

IZVJEŠTAJ ZA I-VI.2013. – INA GRUPA KONSOLIDIRANO

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-VI.2013. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 30. lipnja 2013. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

(mil. kn)	I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
Neto prihod od prodaje	7.123	6.232	7.275	(14)	14.531	13.355	(8)
EBITDA ⁽¹⁾	1.008	742	932	(20)	2.229	1.750	(21)
Dobit iz osnovne djelatnosti	549	61	(97)	n.a.	491	610	24
Neto financijski gubitak	(131)	69	(274)	n.a.	(251)	(62)	(75)
Neto dobit/gubitak ⁽²⁾	376	67	(304)	n.a.	108	443	310
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	260	1.874	1.461	28	1.934	2.134	10
Zarada po dionici							
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici)	37,6	6,7	(30,4)	n.a.	10,8	44,3	310
Omjer duga i kapitala	30,43	25,78	33,95		33,95	25,78	
CAPEX ukupno	163	337	242	39	406	500	23
Hrvatska	127	256	200	28	344	383	11
Inozemstvo	36	81	42	93	62	117	89
(mil. USD) ⁽³⁾	I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
Neto prihod od prodaje	1.241	1.076	1.242	(13)	2.502	2.317	(7)
EBITDA ⁽¹⁾	176	128	159	(19)	384	304	(21)
Dobit iz osnovne djelatnosti	96	11	(17)	n.a.	85	106	25
Neto financijski gubitak	(23)	12	(47)	n.a.	(43)	(11)	(75)
Neto dobit/gubitak ⁽²⁾	66	12	(52)	n.a.	19	77	313
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	45	324	249	30	333	370	11
Zarada po dionici							
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (USD po dionici)	6,6	1,2	(5,2)	n.a.	1,9	7,7	313
CAPEX ukupno	28	58	41	41	70	87	24
Hrvatska	22	44	34	30	59	66	12
Inozemstvo	6	14	7	95	11	20	90

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

⁽²⁾ Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala

⁽³⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za I-III. 2013. – 5,7383 HRK/USD; IV.-VI. 2012. – 5,8577 HRK/USD; IV.-VI. 2013. – 5,7902 HRK/USD; I-VI. 2012. – 5,8084 HRK/USD; I-VI.2013. – 5,7638 HRK/USD

⁽⁴⁾ Počevši sa 1. siječnjem 2013., izvještavanje segmenta Rafinerija i marketinga i Trgovine na malo je spojeno u vrijednosni lanac Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo čime je izvještavanje prilagođeno međunarodnoj praksi. Kao rezultat ovakve segmentacije, Grupa ima sljedeća dva segmenta izvještavanja: Istraživanje i proizvodnju i Rafinerija i marketing uključujući Trgovinu na malo. Usporediva razdoblja su prilagođena u skladu s navedenim.

Prihodi INA Grupe na ključnim tržištima ostaju pod pritiskom i tijekom prve polovice 2013. godine te sa 13,4 milijardi kuna bilježe pad od 8% na godišnjoj razini, s obzirom da se Kompanija i dalje suočava s ekonomskim okruženjem vođenim produženim ekonomskim usporavanjem. Ovakvom trendu doprinijelo je pogoršano makroekonomsko okruženje koje uključuje smanjene cijene nafte, pad rafinerijskih marži i smanjenu tržišnu potražnju za naftnim derivatima. Međutim, unatoč nepovoljnom okruženju INA je uspjela postići poboljšanu strukturu proizvoda i poboljšanje razine učinkovitosti, podržano snažnom kontrolom troškova. Kao rezultat daljnje optimizacije marketinške strategije i proaktivnih napora komercijalnog tima usmjerenih na povećanje baze klijenata, INA je ojačala tržišnu prisutnost na ključnim izvoznim tržištima Slovenije i Bosne i Hercegovine, istovremeno zadržavajući vodeću poziciju na domaćem tržištu gdje se prodaja nastavlja povećavati.

Stalnim poboljšanjima učinkovitosti tijekom proteklih tromjesečja kao odgovor na otežane uvjete poslovanja, neto dobit INA Grupe dosegla je u prvoj polovici 2013. godine 443 milijuna kuna, dok je EBITDA na razini nešto iznad 1,7 milijardi kuna smanjena za 21% u odnosu na prvo polugodište 2012. godine, potaknuta nižom proizvodnjom uslijed prirodnog pada proizvodnje ugljikovodika i zahtjevnih uvjeta u segmentu Rafinerija i marketinga, uključujući Trgovinu na malo. Dobit iz osnovne djelatnosti INA Grupe od 610 milijuna kuna u velikoj je mjeri potaknuta poboljšanjima učinkovitosti, uključujući upravljanje troškovima tipa materijala i usluga, štednju energije i optimizaciju prihoda kroz već spomenute marketinške aktivnosti.

U drugom tromjesečju 2013. godine, INA Grupa ostvarila je pozitivne rezultate i u dobiti iz osnovne djelatnosti i u neto dobiti, koje su iznosile 61, odnosno 67 milijuna kuna. Poboljšana operativna učinkovitost koja se očituje u smanjenju rashoda poslovanja značajno je doprinijela solidnom rezultatu, koji je umanjeno gore spomenutim negativnim učincima. Na razini iznad 700 milijuna kuna EBITDA je smanjena 20% u skladu s negativnim trendom prihoda Grupe.

Kapitalna ulaganja u prvom polugodištu 2013. godine porasla su 23% na godišnjoj razini na 500 milijuna kuna, posebno potaknuta višim ulaganjima u drugom tromjesečju kao rezultatom ubrzanih aktivnosti u svim segmentima poslovanja. INA je intenzivirala domaće aktivnosti Istraživanja i proizvodnje, osobito na kopnu gdje je završena priprema za četiri nove istražne bušotine. Istovremeno, u drugom tromjesečju ubrzo program modernizacije maloprodajne mreže kao i projekti zaštite okoliša i poboljšanja učinkovitosti Rafinerija i marketinga. Nove inicijative Rafinerija i marketinga predviđene za 2013. godine uključuju pripreme aktivnosti za projekt izgradnje postrojenja za obradu teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka te projekte zaštite okoliša i energetske učinkovitosti s ciljem poboljšanja interne operativne učinkovitosti. U okviru modernizacije maloprodajne mreže INA je obnovila 132 benzinske postaje, čime postaje mreža s daleko najviše moderniziranih postaja.

Kao rezultat sposobnosti Grupe da osigura stabilan izvor financiranja, INA može nastaviti sa svojim investicijskim programima unatoč izazovnom okruženju na ključnim tržištima. Smanjeni troškovi financiranja i poboljšani omjer duga i kapitala, koji je smanjen sa 31% na 31. prosinca 2012. na 26% na 30. lipnja 2013., rezultat je stalnih napora menadžmenta za održavanjem stabilne financijske pozicije Grupe.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U prvom polugodištu 2013. godine, EBITDA je dosegao 2,7 milijardi kuna, nešto iznad razine istog razdoblja prošle godine zbog poboljšane prosječne ostvarene cijene ugljikovodika, ublaženih gubitaka poslovanja trgovanja prirodnim plinom (smanjena količina uvoznog prirodnog plina) i poboljšane strukture troškova. Ovi pozitivni trendovi umanjili su nižom proizvodnjom ugljikovodika koja je rezultat prirodnog pada proizvodnje domaćih polja.
- ▶ **Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo):** segment je zabilježio EBITDA u iznosu od (148) milijuna kuna u prvoj polovici 2013. godine, u usporedbi sa (169) milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine. Poboljšani rezultat odražava napore menadžmenta usmjerene na povećanje veleprodaje motornih goriva (kako na domaćem tržištu tako i na izvoznim tržištima), optimiziranje opskrbnih/proizvodnih kanala i disciplinirane napore za kontrolu troškova. Međutim, pozitivne efekte kontinuiranog optimiziranja poslovanja i unutarnjih poboljšanja učinkovitosti značajno su umanjile niže prosječne rafinerijske marže, smanjen Brent-Ural spread, kao i manji udio obrađene domaće nafte. Visoki troškovi zaposlenika u Trgovini na malo također imaju negativan utjecaj na poslovanje.
- ▶ **Korporativno i Ostalo:** 13% manji operativni gubitak u segmentu (302 milijuna kuna) u prvom tromjesečju 2013. godine u odnosu na isto razdoblje prošle godine dokaz je napora menadžmenta u daljnjem procesu optimizacije i kontrole troškova.

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

Gospodarsko okruženje INA Grupe je i tijekom prvog polugodišta 2013. godine ostalo izazovno te je korištenje internih poboljšanja i dalje imperativ kako bi se održao stabilan pozitivan rezultat. EBITDA je u prvom polugodištu 2013. iznosila 1,7 milijardi kuna, 22% niže nego u 2012. godini, s obzirom da pogoršanje rafinerijskog okruženja te nastavak gospodarskog usporavanja u Hrvatskoj, kao i na ostalim ključnim tržištima, i dalje ograničava rezultat. Unatoč tome, operativni rezultat je i dalje pozitivan naglašavajući kontinuirane napore menadžmenta za poboljšanje učinkovitosti.

Istraživanje i proizvodnja, segment koji najviše doprinosi rezultatu Grupe, i dalje nastavlja nadomještati prirodni pad proizvodnje stalnom unutarnjom optimizacijom. Optimizacija Istraživanja i proizvodnje provodi se kroz pojednostavljenje i izmjenu proizvodnih i administrativnih procesa, istovremeno koristeći sinergijske učinke održavanja i optimizacije aktivnosti tehničkih timova za podršku. Na ovaj način minimaliziraju se proizvodni troškovi što značajno smanjuje operativne troškove segmenta.

Unatoč daljnjem padu tržišne potražnje na ključnim ininim tržištima i smanjenim maržama, segment Rafinerija i marketinga ostvaruje poboljšanja kontinuiranom usmjerenosti na povećanje prinosa proizvoda poboljšanjem strukture proizvoda, smanjenom vlastitom potrošnjom i gubicima te povećanom energetsom učinkovitošću. Napori usmjereni ka povećanju regionalne prisutnosti, povećanju izvoza i širenju baze kupaca rezultirali su s više no trostrukim povećanjem izvoza u Sloveniji i snažnim rastom u Bosni i Hercegovini. U isto vrijeme, modernizirana maloprodajna mreža osigurala je vodeću poziciju na domaćem tržištu.

Ulaganja u prvih šest mjeseci 2013. godine porasla su za 23% u odnosu na isto razdoblje u 2012. godini, dosežući iznos od 500 milijuna kuna. Najveći udio kapitalnih ulaganja odnosi se na segment Istraživanja i proizvodnje kao ključni segment rasta cijele Grupe. Nastavlja se intenzivna bušačka kampanja na kopnu, te smo povećali naglasak na nove istražne i razradne projekte na sjevernom Jadranu, u okviru kojeg smo započeli istražno bušenje s platformom Labin. Istražne aktivnosti intenzivirane su i u Egiptu gdje je INA povećala svoj udio u koncesijama East Yidma i Disouq. Usporedno s ulaganjima Istraživanja i proizvodnje, u tijeku su projekti zaštite okoliša i unaprjeđenja učinkovitosti Rafinerija i marketinga, kao i pripreme aktivnosti za projekt duboke konverzije u Rafineriji nafte Rijeka i nastavak programa modernizacije maloprodajne mreže, s ciljem da se osigura budući rast.

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
3.182	2.463	2.773	(11)	Prihodi	6.540	5.645	(14)
1.611	1.074	1.365	(21)	EBITDA	2.646	2.685	1
1.341	642	673	(5)	Dobit iz osnovne djelatnosti	1.479	1.983	34
115	248	156	59	CAPEX **	228	363	59

*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Croscio Grupa, INA Naftaplin IE&PL, Guernsey, Adriagas S.r.l. Milano, Prirodni plin d.o.o.

** Ne uključujući jednokratni Opex za istraživanje

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
11.484	11.767	12.357	(5)	Proizvodnja nafte (boe/dan)*	12.528	11.626	(7)
8.408	8.700	8.889	(2)	Hrvatska	8.805	8.555	(3)
-	-	-	n.a.	Sirija**	220	-	n.a.
1.831	1.815	1.963	(8)	Egipat	1.944	1.823	(6)
1.245	1.252	1.505	(17)	Angola	1.560	1.248	(20)
27.958	27.440	32.226	(15)	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	38.278	27.698	(28)
13.644	13.345	16.523	(19)	Hrvatska - podmorje	17.648	13.494	(24)
14.314	14.095	15.704	(10)	Hrvatska - kopno	16.049	14.204	(11)
-	-	-	n.a.	Sirija**	4.582	-	n.a.
2.460	2.337	2.719	(14)	Kondenzat (boe/dan)	4.145	2.398	(42)
2.460	2.337	2.719	(14)	Hrvatska	2.743	2.398	(13)
-	-	-	n.a.	Sirija**	1.402	-	n.a.
41.902	41.544	47.302	(12)	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	54.951	41.722	(24)
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika***	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
83	81	84	(3)	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	80	83	3
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
246	164	244	(33)	Uvoz prirodnog plina	610	409	(33)
801	402	525	(23)	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	1.489	1.202	(19)

*Bez izdvojenog kondenzata

**Proizvodnja na sirijskim poljima u 2012. godini trajala je samo 57 dana. Od 26. veljače 2012. Sirijska proizvodnja zaustavljena je temeljem objave „više sile“ (ne uključujući datum)

Proizvodnja sirove nafte u Siriji smanjila se bržim tempom obzirom je smanjenje proizvodnje započelo već u četvrtom tromjesečju 2011. godine uslijed lokalnih ograničenja

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

Rezultati drugog tromjesečja u usporedbi s prvim tromjesečjem 2013. godine

U drugom tromjesečju 2013. godine, EBITDA se smanjila u odnosu na prvo tromjesečje 2013. odražavajući (1) smanjenu prosječnu cijenu ugljikovodika, (2) nižu prodaju domaće nafte Rafineriji nafte Sisak zbog prijenosa zaliha u prvom tromjesečju 2013., akumuliranih tijekom 2012. (efekt promjene pariteta transfera količina domaće proizvodnje sirove nafte i kondenzata iznosio je (166) milijuna kuna), (3) povećanog negativnog diferencijala cijene na temelju nepovoljnije prodaje plina i (4) strukturalnog smanjenja međunarodnih prihoda zbog nižih cijena i prilagodbe potraživanja iz Egipta. Poslovanje Istraživanja i proizvodnje i dalje je opterećeno negativnim doprinosom Prirodnog plina koji je sa EBITDA od (150) milijuna kuna poboljšana u odnosu na proteklo tromjesečje, dok je servisna kompanija imala manje povoljan efekt na poslovanje od od prethodnog tromjesečja što je negativno utjecalo na rezultat Istraživanja i proizvodnje.

Rezultati drugog tromjesečja 2013. u usporedbi s drugim tromjesečjem 2012.

Niža dobit segmenta iz osnovne djelatnosti u drugom tromjesečju 2013. godine odražava 3% nižu prosječnu cijenu ugljikovodika u skladu s međunarodnim trendovima i 12% smanjenu proizvodnju ugljikovodika uglavnom kao posljedicu nižeg doprinosa proizvodnje iz podmorja i prirodnog iscrpljivanja domaćih polja na kopnu. Nadalje, na rezultat je negativno utjecao 7% viši negativni diferencijal u cijeni prirodnog plina u usporedbi s uvoznim cijenama.

Rezultati prvog polugodišta 2013. u usporedbi s prvim polugodištem 2012.

Poboljšanje rezultata segmenta u prvom polugodištu 2013. godine u odnosu na prvo polugodište 2012. godine odražava (1) poboljšanu prosječnu cijenu ugljikovodika (2) 33% niži uvoz prirodnog plina u kombinaciji s 19% smanjenom razlikom u cijeni što je vidljivo u poboljšanom, ali još uvijek negativnom doprinosu poslovanja trgovanja prirodnim plinom i (3) unutarnje poboljšanja učinkovitosti rezultirajući smanjenjem operativnih troškova. Na rezultat je tijekom prve polovice 2013. godine nepovoljno utjecalo smanjenje proizvodnje ugljikovodika zbog prirodnog pada kako na kopnu tako i na podmorju kao i izostanak sirijskih količina. Tijekom prvog polugodišta 2013. godine Kompanije je svjedočila kontrakciji domaćeg tržišta plina, vidljivoj u smanjenoj potražnji i domaćinstava i industrijskih potrošača, u skladu s negativnim ekonomskim trendovima u Hrvatskoj. Ovakav razvoj, zajedno sa liberalizacijom tržišta trgovanja plinom, stavlja značajan pritisak na cijenovne razine.

Ukupna proizvodnja **prirodnog plina** bila je 28% niža nego u prvom polugodištu 2012. odražavajući izostanak sirijske proizvodnje u prvom tromjesečju 2013. godine zbog objave „više sile“, prirodni pad i zavodjenja na kopnenim i podmorskim poljima u Hrvatskoj kao i redovite aktivnosti održavanja. Proizvodnja prirodnog plina u hrvatskim podmorskih poljima je znatno smanjena zbog veće razine zavodjenja, održavanja i

stavljanja van pogona na partnerskoj strani polja Aiza Lura te prirodnog pada. Međutim, nakon oštrog pada doprinos proizvodnje iz podmorja stabilizirao se na oko 13 tisuća boe (mboe / dan) u prvoj polovici 2013.

Hrvatska **proizvodnja sirove nafte** pala je u 2013. godini zbog prirodnog pada proizvodnje. Međunarodno, proizvodnje nafte je 6% manja u Egiptu zbog prirodnog pada proizvodnje starih polja na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gharadig, kao i pada proizvodnje polja Sidi Rahman na koncesiji East Yidma. Na navedeno je dodatno utjecala 20% niža proizvodnja nafte u Angoli uglavnom povezana s podizanjem ugljikovodika utiskivanjem plina i zakašnjelim aktivnostima perforacije bušotina kao i prirodnim padom. S obzirom da je Kompanija privremeno suspendirala aktivnosti u skladu s međunarodnim i domaćim propisima i razvojem situacije u Siriji, u prvom polugodištu 2013. godine nije bilo proizvodnje u Siriji. Proizvodne količine u Siriji obračunate su samo do objave "više sile" (26. veljače 2012. godine). Međutim, od kraja 2011. godine nisu zabilježeni nikakvi prihodi iz Sirije.

Isključujući sirijske proizvodne količine u 2012. godini, usporediva ukupna proizvodnja ugljikovodika smanjena je za 14%. Kao rezultat gore navedenih negativnih trendova, prihodi od prodaje segmenta su 14% niži i iznose 5.645 milijuna kuna. Ovi negativni efekti su dijelom umanjeni višom prosječnom ostvarenom cijenom ugljikovodika.

Prema dosadašnjoj praksi i u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima Kompanija vrijednosno usklađuje svoja potraživanja koja su starija od 60 dana. Proces usklađivanja potraživanja je stalni proces koji se primjenjuje na sva potraživanja, te se ne smatra jednokratnom stavkom. Sukladno tome Kompanija je uskladila 151 milijuna kuna potraživanja u Egiptu koji zadovoljavaju te kriterije.

Rashodi Istraživanja i proizvodnje u prvom polugodištu 2013. godine smanjeni su za 28% u odnosu na prvo polugodište 2012. i dosegli su 3,7 milijardi kuna, odražavajući (1) smanjene troškove poslovanja uslijed internih poboljšanja učinkovitosti, (2) 33% smanjene količine uvezenog prirodnog plina i (3) niže razine amortizacije u skladu sa promjenama proizvodnje Kompanije u prvom polugodištu 2013. godine.

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje

Kapitalna ulaganja segmenta Istraživanje i proizvodnja u prvom polugodištu 2013. iznosila su 363,7 milijuna kuna (od čega su 0,7 milijuna kuna jednokratni troškovi istraživanja). Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 190,9 milijuna kuna, ulaganja u inozemstvu 116,8 milijuna kuna, a CROSCO-va ulaganja iznosila su 46 milijuna kuna. U usporedbi s prvim polugodištem 2012. godine ulaganja su veća za 93,2 milijuna kuna (34,4%), uglavnom kao rezultat više domaćih istražnih bušačkih aktivnosti, istražnih bušačkih aktivnosti na koncesiji Disouq u Egiptu, većih investicija u glavne projekte na bloku 3/05 u Angoli, te većim istražnim bušačkim aktivnostima na kopnu.

CAPEX SDIPNP I-VI. 2013. (mil HRK)	Hrvatska	Egipat	Angola	Sirija
Istraživanje	53,7	58,9	0	
Od čega jednokratni troškovi istraživanja	0,7			
Razrada	121,6	35,7	22,2	
Istraživanje: 112,6 (32 %) Razrada: 179,5 (51 %) Ostalo: 71,6 (17%)	<p>Istraživanje:</p> <p>Panon - priprema bušačkih radnih prostora i brušenje dviju novih istražnih bušotina – Bunjani-1S i Krunoslavje-2. U lipnju je započelo brušenje bušotine Caginec-1. Također su započele i pripreme aktivnosti na bušotini Molve-23 za usluge frakturiranja. Jadran (Ivana C)- U lipnju obavljen Tehnički pregled odobalne bušače platforme Labin u brodogradilištu Uljanik u Puli, počelo je tegljenje bušače platforme Labin iz Uljanika na lokaciju prve istražne bušotine Ilena -1Dir. Pozicioniranje bušače platforme Labin na lokaciji bušotine Ilena -1Dir. Početak bušenja bušotine Ilena-1dir je u srpnju.</p> <p>Razrada:</p> <p>Sjeverni Jadran - investicije su bile vezane za inženjering platforme IKA JZ, izgradnju podnožja platforme i same platforme, troškove osiguranja, te projektni menadžment.</p> <p>Panon – u sklopu projekta EOR u tijeku su aktivnosti izgradnje nadzemlja. Glavnina ostalih aktivnosti u Panonu bila je vezana uz rudarske radove kapitalnih remonata bušotina.</p>	<p>Istraživanje:</p> <p>Na novoj koncesiji Disouq u tjesku je bušenje istražne bušotine Helal-1.</p> <p>Razrada:</p> <p>Na koncesiji North Bahariya u periodnu 1-2 kvartal izbrušene su četiri od ukupno planiranih šesta bušotina: Abrar-17, Abrar-8, Ganna West-1 i Abrar South-3.</p> <p>Na koncesijama Ras Qattara i West Abu El Gharadig rađeni su kapitalni remontu bušotina sa svrhom optimalizacije proizvodnje. Na WAG koncesiji bušotina Rami-27 je opremljena i puštena u proizvodnju u siječnju.</p> <p>Na koncesiji Ras Qattara izbrušene su dvije bušotine: Zarif-42 (negativan, postavljen je cementni čep i bušotina je likvidirana) i Zarif-43 (čeka perforiranje i puštanje u proizvodnju)</p>	<p>Investicije u prvom polugodištu 2013. na bloku 3/05a bile su vezane uz inženjerske usluge i usluge dizajna na poljima Punja i Caco Gazela. Na bloku 3/05 investicije su bile vezane uz projekt nadogradnje Topside postrojenja (TFU). Spajanje plutajućeg Terminala Palanca odgođenog je sa svibnja na srpanj.</p>	<p>Nema aktivnosti zbog proglašene „Više sile“</p>

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
5.820	3.650	5.420	(33)	Prihodi	9.773	9.470	(3)
(17)	(131)	(313)	(58)	EBITDA	(169)	(148)	(12)
4	28	(130)	n.a.	CCS -R&M dobit/gubitak iz EBITDA**	(133)	31	n.a.
(203)	(359)	(578)	(38)	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(639)	(562)	(12)
(181)	(190)	(372)	(49)	CCS -R&M gubitak iz osnovne djelatnosti***	(604)	(372)	(38)
45	72	61	18	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	101	117	16

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: Maziva Zagreb, Proplin (do listopada 2011.), Osijek Petrol, Interina Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA Hungary, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo

**Isključujući jednokratne negativne stavke (53 milijuna kuna u četvrtom tromjesečju 2012., 69 milijuna kuna u 2012. i 22 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.)

***Isključujući jednokratne negativne stavke (696 milijuna kuna u četvrtom tromjesečju 2012., 723 milijuna kuna u 2012. i 19 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2012.)

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
38	144	117	22	Domaća nafta	254	182	(28)
674	615	552	11	Uvozna nafta	1.124	1.289	15
9	35	40	(13)	Kondenzat	61	45	(26)
193	167	359	(53)	Ostala sirovina	579	360	(38)
914	962	1.069	(10)	Ukupno rafinerijska prerada	2.018	1.876	(7)
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
49	56	66	(15)	UNP	117	105	(10)
259	282	373	(24)	Motorni benzini	567	541	(5)
309	319	420	(24)	Dizel	645	628	(3)
55	37	22	68	Plinska ulja	78	92	17
21	34	31	9	Petroleji	47	55	17
11	3	15	(82)	Primarni benzin	38	14	(64)
114	127	100	27	Lož ulja	196	241	23
4	13	11	12	Bitumen	11	17	45
(13)	(13)	(110)	(88)	Ostali proizvodi*	44	(26)	n.a.
809	857	928	(8)	Ukupno	1.746	1.666	(5)
5	5	8	(29)	Rafinerijski gubitak	14	11	(25)
100	99	133	(25)	Vlastita potrošnja	258	199	(23)
914	962	1.069	(10)	Ukupna rafinerijska proizvodnja	2.018	1.876	(7)
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
373	478	422	13	Hrvatska	841	851	1
115	122	114	6	BiH	226	236	5
27	43	8	412	Slovenija	17	70	323
277	208	323	(36)	Ostala tržišta	493	484	(2)
791	851	868	(2)	Ukupno	1.577	1.642	4
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
56	62	67	(8)	UNP	126	118	(7)
251	216	298	(27)	Motorni benzini	479	467	(3)
262	352	307	15	Dizel	586	614	5
49	33	28	18	Plinska ulja	78	82	4
14	37	35	7	Petroleji	47	51	8
13	3	15	(82)	Primarni benzin	40	16	(59)
121	113	82	37	Lož ulja	165	235	42
6	19	15	28	Bitumen	21	25	19
19	15	20	(23)	Ostali proizvodi*	33	35	6
791	851	868	(2)	Ukupno	1.577	1.642	4
193	262	262	0	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	477	455	(5)

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

Rezultati drugog tromjesečja u usporedbi s prvim tromjesečjem 2013. godine

U drugom tromjesečju 2013. godine, Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo, ostvarile su EBITDA od (131) milijuna eura, što je niže u odnosu na prethodno tromjesečje, prvenstveno zbog (1) izazovnog vanjskog okruženja, odnosno nižih prosječnih rafinerijskih marži s nepovoljnim maržama za ukapljeni naftni plin i loživo ulje, (2) smanjenog Brent-Ural spreada, (3) viših troškova energije, (4) smanjenja cijena sirove nafte, što negativno utječe na revalorizaciju zaliha.

Ovi negativni učinci djelomično su umanjeni (1) većom veleprodajom motornih goriva, (2) povećanim udjelom obrađene domaće nafte, (3) boljom energetsom optimizacijom i (4) nižom cijenom prerađene sirove nafte.

Čisti CSS rezultat Rafinerija i marketinga ostao je gotovo nepromijenjen u odnosu na prvo tromjesečje 2013. U drugom tromjesečju 2013. ukupna prodaja je veća za 8%. Štoviše struktura prodaje je znatno poboljšana, tj. prodaja motornih goriva je porasla, dok je prodaja lož ulja pala u odnosu na prvo tromjesečje 2013.

Rezultati drugog tromjesečja 2013. u usporedbi s drugim tromjesečjem 2012.

U drugom tromjesečju 2013. godine, EBITDA segmenta Rafinerija i marketinga porastao je za 182 milijuna kuna u odnosu na drugo tromjesečje 2012. godine, uglavnom kao rezultat (1) stalne optimizacije proizvodnih kapaciteta, (2) rada rafinerija prilagođenog zahtjevima potražnje, (3) snažne kontrole troškova i (4) na vrijeme iskorištenih povoljnih izvoznih prilika.

Spomenute pozitivne doprinose djelomično su umanjili (1) nepovoljno okruženje rafinerijskih marži, osobito za lož ulje i ukapljeni naftni plin (2) niži transfer motornih goriva na vlastitu maloprodaju i (3) povećani troškovi kupljene energije (prirodni plin i električna energija).

Čisti CCS gubitak segmenta poboljšan je za 182 milijun kuna u odnosu na drugo tromjesečje 2012. godine, kao rezultat gore navedenih faktora.

Rezultati prvog polugodišta 2013. u usporedbi s prvim polugodištem 2012.

Čisti CCS gubitak segmenta Rafinerija i marketinga iznosio je (372) milijuna kuna, što je poboljšanje od 232 milijuna kuna u odnosu na prvo polugodište 2012. godine, prvenstveno uslijed (1) veće količine prodane na veliko, (2) pravodobno iskorištenih povoljnih izvoznih prilika, (3) raznovrsnog izbora sirovina s većim udjelom sirove nafte više kvalitete u obradi, (4) značajno bolje energetske optimizacije zbog stabilnijeg rada ključnih konverzijskih jedinica, (5) rada rafinerija prilagođenog potražnji, (6) smanjenoj cijeni prerađene sirove nafte i (7) strogoj kontroli troškova što rezultira značajno smanjenim troškovima poslovanja.

Navedeni pozitivni faktori su samo djelomično umanjili (1) 26% nižom prosječnom rafinerijskom maržom, (2) nižim transferom motornih goriva u vlastitu maloprodaju, (3) nižem udjelu prerađene domaće sirove nafte i (4) smanjenom Brent-Ural spreadu.

Gubitak iz osnovne djelatnosti u prvom polugodištu 2013. pokazuje stalan i stabilan napredak u usporedbi s istim razdobljem prošle godine za 77 milijuna kuna, dosegnuvši (562) milijuna kuna.

Povećanje prodaje motornih goriva rezultat je napora menadžmenta za poboljšanje rezultata segmenta, unatoč kontinuiranom padu procijenjene domaće potražnje, posebice u prvom tromjesečju 2013. Ostvareni prodajni rezultati, sa stabilnim rezultatima na hrvatskom tržištu veleprodaje, zajedno sa dodatnim izvozom u Bosnu i utroščenom prodajom u Sloveniji rezultirali su boljim ostvarenjem zarade nego u istom razdoblju 2012. godine.

Udio utrživih motornih goriva povećan je usprkos manjoj rafinerijskoj preradi, pretežito kao posljedica rada rafinerija prilagođenog zahtjevima potražnje. Korištenje mješavine kvalitetnije sirove nafte je povećano, što je uglavnom posljedica blok operacija Rafinerije nafte Rijeka i korištenja vakuumske plinske ulja kao sirovine.

Prodajne količine Trgovine na malo

U prvom polugodištu 2013. godine ukupno prodane maloprodajne količine pale su za 5% u odnosu na prvo polugodište 2012. U istom razdoblju prodaja motornih benzina bilježi pad od 7%, dok je prodaja plinskih ulja pala za 3%. Struktura prodaje dizela ukazuje na povećanje potražnje za visokokvalitetnim gorivima s bio komponentom. Pad prodaje posljedica je nastavka negativnih ekonomskih trendova, kao što je slabljenje kupovne moći, niži životni standard, povećane prodajne cijene i povećane stope nezaposlenosti. Na prodane količine negativno su utjecali i duga i jaka zima kao i manji broj aktivnih benzinskih postaja uslijed intenzivnog programa modernizacije mreže.

Promet po benzinskoj postaji u prvom polugodištu 2013. bio je 3% niži u odnosu na prvo polugodište prošle godine, što ukazuje i na kontrakciju tržišta i pojačani program modernizacije uslijed kojeg je određeni broj benzinskih postaja privremeno zatvoren.

Na 30. lipnja 2013. godine, INA Grupa upravljala je mrežom od 444 benzinskih postaja (392 u Hrvatskoj i 52 u inozemstvu, od čega 45 u Bosni i Hercegovini, 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori).

Kapitalna ulaganja

Kapitalna ulaganja u prvom polugodištu 2013. godine su za 16 milijuna kuna veća nego u istom razdoblju 2012. (117 milijuna kuna u prvom polugodištu 2013. nasuprot 101 milijuna kuna u prvom polugodištu 2012.). Veliki projekti kao zatvaranje „blow down“ sustava na kokingu u Sisku, zamjena koksniha komora u Rafineriji nafte Sisak i „Deep cut“ na postrojenju za vakuumsku destilaciju su u pripremljivoj fazi i realizacija većine kapitalnih ulaganja vezanih za te projekte očekuje se u narednom periodu. Brojni projekti zaštite okoliša i održivosti pokrenuti u 2012. kao dio razvojnog programa segmenta također će biti završeni ili se dalje razvijati u 2013. Kapitalna ulaganja Trgovine na malo u prvom polugodištu 2013. iznose 55 milijuna kuna te su 19 milijuna kuna veća od ulaganja u istom razdoblju 2012. Kao dio intenzivnog programa modernizacija maloprodajne mreže Ine, s ciljem poboljšanja vizualnog identiteta i funkcionalnosti benzinskih postaja i postizanja visoke razine usluge i zadovoljstva kupaca, 132 benzinske postaje su modernizirane dok je jedna u fazi nabave.

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Note	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
4.446	4.016	4.252	(6)				
2.677	2.216	3.023	(27)		9.366	8.462	(10)
7.123	6.232	7.275	(14)		5.165	4.893	(5)
36	67	59	14		14.531	13.355	(8)
105	220	68	224	1	83	103	24
7.264	6.519	7.402	(12)		186	325	75
					14.800	13.783	(7)
265	(168)	(387)	(57)				
(3.888)	(3.214)	(3.764)	(15)		342	97	(72)
(420)	(422)	(429)	(2)	2	(7.166)	(7.102)	(1)
(362)	(404)	(430)	(6)	4	(1.057)	(842)	(20)
(292)	(307)	(307)	0	4	(841)	(766)	(9)
(559)	(637)	(656)	(3)	4	(748)	(599)	(20)
(1.420)	(1.047)	(926)	13	5	(1.275)	(1.196)	(6)
(22)	(243)	(312)	(22)	3	(2.883)	(2.467)	(14)
(17)	(16)	(288)	(94)		(300)	(265)	(12)
(6.715)	(6.458)	(7.499)	(14)		(381)	(33)	(91)
549	61	(97)	n.a.		(14.309)	(13.173)	(8)
					491	610	24
85	89	18	394				
(216)	(20)	(292)	(93)		80	146	83
(131)	69	(274)	n.a.		(331)	(208)	(37)
418	130	(371)	n.a.	7	(251)	(62)	(75)
(42)	(63)	67	n.a.		240	548	128
376	67	(304)	n.a.	6	(125)	(105)	(16)
					115	443	285
376	67	(304)	n.a.				
-	-	-	n.a.		108	443	310
376	67	(304)	n.a.		7	-	n.a.
					115	443	285
37,6	6,7	(30,4)	n.a.				
					10,8	44,3	310

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%		I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
376	67	(304)	n.a.	Dobit financijske godine	115	443	285
191	(256)	462	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit:			
13	(20)	(37)	(46)	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	207	(65)	n.a.
(11)	-	-	n.a.	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	8	(7)	n.a.
193	(276)	425	n.a.	Aktuarski dobici/gubici po planovima definiranih primanja	-	(11)	n.a.
569	(209)	121	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit, neto	215	(83)	n.a.
				Ukupna sveobuhvatna dobit financijske godine	330	360	9
569	(209)	121	n.a.				
-	-	-	n.a.	Pripisivo:			
				Vlasnicima društva	323	360	11
				Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	7	-	n.a.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA GRUPE
Na dan 30. lipnja 2013.
(u milijunima kuna)

	Note	1.1.2013.	30.6.2013.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	676	746	10
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	18.716	18.305	(2)
Goodwill		183	183	0
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		34	34	(0)
Ostala ulaganja		187	202	8
Dugoročna potraživanja		207	262	27
Derivatni financijski instrumenti		-	4	n.a.
Odgodeni porezi		544	611	12
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju		340	331	(3)
Ukupno dugotrajna imovina		20.887	20.678	(1)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	12	3.352	3.817	14
Potraživanja od kupaca, neto	13	2.770	2.317	(16)
Ostala potraživanja		516	902	75
Derivatni financijski instrumenti		-	2	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina		32	58	81
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda		142	248	75
Novac i novčani ekvivalenti		488	498	2
Kratkotrajna imovina		7.300	7.842	7
Imovina i uložni namijenjeni prodaji		-	-	n.a.
Ukupno kratkotrajna imovina		7.300	7.842	7
Ukupna aktiva	8	28.187	28.520	1
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Revalorizacijske rezerve		13	6	(54)
Ostale rezerve		2.505	2.429	(3)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		3.437	3.537	3
Kapital pripisiv vlasniku		14.955	14.972	0
Nekontrolirajući interes		(1)	(1)	(10)
Ukupno kapital		14.954	14.971	0
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		1.161	2.561	121
Ostale dugoročne obveze		101	89	(12)
Otpremnine i jubilarne nagrade		100	125	25
Dugoročna rezerviranja		2.713	2.744	1
Odgodena porezna obveza		-	13	n.a.
Ukupno dugoročne obveze		4.075	5.532	36
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		1.266	2.805	122
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		4.725	332	(93)
Obveze prema dobavljačima	15	1.684	2.389	42
Porezi i doprinosi		497	1.053	112
Ostale kratkoročne obveze		596	906	52
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		36	152	322
Otpremnine i jubilarne nagrade		10	6	(40)
Kratkoročna rezerviranja		344	374	9
Kratkoročne obveze		9.158	8.017	(12)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji		-	-	n.a.
Ukupno kratkoročne obveze		9.158	8.017	(12)
Ukupno obveze	14	13.233	13.549	2
Ukupna pasiva		28.187	28.520	1

Konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Note	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
376	67	(304)	n.a.		115	443	285
420	422	429	(2)		1.057	842	(20)
42	63	(67)	n.a.		125	105	(16)
198	246	317	(22)		454	444	(2)
(176)	(3)	(5)	(40)		(154)	(179)	16
(3)	(1)	-	n.a.		(2)	(4)	100
-	-	-	n.a.		-	-	n.a.
100	(113)	186	n.a.		50	(13)	n.a.
22	40	36	11		66	62	(6)
(28)	16	(1)	n.a.		35	(12)	n.a.
17	15	293	(95)		390	32	(92)
20	21	24	(13)		48	41	(15)
2	(6)	6	n.a.		30	(4)	n.a.
990	767	914	(16)		2.214	1.757	(21)
(354)	(122)	(60)	103	16	(250)	(476)	90
(752)	312	(30)	n.a.	17	(11)	(440)	3.900
410	1.006	1.425	(29)		823	1.416	72
294	1.963	2.249	(13)		2.776	2.257	(19)
(34)	(89)	(788)	(89)		(842)	(123)	(85)
260	1.874	1.461	28		1.934	2.134	10
(183)	(333)	(140)	138		(322)	(516)	60
(10)	(76)	(16)	375		(30)	(86)	187
3	2	-	n.a.		2	5	150
-	-	-	n.a.		-	-	n.a.
-	-	-	n.a.		1	-	n.a.
4	7	8	(13)		15	11	(27)
(2)	(23)	(8)	188		145	(25)	n.a.
(188)	(423)	(156)	171		(189)	(611)	223
-	3.984	163	2.344		230	3.984	1.632
(151)	(6.821)	(1.423)	379		(1.699)	(6.972)	310
3.616	3.512	3.771	(7)		8.060	7.128	(12)
(2.745)	(2.838)	(4.063)	(30)		(7.998)	(5.583)	(30)
-	-	-	n.a.		-	-	n.a.
(20)	(29)	(25)	16		(51)	(49)	(4)
-	-	1	n.a.		(1)	-	n.a.
10	(2)	18	n.a.		(45)	8	n.a.
710	(2.194)	(1.558)	41		(1.504)	(1.484)	(1)
782	(743)	(253)	194		241	39	(84)
488	1.206	843	43		337	488	45
(64)	35	(31)	n.a.		(19)	(29)	53
1.206	498	559	(11)		559	498	(11)

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA-GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2012.	9.000	2.616	-	2.759	14.375	(10)	14.365
Dobit financijske godine	-	-	-	108	108	7	115
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	-	-	(3)	(3)	3	-
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	207	8	-	215	-	215
Ukupna sveobuhvatna dobit, neto	-	207	8	105	320	10	330
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Stanje na dan 30.06.2012.	9.000	2.823	8	2.864	14.695	-	14.695
Stanje na dan 1.1.2013.	9.000	2.505	13	3.437	14.955	(1)	14.954
Dobit financijske godine	-	-	-	443	443	-	443
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	(76)	(7)	-	(83)	-	(83)
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	(76)	(7)	443	360	-	360
Isplata dividendi	-	-	-	(343)	(343)	-	(343)
Stanje na dan 30.06.2013.	9.000	2.429	6	3.537	14.972	(1)	14.971

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	(mil. kn)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
Prodaja							
3.182	2.463	2.773	(11)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	6.540	5.645	(14)
5.820	3.650	5.420	(33)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	9.773	9.470	(3)
98	148	124	19	Korporativno i Ostalo	207	246	19
(1.977)	(29)	(1.042)	(97)	Intersegmentalna prodaja	(1.989)	(2.006)	1
7.123	6.232	7.275	(14)	Prihodi od prodaje	14.531	13.355	(8)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti							
(1.841)	(1.821)	(2.100)	(13)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(5.061)	(3.662)	(28)
(6.023)	(4.009)	(5.998)	(33)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(10.412)	(10.032)	(4)
(234)	(314)	(316)	(1)	Korporativno i Ostalo	(556)	(548)	(1)
1.524	(27)	1.042	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	1.989	1.497	(25)
(6.574)	(6.171)	(7.372)	(16)	Rashodi	(14.040)	(12.745)	(9)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti							
1.341	642	673	(5)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.479	1.983	34
(203)	(359)	(578)	(38)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(639)	(562)	(12)
(136)	(166)	(192)	(14)	Korporativno i Ostalo	(349)	(302)	(13)
(453)	(56)	-	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	-	(509)	n.a.
549	61	(97)	n.a.	Dobit osnovne djelatnosti	491	610	24
Udio u dobiti pridruženih društava							
(131)	69	(274)	n.a.	Gubitak iz finansijskih aktivnosti	(251)	(62)	(75)
418	130	(371)	n.a.	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	240	548	128
(42)	(63)	67	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine	(125)	(105)	(16)
376	67	(304)	n.a.	Dobit tekućeg razdoblja	115	443	285
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	Amortizacija (mil. kn)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
237	234	220	6	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	650	471	(28)
160	166	181	(8)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	344	326	(5)
23	22	28	(21)	Korporativno i Ostalo	63	45	(29)
420	422	429	(2)	Ukupno	1.057	842	(20)
I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%	EBITDA* (mil. kn)	I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
1.611	1.074	1.365	(21)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.646	2.685	1
(17)	(131)	(313)	(58)	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(169)	(148)	(12)
(115)	(132)	(120)	10	Korporativno i Ostalo	(248)	(247)	(0)
(471)	(69)	-	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	-	(540)	n.a.
1.008	742	932	(20)	Ukupno	2.229	1.750	(21)

*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 prvog polugodišta 2013. godine

- 1 **Ukupni prihodi od prodaje** u prvom polugodištu 2013. iznosili su 13.355 milijuna kuna te su bili 8% niži u odnosu na isto razdoblje 2012. godine, prvenstveno zbog niže prosječne marže, kao i smanjenih prodajnih količina prirodnog plina, djelomično nadomještene višim prodajnim količinama naftnih derivata u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** bili su nešto malo ispod u odnosu na prvo polugodište 2012. i iznosili su 7.102 milijuna kuna, budući da su proizvodnja ostalih proizvoda i prosječne uvozne cijene niže.
- 3 **Troškovi prodane robe** zabilježili su pad od 14%, na iznos od 2.467 milijuna kuna, kao rezultat manjih prodajnih količina prirodnog plina u usporedbi s prvim polugodištem 2012.
- 4 U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih prvom polugodištu 2013.:
 - Ostali materijalni troškovi bili su 9% manji te su iznosili 766 milijuna kuna.
 - Troškovi usluga u iznosu od 599 milijuna kuna zabilježili su pad od 20%, uglavnom zbog niže rudne rente i manjih troškova PDV-a.
 - Amortizacija je bila 20% manja i iznosila je 842 milijuna kuna uglavnom zbog proglašenja „više sile“ u veljači 2012. godine čime je smanjena amortizacija segmenta Istraživanje i proizvodnja.
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja u iznosu od 298 milijuna kuna bili su 56% manji što se odnosi na vrijednosna usklađenja međunarodnih operacija iz ranijih godina.
- 5 **Troškovi osoblja** u iznosu od 1.196 milijuna kuna bili su 6% niži u odnosu na prvo polugodište 2012. kao rezultat optimizacije radne snage. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 630 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa iz plaća u iznosu od 272 milijuna kuna, doprinosi na plaću u iznosu od 149 milijuna kuna, kao i ostale naknade zaposlenicima u iznosu od 145 milijuna kuna za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2013. godine. Za razdoblje koje je završeno na dan 30. lipnja 2012. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 630 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa iz plaća u iznosu od 278 milijuna kuna, doprinosi na plaću u iznosu od 168 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 199 milijuna kuna.
- 6 **Trošak poreza na dobit** smanjen je za 16% na iznos od 105 milijuna kuna. 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. lipnja 2013. i za razdoblje završeno na dan 30. lipnja 2012. godine.
- 7 **Neto financijski troškovi** u iznosu od 62 milijuna kuna zabilježeni su u prvom polugodištu 2013. u odnosu na 251 milijun kuna u prvom polugodištu 2012.
 - Neto gubitak iz tečajnih razlika iznosio je 24 milijuna kuna u prvom polugodištu 2013., uglavnom zbog aprecijacije kune u odnosu na dolar, u usporedbi sa 62 milijuna kuna neto gubitka iz tečajnih razlika zabilježenih u prvom polugodištu 2012. godine.
 - Plaćene kamate iznosile su 92 milijuna kuna, a primljene kamate 9 milijuna kuna u prvom polugodištu 2013., dok su u prvom polugodištu 2012. plaćene kamate iznosile 85 milijun kuna, a primljene kamate 12 milijuna kuna.

Kompanija je prepoznala prihode u računu dobiti i gubitka od prodaje ugljikovodika u Siriji koji su bili realizirani, u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima, što znači da su od početka 2011. godine prikazani naplaćeni prihodi. INA dosad nije primila dospjela potraživanja za svoj udjel proizvodnje ugljikovodika u Siriji niti očekuje realizaciju svog udjela proizvodnje iz projekta u Siriji u doglednoj budućnosti, tj. dok uvjeti „više sile“ ne prestanu postojati. Slijedom promjena parametara za funkcionalnu amortizaciju (Inin udjel u proizvodnji tijekom „više sile“) za veći dio imovine u Siriji i u skladu s MRS, amortizacija neće biti rezervirana za imovinu koja generira novac od veljače 2012. do okončanja uvjeta „više sile“.

Prema dosadašnjoj praksi i u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima, kompanija usklađuje svoja potraživanja starija od 60 dana ili više. Sukladno tome kompanija je uskladila značajan iznos svojih potraživanja u Egiptu, koji zadovoljavaju ove kriterije.

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. Ekonomski događaji u računu dobiti i gubitka Kompanije koji su neponavljajući u svojoj prirodi pokrenuti su poslovnim okolnostima drugačijim od uobičajenih. Jednokratnim stavkama se smatraju one koje se ne pojavljuju redovito te utječu na rezultat u iznosu većem od 10 milijuna eura. Kompanija je uspostavila praksu iskazivanja jednokratnih stavki u svojim izvješćima, te izostanak u pojedinom tromjesečju samo ukazuje da takve stavke nisu identificirane, a ne i promjene u pristupu.

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 prikazivanje 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 izvještavanje segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvija prodaja trećoj strani. Ova promjena je uvedena 1. siječnja 2013. te jednokratni učinci na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo iznose 270 odnosno 252 milijuna kuna.

Bilanca*Bilješke*

- 8 Na dan 30. lipnja 2013. **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 28.520 milijuna kuna te je bila 1% veća u odnosu na dan 31. prosinca 2012.
- 9 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2013. godine, INA Grupa je uložila 86 milijun kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 14 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je nematerijalnu imovinu za 3 milijuna kuna. Smanjenje imovine iznosilo je 1 milijun kuna. Donos sa dugotrajne materijalne imovine povećao je saldo za 1 milijun kuna. Tečajne razlike povećale su saldo za 1 milijun kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 30. lipnjem 2013. godine INA Grupa je uložila 412 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Umanjenje troškova dekomisije iznosi 1 milijun kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je saldo materijalne imovine za 26 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 828 milijuna kuna. Korekcija amortizacije prethodne godine povećala je saldo za 1 milijun kuna. Tečajne razlike umanjile su saldo dugotrajne materijalne imovine INA Grupe za 16 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu umanjio je saldo za 1 milijun kuna. Smanjenje imovine iznosilo je 2 milijuna kuna. Korekcija prošlogodišnjih eliminacija po internim profitima uvećala je saldo materijalne imovine za 34 milijuna kuna, a korekcija prošlogodišnjih umanjenja imovine po MRS-u 36 uvećala je saldo imovine INA Grupe za dodatnih 16 milijuna kuna.
- 11 **Upisani kapital** na dan 30. lipnja 2013. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 3.817 milijuna kuna, što je porast od 14% u odnosu na 31. prosinac 2012., kao rezultat veće zalihe sirove nafte.
- 13 **Potraživanja prema kupcima** smanjena su za 16% na iznos od 2.317 milijuna kuna kao posljedica manjih prihoda od prodaje uslijed smanjenih rafinerijskih marži, manje proizvodnje ugljikovodika odražavajući prirodno iscrpljivanje domaćih polja i smanjenje prodaje prirodnog plina.
- 14 Na dan 30. lipnja 2013., **ukupne obveze** iznosile su 13.549 milijuna kuna, što je porast od 2% u odnosu na 31. prosinca 2012. uglavnom zbog većih obveza za kupljenu naftu.
Neto zaduženost INA Grupe smanjena je za 22% na iznos od 5.200 milijuna kuna, kao rezultat većeg radnog kapitala u odnosu na 31. prosinca 2012. **Omjer duga i kapitala**¹ smanjio se s 30,8% na dan 31. prosinca 2012. na 25,8% na dan 30. lipnja 2013.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** porasle su za 42% na iznos od 2.389 milijuna kuna, kao rezultat većih količina uvezene sirove nafte.

Novčani tijek*Bilješke*

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala** iznosio je 1.757 milijuna kuna u prvom polugodištu 2013., što predstavlja smanjenje od 457 milijuna kuna, ili 21%, u odnosu na prvo polugodište 2012. godine, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.
- 17 **Promjene radnog kapitala** pozitivno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 500 milijuna kuna, prvenstveno zbog:
- Povećanje obveza prema dobavljačima za 1.416 milijuna kuna, djelomično je smanjeno
 - Većim potraživanjima za 440 milijuna kuna
 - Povećanjem vrijednosti zaliha za 476 milijuna kuna.
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 611 milijuna kuna, u usporedbi sa 189 milijuna kuna odljeva u prvom polugodištu 2012. godine.

IRAN Moghan-2 Blok

INA posjeduje Ugovor o istražnim i razradnim radovima na bloku Moghan-2 u Iranu potpisan 8. travnja 2008. s Iranskom državnom naftnom kompanijom (National Iranian Oil Company - NIOC). Ugovor je stupio na snagu 1. lipnja 2008. te navodi Inu kao operatora u fazi istraživanja, procjene i razrade, dok će NIOC voditi proizvodnju. Minimalne ugovorne obveze za istražne radove uključuju seizmičko snimanje (2D i 3D) te izradu jedne istražne bušotine, a minimalne financijske obveze iznose 40,3 milijuna dolara. Istražna obvezna faza istekla je 31. svibnja 2012. Uslijed vrlo kompleksne situacije prouzrokovane restriktivnim međunarodnim mjerama protiv Irana stvarni troškovi projekta do 30. lipnja 2012. iznose 4,5 milijuna dolara. Kompanija trenutno nije uključena ni u kakve aktivnosti koje bi bile u suprotnosti s trgovinskim sankcijama EU ili međunarodnim sankcijama protiv Irana te će nastaviti s naporima da osigura provođenje svih budućih aktivnosti u skladu sa spomenutim propisima. Od stupanja na snagu restriktivnih međunarodnih mjera INA je kontinuirano poduzimala sve aktivnosti kako bi svoja ulaganja u Iranu uskladila s navedenim mjerama. Od 2011. godine INA nije poduzimala nikakve ugovorne aktivnosti te se 2012. godine odlučila povući iz projekta za vrijeme trajanja restriktivnih mjera protiv Irana.

Događaji nakon datuma bilance

Nakon zaključenja izvještajnog razdoblja Kompanija je zaprimila informaciju o napadu na jedno od manjih postrojenja za prikupljanje plina i kondenzata u Siriji. U ovom trenutku procjena štete je u tijeku.

¹ Neto 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 Ine upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini robni, tečajni i kamatni rizik. Pored financijskih (tržišnih) rizika, najznačajniji rizici uključuju i kreditni rizik i rizik likvidnosti.

a) Tržišni rizici

Upravljanje cjenovnim (robnim) rizikom

INA kupuje sirovu naftu i derivate po cijenama na promptnom tržištu u US dolarima, uglavnom putem kratkoročnih kreditnih aranžmana. Potrebne količine plina kupuju se po cijeni izraženoj u US dolarima u skladu s 3-godišnjim ugovorom o dobavi s talijanskom tvrtkom ENI. Cijene derivata na domaćem tržištu određuju se prema formuli određenoj Pravilnikom o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata koji, u ograničenoj mjeri, štiti Grupi od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika, omogućavajući dvotjednu promjenu cijena derivata. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, pa je tako Grupa izložena rizicima promjene valutnih tečajeva. Grupa ima neto dugu USD i EUR, te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. Grupa može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 30. lipanj 2013. nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama (većina je s promjenjivim kamatnim stopama), pa je Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa, te stoga prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Na dan 30. lipanj 2013. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

INA je izložena rizicima promjene cijene glavnice 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 Grupe. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ procjenjuje se bonitet i rizik poslovanja s kupcem temeljem 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 izloženost prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

c) Rizici likvidnosti

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

Na dan 30. lipanj 2013. godine, INA Grupa je imala ugovorenih kratkoročnih bankovnih kreditnih linija u iznosu od 1,84 mlrd HRK, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje uvoza nafte i derivata, te ugovoreni dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 5,97 mlrd HRK.

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

Grupa je zaključila neke dugoročne ugovore o kupnji ili prodaji koji sadrže ugrađene derivativne (izvedene) financijske instrumente kako ih definira MRS 39.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

Kompanija 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, d.d. 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, d.d. i drugih društava u sastavu Grupe te drugih povezanih strana prikazane su u nastavku.

Proizvodi su povezanim stranama prodavani po uobičajenim cijenama Grupe, umanjnim za popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su od povezanih strana nabavljani po tržišnim cijenama uz odgovarajuće popuste ovisno o odnosima između strana. Kod prodaje naftnih proizvoda povezanim stranama, INA, d.d., ovisno o rizičnosti plasmana, uobičajeno traži instrumente osiguranja naplate, osim kada je riječ o proračunskim kupcima ili kupcima koji su u 100% vlasništvu države. Obveze povezanih strana prema INA, d.d. iskazane su umanjene za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 30.6.2013.	Obveze prema povezanim stranama 30.6.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	42
Strateški partner		
MOL Plc	48	23
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Energopetrol d.d.	48	-
Tifon d.o.o.	52	3
Kalegran Ltd.	21	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	12
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	120	6
Petrokemija Kutina	235	-
Hrvatske željeznice	32	15
Ostalo	125	37

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 30.6.2013.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 30.6.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	2	58
Strateški partner		
MOL Plc	195	512
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	363	38
Energopetrol d.d.	296	-
Kalegran Ltd.	64	-
Mol Commodity Trading Kft.	25	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	18	41
MOL SERBIA d.o.o.	5	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	2	2
Slovnaft, a.s.	-	64
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	1.087	82
Petrokemija Kutina	637	-
Hrvatske željeznice	66	33
Ostalo	298	236

Pregled poslovnih rezultata

30. lipanj 2013.	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentaln i transferi	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.396	6.233	689	(13)	18.305
Nematerijalna imovina	631	14	101	-	746
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	-	34
Zalihe	770	3.423	133	(509)	3.817
Potraživanja od kupaca, neto	911	1.473	129	(196)	2.317
Neraspoređena imovina	-	-	-	-	3.301
Ukupna aktiva	-	-	-	-	28.520
Obveze prema dobavljačima	643	1.817	125	(196)	2.389
Neraspoređene obveze	-	-	-	-	11.160
Ukupne obveze	-	-	-	-	13.549
Ostale segmentalne informacije	-	-	-	-	-
Amortizacija	471	326	45	-	842
Gubici/(dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	-	-	-	-	-
Ostali gubici/(dobici) od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	218	76	2	(31)	265
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	218	76	2	(31)	265

31. prosinac 2012.	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentaln i transferi	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.571	6.475	695	(25)	18.716
Nematerijalna imovina	565	15	96	-	676
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	-	34
Zalihe	1.610	2.278	139	(675)	3.352
Potraživanja od kupaca, neto	1.748	1.039	217	(234)	2.770
Neraspoređena imovina	-	-	-	-	2.639
Ukupna aktiva	-	-	-	-	28.187
Obveze prema dobavljačima	832	909	248	(305)	1.684
Neraspoređene obveze	-	-	-	-	11.562
Ukupne obveze	-	-	-	-	13.246
Ostale segmentalne informacije	-	-	-	-	-
Amortizacija	1.192	720	104	-	2.016
Gubici/(dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	(38)	662	-	-	624
Ostali gubici/(dobici) od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	243	193	3	-	439
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	205	855	3	-	1.063

Glavni vanjski parametri

I-III.2013.	IV-VI.2013.	IV-VI.2012.	%		I-VI.2012.	I-VI.2013.	%
112,6	102,4	108,2	(5,3)	Brent dtd (USD/bbl)	113,3	107,5	(5,2)
1.044,2	947,7	1.012,7	(6,4)	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	1.036,6	995,9	(3,9)
964,2	880,4	937,1	(6,0)	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	971,4	922,3	(5,1)
608,0	574,1	623,9	(8,0)	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	649,0	591,1	(8,9)
866,9	737,9	801,2	(7,9)	UNP (USD/t)*	924,3	802,4	(13,2)
62,4	59,2	90,3	(34,4)	Prosječna rafinerijska marža	82,2	60,8	(26,1)
192,8	172,7	237,8	(27,4)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	223,3	182,7	(18,2)
112,7	105,4	162,1	(35,0)	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	158,1	109,1	(31,0)
(243,5)	(200,8)	(151,1)	32,9	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(164,2)	(222,2)	35,3
15,5	(37,0)	26,2	n.a.	Crack spread – UNP (USD/t)*	111,0	(10,8)	n.a.
5,74	5,79	5,86	(1,2)	kn/USD prosjek	5,81	5,76	(0,8)
5,92	5,71	5,97	(4,5)	kn/USD na dan	5,97	5,71	(4,5)
7,58	7,56	7,52	0,5	kn/EUR prosjek	7,54	7,57	0,4
7,59	7,45	7,51	(0,8)	kn/EUR na dan	7,51	7,45	(0,8)
0,29	0,28	0,47	(40,0)	3m USD LIBOR (%)	0,49	0,28	(42,9)
0,21	0,21	0,69	(69,8)	3m EURIBOR (%)	0,87	0,21	(75,9)

* FOB Mediterranean

Objave i priopćenja u prvom polugodištu 2013. godine

28. lipanj 2013.	Odluka arbitražnog suda
06. svibanj 2013.	Odluke Glavne skupštine
02. svibanj 2013.	Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja za 2012.
25. travanj 2013.	Poziv na Glavnu skupštinu
12. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o opskrbi plinom s Petrokemijom d.d.
04. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o revolving kreditu
29. ožujak 2013.	Godišnji dokument objavljenih informacija
29. ožujak 2013.	Otpuštanje dionica
28. ožujak 2013.	Održana sjednica Nadzornog odbora
15. siječanj 2013.	Odgovor na upit Zagrebačke burze

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.12.09.	31.12.10.	31.12.11.	31.12.12.	30.06.13.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	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	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	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	10.000.000	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško deponitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Tijekom prvog polugodišta nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

Uprava

Tijekom prvog polugodišta nije bilo promjena u Upravi.

Odbor Izvršnih direktora

Tijekom prvog polugodišta nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za drugo tromjesečje / prvo polugodište 2013. 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
Pál Zoltán Kara	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član