

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za 2009. godinu. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2009. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Najvažniji financijski podaci

(mil. kn)	VII-IX.2009. ⁽⁶⁾	X-XII.2008.	X-XII.2009.	%	2008.	2009.	%
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Neto prihod od prodaje	5.386	5.926	5.609	(5,3)	27.144	20.348	(25,0)
EBITDA ⁽²⁾	626	131	1.126	759,5	3.564	4.020	12,8
Dobit iz osnovne djelatnosti	22	(719)	255	n.a.	1.310	1.044	(20,3)
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	151	(719)	658	n.a.	1.310	1.501	14,6
Neto financijska dobit (gubitak)	176	(438)	(281)	(35,8)	(780)	(402)	(48,5)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	116	(1.000)	(74)	(92,6)	352	513	45,7
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	255		377	n.a.		979	n.a.
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(193)	(454)	(192)	(57,8)	(1.450)	(906)	(37,5)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(77)	(1.454)	(266)	(81,6)	(1.099)	(390)	(64,4)
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	62		185	n.a.		73	n.a.
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	573	3.038	935	(69,1)	2.629	2.961	12,7
(mil. USD)⁽⁵⁾							
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Neto prihod od prodaje	1.051	1.090	1.140	4,6	5.503	3.853	(30,0)
EBITDA ⁽²⁾	122	24	229	850,0	722	761	5,4
Dobit iz osnovne djelatnosti	4	(132)	52	n.a.	266	198	(25,5)
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	29	(132)	134	n.a.	266	284	7,0
Neto financijska dobit (gubitak)	34	(81)	(57)	(29,1)	(158)	(76)	(51,9)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	23	(184)	(15)	(91,8)	71	97	36,2
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	52		77	n.a.		185	n.a.
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(38)	(83)	(39)	(53,3)	(294)	(172)	(41,6)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾							
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(15)	(267)	(54)	(79,8)	(223)	(74)	(66,7)
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	12		38			14	
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	573	559	190	(66,0)	533	561	5,3

⁽¹⁾ U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30.01.2009. INA je prodala djelatnost skladištenja prirodnog plina i u postupku je izdvajanja aktivnosti trgovine plinom. Rezultat tih aktivnosti prikazan je kao rezultat od prekinutog poslovanja. Vlada RH i MOL potpisali su 16. prosinca 2009. godine Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom prema kojem je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 01. prosinca 2010. godine.

⁽²⁾ EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

⁽³⁾ Ne uključujući jednokratni dobitak od 497 milijuna kuna od prodaje društva Podzemno skladište plina d.o.o. u drugom tromjesečju 2009. godine, te 954 milijuna kuna za ispravak vrijednosti i rezerviranja i 125 milijuna kuna za financijske aktivnosti (MRS 37) i odgođene poreze u iznosu od 116 milijuna kuna u 2009.

⁽⁴⁾ Neto dobit INA-Grupe pripisiva vlasniku kapitala

⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB izračunatom kao aritmetička sredina; za četvrto tromjesečje 2008 – 5,4374 kn/USD; za 2008. – 4,9330 kn/USD; za četvrto tromjesečje 2009 - 4,9194 kn/USD; za 2009. – 5,2804 kn/USD.

⁽⁶⁾ Tijekom trećeg i četvrtog tromjesečja 2009. godine INA Grupa je obračunala i zabilježila ispravak vrijednosti i rezervacije, osnova za čiji izračun je nastala tijekom prvog polugodišta. Kako bi tromjesečni financijski izvještaji za 2009 bili usporedivi, navedeni ispravci i rezervacije su proknjiženi u odnosnom razdoblju, ne u razdoblju kojem su identificirani.

INA Grupa završila je 2009. godinu s povećanom EBITDA neprekinutog poslovanja od 4,020 milijuna kuna. Izrazito izazovni uvjeti poslovanja uzrokovani globalnom recesijom, niže cijene sirove nafte i pad rafinerijskih marži praćen kreditnom krizom nepovoljno se odrazio na poslovanje i financijski položaj INA grupe. U 2009. zabilježen je negativan utjecaj plinskog poslovanja na ukupni rezultat poslovanja, no u manjem iznosu nego prethodne 2008. godine. Menadžment angažirano radi na stabiliziranju financijskog položaja Društva i poboljšanju likvidnosti kroz ozbiljne i striktno mjere za smanjenje operativnih troškova. Opseg kapitalnih ulaganja određuje sposobnost Društva za generiranje novca.

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja, u 2009. godini bez jednokratnih stavki, je za 14,6% veća u odnosu na prethodnu godinu i iznosila je 1.501 milijuna kuna. Izostanak revalorizacije sirove nafte i proizvoda od sirove nafte (negativan efekt u 2008. iznosio je 1.106 milijuna kuna) je gotovo u potpunosti eliminiran učinak "price cap-a"¹ i niži operativni troškovi povoljno su utjecali na ostvareni rezultat. Navedeni pozitivni učinci ublaženi su nižom prosječnom ostvarenom cijenom sirove nafte za 36,6%, padom prosječnih spreadova za 59%, te nižom prodajom na domaćem i tržištu BiH.

Tijekom 2009. na rezultat su negativno utjecale i jednokratne stavke (prihod od 497 milijuna kuna od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o.² u drugom tromjesečju 2009. godine, 954 milijuna kuna učinka vrijednosnog usklađenja imovine u 2009. godine) što je imalo negativan neto efekt u iznosu od 457 milijun kuna tako da je dobit osnovne djelatnosti u 2009. godini iznosila 1.044 milijun kuna (20% manje u odnosu na isto razdoblje prethodne godine). Gubitak iz financijskih aktivnosti od neprekinutog poslovanja bio je niži za 378 milijuna kuna i iznosio je 402 milijuna kuna. Neto dobit od neprekinutog poslovanja u 2009. iznosila je 513 milijuna kuna, što je za 46% više od prethodne godine.

¹ U 2008 gubitak prihoda zbog "price cap-a" na naftne derivate iznosio je 218 milijuna kuna i ravnomjerno je podijeljen između SD rafinerije i marketing i SD Trgovine na malo, dok je negativni učinak reguliranih cijena UNP-a iznosio 312 milijuna kuna što je rezultiralo ukupnim gubitkom prihoda od 530 milijuna kuna.

² U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30.01.2009. tvrtku Podzemno skladište plina d.o.o. 30.04.2009. preuzela je tvrtka u 100% državnom vlasništvu - Plinacro d.o.o. što je za Inu rezultiralo jednokratnom dobiti u iznosu od HRK 497 milijuna.

Od prekinutog poslovanja u 2009. godini društvo je ostvarilo neto gubitak od 906 milijuna kuna, što je za 544 milijuna kuna manje u odnosu na 2008. godinu zbog manje uvezenog prirodnog plina i smanjenja razlike između prodajne i uvozne cijene.

Ukupno poslovanje

Uzevši u obzir ukupno poslovanje u 2009. godini INA Grupa je u odnosu na prošlu godinu ostvarila 390 milijuna kuna neto gubitak, što je 709 milijuna kuna manje nego 2008. godine. Plinski biznis (prekinuto poslovanje) doprinio je ukupnim neto gubitkom u iznosu od 906 milijuna kuna, a neto dobit od neprekinutog poslovanja iznosila je 513 milijuna kuna.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja nafte i plina:** Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja u 2009. godini, isključujući jednokratne stavke, iznosi 2.737 milijuna kuna (518 milijuna dolara) što je 22% manje od prethodne 2008. godine zbog 39,9% niže prosječne realizirane cijene sirove nafte, niže proizvodnje ugljikovodika, te niže operativne dobiti Croscu grupe.
- ▶ **Rafinerije i marketing:** U 2009. godini segment je ostvario gubitak iz osnovne djelatnosti, isključujući jednokratne stavke, u iznosu od 497 milijuna kuna ili 94 milijuna dolara. U odnosu na 2008. godinu rezultat je povoljniji za 769 milijuna kuna. Pozitivan učinak na rezultat imali su gotovo u potpunosti eliminirani "price cap" (40 milijuna kuna u 2009. godini, dok je u istom razdoblju 2008. godine iznosio 389 milijun kuna), niži operativni troškovi koji su bili pod snažnom kontrolom. Prosječne rafinerijske marže³ niže 59%, 9% manje prodanih količina na domaćem tržištu i 28% niža prodaja u Bosni i Hercegovini.
- ▶ **Trgovina na malo:** Dobit iz osnovne djelatnosti za 2009. godinu (bez jednokratne stavke vrijednosnog umanjenja imovine benzinskih postaja u iznosu od 169 milijuna kuna) iznosila je 43 milijuna kuna u usporedbi s gubitkom iz osnovne djelatnosti od 98 milijuna kuna u 2008. godini. Značajan rast dobiti iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavaka u 2009. godini, rezultat je uglavnom učinkovitije prodaje derivata (izostanak price cap-a koji je u 2008. godini iznosio 109 milijuna kuna) i robe široke potrošnje, te pozitivnog učinka smanjenja troškova što je kompenziralo pad prodanih količina od 4,7%
- ▶ **Korporativno i Ostalo⁴:** Segment je u osnovnoj djelatnosti u 2009. godini ostvario gubitak, bez jednokratnih stavki, od 782 milijuna kuna, što je za 72 milijuna kuna povoljnije u usporedbi s istim razdobljem 2008. godine. Pozitivan utjecaj nižih operativnih troškova rezultat je uvedenih mjera smanjenja troškova.
- ▶ **Prekinuto poslovanje:** Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja u 2009. godini iznosio je 1.028 milijuna kuna što je 674 milijuna kuna manje u usporedbi s prethodnom godinom. Poboljšanje u odnosu na 2008. godinu rezultat je 34% manje razlike između prodajne i uvozne cijene plina, te 14,9% manje uvezenih količina. Temeljem Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i mađarske naftne kompanije MOL potpisanim 30. siječnja 2009. godine INA izlazi iz reguliranog dijela lanca vrijednosti poslovanja prirodnim plinom. Tvrtku Podzemno skladište plina d.o.o. već je preuzeo Plinacro d.o.o., tvrtka u potpunom državnom vlasništvu sa danom 30. travnja 2009. Vlada RH i MOL potpisali su 16. prosinca 2009. godine Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom prema kojem je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 01. prosinca 2010. godine, te se očekuje kako će društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini poslovati bez gubitaka.
- ▶ **Neto gubitak iz financijskih aktivnosti** od neprekinutog poslovanja smanjen je za 378 milijuna kuna u odnosu na 2008. godinu i dostigao je 402 milijuna kuna u 2009. godini. U 2009. godini ostvaren je 81 milijun kuna pozitivnih tečajnih razlika nasuprot 409 milijuna kuna negativnih tečajnih razlika ostvarenih prošle godine. Pozitivan učinak koji proizlazi iz tečajnih razlika djelomično je umanjeno troškovima kamata većim za 103 milijuna kuna i 9 milijuna kuna većim ostalim financijskim troškovima. Gubitak financijskih aktivnosti iz prekinutog poslovanja u 2009. godini iznosio je 105 milijuna kuna.
- ▶ **Kapitalna ulaganja:** U 2009. godini kapitalna ulaganja iznosila su 4.493 milijuna kuna (850 milijuna dolara) od čega se na SD Istraživanje i proizvodnja odnosi 3.039 milijuna kuna, prvenstveno zbog razradnih radova u Siriji i Sjevernom Jadranu, dok je SD Rafinerije i marketing utrošio 1.367 milijuna kuna, od čega se na program modernizacije rafinerija odnosi 1.308 milijuna kuna. U usporedbi s prethodnom godinom kapitalna ulaganja povećana su za 122 milijuna kuna.
- ▶ **Neto zaduženost:** Neto zaduženost INA Grupe iznosila je 8,2 milijarde kuna, u odnosu na zaduženost od 6,6 milijardi kuna na dan 31.12.2008. dok je neto omjer duga i kapitala (gearing)⁵ porastao sa 35,3% na 40,9% na dan 31.12.2009. godine.
- ▶ **Operativni novčani tijek** porastao je na 2.961 milijuna kuna u 2009. (povećanje od 13% u odnosu na 2008. godinu). Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala od 2.572 milijuna kuna povećan je za 44% u odnosu na 2008. godinu. Promjene radnog kapitala povećale su operativni novčani tijek u 2009. godini za 414 milijuna kuna, kao rezultat povećanih obveza prema dobavljačima, dio kojih je dospio, a nije plaćen.

³ Prosječna rafinerijska marža izračunana je na temelju strukture prodaje i Platt's (FOB Med)

⁴ Korporativno i Ostalo osim Korporativnih funkcija obuhvaća i ovisna društva koja se bave sigurnosnim i zaštitnim uslugama, tehničkih servisa i ostalim uslugama, te korporativnu podršku i ostale usluge.

⁵ Neto dug / neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele.

Globalno gospodarstvo ponovno bilježi rast nakon ozbiljne sinkronizirane recesije. Međutim globalni rast je i dalje usporen uz postojanje značajnih razlika u brzini kojom određene regije izlaze iz krize. Neka gospodarstva u nastajanju, posebno u Aziji, ponovno ostvaruju snažan rast dok gospodarstva OECD zone rastu sporije. Promjena trenda u svjetskom gospodarstvu može se pripisati snažnoj fiskalnoj i monetarnoj ekspanziji u najrazvijenijim zemljama i nekim od ključnih zemalja u razvoju, što je dovelo do stabiliziranja financijskih uvjeta i povratak tokova kapitala uz oporavak industrijske proizvodnje. Usprkos tome analitičari se slažu da je oporavak još uvijek na krhkim nogama jer su mnogi faktori koji utječu na oporavak tek privremeni. Problem deficita u proračunu mnogih zemalja ograničava prostor za daljnji fiskalni rast. Najveći razlog za zabrinutost je slaba potrošnja te još uvijek visoka i rastuća stopa nezaposlenosti (već je dostigla dvostruku znamenku u SAD-u ali i u Eurozoni) što otežava vraćanje povjerenja potrošača. Zemlje tržišta u nastajanju su do sada bile uspješne u tome da zamijene rast predvođen izvozom snažnijim rastom ulaganja, ali ekspanzivna monetarna i fiskalna politika može izazvati neželjene popratne pojave kao što je stvaranje inflatornog pritiska te novog nerealnog rasta cijena pojedinih roba.

Cijene nafte bile su uglavnom stabilne na razini od USD 70-80 tijekom 4. tromjesečja 2009. s tim da su pred kraj tromjesečja rasle i dostigle najvišu razinu u zadnjih 15 mjeseci. Ima više faktora koji utječu na cijene nafte i vuku rast u različitim smjerovima. Gospodarski rast azijskih zemalja potiče rast cijena nafte. Ali još uvijek visoke komercijalne zalihe u OECD zoni (koje su krajem studenog iznosile 59 dana predviđene potražnje), dodatna proizvodna kvota OPEC-a od 5,4 mb/dan sve teže postizanje sporazuma unutar kartela oko dogovorenih ciljeva (sada se primjenjuje 63% od dogovorenog smanjenja proizvodnih kvota) što pritišće cijene nafte prema dolje. Prosječna cijena za dtd Brent u 4. tromjesečju 2009. bila je USD 74,6/bbl što je za 9,2% više od prosječnih cijena u 3. tromjesečju, a 34,4% više nego u 4. tromjesečju 2008. Oporavak potražnje se nastavlja ali ju i dalje pokreće Kina, u manjem obimu OECD zemlje Azije, ali je rast potražnje još uvijek usporen u ostalim dijelovima OECD zone.

Rafinerijske marže ostale su u 4. tromjesečju 2009. ispod povijesnih razina. Usporen gospodarski oporavak i više zalihe srednjih destilata od prosječnih i dalje utječu na vrlo nisku razinu potražnje za dizel i avio gorivima, dok se potražnja za manje cikličkim benzinom i primarnim benzinom uglavnom vratila na prijašnje razine u vremenima niže iskorištenosti rafinerijskih kapaciteta. Zbog toga su spreadovi za dizel i avio gorivo ostali u 4. tromjesečju na povijesno niskim razinama dok su spreadovi za benzin i primarni benzin ostali relativno visoki uglavnom zbog rasta potražnje u Aziji. Povijesno negativni spreadovi za lož ulje značajno su povećani u odnosu na njihovu razinu prije krize, što odražava stanje recesije kada je stopa iskorištenosti rafinerijskih kapaciteta niža.

Oporavak u regiji Srednje i Istočne Europe osjećao se već u 4. tromjesečju 2009. Pokazatelji o nabavi roba - Purchasing Managers Index - ukazuju na porast nabava uglavnom kao reakciju na promjene u stanju zaliha. U većini zemalja SIE došlo je do povećanja financijskog deficita, ali je uglavnom niži nego u zemljama Zapadne Europe. Domaća potražnja ostala je niska. Zemlje u ovoj regiji različito su prolazile kroz krizu. Hrvatska je teško pogođena zbog pada izvoza koji je u 3. tromjesečju zabilježio pad od 5,7% u odnosu na prošlu godinu. Inflatorni pritisci bili su nešto viši u zadnjem tromjesečju. Mjereno CPI indeksom, cijene roba i usluga su u prosjeku porasle za 2,4% u 2009. u odnosu na 2008. EBRD očekuje da će hrvatski BDP rasti i imati pozitivan predznak u 2010. godini kada bi trebao iznositi 0,6%, dok bi 2011. mogao porasti na 2%. Gospodarstvo Bosne i Hercegovine zabilježilo je pad aktivnosti od 4,4% u 2009. prema podacima EBRD-a, ali su predviđanja za 2010. nešto optimističnija najavljujući rast BDP-a između -1,0% i 2,1%. Uglavnom prevladava konsenzus da će europska tržišta u nastajanju ponovno rasti u 2010. godini iako sporije od drugih takvih tržišta u svijetu. Očekuje se da će i dalje biti značajnih razlika u stopama rasta u zemljama SIE kako različite zemlje imaju različitu sposobnost povećanja potražnje i povećanje izvoza kroz niži devizni tečaj.

Istraživanje i proizvodnja*

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2008.	2009.	%
1.647	1.990	2.067	(3,7)	Prihodi – neprekinuto poslovanje	8.273	6.720	(18,8)
273	508	610	(16,7)	Prihodi – prekinuto poslovanje	1.664	1.967	18,2
410	723	686	5,4	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	3.528	2.615	(25,9)
(224)	(223)	(563)	(60,4)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – prekinuto poslovanje	(1.702)	(1.028)	(39,6)
632	1.462	1.012	44,5	EBITDA – neprekinuto poslovanje	4.613	4.440	(3,8)
(172)	(229)	(545)	(58,0)	EBITDA – prekinuto poslovanje	(1.540)	(982)	(36,2)
954	442	761	(41,9)	CAPEX	2.552	3.039	19,1

*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Croscos Grupa, INA Naftaplina IE&PL, Guernsey, Adriagas S.r.l. Milano, Podzemno skladište plina d.o.o. do 30.04.2009., Prirodni plin d.o.o.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Proizvodnja ugljikovodika*	2008.	2009.	%
179,6	255,2	252,5	1,1	Proizvodnja nafte (kt) *	812,1	777,0	(4,3)
132,3	129,3	136,5	(5,3)	Hrvatska	554,8	525,8	(5,2)
47,3	125,9	116,0	8,6	Inozemstvo	257,3	251,2	(2,4)
494,8	539,5	539,1	0,1	Proizvodnja prirodnog plina (m cm, net dry)	2.132,6	2.068,2	(3,0)
245,8	241,3	273,8	(11,8)	Hrvatska - kopno	1.128,1	1.024,3	(9,2)
212,6	246,9	239,2	3,2	Hrvatska - podmorje	906,6	876,6	(3,3)
36,4	51,2	26,2	95,5	Sirija	97,9	167,3	70,9
58,2	62,4	70,0	(10,9)	Kondenzat (kt)	281,0	255,7	(9,0)
14.817,0	20.629,9	16.080,2	28,3	Sirova nafta (boe/d)	16.431,7	15.782,7	(3,9)
6.652,9	7.211,4	8.183,7	(11,9)	Kondenzat prirodnog plina (boe/d)	8.131,8	7.447,1	(8,4)
31.659,2	34.516,5	34.496,0	0,1	Prirodni plin (boe/d)	34.297,9	33.354,2	(2,8)
13.602,6	15.798,2	15.303,9	3,2	od čega: Hrvatska – Sj. Jadran (boe/d)	14.580,8	14.137,5	(3,0)
53.129,1	62.357,7	58.759,9	6,1	Ukupno proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	58.861,5	56.584,0	(3,9)

*isključujući izdvojeni kondenzat

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prosječna cijena ugljikovodika	2008.	2009.	%
59,4	65,6	51,2	28,1	Cijena nafte i kondenzata (USD/bbl)	88,1	52,9	(39,9)
47,3	48,1	37,9	26,9	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)	53,4	46,4	(13,2)

*Izračunato na osnovi ukupnog dobitka od eksterne prodaje uključujući prodajnu cijenu prirodnog plina (prekinuto poslovanje)

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Troškovi proizvodnje ugljikovodika (USD/boe)	2008.	2009.	%
13,0	10,7	11,4	(5,7)	Hrvatska - kopno	12,7	11,2	(11,7)
12,8	12,7	13,2	(3,9)	Hrvatska - podmorje	10,6	14,5	36,7
				Angola*	28,6	31,7	10,8
13,3	15,2	14,9	1,6	Egipat	12,7	11,6	(8,7)
4,3	5,0	5,4	(7,6)	Sirija	7,1	5,1	(28,3)
12,3	11,5	13,0	(11,7)	Prosječno	12,3	12,2	(0,7)

*Troškovi cijele godine su iskazani uz jednokratnu isporuku nafte iz Angole u zadnjem tromjesečju.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prodaja prirodnog plina (M cm)	2008.	2009.	%
224,6	289,1	314,2	(8,0)	Uvoz prirodnog plina (net dry)	1.226,8	1.044,2	(14,9)
546,2	900,9	923,6	(2,5)	Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (net dry)	3.061,1	2.778,0	(9,3)

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Razlike prema uvoznim cijenama (HRK/M cm)	2008.	2009.	%
(515,29)	(464,01)	(1.478,50)	(68,6)	Cijena za povlaštene kupce	(1.084,55)	(752,84)	(30,6)
(279,75)	(132,51)	(1.873,40)	(92,9)	Cijena za tarifne kupce	(1.233,85)	(753,40)	(38,9)
(469,79)	(300,32)	(1.671,87)	(82,0)	Ukupna cijena	(1.147,45)	(755,15)	(34,2)

Neprekinuto poslovanje

U četvrtom tromjesečju 2009. dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja, isključujući jednokratne stavke, iznosila je 1.046 milijun kuna, u usporedbi sa 512 milijuna kuna dobiti, isključujući jednokratne stavke, u trećem tromjesečju 2009. godine. Povećanje dobiti iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki, za 534 milijuna kuna uglavnom je odraz većeg ostvarenog prihoda od nafte, zbog veće prosječne dnevne proizvodnje nafte (isporuke sirove nafte Angola u četvrtom tromjesečju 2009.) i više cijene nafte. Jednokratne stavke odnose se na trošak ispravka vrijednosti i rezerviranja, te u trećem tromjesečju 2009. godine iznose 102 milijuna kuna, a u četvrtom tromjesečju 323 milijuna kuna. U odnosu na četvrto tromjesečje 2008. godine dobit iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki, u četvrtom tromjesečju 2009. veća je 360 milijuna kuna, uglavnom zbog veće ostvarene cijene sirove nafte i veće proizvodnje. Ostvarena dobit u četvrtom tromjesečju 2009. godine iznosila je 723 milijuna kuna.

Dobit segmenta iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki, u 2009. godini bila je 2.737 milijuna kuna, odnosno 22% manja u odnosu na 2008. godinu, uglavnom zbog 39,9% niže prosječne cijene sirove nafte, 3,9% manje prosječne dnevne proizvodnja ugljikovodika, te niže operativne dobiti Croscu grupe. Operativna dobit segmenta iznosila je 2.615 milijuna kuna u 2009. godini.

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika u 2009. bila je 56.584 boe, što je 3,9% manje u odnosu na prethodnu 2008. godinu. Proizvodnja nafte i plina u kontinentalnom dijelu Hrvatske manja je za 5,2% odnosno 9,2% u odnosu na 2008. godinu zbog prirodnog pada proizvodnje. INA-in dio proizvodnje prirodnog plina iz Sjevernog Jadrana smanjen je u odnosu na isto razdoblje 2008. godine u skladu sa Sporazumom o podjeli proizvodnje i sve većim ulaganjima u ovaj projekt. Inozemna proizvodnja nafte 2,4% je manja u odnosu na 2008. godinu jer je veća proizvodnja u Siriji i Angoli nadoknadila manju proizvodnju u Egiptu. Inozemna proizvodnja prirodnog plina znatno se povećala za 70,9% kao rezultat puštanja u pogon naftno-plinske stanice Jihar u Siriji.

Prihodi SD Istraživanje i proizvodnja su u 2009. godini smanjeni 19% na 6,72 milijuna kuna. To smanjenje prvenstveno je odraz 39,9% niže ukupne prosječne ostvarene cijene sirove nafte i 3,9% manje proizvodnje.

Prosječni trošak proizvodnje u 2009. godini smanjen je za 0,7% na 12,2 USD/boe. Prosječni trošak proizvodnje u Siriji je manji zbog veće proizvodnje ugljikovodika, dok je trošak proizvodnje u Egiptu manji zbog nižih operativnih troškova. Trošak proizvodnje u Angoli porastao je zbog visokih troškova održavanja te nove zakonske odredbe u Angoli vezane uz zaštitu okoliša te prilagodbe postrojenja i opreme novim uvjetima. Trošak proizvodnje plina iz Sjevernog Jadrana porastao je uglavnom zbog manje proizvodnje i većih troškova nastalih aktiviranjem nove imovine, dok je prosječni trošak proizvodnje u kontinentalnom dijelu Hrvatske posljedica nižih operativnih troškova.

Kapitalna ulaganja SD Istraživanje i proizvodnja veća su za 487 milijuna kuna u odnosu na 2008. godinu i iznose 3.039 milijuna kuna. Povećanje je uglavnom rezultat pojačanih investicijskih aktivnosti u Siriji i Sjevernom Jadranu. Ulaganja u materijalnu imovinu porasla su za 630 milijuna kuna dok su ulaganja u nematerijalnu imovinu bila niža za 143 milijuna kuna.

Prekinuto poslovanje

Gubitak osnovne djelatnosti iz prekinutog poslovanja u 2009. godini iznosio je 1.028 milijuna kuna, 674 milijuna kuna manje nego prethodne godine. Tome su glavni razlozi bili 34% manja razlika u cijeni i 14,9% manji uvoz. U četvrtom tromjesečju 2009. gubitak od prekinutog poslovanja smanjen je u odnosu na treće tromjesečje zbog 36%-og smanjenja razlike u cijeni što je umanjeno povećanom prodajom prirodnog plina. U odnosu na četvrto tromjesečje 2008. godine, gubitak je 68% manji zbog manje razlike u cijeni i manjeg uvoza.

Prosječna cijena uvoznog prirodnog plina smanjena je 10% u 2009. godini i iznosila je 2,072 HRK/Mcm/33,34 MJ (uz 7% slabiju kunu u odnosu na US dolar). Ukupna negativna razlika u prodajnoj i uvoznj cijeni plina smanjila se u promatranom razdoblju 34%.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2008.	2009.	%
3.667	3.770	4.170	(9,6)	Prihodi	19.888	13.446	(32,4)
(307)	(147)	(1.167)	(87,4)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(1.266)	(610)	(51,8)
(154)	(40)	(748)	(94,1)	EBITDA	(489)	(91)	(81,4)
289	549	692	(20,7)	CAPEX i investicije (bez stjecanja)	1.571	1.367	(13,0)

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: Maziva Zagreb, Proplin, Crobenz, Osijek Petrol, Interina Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA Hungary, FPC London, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Interina Holding London, Holdina Guernsey.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Rafinerijska prerada (kt)	2008.	2009.	%
156	127	114	10,7	Domaća nafta	570	538	(5,7)
1.071	910	849	7,2	Uvozna nafta	3.567	4.007	12,4
33	33	38	(13,2)	Kondenzat	168	141	(16,4)
61	120	56	113,7	Ostala sirovina	308	330	7,0
1.321	1.190	1.058	12,5	Ukupno rafinerijska prerada	4.614	5.016	8,7

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Rafinerijska proizvodnja (kt)	2008.	2009.	%
297	263	195	34,9	Motorni benzini	888	1.048	18,1
362	278	207	34,0	Diesel	1.032	1.209	17,1
46	78	93	(16,1)	Plinska ulja	338	268	(20,8)
39	16	21	(25,3)	Petroleji	97	94	(3,4)
24	29	28	5,1	Primarni benzin	129	138	7,1
39	16	7	146,8	Bitumen	164	107	(34,7)
360	379	400	(5,3)	Ostali proizvodi*	1.453	1.581	8,8
1.168	1.059	951	11,4	Ukupno	4.101	4.444	8,4
8	6	6	7,4	Rafinerijski gubitak	26	27	4,2
145	126	102	23,6	Vlastita potrošnja	486	544	11,9
1.321	1.190	1.058	12,5	Ukupna rafinerijska proizvodnja	4.614	5.016	8,7

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)	2008.	2009.	%
695	614	717	(14,3)	Hrvatska	2.825	2.562	(9,3)
129	125	138	(9,0)	BiH	701	502	(28,4)
333	379	182	108,4	Ostala tržišta	892	1.377	54,4
1.157	1.119	1.037	7,9	Ukupno	4.417	4.440	0,5

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)	2008.	2009.	%
300	282	218	29,5	Motorni benzini	985	1.075	9,2
378	309	320	(3,4)	Diesel	1.411	1.295	(8,2)
46	79	92	(14,0)	Plinska ulja	350	270	(22,8)
40	16	21	(24,3)	Petroleji	113	97	(14,5)
30	26	29	(11,2)	Primarni benzin	130	141	9,0
40	23	15	52,4	Bitumen	171	115	(32,8)
322	383	341	12,3	Ostali proizvodi*	1.258	1.447	15,1
1.157	1.119	1.037	7,9	Ukupno	4.417	4.440	0,5
377	287	309	(7,3)	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	1.276	1.232	(3,5)
779	832	727	14,4	od čega: direktna prodaja ostalim krajnjim korisnicima	3.141	3.208	2,1

*Ostali proizvodi = UNP, FCC benzin, MB komponente, ostali benzini, benzen-rich cut, ostala plinska ulja i komponente, lož ulja i komponente, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, vretenski superrafinat, parafini, smjesa „L“, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, poluproizvodi, ostalo.

U četvrtom tromjesečju 2009. gubitak SD Rafinerije i marketing iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki, iznosio je 92 milijuna kuna u odnosu na 263 milijuna kuna gubitka bez jednokratnih stavki zabilježenog u trećem tromjesečju. Gubitak iz osnovne djelatnosti iznosio je 147 milijuna kuna te je povoljniji u odnosu na treće tromjesečje 2009. godine. Zbog nižih troškova sirovina i nižeg troška uvezenih derivata te efikasnijeg poslovanja.

U odnosu na četvrto tromjesečje 2008. gubitak iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki, smanjen je za 1.075 milijuna kuna. Na ovakav odnos u rezultatu zadnjeg tromjesečja utjecaj je imala recesija u prethodnoj godini, kada je došlo do velikog pada cijena nafte i derivata na svjetskom tržištu, što se snažno odrazilo na rezultate poslovanja (negativni učinak revalorizacije zaliha iznosio je 878 milijuna kuna za X-XII.2008.). Negativni učinak na poslovanje u četvrtom tromjesečju imale su 50% niže prosječne rafinerijske marže⁶ (15,2 USD/t u četvrtom tromjesečju 2009. u odnosu na 30,2 USD/t u četvrtom tromjesečju 2008.). Ukupna prodaja je u četvrtom tromjesečju 2009. bila 7,9% veća nego u istom razdoblju prethodne godine, uz pad prodaje na domaćem tržištu i tržištu BiH, ali uz veći izvoz.

⁶ Prosječna rafinerijska marža izračunata na osnovi randmana prodaje INA-e prema Platt's (FOB Med) kotacijama

SD Rafinerije i marketing je u 2009. godini ostvario gubitak iz osnovne djelatnosti, bez jednokratnih stavki (ispravak vrijednosti imovine, rezerviranja za zaštitu okoliša u iznosu od 113 milijuna kuna) iznosi 497 milijuna kuna, te je 769 milijuna kuna povoljniji u odnosu na gubitak zabilježen u prethodnoj godini. U zadnjem tromjesečju prethodne godine kao posljedica recesije je došlo do snažnog pada cijena nafte i derivata na svjetskom tržištu što je imalo snažne negativne posljedice na rezultate poslovanja (negativan učinak revalorizacije zaliha iznosio je u 2008. godini 1.106 milijuna kuna). Gubitak iz osnovne djelatnosti za 2009. godinu iznosi 610 milijuna kuna, te je povoljniji u odnosu na 1.266 milijuna kuna gubitka osnovne djelatnosti iz 2008. godine.

Eksterni uvjeti poslovanja su bili prilično nepovoljni tijekom promatranog razdoblja, uz znatno niže rafinerijske marže u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Prosječna rafinerijska marža prema Platt's-u (FOB Med - Italy) smanjila se za 59%, od 49,8 USD/t u 2008. na 20,5 USD/t u 2009. To se naročito odnosi na dizelsko gorivo (EN590 50ppm), kojem se marža smanjila s 199,4 USD/t na 66,2 USD/t za EN590 10ppm, a motornom benzinu (bezolovni super 50ppm) u 2008. godini kada je iznosila 98,6 USD/t porasla je (za bezolovni super 10ppm) na 116,5 USD/t. S druge strane, negativna marža za loživo ulje smanjila se s 278,8 USD/t na 121,2 USD/t.

Rafinerijska prerada povećana je za 8,7% u 2009. godini budući da je INA bila u mogućnosti povećati proizvodnju EURO IV proizvoda i time smanjila potrebu za uvozom proizvoda EURO IV kvalitete. INA je 2009. godini u Rafineriji Rijeka preradila 498 tisuća tona nafte Azeri light čime je postignuta bolja struktura proizvodnje.

Unatoč nepovoljnim tržišnim uvjetima **količina prodaje** je povećana 0,5% u odnosu na prethodnu godinu i iznosila je 4,4 milijuna tona. Prodaja motornih benzina porasla je 9,2% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, a dizela pala za 8,2%. Tržišna potražnja za proizvodima kvalitete EURO IV namirena je vlastitom proizvodnjom većom 39,4% te prodajom uvoznih proizvoda sa zaliha. Manja prodaja na domaćem tržištu (9,3%) i tržištu BiH (28,4%) nadoknađena je većom prodajom na drugim tržištima.

Udio na domaćem veleprodajnom tržištu u 2009. godini ostao je stabilan u odnosu na 2008. sa 73%. INA je i dalje vodeća na tržištu sa snažnom pozicijom. Udio na tržištu BiH je, međutim, pao sa 47% na 35% otkad je krajem 2008. ponovno pokrenuta proizvodnja u Rafineriji Bosanski Brod.

Od rujna 2009. na snazi je novi Pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih derivata koji omogućuje INA-i tjedno prilagođavanje cijena naftnih derivata prema međunarodnim kotacijama te promjenama tečaja kune prema američkom dolaru. Također je od 29. travnja 2009. promijenjen Pravilnik o određivanju cijena UNP-a uvođenjem cijena na temelju marže. Prijašnjim pravilnikom je bila određena maksimalna veleprodajna i maloprodajna cijena UNP-a, a prema novome pravilniku cijene UNP-a slijede međunarodno kotirane cijene uz određenu maržu.

Kapitalna ulaganja segmenta su u 2009. godini iznosila 1.367 milijuna kuna, što je 13% manje u odnosu na prethodno razdoblje koje je uključivalo kapitalizirane troškove vezane za remont. Kapitalna ulaganja u modernizaciju rafinerija Sisak i Rijeka iznosila su 1.308 milijuna kuna odnosno 48% više nego za isto razdoblje prethodne godine. U Rafineriji Rijeka u tijeku su građevinski radovi na postrojenjima za hidrokreiranje, izdvajanje sumpora i za proizvodnju vodika. Postupak ocjene utjecaja na okoliš koking tehnologije je u tijeku. Dobivena je uporabna dozvola za postrojenje hidrodesulfurizacije u Rafineriji Sisak, gdje se proizvode komponente za umješavanje s niskim sadržajem sumpora. U tijeku je izgradnja postrojenja za izomerizaciju te dovršetak izvedbenog projekta i nabava opreme.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	2008.	2009.	%
1.794	1.367	1.664	(17,8)	Prihodi	8.221	5.812	(29,3)
91	(78)	3	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(98)	(126)	28,6
90	25	43	(41,0)	EBITDA	91	184	102,2
5	15	36	(55,6)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	143	36	(74,8)

* Odnosi se na segment Trgovina na malo INA, d.d., Petrol Rijeka i maloprodaju slijedećih ovisnih društava: Proplin, Crobenz, Osijek Petrol, Interlna Ljubljana, Holdina Sarajevo, INA - Crna Gora.

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	2008.	2009.	%
138	102	111	(8,6)	Motorni benzini	477	447	(6,2)
230	174	187	(6,9)	Plinska i lož ulja	777	746	(4,0)
15	15	17	(13,6)	UNP	58	56	(2,6)
1	1	1	(3,2)	Ostali proizvodi	4	4	(0,8)
384	292	317	(7,9)	Ukupno	1.316	1.254	(4,7)

VII-IX.2009.	X-XII.2009.	X-XII.2008.	%	Prodaja proizvoda (000 t)	2008.	2009.	%
367	278	302	(7,8)	Hrvatska	1.256	1.199	(4,6)
12	9	10	(12,0)	BiH	42	39	(6,4)
4	4	4	(3,4)	Ostala tržišta	18	16	(12,4)
384	292	317	(7,9)	Ukupno	1.316	1.254	(4,7)

Gubitak iz osnovne djelatnosti SD Trgovina na malo, bez jednokratnih stavki, iznosi 39 milijuna kuna u četvrtom tromjesečju 2009. godine, što je u odnosu na treće tromjesečje pogoršanje od 113 milijuna kuna. Glavni pokretač lošijeg rezultata u odnosu na treće tromjesečje je pad prodanih količina od 24%. Gubitak iz osnovne djelatnosti u četvrtom tromjesečju 2009. s uključenim jednokratnim stavkama umanjenja vrijednosti imovine benzinskih postaja iznosi 78 milijuna kuna.

U 2009. godini SD Trgovina na malo ostvarila je od 43 milijuna kuna dobiti iz osnovne djelatnosti, ne uključujući jednokratno umanjenje vrijednosti imovine benzinskih postaja od 169 milijuna kuna, u usporedbi s 98 milijuna kuna gubitka iz osnovne djelatnosti u istom razdoblju 2008. godine. Značajno poboljšanje dobiti iz osnovne djelatnosti, ne uključujući jednokratne stavke, uglavnom je rezultat poboljšanih marži na gorivima i robi široke potrošnje kao rezultat izostanka „price cap-a“ (109 milijuna kuna negativnog utjecaja u 2008.) i pozitivnog utjecaja smanjenih troškova, koje je ublaženo padom prodaje od 4,7%. Maloprodajni tržišni udio na razini je prošlogodišnjeg. Gubitak iz osnovne djelatnosti (uključujući jednokratne stavke) za 2009. godinu iznosi 126 milijuna kuna.

Ukupne prodane količine u 2009. godini, koje uglavnom čini prodaja dizelskih goriva i motornih benzina, manje su za 4,7% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine. Prosječni promet goriva po benzinskoj postaji manji je za 5,4% u odnosu na 2008. U 2009. na razini Retail Grupe smanjena je prodaja dizela za 4% i motornih benzina za 6,2%. Prodaja UNP-a također bilježi pad od 2,6%. dok je prodaja ostalih proizvoda stabilna i na razini je prethodne godine. Marža prodanog dodatnog asortimana po litri prodanog goriva (MB i Dizel) na benzinskim postajama porasla je za 19,5% u usporedbi s 2008. godinom.

Na dan 31.12.2009. Segment je upravljao s 489 benzinskih postaja (438 u Hrvatskoj, 44 u BiH, 6 postaja u Sloveniji i 1 postajom u Crnoj Gori). U odnosu na prošlu godinu to je povećanje od 4 benzinske postaje.

Kapitalna ulaganja u 2009. godini iznosila su 36 milijuna kuna prema 143 milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine. Sredstva su utrošena na izgradnju novih postaja te na manje projekte u cilju tehnoloških poboljšanja, poboljšanja građevina i opremanja prodajnih prostora.

Osvrt na financijske rezultate

Poslovanje

Vlada Republike Hrvatske i mađarska naftna kompanija MOL potpisali su Glavni ugovor o poslovanju prirodnim plinom (okvirni ugovor kojim se uređuju neka od osnovnih pitanja glede budućnosti tržišta prirodnog plina i opskrbe prirodnim plinom u Hrvatskoj). Kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom, djelatnost skladištenja prirodnog plina prenesena je 30.04.2009. godine na Plinacro d.o.o., društvo u potpunom državnom vlasništvu. Dana 16. prosinca 2009. godine MOL i Vlada Republike Hrvatske potpisali su Dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom temeljem kojeg je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 1. prosinca 2010. godine, te se očekuje kako će društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini poslovati bez gubitaka. Kako prema MRS-u 5 trgovina plinom zadovoljava definiciju poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekove kao dobit i novčane tijekove od prekinutog poslovanja.

Neprekinuto poslovanje

Neto prihod od prodaje INA Grupe⁷ u 2009. godini iznosio je 20,3 milijardi kuna i za 25% je manji u usporedbi s prošlom godinom. Iako je volumen prodaje sirove nafte u izvozu i naftnih derivata zadržan gotovo na istom nivou kao prošle godine prihodi od prodaje su manji pod utjecajem nižih prodajnih cijena. Prihodi od prodaje i nabavna vrijednost prodane robe ispravljani su za razdoblje siječanj-rujan 2009. godine. Povećan je prihod SD Istraživanje nafte i plina (I.-IX.2009.) koji se odnosi na prodaju prirodnog plina društvu Prirodni plin d.o.o. (Interni prihod je isključen na razini INA Grupe)

Tijekom kolovoza 2009. godine INA Grupa nije bila u mogućnosti primjenjivati maksimalno moguće cijene prema formuli za izračun maloprodajnih cijena naftnih derivata na domaćem tržištu, te je s te osnove izgubila 20 milijuna kuna. Zbog ublažavanja udara na potrošače INA nije primjenjivala maksimalno moguće cijene prema Pravilniku o određivanju cijena UNP-a koji je u primjeni od 29. travnja 2009., te je u 2009. godini s te osnove izgubljeno 23 milijuna kuna prihoda (20 milijuna kuna u SD Rafinerije i marketing i 3 milijuna kuna u SD Trgovini na malo). U 2008. godini izgubljeni prihod je bio znatno veći i iznosio je 530 milijuna kuna, od čega je 'price cap' na naftnim derivatima iznosio 218 milijuna kuna, a negativan učinak reguliranih cijena UNP-a 312 milijuna kuna.

Troškovi sirovina, materijala i energije u 2009. manji su za 24% u usporedbi s 2008. godinom, uglavnom zbog 27% nižeg troška sirove uvozne nafte zbog 35% niže prosječne cijene uvezene sirove nafte za rafinerijsku preradu (prosječna cijena Brent FOB Med na svjetskom tržištu niža je za 36,6%), dok je prerada 12% veća. Vrijednost zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje manja je za 50 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, a na kraju 2008. godine vrijednost zaliha bila je manja za 51 milijun kuna. Nabavna vrijednost prodane robe iznosi 1.502 milijuna kuna i manja je za 62%, prvenstveno zbog znatno manjeg uvoza motornih goriva EURO IV kvalitete. Troškovi usluga iznose 3.036 milijuna kuna i manji su za 1.184 milijuna kuna, uglavnom zbog poduzetih mjera smanjenja troškova, manjih ugovornih troškova i obveza, manjih troškova održavanja, geoloških radova, troškova iz „viška iznad povrativih troškova - excess recovery petroleum“, manjih troškova podizvoditelja STSI-a, te početnih troškova rada na projektu u Meksiku u 2008. godini. Amortizacija je porasla za 11%, na iznos od 1.519 milijuna kuna uglavnom zbog aktiviranja završenih projekata. Ispravci i rezerviranja iznose 1.457 milijuna kuna i veći su za 572 milijuna, pri čemu je negativan utjecaj većeg ispravka vrijednosti imovine nastalih zbog većih rezerviranja za napuštanje naftnih polja (541 milijun kuna), većeg umanjnja imovine na određenom broju benzinskih postaja uslijed promjena parametara za izračun (101 milijun kuna) i sudske sporove (181 milijun kuna), samo djelomično umanjen pozitivnim efektom izostanka revalorizacije zaliha nafte. Ukupni troškovi osoblja manji su za 4% u odnosu na prethodnu godinu. Broj zaposlenih na dan 31.12.2009. bio je 16.304, što je 2% manje od broja zaposlenih na kraju 2008. godine (16.632).

Iz financijskih aktivnosti u 2009. godini ostvaren je gubitak od 402 milijuna kuna, što je 378 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na prethodnu godinu. Ostvarene neto pozitivne tečajne razlike iznose 81 milijun kuna i uglavnom se odnose na dugoročne kredite. U 2008. ostvareno je 409 milijuna kuna neto negativnih tečajnih razlika. Troškovi kamata iznosili su 313 milijuna kuna i povećani su u odnosu na prošlu godinu za 103 milijuna kuna, pri čemu je negativan utjecaj većih troškova kamata od dobavljača i ostalih kamata djelomično neutraliziran manjim troškovima kamata na dugoročne i kratkoročne kredite i većim prihodima od kamata obračunatih kupcima. Ostali financijski rashodi su povećani za 9 milijuna kuna i iznosili su 170 milijuna kuna.

Obračunati porez na dobit od neprekinutog poslovanja za 2009. iznosi 129 milijuna kuna i niži je u odnosu na 2008. godinu za 49 milijuna kuna.

Tijekom trećeg i četvrtog tromjesečja 2009. godine INA Grupa je obračunala i zabilježila ispravak vrijednosti, osnova za čiji izračun je nastala tijekom prvog polugodišta. Kako bi tromjesečni financijski izvještaji za 2009 bili usporedivi, navedeni ispravci i rezervacije su proknjiženi u odnosnom razdoblju, ne u razdoblju kojem su identificirani.

⁷ Konsolidirana prodaja

Prekinuto poslovanje

Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja, trgovine prirodnim plinom, manji je u odnosu na 2008. za 544 milijuna kuna i u 2009. godini iznosi 906 milijuna kuna. Iz osnovne djelatnosti zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina i manje negativne razlike između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina gubitak je u odnosu na prethodnu godinu smanjen za 674 milijuna kuna i iznosi 1.028 milijuna kuna. Iz financijskih aktivnosti gubitak od fer vrednovanja ugrađenih izvedenih instrumenata (derivativnih ugovora) manji je za 5 milijuna kuna, te gubitak u 2009. iznosi 105 milijuna kuna. Odgođeni porez iznosi 227 milijuna kuna ili 135 milijuna kuna manje u odnosu na prethodnu godinu.

Bilanca

Na dan 31.12.2009. ukupna imovina iznosila je 30,0 milijardu kuna, 13% više nego na dan 31.12.2008. godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 18% uglavnom zbog ulaganja u aktivnosti razrade plinskih polja u sjevernom Jadranu i Siriji, te ulaganja u modernizaciju rafinerija. U 2009. godini INA Grupa je reklasificirala predujmove sa pozicije Nematerijalne imovine i Nekretnine, postrojenja i oprema na poziciju Dugoročna potraživanja. Ukupni efekt reklasifikacije iznosi 386 milijuna kuna u 2008. godini. Goodwill i ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate povećani su za 146 milijuna kuna. Povećanje imovine raspoložive za prodaju (dugotrajna imovina) za 196 milijuna kuna, uglavnom je rezultat povećanja tržišne vrijednosti dionica društva Janaf d.d. Odgođeni porez povećao se za 92 milijuna kuna.

Zalihe iznose 2,9 milijardi kuna i povećane su za 21%, prvenstveno zbog povećanih zaliha uvozne nafte zbog znatno većeg volumena i cijena po kojima su zalihe obračunate, te zbog reklasifikacije zaliha prirodnog plina s imovine raspoložive za prodaju na zalihe. Zalihe prirodnog plina su povećane 17% na iznos od 419 milijuna kuna (niže zalihe uz veće cijene).

Neto potraživanja od kupaca u iznosu 2,9 milijardi kuna na dan 31.12.2009. veća su za 1% u usporedbi sa stanjem na kraju prošle godine.

Ukupne obveze INA Grupe na dan 31.12.2009. iznosile su 18,2 milijardi kuna i bile su 25% veće nego na dan 31.12.2008. godine. Veće obveze uglavnom su posljedica većih dugoročnih rezerviranja kao i većih obveza za poreze i doprinose. Pored toga, poraslo je kreditno zaduženje na 8,5 milijardi kuna u usporedbi s 7,1 milijardom kuna na dan 31.12.2008. Značajan dio nepodmirenih poreznih i ostalih dospjelih javnih davanja prema Republici Hrvatskoj u iznosu od 1,05 milijardi kuna INA je podmirila putem korporativnog zajma koji je u ukupnom iznosu sredstava osigurao Inin strateški partner MOL Plc.. Ostale kredite je Društvo koristilo za nabavu nafte i investicijska ulaganja. Obveze prema dobavljačima su povećane za 468 milijuna kuna djelomično zbog neplaćenih obveza kao posljedice slabije likvidnosti. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja iznosila su 2,8 milijardi kuna i znatno su povećana u 2009. budući je INA Grupa preispitala svoje procjene obveza zbog napuštanja domaćih polja uključujući dugoročne pretpostavke glede inflacije i nerizičnih kamatnih stopa za diskontiranje budućih novčanih tijekova kao i broj polja uključenih u procjenu. Nakon toga je rezerviranje za obveze nastale napuštanjem polja povećano za 1,3 milijarde kuna, što je imalo za posljedicu odgovarajuće povećanje stavke: Nekretnine, postrojenja i oprema (kako zahtijeva MRS 37 u vezi rezerviranja) te storno ostalih prihoda u iznosu od 157 milijuna kuna zabilježenih u prvom polugodištu 2009. godine zbog nižih rezerviranja. Osim toga, provjerom umanjenja vrijednosti imovine kojoj je vrijednost povećana nastao je gubitak od 555 milijuna kuna koji se uglavnom odnosi na neproizvodna polja u kontinentalnom dijelu Hrvatske i polja koja su pri kraju proizvodnog vijeka.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je 8,2 milijarde kuna, u usporedbi sa 6,6 milijardi kuna na kraju 2008., dok je neto omjer između tuđeg i vlastitog kapitala⁸ porastao s 35,3% na 40,9% na dan 31.12.2009. godine.

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u 2009. godini iznosio je 2.572 milijuna kuna, što je 782 milijuna kuna više u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog više dobiti iz osnovne djelatnosti prije amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja (EBITDA). Smanjenjem radnog kapitala novčana sredstva povećana su za 414 milijuna kuna. Pozitivni utjecaj 827 milijuna kuna većih obveza prema dobavljačima i 33 milijuna kuna većih rezerviranja, ublažen je dijelom sa 176 milijuna kuna viših potraživanja od kupaca, dijelom dospjelih a nenaplaćenih, te većom vrijednosti zaliha od 270 milijuna kuna. U 2009. plaćeni porez na dobit iznosio je 25 milijuna kuna.

Neto odljev u ulagateljskim aktivnostima iznosio je 4.491 milijun kuna, što je povećanje za 137 milijuna kuna u usporedbi s neto iznosom za 2008. godinu. Veća ulaganja uglavnom se odnose na ulaganja u projekte u Siriji i Sjevernom Jadranu, te na program modernizacije rafinerija.

⁸ Neto dug u odnosu na neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

Najznačajniji rizici uključuju tržišne rizike (valutni rizik, rizik promjene kamatnih stopa i cjenovni rizik), kreditni rizik i rizik nelikvidnosti. Grupa je u ograničenoj mjeri koristila sekundarne financijske instrumente za upravljanje tim rizicima. Grupa ne koristi takve instrumente u spekulativne svrhe.

a) Tržišni rizici

Cjenovni rizik

Grupa kupuje sirovu naftu po cijenama na promptnom tržištu, uglavnom putem kratkoročnih aranžmana u US dolarima, a potrebne količine plina se kupuju po cijeni izraženoj u US dolarima, koja se tromjesečno korigira prema formuli iz ugovora o dugoročnoj dobavi plina.

INA se uglavnom bavi prodajom derivata i veleprodajom prirodnog plina. Cijene derivata na domaćem tržištu određuju se prema formuli određenoj Pravilnikom o utvrđivanju cijena naftnih derivata (na snazi od 2001. godine), koji u značajnoj mjeri štiti Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika omogućavajući tjednu promjenu cijena derivata ovisno o promjeni cijena na tržištu (Platts) te promjenama tečaja hrvatske kune u odnosu na USD.

Grupa ne koristi terminske ugovore u svrhu upravljanja rizicima promjene cijena nafte i plina.

Upravljanje valutnim rizikom

Kako INA Grupa posluje i u Hrvatskoj i u inozemstvu, mnoge transakcije određuje i obavlja u stranoj valuti, pa je tako i izložena rizicima promjene valutnih tečajeva. Za upravljanje valutnim rizikom kojemu je društvo izloženo primjenjuje se prirodna zaštita od rizika koja se temelji na načelu da bi kombinacija valuta u portfelju duga trebala odražavati valutnu poziciju slobodnog novčanog tijeka Grupe. Osim toga, Pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih derivata omogućuje da se nepovoljna kretanja valutnih tečajeva djelomično prebace na domaće tržište.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenljivim kamatnim stopama (većina je s promjenljivim kamatnim stopama), pa je Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa.

Ostali cjenovni rizici

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

b) Kreditni rizici

Kreditni rizik je rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca, čime bi mogao nastati financijski gubitak za Grupu. INA, d.d. u skladu s usvojenim Postupkom upravljanja kreditnim rizicima nastoji, gdje god je to moguće, pribaviti instrumente osiguranja plaćanja u svrhu zaštite od mogućih financijskih rizika i gubitaka zbog neizvršenja plaćanja i ugovornih obveza. Kao kolateralno jamstvo uglavnom se uzimaju zadužnice, koje su najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu.

INA, d.d. nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu.

c) Rizici moguće nelikvidnosti

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

Sirova nafta i derivati uvoze se preko inozemnih podružnica Interine London i Interine Guernsey. Sukladno međunarodnoj praksi, kupovina nafte realizira se otvaranjem neopozivih dokumentarnih akreditiva u korist dobavljača kod prvoklasnih poslovnih banaka te korištenjem kratkoročnog financiranja (*trade financing*).

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

Grupa je zaključila neke dugoročne ugovore o kupnji ili prodaji koji sadrže ugrađene sekundarne (izvedene) financijske instrumente kako ih definira MRS 39. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora djelomično variraju slično kao i samostalni izvedeni financijski instrument.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

Transakcije između INA Matice i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije. Transakcije između INA Matice i drugih društava u sastavu Grupe prikazane su u nastavku.

INA Matica mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	31.12.2009	31.12.2009
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	239	57
Holdina Sarajevo	104	3
Interina d.o.o. Ljubljana	2	-
Interina Ltd London	6	2,153
INA – Crna Gora	8	-
INA - Beograd	5	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	1	42
Osijek Petrol d.d.	96	1
Crobenz d.d. Zagreb	143	1
Proplin d.o.o. Zagreb	90	29
STSI d.o.o. Zagreb	3	212
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	43
ITR d.o.o.	-	41
Sinaco d.o.o.	-	63
Hostin d.o.o.	-	1
Prirodni plin d.o.o.	849	203

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga povezanim stranama	Troškovi iz odnosa s povezanim stranama
	31.12.2009	31.12.2009
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	2.567	-
Holdina Sarajevo	539	-
Interina d.o.o. Ljubljana	16	1
Interina Ltd London	206	-
Adriagas Milano	-	4
INA – Crna Gora	37	-
INA - Beograd	47	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	5	130
Osijek Petrol d.d.	491	-
Crobenz d.d. Zagreb	487	5
Proplin d.o.o. Zagreb	460	85
STSI d.o.o. Zagreb	7	304
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	59	9
ITR d.o.o.	2	30
Sinaco d.o.o.	2	134
Hostin d.o.o.	-	1
Prirodni plin d.o.o.	1.210	41
Polybit d.o.o.	1	0

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII-IX. 2009 ⁹	I-IX. 2009 ⁹	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%		2008.	2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
Prodaja								
1.647	4.730	1.990	2.067	(4)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	8.273	6.720	(19)
3.667	9.676	3.770	4.170	(10)	Rafinerije i marketing	19.888	13.446	(32)
1.794	4.445	1.367	1.664	(18)	Trgovina na malo	8.221	5.812	(29)
231	640	268	468	(43)	Korporativno i Ostalo	1.153	908	(21)
(1.953)	(4.752)	(1.786)	(2.443)	(27)	Intersegmentalna prodaja	(10.391)	(6.538)	(37)
5.386	14.739	5.609	5.926	(5)	Prihodi od prodaje – neprekinuto poslovanje	27.144	20.348	(25)
273	1.459	508	610	(17)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	1.664	1.967	18
5.659	16.198	6.117	6.536	(6)	Prihodi od prodaje – ukupno	28.808	22.315	(23)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti								
(1.237)	(2.838)	(1.267)	(1.381)	(8)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	(4.745)	(4.105)	(13)
(3.974)	(10.139)	(3.917)	(5.337)	(27)	Rafinerije i marketing	(21.154)	(14.056)	(34)
(1.703)	(4.493)	(1.445)	(1.661)	(13)	Trgovina na malo	(8.319)	(5.938)	(29)
(403)	(1.232)	(511)	(709)	(28)	Korporativno i Ostalo	(2.007)	(1.743)	(13)
1.953	4.752	1.786	2.443	(27)	Intersegmentalna eliminacija	10.391	6.538	(37)
(5.364)	(13.950)	(5.354)	(6.645)	(19)	Rashodi – neprekinuto poslovanje	(25.834)	(19.304)	(25)
(497)	(2.264)	(731)	(1.173)	(38)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(3.366)	(2.995)	(11)
(5.861)	(16.214)	(6.085)	(7.818)	(22)	Rashodi – ukupno	(29.200)	(22.299)	(24)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti								
410	1.892	723	686	5	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	3.528	2.615	(26)
(307)	(463)	(147)	(1.167)	(87)	Rafinerije i marketing	(1.266)	(610)	(52)
91	(48)	(78)	3	n.a.	Trgovina na malo	(98)	(126)	29
(172)	(592)	(243)	(241)	1	Korporativno i Ostalo	(854)	(835)	(2)
22	789	255	(719)	n.a.	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	1.310	1.044	(20)
(224)	(805)	(223)	(563)	(60)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(1.702)	(1.028)	(40)
(202)	(16)	32	(1.282)	n.a.	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – ukupno	(392)	16	n.a.
Udio u dobiti pridruženih društava								
176	(121)	(281)	(438)	(36)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti – neprekinuto poslovanje	(780)	(402)	(48)
(18)	(88)	(17)	(4)	325	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti – prekinuto poslovanje	(110)	(105)	(5)
158	(209)	(298)	(442)	(33)	Dobit (gubitak) iz financijskih aktivnosti - ukupno	(890)	(507)	(43)
198	668	(26)	(1.157)	(98)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – neprekinuto poslovanje	530	642	21
(242)	(893)	(240)	(567)	(58)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – prekinuto poslovanje	(1.812)	(1.133)	(37)
(44)	(225)	(266)	(1.724)	(85)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - ukupno	(1.282)	(491)	(62)
(82)	(81)	(48)	157	n.a.	Porez na dobit – neprekinuto poslovanje	(178)	(129)	(28)
49	179	48	113	(58)	Porez na dobit – prekinuto poslovanje	362	227	(37)
(33)	98	0	270	0	Porez na dobit - ukupno	184	98	(47)
116	587	(74)	(1.000)	(93)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja – neprekinuto poslovanje	352	513	46
(193)	(714)	(192)	(454)	(58)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja – prekinuto poslovanje	(1.450)	(906)	38
(77)	(127)	(266)	(1.454)	(82)	Dobit (gubitak) financijskog razdoblja - ukupno	(1.098)	(393)	(64)

⁹ Tijekom trećeg i četvrtog tromjesečja 2009. godine INA Grupa je obračunala i zabilježila ispravak vrijednosti i rezervacije, osnova za koji izračun je nastala tijekom prvog polugodišta. Kako bi tromjesečni financijski izvještaji za 2009 bili usporedivi, navedeni ispravci i rezervacije su proknjiženi u odnosnom razdoblju, ne u razdoblju kojem su identificirani.

VII-IX. 2009 ¹⁰	I-IX. 2009 ¹⁰	X-XII. 2009	VII-IX. 2008	%	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki [*]	2008.	2009.	%
512	1.691	1.046	686	52	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	3.528	2.737	(22)
(224)	(805)	(223)	(563)	(60)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(1.702)	(1.028)	(40)
(263)	(405)	(92)	(1.167)	(92)	Rafinerije i marketing	(1.266)	(497)	(61)
74	82	(39)	3	n.a.	Trgovina na malo	(98)	43	n.a.
(172)	(525)	(257)	(241)	7	Korporativne i Ostalo	(854)	(782)	(8)
(73)	38	435	(1.282)	n.a.	Ukupno	(392)	473	n.a.

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%	Amortizacija	2008.	2009.	%
238	741	210	189	11	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	828	951	15
					Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje			
75	220	77	73	5	Rafinerije i marketing	271	297	10
24	77	31	26	19	Trgovina na malo	105	108	3
39	122	41	49	(16)	Korporativne i Ostalo	167	163	(2)
376	1.160	359	337	7	Ukupno	1.371	1.519	11

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%	EBITDA	2008.	2009.	%
821	3.168	1.272	1.013	26	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	4.613	4.440	(4)
(172)	(753)	(229)	(545)	(58)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(1.540)	(982)	(36)
(161)	(58)	2	(748)	n.a.	Rafinerije i marketing	(489)	(56)	(89)
101	170	13	43	(70)	Trgovina na malo	91	183	101
(135)	(386)	(161)	(176)	(9)	Korporativne i Ostalo	(651)	(547)	(16)
454	2.141	897	(413)	n.a.	Ukupno	2.024	3.038	50

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%	EBITDA bez jednokratnih stavki [*]	2008.	2009.	%
821	2.671	1.272	1.013	26	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	4.613	3.943	(15)
(172)	(753)	(229)	(545)	(58)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(1.540)	(982)	(36)
(161)	(58)	2	(748)	n.a.	Rafinerije i marketing	(489)	(56)	(89)
101	170	13	43	(70)	Trgovina na malo	91	183	101
(135)	(386)	(161)	(176)	(9)	Korporativne i Ostalo	(651)	(547)	(16)
454	1.644	897	(413)	n.a.	Ukupno	2.024	2.541	26

^{*}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 podaci o prodaji INA Grupe i troškovi poslovanja INA Grupe.

¹⁰ Ibid 9.

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

VII-IX. 2009 ¹¹	I-IX. 2009 ¹¹	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%		2008.	2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
NEPREKINUTO POSLOVANJE								
Račun dobiti i gubitka								
					Prihodi od prodaje			
3.352	9.084	3.145	3.919	(20)	a) na domaćem tržištu	16.965	12.229	(28)
2.034	5.655	2.464	2.007	23	b) na stranom tržištu	10.179	8.119	(20)
5.386	14.739	5.609	5.926	(5)	Ukupni prihodi od prodaje	27.144	20.348	(25)
24	107	83	377	(78)	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	677	190	(72)
57	980	379	232	63	Ostali poslovni prihodi	638	1.359	113
5.467	15.826	6.071	6.535	(7)	Prihodi iz osnovne djelatnosti	28.459	21.897	(23)
					Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene			
(21)	157	(207)	(326)	(37)	proizvodnje	(51)	(50)	(2)
(3.090)	(7.691)	(2.770)	(2.601)	6	Troškovi sirovina, materijala i energije	(13.765)	(10.461)	(24)
(377)	(1.161)	(358)	(337)	6	Amortizacija	(1.371)	(1.519)	11
(473)	(1.357)	(537)	(857)	(37)	Ostali materijalni troškovi	(2.732)	(1.894)	(31)
(279)	(829)	(340)	(480)	(29)	Nematerijalni troškovi	(1.515)	(1.169)	(23)
(690)	(2.097)	(704)	(795)	(11)	Troškovi osoblja	(2.922)	(2.801)	(4)
(288)	(1.115)	(387)	(1.346)	(71)	Nabavna vrijednost prodane robe	(3.910)	(1.502)	(62)
(162)	(697)	(510)	(546)	(7)	Vrijednosno uskladenje kratk.i dugotr.imovine	(829)	(1.207)	46
(65)	(247)	(3)	33	n.a.	Rezerviranja za troškove i rizike	(54)	(250)	363
(5.445)	(15.037)	(5.816)	(7.254)	(20)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(27.149)	(20.853)	(23)
22	789	255	(719)	n.a.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	1.310	1.044	(20)
					Udio u dobiti pridruženih društava			
225	486	(98)	140	n.a.	Financijski prihodi	411	388	(6)
(49)	(607)	(183)	(578)	(68)	Financijski rashodi	(1.191)	(790)	(34)
176	(121)	(281)	(438)	(36)	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(780)	(402)	(48)
198	668	(26)	(1.157)	(98)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	530	642	21
(82)	(81)	(48)	157	n.a.	Porez na dobit	(178)	(129)	(28)
116	587	(74)	(1.000)	(93)	Dobit/gubitak financijske godine – neprekinuto poslovanje	352	513	46
PREKINUTO POSLOVANJE								
(193)	(714)	(192)	(454)	(58)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(1.450)	(906)	(38)
(77)	(127)	(266)	(1.454)	(82)	Dobit/gubitak financijske godine	(1.098)	(393)	(64)
					Pripisivo:			
(78)	(128)	(263)	(1.454)	(82)	Vlasniku kapitala	(1.099)	(390)	(65)
1	1	(3)	0	0	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	1	(3)	n.a.
(77)	(127)	(266)	(1.454)	(82)		(1.098)	(393)	(64)
					Zarada po dionici (kuna po dionici)			
(78)	(12,8)	26,3	(145,4)	n.a.	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	(109,9)	(39,0)	(65)
11,5	58,6	(7,1)	(100,0)	(93)	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	35,1	51,6	47

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%		I-XII.2008	I-XII.2009	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
(77)	(127)	(266)	(1.454)	(82)	Dobit(gubitak) financijske godine	(1.098)	(393)	(64)
					Ostala sveobuhvatna dobit			
(14)	(15)	19	4	375	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	6	4	(33)
47	114	31	(133)	n.a.	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	(364)	145	n.a.
33	99	50	(129)	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit(gubitak), neto	(358)	149	n.a.
(44)	(28)	(216)	(1.583)	(86)	Ukupna sveobuhvatna dobiti/(gubitak) financijske godine	(1.456)	(244)	(83)
					Pripisivo:			
(45)	(29)	(213)	(1.584)	(87)	Vlasnicima društva	(1.457)	(241)	(83)
1	1	(3)	1	(400)	Vlasnicima nekontrolirajućih ineresa	1	(3)	n.a.

¹¹ Ibid 9.

Račun dobiti i gubitka - prekinuto poslovanje -

VII-IX. 2009 ¹²	I-IX. 2009 ¹²	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%		2008.	2009.	%
mil. kn	mil. kn	mil. kn	mil. kn			mil. kn	mil. kn	
PREKINUTO POSLOVANJE								
Račun dobiti i gubitka								
					Prihodi od prodaje			
273	1.459	508	609	(17)	a) na domaćem tržištu	1.619	1.967	21
					b) na stranom tržištu	45		
273	1.459	508	609	(17)	Ukupni prihodi od prodaje	1.664	1.967	18
	64	7			Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		71	
273	1.523	515	609	(15)	Ostali poslovni prihodi	1.664	2.038	22
					Prihodi iz osnovne djelatnosti			
					Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje			
					Troškovi sirovina, materijala i energije			
					Amortizacija			
(39)	(322)	(40)	(100)	(60)	Ostali materijalni troškovi	(343)	(362)	6
(0)	(0)	(3)	2	n.a.	Nematerijalni troškovi	(3)	(3)	0
(1)	(4)	(2)	(1)	0	Troškovi osoblja	(5)	(6)	20
(405)	(1.950)	(699)	(1.054)	(34)	Nabavna vrijednost prodane robe	(2.853)	(2.649)	(7)
(52)	(52)	6	(19)	n.a.	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine	(162)	(46)	(72)
	0				Rezerviranja za troškove i rizike			
(497)	(2.328)	(738)	(1.172)	(37)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(3.366)	(3.066)	(9)
(224)	(805)	(223)	(563)	(60)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(1.702)	(1.028)	(40)
			6		Udio u dobiti pridruženih društava			
(18)	(88)	(17)	(10)	70	Financijski prihodi	(110)	(105)	(5)
(18)	(88)	(17)	(4)	325	Financijski rashodi			
(242)	(893)	(240)	(567)	(58)	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(110)	(105)	(5)
49	179	48	113	(58)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.812)	(1.133)	(37)
					Odgodeni porez	362	227	(37)
(193)	(714)	(192)	(454)	(58)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(1.450)	(906)	(38)

¹² Ibid 9.

Konsolidirana bilanca

	01.01.2008.	31.12.2008.	31.12.2009.	% promj
	mil. kn	mil. kn	mil. kn	31.12.09./31.12.08.
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	630	664	732	10
Nekretnine, postrojenja i oprema	14.441	17.149	20.339	19
Goodwill	163	197	296	50
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	124	76	68	(11)
Ulaganja u ostala društva	62	83	138	66
Dugoročna potraživanja	658	552	386	(30)
Derivatni financijski instrumenti	226	78		
Odgodeni porezi	37	341	433	27
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	656	201	397	98
Ukupno dugotrajna imovina	16.997	19.341	22.789	18
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	3.123	2.390	2.888	21
Potraživanja od kupaca, neto	3.072	2.914	2.929	1
Ostala potraživanja	674	719	807	12
Derivatni financijski instrumenti	97	106	56	(47)
Ostala kratkotrajna imovina	50	38	31	(18)
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	183	167	76	(54)
Novac u banci i blagajni	720	579	367	(37)
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		359	92	(74)
Ukupno kratkotrajna imovina	7.919	7.272	7.246	0
Ukupna aktiva	24.916	26.613	30.035	13
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	9.000	9.000	9.000	0
Revalorizacijska pričuva	229	(135)	10	(107)
Ostale pričuve	2.301	2.307	2.311	0
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	2.104	855	465	(46)
Kapital pripisiv vlasniku matičnog društva	13.634	12.027	11.786	(2)
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	9	10	7	(30)
Ukupno kapital	13.643	12.037	11.793	(2)
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima	3.130	4.554	5.764	27
Ostale dugoročne obveze	144	138	139	1
Otpremnine i jubilarne nagrade	91	107	126	18
Dugoročna rezerviranja	1.406	1.380	2.588	88
Ukupno dugoročne obveze	4.771	6.179	8.617	39
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoracanjima	1.664	2.492	2.104	(16)
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	129	98	655	568
Obveze prema dobavljačima	3.532	3.815	4.283	12
Porezi i doprinosi	648	1.211	1.772	46
Ostale kratkoročne obveze	269	342	414	21
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	198	237	164	(31)
Otpremnine i jubilarne nagrade	15	17	17	0
Kratkoročna rezerviranja	47	185	216	17
Ukupno kratkoročne obveze	6.502	8.397	9.625	15
Ukupno obveze	11.273	14.576	18.242	25
Ukupna pasiva	24.916	26.613	30.035	13

Kapitalna ulaganja

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%	Kapitalna ulaganja	2008.	2009.	%
954	2.597	442	761	(41,9)	Proizvodnja i istraživanje	2.552	3.039	19,1
289	818	549	692	(20,7)	Rafinerije i marketing	1.571	1.367	(13,0)
5	20	16	36	(55,6)	Trgovina na malo	143	36	(74,8)
6	42	9	45	(80,0)	Korporativne i Ostalo	105	51	(51,4)
1.254	3.477	1.016	1.534	(33,8)	Ukupno	4.371	4.493	3,8

VII-IX. 2009	I-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%	Kapitalna ulaganja - Materijalna imovina	31.12.2008.	31.12.2009.	%
861	2.443	460	656	(29,9)	Proizvodnja i istraživanje	2.273	2.903	27,7
289	817	548	692	(20,8)	Rafinerije i marketing	1.567	1.365	(12,9)
5	19	16	36	(55,6)	Trgovina na malo	142	35	(75,4)
4	32	4	37	(89,2)	Korporativne i Ostalo	97	36	(62,9)
1.159	3.311	1.028	1.421	(27,7)	Ukupno	4.079	4.339	6,4

INA—INDUSTRIJA NAFTE d.d, ZAGREB
KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA INA GRUPE
 Za period završeno na dan 31. prosinca 2008. i 2009.
 (u milijunima HRK)

VII-IX. 2009	X-XII. 2009	X-XII. 2008	%		2008.	2009.	%
(674)	(226)	(1.454)	(84)	Dobit financijske godine	(1.098)	(393)	(64)
	0	0		Korigirano za:			
376	359	337	7	Amortizacija	1.371	1.519	11
(108)	10	(269)	n.a.	Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(184)	(98)	(47)
479	580	565	3	Vrijednosno umanjeno kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	991	1.253	26
(1)	0	(1)	n.a.	Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	(10)	0
0	0	0	0	Dobitak od prodaje udjela i dionica			
(307)	132	303	(56)	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	409	(78)	(119)
119	129	118	9	Rashodi od kamata (neto)	330	436	32
25	37	32	16	Financijski prihodi/gubici priznati u profitu	152	149	(2)
251	(388)	(117)	232	Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(171)	(206)	20
160	633	(487)	n.a.	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	1.790	2.572	44
				Kretanje obrtnog kapitala			
(364)	458	1.782	(74)	(Povećanje)/smanjenje zaliha	(186)	(270)	45
193	111	908	(88)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	269	(176)	(165)
				Smanjenje /(povećanje) obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza	726	827	14
288	(415)	734	n.a.	Smanjenje /(povećanje) rezerviranja	163	33	(80)
303	148	117	26				
580	935	3.054	(69)	Novac iz operativnih aktivnosti	2.762	2.986	8
(7)	0	(17)	n.a.	Plaćeni porez	(133)	(25)	(81)
573	935	3.038	(69)	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.629	2.961	13
				Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
(1.159)	(1.268)	(1.421)	(11)	Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(4.079)	(4.579)	12
(95)	11	(113)	n.a.	Plaćena nematerijalna imovina	(292)	(155)	(47)
0	0	(14)	n.a.	Primici od prodaje dugotrajne imovine		15	0
(101)	(1)	0	0	Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima		(102)	0
0	0	2	n.a.	Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	2	3	50
0	0	0	0	Primljene kamate			0
3	387	40	868	Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	15	327	n.a.
(1.352)	(871)	(1.506)	(42)	Neto novčani (odjev) iz ulagateljskih aktivnosti	(4.354)	(4.491)	3
				Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
1	1.075	270	298	Povećanja dugoročnih zajmova	1.331	2.044	54
(49)	(15)	(19)	(21)	Otplata dugoročnih zajmova	(112)	(120)	7
2.937	1.809	1.278	42	Neto primljeni kratkoročni zajmovi	15.853	8.705	(45)
(1.993)	(3.066)	(2.740)	12	Neto otplata kratkoročnih zajmova	(15.046)	(9.127)	(39)
(9)	1	(52)	n.a.	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(150)	(70)	(53)
(2)	2	(2)	n.a.	Ostale dugoročne obveze, neto	(6)	(8)	33
0	0	0	0	Isplaćena dividenda	(150)		(100)
(27)	(34)	(67)	(49)	Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(135)	(103)	(24)
858	(228)	(1.332)	(83)	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	1.585	1.321	(17)
79	(164)	200	n.a.	Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(140)	(209)	49
443	527	387	36	Stanje na početku razdoblja	720	579	(20)
5	4	(7)	n.a.	Promjene tečajnih razlika	(1)	(3)	200
527	367	580	(37)	Stanje na kraju razdoblja	579	367	(37)

INA GRUPA – KONSOLIDIRANO IZVJEŠĆE O PROMJENAMA U GLAVNICI
Za period završeno na dan 31. prosinca 2008. i 2009.
(u milijunima HRK)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2008.	9.000	2.301	229	2.104	13.634	9	13.643
Dobit / gubitak financijske godine	0	0	0	(1.099)	(1.099)	1	(1.098)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	0	6	(364)	0	(358)	0	(358)
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	6	(364)	(1.099)	(1.457)	1	(1.456)
Isplata dividendi	0	0	0	(150)	(150)	0	(150)
Stanje na dan 31.12.2008.	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2009.	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Dobit / gubitak financijske godine	0	0	0	(390)	(390)	(3)	(393)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	0	4	145	0	149	0	149
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	4	145	(390)	(241)	(3)	(244)
Stanje na dan 31.12.2008.	9.000	2.311	10	465	11.786	7	11.793

Objave i priopćenja u 2009. godini

- 5.2.2010. Odgovor na upit Zagrebačke burze
- 19.1.2010. Priopćenje
- 18.1.2010. Cijena prirodnog plina
- 30.12.2009. Održana sjednica Uprave društva
- 28.12.2009. Održana sjednica Nadzornog odbora
- 28.12.2009. INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d. – Održana sjednica Izvanredne glavne skupštine društva
- 22.12.2009. Podmirenje 1,05 milijardi kuna obveza prema Republici Hrvatskoj
- 22.12.2009. Odgovor na upit Zagrebačke burze
- 17.12.2009. MOL i Hrvatska Vlada potpisali Dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom
- 23.11.2009. Produženje roka u prodajnom postupku
- 20.11.2009. Početak proizvodnje plina s plinskog polja Annamaria
- 20.11.2009. Saziv Izvanredne glavne skupštine 28.12.2009.
- 19.11.2009. Prijedlog Glavnoj skupštini INA – INDUSTRIJA NAFTE d. d.
- 12.11.2009. INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. – Objava početka prodajnog postupka
- 30.10.2009. Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 30. rujna 2009.
- 15.10.2009. Objava
- 22.09.2009. Sjednica Nadzornog odbora
- 14.8.2009. Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 30. lipnja 2009.
- 16.6.2009. Rješenje Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja
- 10.6.2009. Održane sjednice Nadzornog odbora i Uprave društva
- 10.6.2009. Održana sjednica Glavne skupštine društva
- 25.5.2009. Novo otkriće na koncesiji East Yidma – Zapadna pustinja Egipt
- 15.5.2009. Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 31. ožujka 2009.
- 13.5.2009. Kodeks korporativnog upravljanja
- 13.5.2009. Najava tromjesečnog izvještaja i telefonske konferencije
- 5.5.2009. Prijedlog Statuta INA-Industrija nafte d.d.
- 4.5.2009. Saziv Glavne skupštine 10. lipnja 2009.
- 15.4.2009. Sudjelovanje u radu investitorske konferencije
- 27.3.2009. Odluke sa sjednica Uprave i Nadzornog odbora
- 27.3.2009. Konsolidirani financijski rezultati za razdoblje koje završava 31. prosinca 2008.
- 24.3.2009. Najava sjednica Uprave i Nadzornog odbora te objava sažetog izvješća
- 27.2.2009. Nerevidirani konsolidirani rezultat poslovanja financijske godine INA Grupe za godinu završenu na dan 31.12.2008.
- 30.1.2009. Potpisan Ugovor o kupoprodaji 100-postotnog poslovnog udjela u društvu Podzemno skladište plina d.o.o.
- 30.1.2009. Vlada RH i INA

Glavni vanjski pokazatelji

VII.-IX. 2009.	X.-XII. 2009.	X.-XII. 2008.	%		2008.	2009.	%
68,27	74,56	55,47	34,4	Brent dtd (USD/bbl)	97,26	61,67	(36,6)
634,14	663,90	470,34	41,2	Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	832,93	571,33	(31,4)
557,28	606,45	596,38	1,7	Plinsko ulje – EN590 50 ppm (USD/t)*	933,72	522,13	(44,1)
398,09	433,25	243,12	78,2	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	455,43	345,29	(24,2)
117,68	99,85	51,54	93,7	Crack spread – Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	98,62	104,80	6,3
40,81	42,41	177,58	(76,1)	Crack spread – plinsko ulje EN590 50 ppm (USD/t)*	199,41	55,60	(72,1)
(118,37)	(130,80)	(175,68)	(25,5)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(278,88)	(121,24)	(56,5)
5,1235	4,9194	5,4374	(9,5)	HRK/USD prosjek	4,9330	5,2804	7,0
4,9995	5,0893	5,1555	(1,3)	HRK/USD na dan	5,1555	5,0893	(1,3)
7,3188	7,2734	7,1673	1,5	HRK/EUR prosjek	7,2234	7,3394	1,6
7,2883	7,3062	7,3244	(0,2)	HRK/EUR na dan	7,3244	7,3062	(0,2)
0,41	0,28	2,86	(90,2)	3m USD LIBOR (%)	2,93	0,69	(76,5)
0,87	0,72	4,44	(83,8)	3m EURIBOR (%)	4,64	1,22	(73,7)

* FOB Med

Dioničarska struktura

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.03.09.	30.06.09.	30.09.09.	31.12.09.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.715.538
Vlada Republike Hrvatske	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Ostali privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910	800.910	800.910
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Nadzorni odboru

Na Izvanrednoj Glavnoj skupštini INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. održanoj 28. prosinca 2009. opozvani su članovi Nadzornog odbora Damir Polančec i Vesna Orlandini, te su Ivan Šuker i Božidar Pankretić izabrani za članove Nadzornog odbora INA, d.d.. Na sjednici održanoj 28. prosinca 2009. Nadzorni odbor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. Zagreb za predsjednika Nadzornog odbora izabrao je gospodina Ivana Šukera.

Uprava

Na sjednici održanoj 29. prosinca 2009. godine Uprava INA – INDUSTRIJA NAFTE d.d. jednoglasno je donijela odluku o promjenama u Odboru izvršnih direktora, te o povećanju broja izvršnih direktora sa šest na sedam. Gospodin Zalan Bács odlazi s dužnosti izvršnog direktora Segmenta djelatnosti rafinerije i marketing s 31. prosincem 2009. Gospodin Peter Chmurčiak razriješen je dužnosti izvršnog direktora Poslovne funkcije financija s 31. prosincem 2009. te je s 01. siječnjem 2010. imenovan na dužnost izvršnog direktora Segmenta djelatnosti rafinerije i marketing. Na dužnost izvršnog direktora Poslovne funkcije financija od 01. siječnja 2010. imenovan je g. András Huszár. Također je na istoj sjednici g. Berislav Gašo imenovan izvršnim direktorom Poslovne funkcije korporativnog centra od 01. siječnja 2010. Izvršni direktor Poslovne funkcije korporativnih servisa g. Darko Markotić, izvršni direktor Poslovne funkcije korporativnih procesa g. Tomislav Thür i izvršni direktor Segmenta djelatnosti trgovina na malo g. László Bartha zadržavaju dužnosti u Odboru izvršnih direktora. Također, g. Bojan Milković zadržava dužnost izvršnog direktora Segmenta djelatnosti istraživanje i proizvodnja nafte i plina, te dužnost Glavnog izvršnog direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za 2009. godinu pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva, financijske rezultate i novčane tokove INA Grupe.

Uprava

<i>László Geszti,</i>	Predsjednik uprave
Lajos Alács,	Član
Tomislav Dragičević,	Član
Atila István Holoda,	Član
Josip Petrović,	Član
Dubravko Tkalčić,	Član

INA Grupa
Financijski izvještaji sa bilješkama za razdoblje tijekom
godine završeno na dan 31. prosinca 2009.

Stranica

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	2
Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	4
Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe	5
Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	7
Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA Grupe	8
Bilješke uz sažete konsolidirane financijske izvještaje	10

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Bilješka	Kumulativ		Četvrto tromjesečje	
		31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Neprekinuto poslovanje					
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		12.229	16.965	3.145	3.919
b) na stranom tržištu		8.119	10.179	2.464	2.007
Ukupni prihodi od prodaje	4	20.348	27.144	5.609	5.926
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		190	677	83	377
Ostali poslovni prihodi		1.359	638	379	232
Prihodi iz osnovne djelatnosti		21.897	28.459	6.071	6.535
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(50)	(51)	(207)	(326)
Troškovi sirovina, materijala i energije	5	(10.461)	(13.765)	(2.770)	(2.601)
Amortizacija		(1.519)	(1.371)	(358)	(337)
Ostali materijalni troškovi		(1.894)	(2.732)	(537)	(856)
Nematerijalni troškovi		(1.169)	(1.515)	(340)	(480)
Troškovi osoblja		(2.801)	(2.922)	(704)	(795)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.502)	(3.910)	(387)	(1.346)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(1.207)	(829)	(510)	(546)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(250)	(54)	(3)	33
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(20.853)	(27.149)	(5.816)	(7.254)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.044	1.310	255	(719)
Financijski prihodi		388	411	(98)	140
Financijski rashodi		(790)	(1.191)	(183)	(578)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(402)	(780)	(281)	(438)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		642	530	(26)	(1.157)
Troškovi poreza tekuće godine	6	(129)	(178)	(48)	157
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		513	352	(74)	(1.000)
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		(906)	(1.450)	(192)	(454)
Gubitak financijske godine		(393)	(1.098)	(266)	(1.454)

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Kumulativ		Četvrto tromjesečje		
	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Pripisivo:					
Vlasnicima društva		(390)	(1.099)	(263)	(1.454)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa		(3)	1	(3)	-
		(393)	(1.098)	(266)	(1.454)

Gubitak po dionici

Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	7	(39,0)	(109,9)	(26,3)	(145,4)
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	7	51,6	35,1	(7,1)	(100,0)

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Četvrto tromjesečje	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
(Gubitak)/dobit financijske godine	(393)	(1.098)	(266)	(1.454)
Ostala sveobuhvatna dobit:				
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	4	6	19	4
Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	145	(364)	31	(133)
Ostala sveobuhvatna dobit(gubitak), neto	149	(358)	50	(129)
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/dobit financijske godine	(244)	(1.456)	(216)	(1.583)
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	(241)	(1.457)	(213)	(1.583)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	(3)	1	(3)	-

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
 Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe

Na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	8	732	664	630
Nekretnine, postrojenja i oprema	9	20.339	17.149	14.441
Goodwill	10	296	197	163
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		68	76	124
Ostala ulaganja	11	138	83	62
Dugoročna potraživanja		386	552	658
Derivatni financijski instrumenti		-	78	226
Odgođeni porezi		433	341	37
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		397	201	656
Ukupno dugotrajna imovina		22.789	19.341	16.997
Kratkotrajna imovina				
Zalihe		2.888	2.390	3.123
Potraživanja od kupaca, neto	12	2.929	2.914	3.072
Ostala potraživanja		807	719	674
Derivatni financijski instrumenti		56	106	97
Ostala kratkotrajna imovina		31	38	50
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		76	167	183
Novac i novčani ekvivalenti		367	579	720
		7.154	6.913	7.919
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		92	359	-
Ukupno kratkotrajna imovina		7.246	7.272	7.919
UKUPNA AKTIVA		30.035	26.613	24.916

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove sažete konsolidirane bilance.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
Sažeta konsolidirana bilanca INA Grupe

Na dan 31.prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	13	9.000	9.000	9.000
Revalorizacijska pričuva	14	10	(135)	229
Ostale pričuve		2.311	2.307	2.301
Zadržana dobit	15	465	855	2.104
Kapital pripisiv vlasniku		11.786	12.027	13.634
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		7	10	9
UKUPNO KAPITAL		11.793	12.037	13.643
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima	16	5.764	4.554	3.130
Ostale dugoročne obveze		139	138	144
Otpremnine i jubilarne nagrade		126	107	91
Dugoročna rezerviranja	17	2.588	1.380	1.406
Ukupne dugoročne obveze		8.617	6.179	4.771
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	18	2.104	2.492	1.664
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		655	98	129
Obveze prema dobavljačima	19	4.283	3.815	3.532
Porezi i doprinosi	19	1.772	1.211	648
Ostale kratkoročne obveze	19	414	342	269
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		164	237	198
Otpremnine i jubilarne nagrade		17	17	15
Kratkoročna rezerviranja	17	216	185	47
Ukupne kratkoročne obveze		9.625	8.397	6.502
UKUPNE OBVEZE		18.242	14.576	11.273
UKUPNA PASIVA		30.035	26.613	24.916

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove sažete konsolidirane bilance.

Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 01. siječnja 2008. godine	9.000	2.301	229	2.104	13.634	9	13.643
Gubitak financijske godine	-	-	-	(1.099)	(1.099)	1	(1.098)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	6	(364)	-	(358)	-	(358)
Ukupni sveobuhvatni gubitak		6	(364)	(1.099)	(1.457)	1	(1.456)
Isplata dividendi	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
Stanje 31. prosinca 2008. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Stanje 01. siječnja 2009. godine	9.000	2.307	(135)	855	12.027	10	12.037
Gubitak financijske godine	-	-	-	(390)	(390)	(3)	(393)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	4	145	-	149	-	149
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	4	145	(390)	(241)	(3)	(244)
Stanje 31. prosinca 2009. godine	9.000	2.311	10	465	11.786	7	11.793

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o promjenama kapitala.

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Dobit financijske godine	(393)	(1.098)
Korigirano za:		
Amortizacija	1.519	1.371
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(98)	(184)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	1.253	991
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	(10)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	(78)	409
Rashodi od kamata (neto)	436	330
Ostali financijski (prihodi)/gubici priznati u dobiti	149	152
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(206)	(171)
	2.572	1.790
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje) smanjenje zaliha	(270)	(186)
(Povećanje) smanjenje potraživanja i predujmova	(176)	269
Povećanje (smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	827	726
Smanjenje (povećanje) rezerviranja	33	163
Novac iz operativnih aktivnosti	2.986	2.762
Plaćeni porezi	(25)	(133)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.961	2.629
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(4.579)	(4.079)
Plaćena nematerijalna imovina	(155)	(292)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	-
Plaćeni udjel u Drill Grupi	(102)	-
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	2
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	327	15
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(4.491)	(4.354)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	<u>31. prosinca 2009.</u>	<u>31. prosinca 2008.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	2.044	1.331
Otplata dugoročnih zajmova	(120)	(112)
Povećanje kratkoročnih zajmova	8.705	15.853
Otplata kratkoročnih zajmova	(9.127)	(15.046)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(70)	(150)
Ostale dugoročne obveze, neto	(8)	(6)
Plaćene dividende	-	(150)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(103)	(135)
	<u>1.321</u>	<u>1.585</u>
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata		
	(209)	(140)
Stanje na dan 1. siječnja	579	720
Promjene tečajnih razlika	(3)	(1)
	<u>367</u>	<u>579</u>
Stanje na dan 31. prosinca		

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog sažetog konsolidiranog izvještaja o novčanom toku.

1. OSNOVA PRIKAZA

Financijski izvještaji su pripremljeni u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom 34 "Financijsko izvještavanje za razdoblja unutar godine" (MRS 34). Sastavljanje nerevidiranih sažetih konsolidiranih financijskih izvještaja zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose imovine i obveza te objavu nepredviđene imovine i nepredviđenih obveza na datum financijskih izvještaja, kao i na iskazane prihode i rashode tijekom izvještajnog razdoblja. Procjene se temelje na informacijama koje su bile dostupne na datum sastavljanja financijskih izvještaja, te se stvarni iznosi mogu razlikovati od procijenjenih. Procjene i pretpostavke kontinuirano se revidiraju. Promjene računovodstvenih procjena priznaju se u razdoblju na koje promjena utječe ako utječe samo na to razdoblje ili pak u budućim razdobljima ako utječe i na tekuće i na buduća razdoblja.

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Sažeti konsolidirani financijski izvještaji izrađeni po metodi povijesnog troška, osim kod neke imovine i financijskih instrumenata koji su procijenjeni po revaloriziranoj ili tržišnoj vrijednosti, već prema tome što je primjerenije.

Neki novi standardi i tumačenja važe za financijsku godinu koja počinje s 1. siječnja 2009. Osim za niže navedeno, za ove sažete konsolidirane financijske izvještaje vrijede iste računovodstvene politike, način prikaza i metode izračuna koji su bili primijenjeni za izradu financijskih izvještaja za Grupnu za godinu koja završava s 31. prosinca 2008.

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

Slijedeći izmijenjeni i dopunjeni postojeći standardi izdani od strane Međunarodnog odbora za računovodstvene standarde i tumačenja koje izdaje Međunarodni odbor za interpretaciju financijskog izvješćivanja su na snazi za tekuće razdoblje:

- **MSFI 8 „Poslovni segmenti“** (datum stupanja na snagu za godišnja razdoblja koja započinju na dan 1. siječnja 2009. ili nakon toga datuma),
- Amandmani na **MSFI 4 “Ugovori o osiguranju”** i **MSFI 7 “Financijski instrumenti: Objavljivanje”** – Unapređenje objava o financijskim instrumentima (datum stupanja na snagu za razdoblja koja započinju na dan 1. siječnja 2009. ili nakon toga datuma),
- Amandmani na **MSFI 1 “Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja”** and **MRS 27 “Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji”** – trošak ulaganja u ovisno društvo, zajednički kontrolirani subjekt i pridruženo društvo (datum stupanja na snagu za razdoblja koja započinju na dan 1. siječnja 2009. ili nakon toga datuma)
- Amandmani na različite standarde i interpretacije koji rezultiraju iz Godišnjeg poboljšanja MSFI-a objavljenog 22. svibnja 2008. (MRS 1, MSFI 5, MRS 8, MRS 10, MRS 16, MRS 19, MRS 20, MRS 23, MRS 27, MRS 28, MRS 29, MRS 31, MRS 34, MRS 36, MRS 38, MRS 39, MRS 40, MRS 41) prvenstveno s ciljem uklanjanja nedosljednosti i pojašnjavanja teksta (većina izmjena i dopuna se primjenjuje za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- Amandmani na **MRS 32 “Financijski instrumenti : Prezentiranje”** i **MRS 1 “Prezentiranje financijskih izvještaja”** – Financijski instrumenti sa pravom prodaje i obveze koje nastaju iz likvidacije (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

- **MRS 1** (revidirani) "**Prezentiranje financijskih izvještaja**" – revidirano prezentiranje (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- **MRS 23** (revidirani) "**Troškovi posudbe**" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- **MSFI 3** (revidirani) "**Poslovne kombinacije**" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- Amandmani na **MSFI 2 "Isplate s temelja dionica"** – Postupak koji se primjenjuje na uvjete za stjecanje prava i uvjeti otkazivanja (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- Amandmani na **IFRIC 9 "Ponovna procjena ugrađenih derivativa"** i **MRS 39 "Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje"** – Ugrađeni derivativi (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 30. lipnja 2009.),
- **IFRIC 13 "Program lojalnosti kupaca"** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.),
- **IFRIC 15 "Ugovori o izgradnji nekretnina"** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- **IFRIC 16 "Zaštita neto ulaganja u inozemna poslovanja"** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. listopada 2008.),

Usvajanjem spomenutih tumačenja nije došlo do promjena računovodstvenih politika Društva.

Standardi i tumačenja koji su objavljeni, a nisu još u upotrebi

Na dan izdavanja ovih financijskih izvještaja, sljedeći standardi i tumačenja standarda su objavljeni i nisu još u upotrebi:

- **MSFI 9 "Financijski instrumenti"** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013.)
- **MSFI 1** (revidirano) "**Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja**" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2009.),
- Amandmani na **MSFI 1 "Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja"** - dodaci za izuzetke za nove usvojitelje (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- Amandmani na **MSFI 1 "Prva primjena Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja"**- ograničeni ustupci za komparativne usporedbe MSFI 7 za usvojitelje prvi puta (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.),
- Amandmani na **IFRS 2 "Isplate s temelja dionica"** - pojašnjenja računovodstva grupe prilikom isplate s temelja dionica podmirene u gotovini (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- Amandmani na **MRS 24 "Objavljivanje povezanih strana"** - pojednostavljivanja zahtjeva za objavljivanje za subjekte kojima je vlada povezana strana i objašnjavanje definicije povezane strane (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.),
- Amandmani na **MRS 27 "Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji"** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.),

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koji su objavljeni, a nisu još u upotrebi

- Amandamni **MRS 32 “Financijski instrumenti : Prezentiranje”** – Računovodstvo za probleme prava, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. veljače 2010.),
- Amandamni na **MRS 39 “Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje”** – Prihvatljive stavke zaštite, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.) ,
- Amandamni na različite standarde i interpretacije , koji rezultiraju iz Godišnjig poboljšanjima kvalitete MSFI-a objavljenih 16. travnja 2009 ((MSFI 2, MSFI 5, MSFI 8, MRS 1, MRS 7, MRS 17, MRS 18, MRS 36, MRS 38, MRS 39, IFRIC 9, IFRIC 16) prvenstveno s ciljem uklanjanja nedosljednosti i objašnjavanja teksta, većina izmjena i dopuna će se primjenjivati za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2010.),
- Amandamni na **IFRIC 14 “MRS 19 — Limit na sredstva iz definiranih planova, minimalna potrebna sredstva financiranja i njihova interakcija”** – predujmovi minimalno zahtijevanih fondom (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.) ,
- **IFRIC 17 “Distribucija nenovčane imovine vlasnicima”** (na snazi za godišnja izvještajna razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)
- **IFRIC 18 “Prijenos imovine od kupaca”** (na snazi za transfer imovine od kupaca priljenih na dan ili nakon 1. srpnja 2009.)
- **IFRIC 19 “Gašenje obveza vlasničkim instrumentima”** (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.)

INA Grupa je izabrala da ne usvoji ove standarde, revizije i interpretacije unaprijed prije njihova datuma stupanja na snagu. Uprava Društva predviđa da usvajanje ovih standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće značajno utjecati na financijske izvještaje Grupe.

3. KRITIČNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I KLJUČNI IZVORI NEIZVJESNOSTI PROCJENA*Reklasifikacija predujmova*

U 2009. godini INA Grupa je reklasificirala predujmove sa pozicije Nematerijalne imovine i Nekretnine, postrojenja i oprema na poziciju Dugoročna potraživanja. Efekti reklasifikacije su kako slijedi:

	INA Grupa	
	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Predujmovi iz nematerijalne imovine	(16)	(31)
Predujmovi iz materijalne imovine	(370)	(450)
Dugoročna potraživanja	386	481
Ukupno	-	-

Promjene procjene ispravljenih potraživanja

INA Grupa je izvršila promjenu računovodstvene procjene naplativosti potraživanja za prodanu robu ili izvršene usluge. Sukladno navedenom, ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja za strateške kupce provodi se individualno, a na temelju procjene naplativosti potraživanja od strane odgovornih osoba svakog segmenta djelatnosti. Sva ostala kratkoročna potraživanja koja nisu obuhvaćena odlukom odgovornih osoba, vrijednosno se usklađuju u poslovnim knjigama u iznosu dospelog nenaplaćenog potraživanja koje prelazi 120 dana od dana dospjeća. Efekt je kako slijedi:

	INA Grupa		
	Preko 120	Ispravak vrijednosti	Razlika
Strateški kupci	208	221	(13)
Ukupno kupci	208	221	(13)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE

Segmenti izvještavanja definirani su prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija .

- Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – istraživanje, proizvodnja i prodaja sirove nafte i prirodnog plina
- Rafinerije i marketing – prerada sirove nafte, veleprodaja naftnih derivata, trgovanje te logistika
- Trgovina – prodaja goriva i robe široke potrošnje na benzinskim postajama
- Poslovne funkcije – pružanje usluga temeljnim djelatnostima

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza prihoda i rezultata razdoblja po operativnim segmentima:

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje						Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	
31. prosinca 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	4.963	9.222	5.802	361	-	20.348	1.967	22.315
Intersegmentalna prodaja	1.757	4.224	10	547	(6.538)	-	-	-
Prihodi ukupno:	6.720	13.446	5.812	908	(6.538)	20.348	1.967	22.315
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti	(4.105)	(14.056)	(5.938)	(1.743)	6.538	(19.304)	(2.995)	(22.299)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.615	(610)	(126)	(835)		1.044	(1.028)	16
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(402)	(105)	(507)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						642	(1.133)	(491)
Troškovi poreza tekuće godine						(129)	227	98
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						513	(906)	(393)

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

Slijedi analiza imovina i obveza po operativnim segmentima:

31. prosinca 2009.	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.866	5.896	910	667	-	20.339
Nematerijalna imovina	553	10	9	160	-	732
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	11	-	-	-	68
Zalihe	803	1.974	63	48	-	2.888
Potraživanja od kupaca, neto	1.279	1.271	296	469	(386)	2.929
Neraspoređena imovina						3.079
Ukupna aktiva						30.035
Obveze prema dobavljačima	1.275	2.623	286	485	(386)	4.283
Neraspoređene obveze						13.959
Ukupne obveze						18.242
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	3.039	1.367	36	51	-	4.493
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.903	1.365	35	36	-	4.339
Nematerijalna imovina	136	2	1	15	-	154
Amortizacija i umanjenje imovine	1.506	412	274	164	-	2.356
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	556	113	168	-	-	837

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)**INA Grupa**

31. prosinca 2008.	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	10.222	4.936	1.239	752	-	17.149
Nematerijalna imovina	420	12	15	217	-	664
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	19	-	-	-	76
Zalihe	380	1.849	108	53	-	2.390
Potraživanja od kupaca, neto	1.351	1.250	316	643	(646)	2.914
Neraspoređena imovina						3.420
Ukupna aktiva						26.613
Obveze prema dobavljačima	2.105	1.532	236	594	(652)	3.815
Neraspoređene obveze						10.761
Ukupne obveze						14.576
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	2.552	1.571	143	105	-	4.371
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.273	1.567	142	97	-	4.079
Nematerijalna imovina	279	4	1	8	-	292
Amortizacija i umanjenje imovine	955	291	131	167	-	1.544
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	123	25	25	-	-	173

4. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa

Neprekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	12.229	16.965
Bosna i Hercegovina	1.599	3.254
Švicarska	1.905	904
Ostale zemlje	4.615	6.021
	20.348	27.144

Prekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	1.967	1.619
Ostale zemlje	-	45
	1.967	1.664

Informacije o glavnom kupcu

Prihod koji je INA Grupa ostvarila prodajom proizvoda svom najvećem kupcu iznosio je 1.753 milijarde kuna u 2009. godini, a u 2008. godini 2.391 milijardu kuna.

5. TROŠKOVI SIROVINA, MATERIJALA I ENERGIJE

Troškovi sirovina, materijala i energije u 2009. iznosili su 10.461 milijun kuna i manji su za 24% u usporedbi s 2008. godinom. Trošak prerađene uvozne nafte čini 88% troškova sirovina materijala i energije i manji je za 27% u odnosu na 2008. zbog 35% niže prosječne cijene prerađene uvezene sirove nafte (prosječna cijena Brent FOB na svjetskom tržištu niža je za 36,6%) uz 12% veći volumen prerade.

U četvrtom tromjesečju troškovi sirovina, materijala i energije iznosili su 2.770 milijuna kuna ili 169 milijuna kuna više u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zbog viših cijena nafte, ali i veće prerade uvozne nafte.

6. TROŠKOVI POREZA TEKUĆE GODINE I ODGOĐENI POREZ

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 31. prosinca 2009. i 20 % za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2008. godine.

7. ZARADA PO DIONICI**Od neprekinutog i prekinutog poslovanja**

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	(39,0)	(109,9)

Zarada

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	(390)	(1.099)
	(390)	(1.099)

Broj dionica

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
	broj dionica	broj dionica
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	10	10

Od neprekinutog poslovanja

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	51,6	35,1

Zarada

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	(390)	(1.099)
Umanjeno za:		
Dobit/gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	(906)	(1.450)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	516	351

8. NEMATERIJALNA IMOVINA

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2009. godine INA Grupa je uložila 155 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 85 milijuna kuna. Smanjenje na teret računa dobiti i gubitka iznosi 1 milijun, a donos sa dugotrajne materijalne imovine također 1 milijun. 2 milijuna kuna reklasificirano je sa je sa dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine na poziciju Imovina i ulozi namijenjeni prodaji, a odnosi se na Segment Trgovine na malo ovisnog društva Crobenz.

9. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2009. godine INA Grupa je uložila 4.349 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Kapitalizirani troškovi dekomisije iznose 1.207 milijuna kuna. Povećanje stjecanjem drugih društava iznosi 34 milijuna kuna. Umanjenje imovine po MRS-u 36 iznosi 837 milijuna kuna, utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.435 milijuna kuna, dok je otuđenje imovine smanjilo knjigovodstvenu vrijednost imovine za 8 milijuna kuna što se uglavnom odnosi na vozila i uredsku opremu. 107 milijuna kuna reklasificirano je sa dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine na poziciju Imovina i ulozi namijenjeni prodaji, a odnosi se na Segment Trgovine na malo ovisnog društva Crobenz. Smanjenje na teret računa dobiti i gubitka iznosi 4 milijuna kuna. Na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti utjecala je i tečajna razlika u iznosu od 8 milijuna te prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu u iznosu 1 milijun HRK.

10. GOODWILL

	Goodwill
Na dan 01. siječanj 2009.	197
Ulaganje Crosco d.o.o. u Drill Trans Group	103
Neto imovina Drill Trans Group	<u>(4)</u>
Na dan 31. prosinca 2009.	<u>296</u>

11. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	20	20
Dugoročni krediti	109	40	18
Depoziti	23	23	24
Ostala ulaganja	<u>138</u>	<u>83</u>	<u>62</u>

12. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	31. prosinca 2009.	INA Grupa 31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Potraživanja od kupaca	3.332	3.187	3.367
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(403)	(273)	(295)
	2.929	2.914	3.072

Starosna struktura dospjeća neispravljenih potraživanja od kupaca:

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
60-90 dana	111	99	69
90-120 dana	113	85	26
preko 120 dana	214	123	85
	438	307	180

13. UPISANI KAPITAL

Upisani kapital na dan 31. prosinca 2009. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

14. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa	
	2009.	2008.
Početno stanje	(135)	229
Povećanje/ (smanjenje) nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	181	(455)
Pripadajući odgođeni porez	(36)	91
Konačno stanje	10	(135)

15. ZADRŽANA DOBIT

	<u>Zadržana dobit</u>
Na dan 1. siječnja 2008. godine	2.104
Isplaćene dividende	(150)
Dobit za razdoblje	(1.099)
Na dan 31. prosinca 2008.	855
Dobit za razdoblje	(390)
Na dan 31. prosinca 2009.	465

16. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31.12.2008. do 31.12.2009. povećali za 1.249 milijuna kn. Povećanje se sastoji od: povlačenja preostalog iznosa kredita Bayerische Landesbank tj. 170 milijuna USD odnosno 965 milijuna kn, korištenja novih kredita MOL-a na iznos 73 milijuna EUR odnosno 532 milijuna kn te na iznos 107 milijuna USD odnosno 544 milijuna kn i ostalih novih kredita INA Grupe u iznosu 17 milijuna kn, otplata u iznosu 100 milijuna kn, pozitivnih tečajnih razlika u iznosu 150 milijuna kn te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 559 milijuna kn.

17. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za zaštita okoliša	Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja	Sudski sporovi	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Troškovi neiskorišten og godišnjeg odmora	Porezna potraživanja od Holdine, Sarajevo	Ostalo	Ukupno
1. siječnja 2008. godine	-	1.069	277	7	17	-	55	28	1.453
Godišnji trošak	35	-	4	154	1	-	-	8	202
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	-	(35)	-	-	-	-	-	-	(35)
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(25)	(7)	(7)	(12)	-	-	(4)	(55)
31. prosinca 2008. godine	35	1.009	274	154	6	-	55	32	1.565
Godišnji trošak	-	1.207	128	-	-	56	-	55	1.446
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	-	125	-	-	-	-	-	-	125
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(11)	(127)	(154)	(6)	-	(34)	-	(332)
31. prosinca 2009. godine	35	2.330	275	-	-	56	21	87	2.804

18. OBVEZE PO BANKOVNIM KREDITIMA, DOPUŠTENIM PREKORAČENJIMA I TEKUĆI DIO OBVEZA PO DUGOROČNIM KREDITIMA

			31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa			2.104	2.492	1.664
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova			655	98	129
			2.759	2.590	1.793
	Dospijeće	Osiguranje/ garancija	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2010.	garancija INA d.d.	494	720	455
BNP Paribas (USD)		-	-	265	6
City bank (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	56	-	-
Hypo bank (BAM)	prekoračenje	-	-	4	-
Raiffeisenbank Sarajevo (BAM)	prekoračenje	-	-	4	-
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 30.04.2010.	garancija INA d.d.	207	411	175
CKB (EUR)	do 18.03.2009.	-	1	2	-
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)	do 30.09.2010.	Mjenice	36	37	29
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 31.08.2010.	garancija INA d.d.	183	80	-
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 30.06.2010.	Mjenice	49	41	22
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 30.06.2010.	Mjenice	95	8	57
Societe Generale - Split. banka (USD, HRK)	do 31.08.2010.	Mjenice	66	61	35
Slavonska banka Osijek	do 10.03.2010.	Mjenice	10	17	18
Fortis (USD)	do 18.03.2010.	garancija INA d.d.	224	513	476
Hrv poštanska banka (HRK)	do 31.07.2010.	Mjenice	22	22	259
OTP bank (HUF, EUR, HRK)	do 02.07.2010.	Mjenice	81	58	35
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			80	51	84
Ukupno ovisna društva			1.604	2.294	1.651
INA, d.d.					
Kratkoročni krediti i prekoračenja			580	249	97
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			575	47	45
Ukupno INA, d.d.			1.155	296	142
Ukupno INA Grupa			2.759	2.590	1.793

19. OBVEZE PREMA DOBAVLJAČIMA, POREZI I DOPRINOSI I DRUGE KRATKOROČNE OBVEZE

	INA Grupa		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Obveze prema dobavljačima	4.283	3.815	3.532
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	1.662	1.080	569
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	110	131	79
Plaće i ostalo	414	342	269
	6.469	5.368	4.449

20. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Društvo ima dominantan položaj u Republici Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. Zbog strateškog položaja INE u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama.

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.

20. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana tijekom godine:

INA, d.d.	Prihodi od prodaje roba i usluga		Troškovi iz odnosa s povezanim stranama	
	2009.	2008.	2009.	2008.
Poslovni partneri				
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	2.567	1.845	-	2.263
Holdina Sarajevo	539	968	-	21
Interina d.o.o. Ljubljana	16	16	1	1
Interina Ltd London	206	104	-	11.341
Adriagas Milano	-	-	4	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	37	-	-	-
INA Beograd d.o.o. Beograd	47	-	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	5	7	130	311
Osijek Petrol d.d.	491	861	-	22
Crbenz d.d. Zagreb	487	783	5	14
Proplin d.o.o. Zagreb	460	367	85	145
STSI d.o.o. Zagreb	7	13	304	942
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	59	107	9	82
ITR d.o.o. Zagreb	2	-	30	-
Sinaco d.o.o. Zagreb	2	-	134	-
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	1	-
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	1.210	-	41	-
Polybit d.o.o. Rijeka	1	-	-	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	1	-	37
Strateški partner				
MOL Plc	170	239	-	1.287
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	104	176	42	34
Hrvatska elektroprivreda	1.753	2.391	56	122
Hrvatske komunikacije	-	4	-	21
Croatia osiguranje	5	6	1	46
Hrvatske vode	-	-	19	27
Hrvatska pošta	1	-	3	3
Ministarstvo obrane Republike Hrvatske	45	76	-	-
Hrvatske šume	-	3	-	-
Jadrolinija	94	161	5	5
Narodne novine	-	-	3	3
Hrvatska radiotelevizija	-	-	-	-
Ploput	-	-	-	-
Croatia Airlines	132	245	-	-
Petrokemija Kutina	834	918	-	-
Plinacro	4	5	242	524
Željezara Sisak	-	-	-	-
Carinarnice	-	-	-	-
Hrvatske ceste	1	-	17	-
Ministarstvo financija	1	-	60	-
Ministarstvo pravosuđa	3	-	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	8	-	3	-
Ministarstvo zdravstva i socijalne skrbi	41	-	-	-
Ministarstvo znanosti, obrazovanja i sporta	35	-	1	-
Podzemno skladište plina Okoli	11	-	-	-

20. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana tijekom godine:

INA, d.d.	Potraživanja od povezanih strana			Obveze prema povezanim stranama		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Poslovni partneri						
Povezana društva u inozemstvu						
Interina Ltd Guernsey	239	75	159	57	851	9
Holdina Sarajevo	104	130	86	3	4	3
Interina d.o.o. Ljubljana	2	1	5	-	-	-
Interina Ltd London	6	-	-	2.153	1.751	2.564
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	8	-	-	-	-	-
INA Beograd d.o.o. Beograd	5	-	-	-	-	-
Povezana društva u zemlji						
Crosco Grupa	1	2	4	42	54	103
Osijek Petrol d.d.	96	120	134	1	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	143	158	162	1	1	2
Proplin d.o.o. Zagreb	90	80	75	29	9	8
STSI d.o.o. Zagreb	3	7	11	212	512	383
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	25	18	43	20	26
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	-	41	-	-
Sinaco d.o.o. Zagreb	-	-	-	63	-	-
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	1	-	-
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	849	-	-	196	-	-
Polybit d.o.o. Rijeka	-	-	-	-	-	-
Društva raspoloživa za prodaju						
JANAF d.d. Zagreb	-	-	-	20	7	5
Strateški partner						
MOL Plc	26	12	15	653	2	3
Društva koja kontrolira država						
Hrvatske željeznice	108	62	56	10	4	2
Hrvatska elektroprivreda	217	452	479	16	6	4
Hrvatske komunikacije	-	2	3	-	7	6
Croatia osiguranje	-	-	-	33	12	2
Hrvatske vode	-	-	-	6	2	1
Hrvatska pošta	2	2	2	-	-	-
MORH	14	13	17	-	-	-
Hrvatske šume	4	4	5	-	-	-
Jadrolinija	25	35	39	1	1	-
Narodne novine	-	-	-	-	-	1
Hrvatska radiotelevizija	-	-	-	-	-	-
Plovput	-	-	-	-	-	-
Croatia Airlines	30	41	31	-	-	-
Petrokemija Kutina	199	192	93	-	-	-
Plinacro	-	1	1	38	100	38
Željezara Sisak	-	5	4	-	-	-
Carinarnice	-	-	-	416	-	-
Hrvatske ceste	-	-	-	8	-	-
Ministarstvo financija	-	-	-	2	-	-
Ministarstvo pravosuđa	1	-	-	-	-	-
Ministarstvo unutarnjih poslova	9	-	-	-	-	-
Ministarstvo zdravstva i socijalne	12	-	-	1	-	-
Ministarstvo zna., obrazov. i sporta	11	-	-	2	-	-
Podzemno skladište plina Okoli	1	-	-	61	-	-

21. POSLOVNA SPAJANJA

Subjekti stečen tijekom godine:

	<u>Sjedište</u>	<u>Osnovna djelatnost</u>	<u>Datum stjecanja</u>	<u>Udio stečenih dionica (%)</u>	<u>Preneseno</u>
Drill Trans Group	Nagykanizsa; HU		1. rujna 2009.	100%	103

Analiza imovine i obveza pripisivih akviziciji:

Drill Trans Group

	<u>Knjigovodstve na vrijednost</u>	<u>Prilagodna fair vrijednosti</u>	<u>Fair vrijednost akvizicije</u>
Kratkotrajna imovina			
Novac i novčani ekvivalenti	4	-	4
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	55	-	55
Zalihe	3	-	3
Ostala kratkotrajna imovina	14	-	14
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	5	-	5
Nekretnine, postrojenje i oprema	29	1	30
Odgođena porezna imovina			
Kratkoročne obveze			
Obveze prema dobavljačima	(31)	-	(31)
Zajmovi	(31)	-	(31)
Ostale obveze	(35)	-	(35)
Dugoročne obveze			
Zajmovi	(10)	-	(10)
Ostale obveze			
	<u>3</u>	<u>1</u>	<u>4</u>
Goodwill nastao spajanjem			99
Trošak spajanja			<u>103</u>

22. UGOVORNE OBVEZE

Ulaganja u rafinerije

Tijekom 2005. godine Odlukom Uprave INA, d.d. ustrojen je Investicijski centar za modernizaciju rafinerija. Društvo je predvidjelo program kapitalnih ulaganja u svoje rafinerije kako bi mogle proizvoditi goriva koja udovoljavaju sve strožim ekološkim kriterijima (u pogledu kvalitete naftnih proizvoda) koji vladaju na europskom tržištu. Modernizacija rafinerija treba obuhvatiti i sve strože zahtjeve zagađivanja okoliša tijekom proizvodnje goriva.

Ustrojavanje Investicijskog centra i timova u njegovu sastavu ima za cilj upravljanje realizacijom projekta modernizacije Rafinerije nafte Sisak i Rafinerije nafte Rijeka. Cilj Programa je zadovoljiti zahtjeve Euro-normi za kvalitetom naftnih proizvoda i rokovima koji su utvrđeni kao obaveza početka njihove primjene. Izgradnjom novih postrojenja i modernizacijom postojećih postrojenja značajno će se povećati kapacitet prerade rafinerija, kvaliteta proizvoda i značajno smanjiti zagađenje okoliša.

Za realizaciju projekta modernizacije rafinerija na dan 31. prosinca 2009. godine zaključeno je 141 ugovor s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti oko 3,41 milijardi kuna.

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za ugovorno područje „Podravska Slatina-Zalata“

Dana 14. rujna 2006. INA, d.d. i MOL zaključili su Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju u ugovornom području Podravska Slatina – Zalata. Ugovorne strane će podjednako dijeliti 50% participacijskog udjela u Sporazumu.

Prema Sporazumu, razdoblje istraživanja traje dvije godine od datuma izvršavanja Sporazuma. U slučaju da ne dođe do komercijalnog otkrića za vrijeme razdoblja istraživanja ugovor će se raskinuti. U bilo kojem slučaju, ukupno trajanje ovog Sporazuma neće premašiti razdoblje od dvadeset pet godina od datuma na koji započnu prve redovite proizvedene isporuke („Datum početne komercijalne proizvodnje“) sa mogućnošću produženja razdoblja razvoja i proizvodnje za uzastopna razdoblja do maksimalno pet (5) godina prema istim uvjetima.

Budući je Sporazumom bila predviđena mogućnost produžetka razdoblja istraživanja kako bi se dovršili radovi u tijeku, strane su 12.09.2008. potpisale suglasnost o produžetku razdoblja istraživanja do završetka bušenja, ispitivanja i interpretacije podataka bušotine Dravica-1 na kojoj su aktivnosti bušenja započete 11.09.2008. godine na teritoriju Republike Hrvatske.

Bušotina Dravica-1 locirana je na osnovu pozitivnih rezultata ispitivanja i otkrića plinsko-kondenzatnog polja 1. istražnom buštinom Zalata-1 tijekom 2007. godine u dijelu ugovornog područja na teritoriju Republike Mađarske. Krajem 2008. godine realizirano je bušenje Dravice-1 do konačne dubine od 3500 m u ukupnom iznosu od 6,3 milijuna eura. Bušotina je indicirala plinsko-kondezatno zasićenje koje je potrebno remontno ispitati.

INA i MOL su 31. kolovoza 2009. potpisali 1. Amandman na Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za predmetno ugovorno područje. Amandmanom je definirano kako slijedi:

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju (nastavak)

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za ugovorno područje „Podravska Slatina-Zalata“ (nastavak)

- Produženje razdoblja istraživanja na 5 godina od datuma potpisa,
- Proširenje ugovornog područja na površinu od ukupno 411 km² u odnosu na prvobitnih 52.5 km²,
- Istražni program za 2009. godinu koji uključuje snimanje 353 km² 3D seizmike i obradu iste te ispitivanje bušotine Dravica-1,
- Financiranje navedenog istražnog programa, pri čemu će MOL u cijelosti financirati 50% INA-ino učešće u istražnom programu tijekom 2009. godine i to: 50% troškova snimanja 3D seizmike planirane u ukupnom iznosu od 6,1 milijuna EUR-a (3,05 milijuna Eur INA dio) i ispitivanja Dravice-1 planiranog u ukupnom iznosu od 3,2 milijuna Eura (1,6 milijuna EUR INA dio).
- MOL će ostvariti povrat 110% INA-inog udjela u investicijama tijekom 2009. godine iz 85% bruto prihoda ostvarenih od prodaje proizvedenih ugljikovodika sa ugovornog područja Podravska Slatina – Zalata ili INA-MOL ugovornog područja Novi Gradac – Potony nakon plaćanja naknade na ostvarenu proizvodnju (royalty-a). Preostalih 15% prihoda će se dijeliti proporcionalno osnovnim participacijskim udjelima sporazuma (50:50%).

INA i MOL su u zadnjem kvartalu 2009. započeli aktivnosti na realizaciji ugovorenog istražnog programa (snimanje 3D seizmike i ispitivanje Dravice-1) a koje bi trebale biti dovršene u prvoj polovici 2010. godine.

Sa 31.12. 2009. realizirano je na ime snimanja 3D seizmike 582 tisuće Eura (INA obveza: 291 tisuća Eura) na hrvatskoj strani ugovornog područja i 1,45 milijuna Eura (INA obveza: 727 tisuća Eura) na mađarskoj strani ugovornog područja ili ukupno za 3D radove 2,04 milijuna Eura (INA obveza: 1,02 milijun Eura) od Amandmanom predviđenih 6,1 milijun Eura (INA obveza: 3,05 milijuna Eura). Preostalih 4,06 milijuna Eura (INA obveza: 2,03 milijuna Eura) će se realizirati u 2010. godini.

Sa 31.12.2009. realizirano je na ime ispitivanja Dravice-1 708 tisuća Eura (INA obveza: 354 tisuća Eura) od Amandmanom predviđenih 3,2 milijuna Eura (INA obveza: 1,6 milijuna Eura). Preostalih 2,49 milijuna Eura (INA obveza: 1,25 milijuna Eura) će se realizirati u 2010. godini. Slijedom 1. Amandmana, ukupne troškove radova realiziranih u 2009. godini je snosio MOL pri čemu će INA svoj dio obveza stvorenih u 2009. vraćati MOL-u uvećane za 10% troškova financiranja po ostvarivanju prihoda od proizvodnje ugljikovodika kako je gore navedeno.

Za period iza 2010. godine nema daljnjih stvorenih ugovornih obveza.

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za ugovorno područje „Novi Gradac-Potony“

Dana 01. rujna 2007. INA i MOL zaključili su Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju u ugovornom području Novi Gradac-Potony. Ugovorne strane će podjednako dijeliti 50% participacijskog udjela u Sporazumu.

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju (nastavak)

Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operaterstvu za ugovorno područje „Novi Gradac-Potony“ (nastavak)

Prema Sporazumu, razdoblje istraživanja traje tri godine od datuma izvršavanja Sporazuma. Obveze prema Sporazumu obuhvaćaju snimanje 189 km² seizmike i izgradnju istražnih bušotina.

Realizacija 3D seizmičkih radova koji su bili započeti krajem 2007., dovršena je početkom 2008. Tijekom 2008. godine realizirana je i obrada seizmičkih podataka u iznosu od 130 tisuća eura. Budući su se seizmički radovi odvijali na teritoriju Republike Hrvatske i Republike Mađarske što je podrazumijevalo dvojno operatorstvo ugovornih strana, INA je u 2008. godini, na ime seizmičkih radova podmirila obveze prema MOL-u, GES-u i tzv. Trećoj strani (obeštećenja pravnih i fizičkih osoba za štete na terenu), kako slijedi:

- Potony, INA 50% u iznosu od 478 tisuća eura
- Novi Gradac: ukupno u iznosu od 2,2 milijuna eura, INA 1,3 milijuna eura, a MOL 855 tisuća eura

Razlika u participacijskom udjelu nastala je zbog stavke Treća strana (obeštećenja pravnih i fizičkih osoba za štete na terenu) u kojem je INA sudjelovala sa 70% troška, a MOL s 30%.

INA i MOL su 31. kolovoza 2009. potpisali 1. Amandman na Ugovor o sudjelovanju i zajedničkom operatorstvu za predmetno ugovorno područje. Amandmanom je definirano kako slijedi:

- Istražni program za 2009. godinu koji uključuje bušenje istražne bušotine Potony-1 u max. ukupnom iznosu od 7,7 milijuna Eura te,
- Financiranje navedenog istražnog programa, pri čemu će MOL u cijelosti financirati 50% INA-ino učešće u istražnom programu tijekom 2009. godine i to: 50% troškova bušotine Potony-1 ili maksimalno 3,85 milijuna Eura,
- MOL će ostvariti povrat 110% INA-inog udijela u investicijama tijekom 2009. godine iz 85% bruto prihoda ostvarenih od prodaje proizvedenih ugljikovodika sa INA-MOL ugovornog područja Novi Gradac – Potony ili Podravska Slatina – Zalata nakon plaćanja naknade na ostvarenu proizvodnju (royalty-a). Preostalih 15% prihoda će se dijeliti proporcionalno osnovnim participacijskim udjelima sporazuma (50:50%).

Slijedom 1. Amandmana, prva istražna bušotina Potony-1 je izgrađena u 2009. godini na teritoriju Republike Mađarske te je indicirala zasićenje ugljikovodicima koje će se remontno ispitati u prvoj polovici 2010. godine.

Sukladno 1. Amandmanu, MOL je u cijelosti financirao bušenje Potony-1 u iznosu od 7,27 milijuna Eura od ukupno planiranih 7,7 milijuna Eura. INA će svoj 50% dio obveze za bušotinu Potony-1 (3.64 milijuna Eura) vraćati MOL-u uvećano za 10% troškova financiranja po ostvarivanju prihoda od proizvodnje ugljikovodika kako je gore navedeno.

Za 2010. godinu su INA i MOL dogovorili prema osnovnom sporazumu ispitivanje Potony-1 u ukupnom iznosu 1,63 milijuna Eura (INA obveza 815 tisuća Eura).

Za period iza 2010. godine nema daljnjih stvorenih ugovornih obveza.

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Obveza kupnje po "take or pay" ugovorima

Dana 1. lipnja 2005. godine INA d.d. je sklopila ugovor sa GAZEXPORT Ltd. Moskva za nabavu 1,2 bcm prirodnog plina godišnje do 2010. godine. Na dan 31. prosinca 2009. godine buduće ugovorne obveze Društva iznose 1,8 milijarde kn do isteka trajanja ugovora (do 31.12.2010. godine).

Dodatno, Društvo je sklopilo ugovore o transportu da bi osiguralo isporuku plina do odredišne točke (FCA hrvatska granica). Ugovori o transportu su važeći do 2010. godine za Slovačku, 2015. godine za Sloveniju i 2017. godine za Austriju. Buduće ugovorne obveze iznose 1,64 milijarde kn do isteka trajanja svih ugovora (do 2017. godine).

Ugovori za prodaju plina

Grupa ima sljedeće ugovore za prodaju plina periodu od 31.12.2009. g. do isteka trajanja Ugovora:

1. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – HEP d.d. Zagreb
 - a) Obveza po ugovoru: 507.000.000 m³ od 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje u 2009.: 819 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora : 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 909 milijuna kn
2. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – Petrokemija d.d. Kutina
 - a) Obveza po ugovoru: 436.608.000 m³ od 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje u 2009.: 729 milijuna kuna
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 795 milijuna kn
3. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri – dobava)
 - a) Obveza po ugovorima: 508.474.832 m³ od 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje:
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 864,4 milijuna kn
4. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri –prodaja)
 - a) Obveza po ugovorima: 365.226.159 m³ od 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - b) Prihod od prodaje: 1,7 milijardi kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 657,3 milijuna kn

22. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju plina (nastavak)

5. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Ostali povlašteni kupci prirodnog plina
 - a) Obveza po ugovorima: 219.422.335 m³ od 01.01. – 30.09.2010.
 - b) Prihod od prodaje: 364 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 01.01.2010.-30.09.2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 413 milijuna kn

6. Ugovori INA, d.d. – DIOKI (ETAN)
 - a) Obveza po ugovorima: 55.000 tona u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje 2009: 45,6 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2012. godina
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje (2010. - 2012.): 194,81 milijuna kn

Ugovori za prodaju vode

1. Vode visoke tehnološke kvalitete
 - a) Obveza po ugovorima: 2.868.750 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje u 2009: 4,4 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2010. : 6,0 milijuna kn

2. Geotermalne vode
 - a) Obveza po ugovorima: 410.000 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje u 2009: 1,5 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2010: 2,15 milijuna kn

Ugovori za prodaju N-pentana

1. N-pentan
 - a) Obveza po ugovorima: 880 m³ u 2010. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje u 2009 : 1,5 milijuna kn
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2010. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2010 : 3,5 milijuna kn

23. NEPREDVIĐENE OBVEZE

Zaštita okoliša - zakonska pozadina i zadovoljenje zahtjeva

Osnovne djelatnosti Društva i Grupe, koje čine istraživanje, proizvodnja nafte i plina, prijevoz, rafinerijska prerada, proizvodnja i otprema derivativa, po svojoj prirodi mogu imati učinka na okoliš, u smislu ispuštanja štetnih tvari u zemlju, vodu i zrak. Učinke tih djelatnosti na okoliš kontroliraju lokalne uprave i državni organi koji se bave zaštitom okoliša.

U cilju učinkovitije zaštite okoliša Hrvatska je donijela Zakon o zaštiti okoliša (NN 110/07), kao krovni propis koji donosi načelne odrednice obveza o zaštiti okoliša, kao i veliki broj propisa niže razine. Propisi doneseni proteklih nekoliko godina nisu imali značajnijeg neposrednog financijskog utjecaja na poslovanje INA-e, ali se, zbog razdoblja prilagodbe, tj. odgode njihove primjene, sljedećih nekoliko godina mogu očekivati značajni troškovi vezani uz obveze koje iz njih proizlaze.

Budući da je Hrvatska u postupku pristupnih pregovora za članstvo u Europskoj Uniji, kao dio procesa pristupanja, strogi zakoni o zaštiti okoliša koji se primjenjuju u drugim zemljama Europske Unije, postupno postaju i dijelom zakonodavstva RH.

Zakonom o zaštiti okoliša (NN 110/07) i Uredbom o postupku utvrđivanja objedinjenih uvjeta zaštite okoliša (114/08), u zakonodavstvo RH transponirana je tzv. **IPPC** direktiva, cilj koje je cjelovito sprječavanje i kontrola onečišćenja okoliša kao posljedica industrijskih aktivnosti. Postrojenja moraju ishoditi cjelovitu dozvolu, kojom je obuhvaćen njihov utjecaj na sve sastavnice okoliša: emisije u zrak, vodu, tlo, proizvodnja otpada, korištenje sirovina, energetska učinkovitost, buka, prevencija akcidenata, potpuna sanacija lokacije nakon zatvaranja postrojenja. Tijekom 2009. godine analizirani su objekti INA d.d. na koje se primjenjuje Uredba o postupku utvrđivanja objedinjenih uvjeta zaštite okoliša, i to Rafinerija nafte Rijeka, Rafinerija nafte Sisak te pogoni Etan i CPS Molve Sektora istraživanja i proizvodnje za JI Evropu. S obzirom na opsežnost i sveobuhvatnost projekata koje je potrebno provesti u RN Sisak i RN Rijeka, kako bi se lokacije uskladile sa svim zahtjevima IPPC direktive o korištenju najboljih raspoloživih tehnika, a čija primjena iziskuje velika financijska ulaganja, zatražen je prijelazni period do 2017. godine (za implementaciju direktive). Preliminarni elaborat za nabrojane objekte dostavljen je u MZOPUG sredinom 2009. a konačnu Studiju o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša INA treba izraditi, ovjeriti od strane ovlaštenika i dostaviti u MZOPUG do konca listopada 2010. Iznos koji se očekuje za verifikaciju studija za 4 navedene lokacije je oko 85.000 Eura.

Prema trenutno važećoj zakonskoj regulativi iz područja zaštite zraka, točnije prema Uredbi o emisijskim kvotama stakleničkih plinova i načinu trgovanja emisijskim jedinicama (NN 142/08) nakon ulaska Republike Hrvatske u Europsku uniju, Rafinerije nafte u Rijeci i Sisku, te pogoni Etan i Molve biti će uključeni u europski sustav trgovanja emisijskim jedinicama (kvotama) stakleničkih plinova. Navedenim postrojenjima alocirane su, na bazi izračuna, tijekom 2009. godine emisijske jedinice. Za ta su postrojenja u 2009. godini izrađeni Planovi praćenja emisija stakleničkih plinova, prema kojima će se tijekom 2010. pratiti emisije, a verificirana izvješća svih obveznika bit će podloga za donošenja Plana raspodjele emisijskih kvota stakleničkih plinova u RH. Nakon dodjele emisijskih jedinica postrojenjima i njihovog uključivanja u europski sustav trgovanja emisijama stakleničkih plinova (EU ETS – European Union Emissions Trading System), postrojenja koja ostvare

23. NEPREDVIĐENE OBVEZE (nastavak)

Zaštita okoliša (nastavak)

smanjenje emisija ispod alociranih jedinica, moći će višak emisijskih jedinica prodati postrojenjima čije emisije prekoračuju dozvoljene kvote, ili ih preraspodijeliti unutar iste pravne osobe (moguće u INA, d.d.), dok će ona koja ne uspiju zadržati emisije ispod zadanih kvota, kupovati emisijske jedinice po tržišnoj cijeni ili plaćati visoke kazne, u iznosu od 100 € po toni prekoračene emisije. U slučaju da emisije iz postrojenja budu veće od za njega alociranih emisijskih jedinica, osim direktnog kupovanja emisijskih jedinica ili plaćanja penala, smanjenje emisija može se osigurati i putem korištenja JI (Joint implementation) i CDM (Clean Development) mehanizama.

Da bi mogla izvoziti svoje proizvode na područje EU, INA je u predviđenom roku, temeljem odredbi Uredbe **REACH** 1907/2006., provela pred-registraciju svojih proizvoda preko tvrtke MOL kao jedinstvenog predstavnika u EU. Rok za registraciju je 30. studenog 2010. godine, a budući da INA planira registrirati dvadeset tvari sadržanih u 50-tak proizvoda, predviđeni troškovi iznose oko 400.000 Eura.

INA je tijekom 2009. temeljem Uredbe o sprečavanju velikih nesreća koje uključuju opasne tvari (NN 114/08), a koja je bazirana na tzv. **Seveso direktivi** Europske unije, izradila i predala za svoja postrojenja obveznike, prvo obavijesti o pristupu opasnih tvari u postrojenjima, a temeljem kriterija o količinama prisutnih opasnih tvari i izvješća o sigurnosti za obje rafinerije, skladišne kapacitete Solin i Sv. Kajo, te za Etansko postrojenje. Do zakonskog roka za predaju navedenih izvješća nije bilo ovlaštenih tvrtki koje bi mogle izraditi navedena izvješća, pa su ona izrađena i predana u Ministarstvo zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva, od strane Ininih stručnjaka. Tijekom 2010. očekuje se donošenje pravilnika o ovlaštenicima, samim time i registraciju tvrtki za izradu tog tipa izvješća, a INA, d.d. će morati angažirati jednu od ovlaštenih tvrtki za verifikaciju izrađenih izvješća, očekivani financijski izdatak za svih 5 izvješća biti će oko 140.000 Eura.

U travnju 2009. započeo je na razini INA Grupe projekt identifikacije financijskih obveza za zaštitu okoliša – **Environmental Provisions**, a baziran je na međunarodnim računovodstvenim standardima **MRS-37. Obveze** koje se u smislu projekta prepoznaju su ili **dokazane (proven)** ili **potencijalne (contingent liability)**. Rezervacija se mora izraditi za poznatu ekološku odgovornost ako je odgovornost nastala iz prošlog događaja i ako su potrebni financijski zahtjevi. Valja napomenuti da obveze rezervacije financijskih sredstava za zaštitu okoliša, mimo onih obveznih po Zakonu o zaštiti okoliša u vidu police osiguranja, nisu još prenesene u zakonodavstvo Republike Hrvatske. Projekt je rađen u suradnji s kolegama iz MOL Grupe, a podijeljen je u tri faze, i to prikupljanje informacija i pregled, procjena informacija i procjena odgovornosti i prepoznavanje i kvantifikacija obveza za zaštitu okoliša. Obveze su kvantificirane i obrađene detaljnim izvješćima za svaki od Segmenata djelatnosti.

U INA, d.d su u skladu sa zakonskim zahtjevima, planirana sredstva za usklađenje sa propisima RH iz područja zaštite zraka u sljedećih nekoliko godina. To se prvenstveno odnosi na usklađivanje emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora te usklađivanje sa tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija hlapivih organskih spojeva koje nastaju skladištenjem i distribucijom benzina. Tijekom 2008. revidiran je Plan usklađivanja s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija hlapivih organskih spojeva koje treba zadovoljiti do kraja 2012. godine. Usklađivanje emisija velikih uređaja za loženje, što je zahtjev Uredbe o graničnim vrijednostima emisije onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora, INA će zadovoljiti izvršenjem planova modernizacije rafinerija.

23. NEPREDVIĐENE OBVEZE (nastavak)

Prodaja udjela u društvu Siberian Energy Investments Limited i "Bijelih noći"

Grupa je u srpnju 2002. godine prodala svoj udio u tvrtki Siberian Energy Investments Limited, a time i u "Bijelim noćima" tvrtki Personal and Business Solutions. Na kraju 2004. godine oko 20 milijuna američkih dolara još uvijek je bilo nepodmireno prema društvu Holdina Guernsey Limited, ovisnog društva INA, d.d., temeljem prodaje te je pokrenut spor protiv Personal Business Solutions (temeljem ugovora o potencijalnoj obvezi vezano za najam nekretnina korištenih za "Bijele noći").

Iznos od 20 milijuna američkih dolara je deponiran na posebnom escrow računu do konačnog rješenja spora. U 2005. godini strane u sporu su postigle sporazum o tome da se 10 milijuna američkih dolara s tog računa isplati Holdini Guernsey Limited. Navedeni iznos, uvećan za kamatu u iznosu 20 tisuća američkih dolara uplaćen je 8. kolovoza 2005. godine.

Grupa je nastavila spor da bi naplatila preostalih 10 milijuna USD. Arbitražni spor je okončan 24.04.2009 na način da je Holdina (Guernsey) Limited naplatila USD 4,661,798.33 od preostalog iznosa od 10 milijuna USD.

24. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Promjena mjerodavnih zakona i propisa

U 'Narodnim novinama' broj 83/09 objavljen je Zakon o trošarinama dok je u „Narodnim novinama“ broj 1/10 objavljen Pravilnik o primjeni Zakona o trošarinama i Pravilnika o primjeni Zakona o trošarinama što se odnosi na plinsko ulje obojano plavom bojom za namjene u poljoprivredi, ribolovu i akvakulturi.

Zakonom i Pravilnikom uređuje se novi sustav oporezivanja trošarinama alkohola i alkoholnih pića, duhanskih proizvoda, energenata (uključujući prirodni plin, ugljen i koks) i električne energije, a koji se proizvode ili uvoze i puštaju u potrošnju na području Republike Hrvatske.

Zakonom o trošarinama definira se novi institut trošarinskog prava, koji posluju u sustavu odgode plaćanja trošarine.

Sustav odgode plaćanja trošarine odnosi se na primanje, proizvodnju, skladištenje, izvođenje drugih radnji s trošarinskim proizvodima i otpremanje trošarinskih proizvoda u kojem je obveza plaćanja trošarine odgođena.

Proizvodnja, prerada i skladištenje u sustavu odgode plaćanja trošarine odvija se samo u trošarinskim skladištima. Za isto je potrebno ishoditi odobrenje nadležne carinarnice te položiti jamstvo za eventualno nastali trošarinski dug najkasnije do 31.ožujka 2010.godine.

Na INA, d.d. se odnosi trošarinski sustav na energente.

Kod energenata i električne energije, trošarinom se oporezuju energenti ako služe za pogon ili grijanje. Trošarina na prirodni plin, električnu energiju, koks i ugljen, uvodi se od dana ulaska u EU. Visina trošarine propisana za olovni benzin, bezolovni benzin i plinsko ulje koji se koriste kao gorivo za pogon uključuje i iznos naknade za namjene financiranja građenja i održavanja javnih cesta tako. Uvedeno je oslobođenje za energente koji se koriste kao pogonsko gorivo u zračnom prometu i za plovidbu u međunarodnom prometu, osim kada se isto koristi u privatne svrhe.

