sa one-off	560	526	(6)

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

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 12

*** U I-IX.2016. godine na poslovanje su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 21 milijun kuna, a odnose se na otpremine.

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
15.449	15.160	13.885	9	Proizvodnja nafte (boe/dan)	13.720	15.239	11
12.149	12.156	10.574	15	Hrvatska	10.411	12.019	15
2.212	1.974	2.102	(6)	Egipat	2.084	2.140	3
1.088	1.030	1.209	(15)	Angola	1.224	1.081	(12)
22.005	21.398	24.568	(13)	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	25.151	22.171	(12)
8.995	9.055	11.973	(24)	Hrvatska - podmorje	12.303	9.502	(23)
13.011	12.344	12.595	(2)	Hrvatska - kopno	12.848	12.670	(1)
2.019	1.666	1.858	(10)	Kondenzat (boe/dan)	1.919	1.863	(3)
39.473	38.224	40.311	(5)	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	40.789	39.273	(4)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
36	38	50	(24)	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	50	37	(27)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
267	274	275	(0)	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	856	825	(4)

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

Prvih devet mjeseci 2016. u odnosu prvih devet mjeseci 2015.

U prvih devet mjeseci 2016. EBITDA bez jednokratnih stavaka segmenta Istraživanje i proizvodnja iznosila je 1.602 milijuna kuna, što je smanjenje od 36% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine uglavnom zbog nižih cijena Brenta i cijena prirodnog plina. Ukupna proizvodnja ugljikovodika iznosila je 39,3 mboe po danu, što je smanjenje od 1,5 mboe po danu u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zbog manje proizvodnje prirodnog plina, uglavnom na Jadranu, kao i redovnog remonta postrojenja Molve. Pad je djelomično ublažen većom domaćom proizvodnjom nafte, optimizacijom bušotina i remontnim radovima, kao i nešto većom proizvodnjom u Egiptu. Osim nižih prihoda, na operativnu dobit u iznosu od 901 milijun kuna negativno je utjecalo (66) milijuna kuna umanjenja egipatskih potraživanja.

U usporedbi s istim razdobljem prošle godine, cijene Brenta su 24% niže i imale su negativan utjecaj na prihode od prodaje nafte u iznosu od (366) milijuna kuna. Niže realizirane cijene prirodnog plina, kao posljedica daljnjeg smanjenja reguliranih cijena plina iz travnja 2016. i nepovoljnog tržišnog okruženja uzrokovalo je dodatnih (509) milijuna kuna negativnog učinka u odnosu na prethodnu godinu, od čega se (103) milijuna kuna odnosi na smanjenje reguliranih cijena plina.

Proizvodnja sirove nafte u prvih devet mjeseci 2016. povećala se za 11% u odnosu na isto razdoblje prošle godine uslijed:

- Proizvodnja domaće nafte povećala se za 15% zahvaljujući remontu bušotina i optimizaciji zajedno s proizvodnjom sa novih bušotina Selec i Đeletovci Zapad
- Proizvodnja nafte u Egiptu bila je za 3% viša, kao rezultat poboljšanog poslovanja na koncesijama North Bahariya i East Yidma, dok je proizvodnja u Angoli na Bloku 3/05 rezultirala smanjenjem od 12%.

Proizvodnja prirodnog plina u prvih devet mjeseci 2016. godine bila je 12% niža nego u istom razdoblju prethodne godine uslijed:

- Proizvodnja prirodnog plina u podmorju smanjila se za 23%, negativno je utjecao prirodni pad, povećan udio vode u iscrpku kao i manji llin udio.
- 1% niža proizvodnja na kopnu rezultat je općeg remonta na plinskoj stanici Molve i objektima frakcionacije Ivanić Grad u rujnu, što je djelomično ublaženo početkom proizvodnje na poljima Vučkovec (u sklopu projekta Medimurje) u srpnju 2016.

Smanjena proizvodnja **kondenzata** (3%) posljedica je remonta na plinskoj stanici Molve i na objektima frakcionacije Ivanić Grad u rujnu.

Treće tromjesečje 2016. u odnosu na treće tromjesečje 2015.

U trećem tromjesečju 2016. EBITDA bez jednokratnih stavaka (555 milijuna kuna) bila je 33% niža u odnosu na isto razdoblje prošle godine, uglavnom zbog smanjenja cijena prirodnog plina za 32%, zajedno s nižim cijenama Brenta što je dovelo do 24% niže ukupne ostvarene cijene ugljikovodika. Domaća proizvodnja plina smanjila se u odnosu na treće tromjesečje 2015. godine zbog smanjene proizvodnje na kopnu uzrokovane prirodnim padom i većim udjelom vode u iscrpku zajedno s manjom proizvodnjom prirodnog plina na kopnu zbog remonta na plinskoj stanici Molve i objektima frakcionacije Ivanić Grad. Ovaj negativni učinak djelomično je ublažen većom domaćom proizvodnjom sirove nafte, kao rezultat optimizacije bušotina, remontnim radovima, utjecajem EOR projekta i puštanje u pogon novih bušotina na poljima Đeletovci Zapad i Selec.

Treće tromjesečje 2016. u odnosu na drugo tromjesečje 2015.

U trećem tromjesečju 2016. EBITDA bez jednokratnih stavaka bila je 11% viša u odnosu na drugo tromjesečje kao rezultat malo viših cijena i nižih operativnih troškova, što je djelomično umanjeno nižom proizvodnjom zbog remonta plinske stanice Molve i objekata frakcionacije Ivanić Grad.

KAPITALNA ULAGANJA

Kapitalna ulaganja segmenta u razdoblju od prvih devet mjeseci 2016. godine iznosila su 526 milijuna kuna. Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 452 milijuna, dok su ulaganja u inozemstvu iznosila 75 milijuna kuna. U usporedbi sa razdobljem prvih devet mjeseci 2015. godine kapitalna ulaganja bila su manja za 34 milijuna kuna ili 6%. Smanjena razina ulaganja uglavnom je rezultat manjih ulaganja u razradu u Angoli i Egiptu, te manjih investicijskih aktivnosti na Jadranu.

Kapitalna ulaganja I-IX. 2016 (mil kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	5	-	-
Razrada	356	53	22
Ostalo	91	-	-
Ukupno	452	53	22

OPIS KAPITALNIH ULAGANJA

Hrvatska - Istraživanje

Drava-02 - za dobiveni blok Ugovor o podjeli proizvodnje potpisan je 10. lipnja. U tijeku su pripreme za predstojeći program istraživanja.

Bušotina Bunjani-2 jug – U prvom polugodištu 2016. dovršeno je testiranje bušotine te je donesena odluka o privremenom napuštanju bušotine. Pripremljen je prijedlog za stimulaciju bušotine, te se prije donošenja konačne odluke u 2017. godini planira testiranje bušotine. U tijeku je izrada Studija za procjenu ugljikovodika za područja **Sava i Mura** (panonski bazen), očekuje se da će početak slijedećeg natječaja za istražne licence na kopnu biti u prvom polugodištu 2017. godine.

Hrvatska - Razradni radovi

Ivana K aktivnosti - u tijeku je ishođenje uporabne dozvole za vrijeme trajanja probne eksploatacije booster kompesora

Ika JZ - probna proizvodnja je u tijeku (produžetak), dobiven je ugovor o koncesiji, a u tijeku je ishođenje uporabne dozvole

Medimurje projekt – Probna proizvodnja na polju Vučkovec započela je krajem srpnja, a na polju Zebanec u kolovozu. Proizvodnja je zaustavljena za vrijeme trajanja remontnih radova na CPS Molve. Početak proizvodnje na polju Vukanovec je u zakašnjenju zbog problema sa dobivanjem lokacijske dozvole, a početak proizvodnje planira se u siječnju 2017.

EOR projekt - Na poljima Ivanić i Žutica sjever u tijeku je probno utiskivanje CO₂

Bušotina Selec-3 – Bušenje je dovršeno u ožujku, ali nisu dobivene sve potrebne dozvole, te se proizvodnja očekuje tijekom 2018.

Kapitalni remont bušotina – u razdoblju Q1-Q3 dovršeno je 27 remonata bušotina.

Bušotina Mol-35R - re-entry bušotina izbušena s ciljem ubrzanja dinamike proizvodnje ugljikovodika na polju Molve. Bušotina je započela s proizvodnjom u lipnju.

Remont 2016 - Remont nadzemnih postrojenja koji se izvodi svake druge godine na CPS Molve, na poljima proizvodne regije Sjeverna Hrvatska, te na objektima frakcionacije Ivanić Grad uspješno je dovršen u 3. tromjesečju.

Egipat

North Bahariya - izbušene su dvije bušotine, a četiri su konvertirane u utisno-vodne bušotine. U razdoblju kolovoz-rujan izbušene su dvije vodne bušotine. Dvršeni su remontni radovi na pet bušotina.

Ras Qattara – izvedene su aktivnosti u sklopu planiranih malih projekata – nadogradnja procesa Zarif i Faras, remont i građevinski radovi.

West Abu El Gharadig – izvedene su aktivnosti u sklopu planiranih malih projekata - nadogradnja procesa Raml i građevinski radovi.

Sidi Rahman - program radova za 2016. sveden je na minimum aktivnosti potrebnih za održavanje proizvodnje.

Angola

Blok 3/05 – U 2016. započela je proizvodnja na bušotini Bufalo-113 i na vodnoj bušotini Bufalo-110. U tijeku je testiranje bušotine Bufalo-113. Donošenje odluke o načinu nastavka radova je u tijeku. izvedeno je perforiranje bušotina/kiselinske obrade na nekoliko polja, izrada modela ležišta Cobo-Pambi, pilot projekt ugradnje električnih uronjenih pumpi u dvije bušotine na polju Palanca; održavanje postrojenja na poljima PAL, PAC I COB

Blok 3/05A – U tijeku je izrada studija nakon bušenja bušotine Gazela-101 ST-1. Razradno područje Caco-Gazela: Konačna investicijska odluka svih partnera odgođena je za iduće tromjesečje. Razradno područje Punja: Čeka se odgovor Nacionalnog Koncesionara na prijedlog Grupe Kontraktora za fiskalna poboljšanja. Konačna investicijska odluka svih partnera odgođena je za iduće tromjesečje.

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-IX.2015.**	I-IX.2016.	%
3.109	4.111	4.680	(12)	Prihodi	11.709	9.124	(22)
6	328	(197)	n.a.	EBITDA	(369)	(10)	(97)
58	331	(149)	n.a.	EBITDA bez jednokratnih stavki	(264)	193	n.a.
(26)	289	251	15	CCS -DS dobit/gubitak iz EBITDA bez jednokratnih stavki	285	184	(36)
4	185	(340)	n.a.	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(743)	(113)	(85)
4	185	(340)	n.a.	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	(743)	(113)	(85)
(92)	237	66	257	CCS -DS gubitak iz osnovne djelatnosti	(207)	(37)	(82)
161	89	137	(35)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	274	422	54

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA-Maziva Zagreb, Polybit Rijeka (likvidirano u X-XII.2015.), InterINA Ljubljana, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Osijek Petrol (pripojen INA-i d.d. u X-XII.2015.), Petrol Rijeka

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 12

*** U I-IX.2016. godine na poslovanje su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 203 milijuna kuna, a odnose se na otpremnine.

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
61	189	159	19	Domaća nafta	408	372	(9)
758	764	799	(4)	Uvozna nafta	1.758	1.702	(3)
15	22	28	(22)	Kondenzat	64	58	(9)
172	237	218	9	Ostala sirovina	557	433	(22)
1.006	1.213	1.205	1	Ukupno rafinerijska prerada	2.786	2.564	(8)
IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
56	69	66	4	UNP	168	140	(17)
258	297	307	(3)	Motomi benzini	737	644	(13)
340	433	422	3	Dizel	914	870	(5)
25	32	41	(22)	Plinska ulja	109	87	(20)
35	45	41	11	Petroleji	88	88	0
25	19	20	(9)	Primarni benzin	45	49	10
129	151	129	17	Lož ulja	284	318	12
29	39	37	6	Ostali proizvodi*	103	79	(23)
898	1.085	1.064	2	Ukupno	2.447	2.274	(7)
11	16	9	68	Rafinerijski gubitak	25	31	21
97	112	132	(15)	Vlastita potrošnja	313	260	(17)
1.006	1.213	1.205	1	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.786	2.564	(8)
IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
429	570	546	4	Hrvatska	1.325	1.361	3
127	156	145	7	BiH	388	397	2
74	109	100	9	Slovenija	169	193	14
320	358	357	0	Ostala tržišta	844	770	(9)
950	1.193	1.149	4	Ukupno	2.726	2.721	(0)
IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
70	79	71	11	UNP	190	187	(2)
209	299	309	(3)	Motomi benzini	749	638	(15)
380	460	471	(2)	Dizel	1.114	1.122	1
29	33	40	(18)	Plinska ulja	116	121	5
39	63	58	9	Petroleji	108	116	7
27	19	21	(9)	Primarni benzin	45	51	15
127	148	109	36	Lož ulja	252	289	15
13	11	10	13	Bitumen	25	29	14
58	82	60	36	Ostali proizvodi*	128	168	32
950	1.193	1.149	4	Ukupno	2.726	2.721	(0)
243	334	317	5	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	760	767	1

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

Prvih devet mjeseci 2016. u odnosu prvih devet mjeseci 2015.

U prvih devet mjeseci 2016. godine CCS EBITDA bez jednokratnih stavaka segmenta iznosila je 184 milijuna kuna, smanjenje od 101 milijun kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine dok je EBITDA iznosila (10) milijuna, što je povećanje od 359 milijuna kuna u usporedbi sa istim razdobljem prethodne godine.

Poslovanje segmenta Rafinerije i Marketing

Razlika u rezultatima bila je vođena 1) manjom cijenom DTD Brenta (smanjenje sa 55 USD/bbl na 42 USD/bbl), 2) malo nepovoljnijim okruženjem za rafinerijske marže i 3) povećanom prodajom na ključnim tržištima. Trend je dodatno bio podržan 4) nižim fiksnim operativnim troškovima kao rezultat kontinuiranih napora učinkovitosti, također vidljivih na nižim troškovima energije. Dodatno, na rezultat su negativno utjecale niže količine izvoza sa smanjenim prodajnim maržama.

Ukupne veleprodajne količine iznosile su 2,694kt, što je u razini sa istim razdobljem 2015. (-18 kt), također održavajući jaku poziciju na motornim gorivima na domaćem tržištu, sa stabilnim količinama goriva (-0,6 kt) i 7% povećanjem prodanih količina dizela (+19 kt). Jaka konkurencija opskrbe na tržištu Bosne i Hercegovine koja se nastavlja od prošle godine rezultirala je s -1,6% (5 kt) smanjenjem na ukupnim količinama benzina prvenstveno motornih benzina (-4 kt). Ukupna prodaja je dodatno poboljšana većom prodajnom količinom plinskih ulja (+6 kt) i lož ulja (+37 kt); uglavnom na ostala izvozna tržišta.

Poslovanje segmenta Trgovina na malo

Ukupne prodajne količine Trgovine na malo (uključujući i 19 kt od Energopetrola) u prvih devet mjeseci 2016. iznosile su 767 kt, što je povećanje od 1% u odnosu na isto razdoblje prošle godine. 1. srpnja 2016. Energopetrol je konsolidiran u segment Trgovina na malo INA Grupe. Na rezultat je utjecala povećana prodaja dizela i plinskih ulja za 2% (11kt) u korelaciji s povećanjem potražnje na tržištu dok je prodaja motornih benzina u kontinuiranom padu za 1% (3kt).

Promet po benzinskoj postaji u prvih devet mjeseci 2016. godine bio je 2% niži u usporedbi s istim razdobljem 2015. godine. Prihod od marže robe široke potrošnje povećan je uslijed kontinuiranog povećanja ponude robe široke potrošnje i razvoja novih dodatnih usluga.

Na dan 30. rujna 2016. INA Grupa upravljala je mrežom od 495 maloprodajnih mjesta (387 u Hrvatskoj, 101 u Bosni i Hercegovini. (45 u Holdini i 56 u Energopetrolu), 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori), od kojih je 60 prodajnih mjesta u Hrvatskoj uključeno u model poduzetništva.

Treće tromjesečje 2016. u odnosu na treće tromjesečje 2015.

U trećem tromjesečju 2016., segment Rafinerije i marketing (uključujući maloprodaju) ostvario je veću CCS EBITDA za 38 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

Na rezultat su pozitivno utjecali 1) niža cijena Brenta zajedno s višim stupnjem prerade, 2) povećanje ukupne potražnje na tržištu, 3) veće prodajne količine na ključnim i izvoznim tržištima, te 4) niža razina fiksnih operativnih troškova. Na rezultat su djelomično negativno utjecali niža razina rafinerijskih marži proizvoda, zajedno s manjom jediničnom prodajnom maržom.

Treće tromjesečje 2016. u odnosu na drugo tromjesečje 2015.

U trećem tromjesečju 2016. segment Rafinerije i marketing (uključujući maloprodaju) ostvario je veću CCS EBITDA za 315 milijuna kuna u odnosu na prethodno tromjesečje.

Rezultat je uglavnom pod utjecajem 1) povoljnog vanjskog okruženja, dodatno potpomognut 2) stabilnim rafinerijskim poslovanjem s višim razinama obrade, zajedno s 3) većim volumenom prodaje motornih goriva u skladu sa sezonskom potražnjom i 4) nižim fiksnim operativnim troškovima. Rezultat je negativno umanjen 5) nižom razinom prosječnih rafinerijskih marži proizvoda.

KAPITALNA ULAGANJA

Ukupna kapitalna ulaganja u prvih devet mjeseci bila su 422 milijuna kuna, 148 milijuna kuna viša u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Kapitalna ulaganja segmenta Rafinerije i marketing iznosila su 335 milijuna kuna, prvenstveno vođena održavanjem, usklađivanjem i investicijskim projektima provedenih do trećeg tromjesečja 2016. tijekom remonta Rafinerije nafte Rijeka, zajedno sa kontinuiranim aktivnostima ulaganja u logističke razradne projekte i kupnju opreme. Kapitalna ulaganja Trgovine na malo iznosila su 87 milijuna kuna, povećanje od 22 milijuna kuna u usporedbi s istim razdobljem 2015. godine. Trgovina na malo u Hrvatskoj i Bosni i Hercegovini završila je dva Greenfield projekta na autocestama, sedam rekonstrukcija, 14 modernizacija i više projekata na proširenju ponude robe široke potrošnje u skladu s konceptom "Fresh Corner".

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%		Note	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
				Prihodi od prodaje				
2.232	2.831	3.339	(15)	a) na domaćem tržištu		8.632	6.902	(20)
1.461	1.887	2.301	(18)	b) na stranom tržištu		6.311	4.111	(35)
3.693	4.718	5.640	(16)	Ukupni prihodi od prodaje	1	14.943	11.013	(26)
106	68	138	(51)	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		292	277	(5)
75	47	80	(41)	Ostali poslovni prihodi		265	157	(41)
3.874	4.833	5.858	(17)	Prihodi iz osnovne djelatnosti		15.500	11.447	(26)
				Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		78	143	83
205	(177)	(181)	(2)					
(2.085)	(2.204)	(2.800)	(21)	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(6.833)	(4.913)	(28)
(419)	(419)	(421)	(0)	Amortizacija	4	(1.249)	(1.232)	(1)
(502)	(551)	(691)	(20)	Ostali materijalni troškovi	4	(1.976)	(1.510)	(24)
(198)	(133)	(181)	(27)	Nematerijalni troškovi	4	(514)	(482)	(6)
(570)	(450)	(587)	(23)	Troškovi osoblja	5	(1.813)	(1.657)	(9)
(366)	(484)	(757)	(36)	Nabavna vrijednost prodane robe	3	(2.295)	(1.741)	(24)
11	(129)	(107)	21	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine (neto)	4	(224)	(203)	(9)
243	59	(40)	n.a.	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	4	108	527	388
(3.681)	(4.488)	(5.765)	(22)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(14.718)	(11.068)	(25)
193	345	93	271	Dobit iz osnovne djelatnosti		782	379	(52)
				Udio u dobiti pridruženih društava				
(27)	45	21	114	Financijski prihodi		155	201	30
(31)	(35)	(49)	(29)	Financijski rashodi		(444)	(165)	(63)
(58)	10	(28)	n.a.	Neto rezultat iz financijskih aktivnosti	7	(289)	36	n.a.
135	355	65	446	Dobit iz redovnih aktivnosti prije opozivanja		493	415	(16)
(46)	(56)	(34)	65	Troškovi poreza tekuće godine	6	(134)	(93)	(31)
89	299	31	865	Dobit financijske godine		359	322	(10)
				Pripisivo:				
89	301	31	869	Vlasnicima društva		359	324	(10)
-	(2)	(0)	3.233	Vlasnicima nekontrolirajuć interesa		-	(2)	n.a.
89	299	31	865			359	322	(10)
				Zarada po dionici				
8,9	30,1	3,1	869	Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		35,9	32,4	(10)

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%		I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
89	299	31	865	Dobit razdoblja	359	322	(10)
-	-	-	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:	-	-	n.a.
3	(2)	8	n.a.	Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	29	1	(97)
18	(15)	-	n.a.	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova			
10	38	(4)	n.a.	poslovanja	264	(77)	n.a.
				Dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	71	48	(32)
31	21	4	425	Dobit/(gubitak) umanjena za porez na dobit	364	(28)	n.a.
120	320	35	814	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja	723	294	(59)
				Pripisivo:			
120	322	35	818	Vlasnicima Društva	723	296	(59)
-	(2)	(0)	3.233	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	(2)	n.a.

Konsolidirani izvještaj o finansijskom položaju INA GRUPE
Na dan 30. rujna 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

	Note	31.12.2015.	30.09.2016.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	388	368	(5)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.730	12.537	(2)
Goodwill		152	152	0
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		22	22	0
Ostala ulaganja		14	13	(7)
Dugoročna potraživanja		144	156	8
Derivatni finansijski instrumenti		-	-	n.a.
Odgođeni porezi		2.094	2.032	(3)
Imovina i uloženi raspoloživi za prodaju		581	642	10
Ukupno dugotrajna imovina		16.125	15.922	(1)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	12	1.820	2.101	15
Potraživanja od kupaca, neto	13	1.724	1.661	(4)
Ostala potraživanja		136	169	24
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		23	19	(17)
Derivatni finansijski instrumenti		-	-	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina		224	53	(76)
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda		54	95	76
Novac i novčani ekvivalenti		275	217	(21)
Kratkotrajna imovina		4.256	4.315	1
Imovina i uloženi namijenjeni prodaji		1	26	2.500
Ukupno kratkotrajna imovina		4.257	4.341	2
Ukupna aktiva	8	20.382	20.263	(1)
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve		330	20	(94)
Revalorizacijske rezerve		216	264	22
Ostale rezerve		1.641	1.565	(5)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		(602)	(10)	(98)
Kapital pripisiv vlasniku		10.585	10.839	2
Nekontrolirajući interes		-	(133)	n.a.
Ukupno kapital		10.585	10.706	1
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		400	256	(36)
Ostale dugoročne obveze		66	60	(9)
Otpremnine i jubilarne nagrade		101	84	(17)
Dugoročna rezerviranja		3.266	3.159	(3)
Odgođena porezna obveza		22	15	(32)
Ukupno dugoročne obveze		3.855	3.574	(7)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		2.768	2.929	6
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		139	128	(8)
Obveze prema dobavljačima	15	1.400	1.524	9
Porezi i doprinosi		665	675	2
Ostale kratkoročne obveze		271	319	18
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		64	60	(6)
Otpremnine i jubilarne nagrade		8	5	(38)
Kratkoročna rezerviranja		627	343	(45)
Kratkoročne obveze		5.942	5.983	1
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	-	n.a.
Ukupno kratkoročne obveze		5.942	5.983	1
Ukupno obveze	14	9.797	9.557	(2)
Ukupna pasiva		20.382	20.263	(1)

Konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	Note	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%	
89	299	31	865		359	322	(10)	
419	419	421	(0)		1.249	1.232	(1)	
46	56	34	65		134	93	(31)	
(11)	129	107	21		224	203	(9)	
(2)	(1)	(4)	(75)		(17)	(8)	(53)	
2	-	-	n.a.		(32)	2	n.a.	
39	(27)	3	n.a.		154	(93)	n.a.	
-	14	7	100		35	24	(31)	
6	(9)	(1)	800		47	(5)	n.a.	
(242)	(61)	42	n.a.		(108)	(534)	394	
13	12	18	(33)		52	38	(27)	
9	7	(30)	n.a.		(5)	25	n.a.	
39	1	1	0		13	37	185	
407	839	629	33		16	2.105	1.336	(37)
(399)	43	359	(88)	17	(277)	(276)	(0)	
(59)	7	233	(97)		(183)	(85)	(54)	
438	(140)	124	n.a.		(116)	169	n.a.	
387	749	1.345	(44)		1.529	1.144	(25)	
(27)	(8)	(15)	(47)		(145)	(40)	(72)	
360	741	1.330	(44)		1.384	1.104	(20)	
(398)	(228)	(437)	(48)		(963)	(979)	2	
(29)	9	10	(10)		(29)	(40)	38	
5	2	9	(78)		31	12	(61)	
1	-	-	n.a.		(3)	1	n.a.	
1	16	1	1.500		1	17	1.600	
3	17	9	89		18	20	11	
10	(4)	-	n.a.		10	(3)	n.a.	
(407)	(188)	(408)	(54)		18	(935)	(972)	4
1.102	90	-	n.a.		1.602	1.192	(26)	
(811)	(464)	(70)	563		(1.920)	(1.341)	(30)	
1.547	3.260	3.996	(18)		10.121	7.783	(23)	
(1.727)	(3.182)	(4.747)	(33)		(10.269)	(7.544)	(27)	
-	-	(150)	n.a.		(150)	-	n.a.	
(3)	(3)	(4)	(25)		(13)	(9)	(31)	
(2)	(40)	(46)	(13)		(104)	(85)	(18)	
-	(240)	-	n.a.		-	(240)	n.a.	
106	(579)	(1.021)	(43)		(733)	(244)	(67)	
59	(26)	(99)	(74)		(284)	(112)	(61)	
146	262	224	17		467	275	(41)	
57	(19)	9	n.a.		(49)	54	n.a.	
262	217	134	62		134	217	62	

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA-GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2015.	9.000	330	2.851	121	(641)	11.661	(1)	11.660
Dobitak razdoblja	-	-	-	-	359	359	-	359
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostala sveobuhvatna dobit neto	-	-	293	71	-	364	-	364
Ukupna sveobuhvatna dobit neto	-	-	293	71	359	723	-	723
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-	-	-
Reklasifikacija tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti u zadržanu dobit	-	-	18	-	(18)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
Stanje na dan 30.09.2015.	9.000	330	1.522	192	1.190	12.234	(1)	12.233
Stanje na dan 1.1.2016.	9.000	330	1.641	216	(602)	10.585	-	10.585
Dobitak razdoblja	-	-	-	-	324	324	(2)	322
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(76)	48	-	(28)	-	(28)
Ukupni sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(76)	48	324	296	(2)	294
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	(310)	-	-	310	-	-	-
Reklasifikacija tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti u zadržanu dobit	-	-	-	-	(42)	(42)	(131)	(173)
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Stanje na dan 30.09.2016.	9.000	20	1.565	264	(10)	10.839	(133)	10.706

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%	(mil. kn)	I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
Prodaja							
926	979	1.265	(23)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.887	2.838	(27)
3.109	4.111	4.680	(12)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	11.709	9.124	(22)
411	376	571	(34)	Korporativno i Ostalo	1.742	1.192	(32)
(753)	(748)	(876)	(15)	Intersegmentalna prodaja	(2.395)	(2.141)	(11)
3.693	4.718	5.640	(16)	Prihodi od prodaje	14.943	11.013	(26)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti							
(594)	(661)	(845)	(22)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(2.300)	(1.937)	(16)
(3.105)	(3.926)	(5.020)	(22)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(12.452)	(9.237)	(26)
(487)	(583)	(672)	(13)	Korporativno i Ostalo	(1.909)	(1.555)	(19)
686	797	990	(19)	Intersegmentalna eliminacija	2.500	2.095	(16)
(3.500)	(4.373)	(5.547)	(21)	Rashodi	(14.161)	(10.634)	(25)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti							
332	318	420	(24)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.587	901	(43)
4	185	(340)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(743)	(113)	(85)
(76)	(207)	(101)	105	Korporativno i Ostalo	(167)	(363)	117
(67)	49	114	(57)	Intersegmentalna eliminacija	105	(46)	n.a.
193	345	93	271	Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	782	379	(52)
Udio u dobiti pridruženih društava							
(58)	10	(28)	n.a.	Dobit/(gubitak) iz finansijskih aktivnosti	(289)	36	n.a.
135	355	65	446	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	493	415	(16)
(46)	(56)	(34)	65	Troškovi poreza tekuće godine	(134)	(93)	(31)
89	299	31	865	Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja	359	322	(10)
Amortizacija							
248	247	246	0	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	707	718	2
129	132	131	1	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	399	390	(2)
42	40	44	(9)	Korporativno i Ostalo	143	124	(13)
419	419	421	(0)	Ukupno	1.249	1.232	(1)
EBITDA*							
487	555	819	(32)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.454	1.581	(36)
6	328	(197)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(369)	(10)	(97)
(83)	(91)	(71)	28	Korporativno i Ostalo	(65)	(241)	271
(52)	42	110	(62)	Intersegmentalna eliminacija	127	(43)	n.a.
358	834	661	26	Ukupno	2.147	1.287	(40)
Dobit osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki							
332	318	461	(31)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.628	901	(45)
4	185	(340)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(743)	(113)	(85)
(76)	(74)	(60)	23	Korporativno i Ostalo	(111)	(230)	107
(67)	49	114	(57)	Intersegmentalna eliminacija	105	(46)	n.a.
193	478	175	173	Ukupno	879	512	(42)

*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Podaci o prodaji uključuju internu prodaju unutar INA Grupe, pa su pripadajući troškovi stoga uključeni u troškove poslovanja segmenta djelatnosti koji je kupac. Transakcije među segmentima djelatnosti se eliminiraju da bi se dobili konsolidirani podaci o prodaji INA Grupe i troškovi poslovanja INA Grupe.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Bilješke

REZULTATI I-IX. 2016. GODINE

- 1 **Ukupni prihodi** od prodaje u I-IX.2016. su iznosili 11.013 milijuna kuna i bili su 26% ispod razine I-IX.2015., prvenstveno kao rezultat nižeg Brent-a, nepovoljnog rafinerijskog okruženja te niže proizvodnje segmenata Istraživanje i proizvodnja te Rafinerije i marketing.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** su niži za 28% u odnosu na I-IX.2015. i iznosili su 4.913 milijuna kuna, što je rezultat nižih cijena i niže prerade.
- 3 **Troškovi prodane robe** u I-IX.2016. su smanjeni za 24% u odnosu na I-VI.2015. i iznosili su 1.741 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje.
- 4 U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u I-IX.2016.:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 24% i iznose 1.510 milijuna kuna, kao rezultat nižeg Brent-a koji se odrazio na visinu rente, troškova proizvodnje i transportnih troškova, te zbog nižeg angažmana u Croscu-u i nižih troškova podizvođača vezanih za STSI-ov projekt u Bjelorusiji.
 - Troškovi usluga su iznosili 482 milijuna kuna, što predstavlja smanjenje od 6%, uglavnom zbog nižeg angažmana u Croscu-u i ENI poreza koji u I-IX.2016. nije zaračunat po dogovoru s Ministarstvom financija, djelomično ublaženo dodatnim porezom u Angoli.
 - Amortizacija u iznosu od 1.232 milijuna kuna bila je 1% niža u odnosu na I-IX.2015.
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 324 milijuna kuna i bili su 440 milijuna kuna viši u odnosu na isto razdoblje 2015. kao rezultat ukidanja rezerviranja za poticajne mjere povezanog s osnivanjem društva INA Maloprodajni servisi, ukidanja rezerviranja za sudske postupke u Holdina-i te otpuštanje rezerviranja za dodatne poreze u Angoli.
- 5 U **troškovima osoblja** iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 778 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 562 milijuna kuna, neoporezivi troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 194 milijuna kuna kao i ostalih naknada zaposlenicima u iznosu od 124 milijuna kuna za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2016. godine.
Za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 908 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 631 milijuna kuna, neoporezivi troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u neto iznosu od 107 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 167 milijuna kuna.
- 6 **Odgodeni porez** je u I-IX.2016. iznosio 93 milijuna kuna troška poreza u odnosu na 134 milijuna kuna troška poreza u I-IX.2015. Trošak poreza i odgodeni 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. i za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2015. godine.
- 7 **Neto financijski rezultat** pozitivan je u I-IX.2016. u odnosu na gubitak iz I-IX.2015. kao rezultat tečajnih razlika.
 - Neto dobit od tečajnih razlika u I-IX.2016. iznosila je 99 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prošle godine zabilježen gubitak od 106 milijuna kuna.
 - Plaćene kamate su iznosile 58 milijuna kuna i primljene kamate 15 milijuna kuna u I-IX.2016., dok su u I-IX.2015. ostvarene plaćene kamate od 117 milijuna kuna i 22 milijuna primljenih kamata.
 - Ostali financijski troškovi su iznosili 20 milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 88 milijuna kuna u I-IX.2015.

Modificiranje

*Izvršena je promjena u iskazivanju „Financijskih prihoda i rashoda“: „Realizirani i nerealizirani trošak hedgea“; „Negativna realizirana i nerealizirana fer vrijednost hedgea“; „Realizirani i nerealizirani prihod hedgea“; „Pozitivna realizirana i nerealizirana fer vrijednost hedgea“ sada se iskazuju u „ostalim poslovnim prihodima“.

Jednokratne stavke

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. U 2013. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna eura. 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 testiranje vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja.

Međusegmentalna eliminacija

Međusegmentalna eliminacijska linija u rezultatima poslovanja uvedena je kako bi Kompanija bila u mogućnosti pružiti rezultate segmenta u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima, vođena transparentnošću prikazanih informacija koji moraju ispunjavati najviše standarde konzistentnosti i pouzdanosti. U ovu svrhu i u svrhu prikazivanja fer tržišnih odnosa među segmentima, paritet internih prijenosa između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga je promijenjen na bazi isporučenih količina. Ova linija pokazuje efekt promjene na dobit iz osnovne djelatnosti u iznosu nerealizirane odgođene dobiti u odnosu na prijenos između segmenata. Nerealizirana dobit pojavljuje se kad je artikl zadržan u zalihama segmenta koju ga je primio a prodaja trećoj strani se dogodi u idućem tromjesečju. Za potrebe izvještavanja segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvija prodaja trećoj strani. Učinak međusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u I-IX.2016. godini iznosi -42 milijuna kuna što je niže u odnosu na 127 milijuna kuna u I-IX.2015. godini zbog drugačijeg načina rada Rafinerije Sisak.

BILANCA*Bilješke*

- 8 Na dan 30. rujna 2016. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 20.262 milijuna kuna i bila je 1% niža u odnosu na 31. prosinac 2015.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2016. godine, INA Grupa je uložila 28 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 29 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je nematerijalnu imovinu za 6 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu umanjio je nematerijalnu imovinu za 2 milijuna kuna. Emisijske jedinice umanjile su nematerijalnu imovinu za 11 milijuna kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. rujna 2016. godine INA Grupa je uložila 940 milijun kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Ukidanjem rezerviranja za dekomisiju dugotrajna materijalna imovina je uvećana za 7 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je saldo materijalne imovine za 79 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.203 milijun kuna. Otpis negativnih bušotina umanjio je saldo dugotrajne materijalne imovine za 2 milijuna kuna. Otudjenje imovine iznosilo je 27 milijuna kuna. Prijenos imovine na trgovačku robu umanjio je saldo dugotrajne materijalne imovine za 1 milijun kuna. Donos na dugotrajnu materijalnu imovinu povećao je saldo za 2 milijuna kuna. Sjecanjem dodatnih dionica u Energopetrol, INA, d.d. je stekla kontrolu nad društvom te započela konsolidaciju što je rezultiralo povećanjem imovine na razini INA Grupe za 316 milijuna kuna. Ostala kretanja, od kojih je najznačajniji prijenos platforme Zagreb I na imovinu namijenjenu prodaji rezultiralo je naknadnim umanjnjem te imovine za 128 milijuna kuna, u ukupnom iznosu umanjila su saldo nekretnine, postojanja i opremu za 146 milijuna kuna.
- 11 **Upisani kapital** na dan 30. rujna 2016. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 2.101 milijun kuna, što je povećanje od 15% u odnosu na 31. prosinca 2015., kao rezultat viših količina zaliha nafte.
- 13 **Potraživanja od kupaca** smanjena su na 1.661 milijuna kuna i za 4% su niža u odnosu na 31. prosinca 2015. uzrokovano nižom prodajom.
- 14 Na dan 30. rujna 2016. **ukupne obveze** su iznosile 9.557 milijuna kuna, što je 2% ili 240 milijuna kuna niže u odnosu na stanje 31. prosinca 2015. **Neto dug** INA Grupe povećan je za 2% i iznosio je 3.096 milijuna kuna u odnosu na 31. prosinca 2015. **Omjer duga i kapitala**² povećan je sa 22,3% na dan 31. prosinca 2015. na 22,4% na dan 30. rujna 2016.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećane su za 9% na 1,524 milijuna kuna, kao rezultat nižih obveza za uvezenu sirovu naftu.

NOVČANI TIJEK*Bilješke*

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala** iznosio je 1.366 milijuna kuna za I-IX.2016. što predstavlja smanjenje od 769 milijuna kuna, odnosno 37%, u odnosu na I-IX.2015., što je u skladu sa promjenom EBITDA ostvarenom u usporednom razdoblju prethodne godine.
- 17 **Promjene u radnom kapitalu** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 192 milijuna kuna, prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od 276 milijuna kuna kao rezultat većih količina zaliha nafte.
 - Povećanje potraživanja od 85 milijuna kuna što proizlazi iz viših potraživanja za PDV u I-IX.2016. godini u odnosu na I-IX.2015. godini.
 - Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza od 169 milijuna kuna, kao rezultat povećanja obveza za uvezenu sirovu naftu.
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 972 milijuna kuna, u usporedbi s 935 milijuna kuna odljeva u I-IX.2015.

²Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA i konsolidirana ovisna društva upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini robni, tečajni i kamatni rizik. Pored financijskih (tržišnih) rizika, najznačajniji rizici su kreditni rizik i rizik likvidnosti.

a) Tržišni rizici

Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)

INA kupuje sirovu naftu i derivate na spot tržištu u USD, uglavnom koristeći kratkoročne kreditne aranžmane. Potrebne količine plina kupovale su se po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u EUR. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti. Na dan 30. rujna 2016. INA, d.d. je imala otvorene kratkoročne terminske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena, promjena u zalihama i ugovora s fiksnim cijenama.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije INA Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, stoga je INA Grupa izložena rizicima promjene tečaja valuta. INA Grupa ima neto dugu izloženost u USD i EUR te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. INA Grupa može koristiti međuv valutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 30. rujna 2016. nije bilo otvorenih međuv valutnih swap transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste izvore financiranja s promjenjivim kamatnim stopama pa je INA Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. INA Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa te u pravilu odabire promjenjivu kamatnu stopu. INA Grupa može koristiti kamatni swap kako bi upravljala rizikom kamatnih stopa. Na dan 30. rujna 2016. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

INA je izložena rizicima promjene cijene vrijednosnica koji proizlaze iz vlasničkih udjela koji se drže iz strateških razloga, a ne radi trgovanja.

b) Kreditni rizici

Prodajom robe i usluga kupcima na odgodu plaćanja nastaje kreditni rizik, rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ procjenjuje se bonitet i kreditni rizik poslovanja s kupcima temeljem korištenja internog modela evaluacije, kao i korištenjem usluga bonitetnih agencija. Grupa nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu te vlasništvu lokalne samouprave, kao i prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu. Kako bi umanjila kreditni rizik, INA koristi i usluge osiguranja potraživanja. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija i odvjetničkih ureda specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

c) Rizici likvidnosti

INA Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući odgovarajuće rezerve likvidnosti i kreditne linije, stalnim praćenjem planiranog i ostvarenog tijeka novca te datuma dospeljeća potraživanja i obveza.

Na dan 30. rujna 2016. godine, INA Grupa je imala ugovoreni i raspoloživi kratkoročni kreditni linija u iznosu od 2,61 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata, te ugovoreni i raspoloživi dugoročni kreditni linija u iznosu od 3,07 milijardi kuna.

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 2016. godine:

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 30.09.2016.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 30.09.2016.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	34
Strateški partner		
MOL Nyrt.	108	473
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	308	5
MOL SLOVENIJA d.o.o.	68	45
MOL Petrochemical Co. Ltd.	25	2
Slovnaft, a.s.	7	61
MOL Srbija	15	-
Kalegran Ltd.	3	3

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 30.09.2016.	Obveze prema povezanim stranama 30.09.2016.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	4
Strateški partner		
MOL Nyrt.	28	30
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	68	1
MOL Petrochemical Co. Ltd.	-	2
MOL SLOVENIJA d.o.o.	10	6
Slovnaft, a.s.	-	15

Informacije po segmentima

30. rujan 2016.					
Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Međusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	5.796	5.422	1.493	(174)	12.537
Nematerijalna imovina	221	32	115	-	368
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	182	1.876	238	(195)	2.101
Potraživanja od kupaca, neto	483	1.017	362	(201)	1.661
Neraspoređena imovina					3.574
Ukupna aktiva					20.263
Obveze prema dobavljačima	385	1.060	281	(202)	1.524
Neraspoređene obveze					8.033
Ukupne obveze					9.557
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	526	422	46	(26)	968
Nekretnine, postrojenja i oprema	513	420	33	(26)	940
Nematerijalna imovina	13	2	13	-	28
Amortizacija	718	390	124	-	1.232
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	24	29	147	3	203
31. prosinac 2015.					
Imovna i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Međusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.056	5.130	1.692	(148)	12.730
Nematerijalna imovina	224	45	119	-	388
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	164	1.604	227	(175)	1.820
Potraživanja od kupaca, neto	582	790	611	(259)	1.724
Neraspoređena imovina					3.698
Ukupna aktiva					20.382
Obveze prema dobavljačima	371	837	451	(259)	1.400
Neraspoređene obveze					8.397
Ukupne obveze					9.797
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	830	613	234	(37)	1.640
Nekretnine, postrojenja i oprema	814	608	208	(37)	1.593
Nematerijalna imovina	16	5	26	-	47
Amortizacija	1.468	533	190	-	2.191
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	1.218	8	301	19	1.546

Jednokratne stavke koje utječu na dobit iz osnovne djelatnosti i na EBITDA (u milijunima kuna)

milijuni kuna		I-IX. 2016
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		133
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		281
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		21
Isplata otpremnina		21
Rafinerije i marketing uključujući i Trgovinu na malo		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		-
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		203
Isplata otpremnina		203
Korporativne funkcije		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		133
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		57
Vrijednosno usklađenje imovine - Zagreb 1		133
Isplata otpremnina		57

Glavni vanjski parametri

IV-VI.2016.	VII-IX.2016.	VII-IX.2015.	%		I-IX.2015.	I-IX.2016.	%
45,6	45,9	50,5	(9,1)	Brent dtd (USD/bbl)	55,3	41,9	(24,3)
1,29	1,50	0,55	174,6	Brent-Ural spread	0,29	1,34	355,8
486,6	461,3	563,5	(18,1)	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	588,7	448,6	(23,8)
408,5	408,2	481,9	(15,3)	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	523,5	376,7	(28,0)
198,7	228,5	242,2	(5,6)	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	279,1	187,9	(32,7)
377,0	385,3	402,4	(4,3)	UNP (USD/t)*	450,7	379,6	(15,8)
45,1	39,1	82,6	(52,7)	Prosječna rafinerijska marža	83,9	43,0	(48,8)
141,8	114,4	181,7	(37,0)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	170,3	131,7	(22,7)
63,6	61,2	100,1	(38,8)	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	105,1	59,8	(43,1)
(146,2)	(118,4)	(139,6)	(15,2)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(139,3)	(128,9)	(7,5)
32,2	38,4	20,6	86,3	Crack spread – UNP (USD/t)*	32,3	62,8	94,5
6,64	6,71	6,80	(1,4)	kn/USD prosjek	6,83	6,75	(1,2)
6,79	6,7	6,8	(1,4)	kn/USD na dan	6,79	6,70	(1,4)
7,50	7,5	7,6	(1,1)	kn/EUR prosjek	7,61	7,53	(1,0)
7,51	7,5	7,6	(1,6)	kn/EUR na dan	7,63	7,51	(1,6)
0,64	0,79	0,31	150,9	3m USD LIBOR (%)	0,28	0,69	140,9
(0,26)	(0,30)	(0,03)	977,2	3m EURIBOR (%)	0,00	(0,25)	n.a.

* FOB Mediterranean

Objave i priopćenja u 2016. godini

- 18. listopada 2016. Izvještaj o preuzimanju Energopetrol d.d. Sarajevo
- 09. rujna 2016. Ponuda za preuzimanje Energopetrol d.d. Sarajevo
- 06. rujna 2016. Rješenje o odobrenju objavljivanja ponude za preuzimanje Energopetrola
- 26. kolovoza 2016. Prijava otpuštanja dionica
- 28. srpnja 2016. INA pustila u proizvodnju nova plinska polja u Međimurju
- 25. srpnja 2016. Najava sjednice Uprave
- 12. lipnja 2016. INA stekla 33,5% udjela u Energopetrol d.d. Sarajevo
- 29. lipnja 2016. Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
- 10. lipnja 2016. Potpis Ugovora o istraživanju i podjeli proizvodnje na kopnu
- 09. lipnja 2016. Odluke Glavne skupštine
- 25. svibnja 2016. Dopuna dnevnog reda Glavne skupštine
- 28. travnja 2016. Glavna skupština - INA Industrija nafte d.d.
- 27. travnja 2016. Najava sjednice Uprave
- 12. travnja 2016. Predstavnik radnika u nadzornom odboru
- 30. ožujka 2016. Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja
- 30. ožujka 2016. Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
- 25. ožujka 2016. Najava sjednice Nadzornog odbora
- 23. ožujka 2016. Smanjenje regulirane cijene plina za kućanstva
- 25. veljače 2016. Informacija o matičnoj državi članici
- 19. veljače 2016. Najava sjednice Uprave

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.2006.	31.12.2007.	31.12.2008. 31.12.2009. 31.12.2010.	31.12.2011.	31.12.2012. 31.12.2013. 31.12.2014. 31.12.2015.	30.09.2016.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.725.620	4.908.207	4.908.207
Vlada RH	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	790.828	608.241	608.241
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Tijekom trećeg tromjesečja nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

Uprava

Tijekom trećeg tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

Odbor Izvršnih direktora

Tijekom trećeg tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-IX.2016. 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 INA. d.d.
Niko Dalić	Član
Gábor Horváth	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član