

**INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
i INA GRUPA**

**Konsolidirani i nekonsolidirani
financijski izvještaji i bilješke za godinu završenu
na dan 31. prosinca 2009. godine
sa izvještajem neovisnog revizora**

Sadržaj

	<i>Stranica</i>
Odgovornost za financijske izvještaje	1
Izveštaj nezavisnog revizora	2
Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	4
Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	6
Nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.	7
Nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	9
Konsolidirana bilanca INA Grupe	10
Nekonsolidirana bilanca INA, d.d.	12
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	14
Nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	15
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe	16
Nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA, d.d.	18
Bilješke uz financijske izvještaje	20

Odgovornost za financijske izvještaje

Temeljem Zakona o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljena u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde.

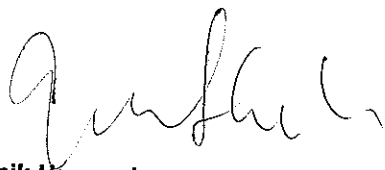
Međunarodni računovodstveni standard br. 1 traži da financijska izvješća točno i objektivno prikažu financijski položaj društva, financijske rezultate i novčane tijekove za svaku financijsku godinu. To zahtijeva vjerno iznošenje učinaka transakcija te ostalih događaja i okolnosti prema definicijama i kriterijima iskazivanja imovine, obveza, prihoda i rashoda navedenima u "Okvirnim načelima za izradu i prikaz financijskih izvješća" Odbora za međunarodne računovodstvene standarde. Objektivni prikaz se u gotovo svim okolnostima postiže poštivanjem svih mjerodavnih Međunarodnih standarda financijskog izvješćivanja. Od Uprave se također traži da:

- ispravno odabere i primijeni računovodstvene politike;
- podatke, uključujući računovodstvene politike, prikaže tako da daju relevantne, pouzdane, usporedive i razumljive informacije;
- osigura dodatna očitovanja kad poštivanje određenih zahtjeva MSFI nije dovoljno da se korisnicima omogući da razumiju učinak pojedinih transakcija te drugih događaja i okolnosti na financijski položaj i financijske rezultate subjekta;
- procijeni sposobnost društva da nastavi uspješno poslovati.

Nakon što je dobila podatke, Uprava je u vrijeme kad je odobravalala financijska izvješća procijenila da se opravdano može očekivati da Društvo i Grupa imaju odgovarajuće resurse za opstanak poslovanja u doglednoj budućnosti. Stoga Uprava i dalje prihvaća načelo trajnosti poslovanja za izradu financijskih izvješća.

Uprava je odgovorna za vođenje ispravnih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati financijski položaj Grupe, kao i njihovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu. Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Grupe, pa stoga i za poduzimanje razumnih mjera da bi se spriječile i otkrile pronevjere i ostale nezakonitosti.

Potpisao u ime Grupe:



László Geszti, predsjednik Uprave Ine

INA - Industrija Nafte d.d.
Avenija Većeslava Holjevca 10
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

9. ožujka 2010. godine

Izveštaj neovisnog revizora

Dioničarima društva INA - Industrija Nafta d.d.

Obavili smo reviziju priloženih konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja društva INA - Industrija Nafta d.d. (u nastavku "Društvo") i njegovih ovisnih društava (u nastavku pod zajedničkim nazivom "Grupa"), prikazanih na stranici 4 do 143, koja se sastoje od konsolidirane i nekonsolidirane bilance na dan 31. prosinca 2009. godine, konsolidiranog i nekonsolidiranog računa dobitka i gubitka, konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o tijeku novca i konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o promjenama glavnice za godinu koja je tada završila te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilježaka uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Sastavljanje te objektivni prikaz financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja potpadaju u djelokrug odgovornosti Uprave, a to obuhvaća: ustrojavanje, uspostavljanje i održavanje internih kontrola koje su relevantne za sastavljanje i objektivni prikaz financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške, odabir i primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika te davanje računovodstvenih procjena primjerenih danim okolnostima.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja Društva i Grupe kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola u Društvu i Grupi. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

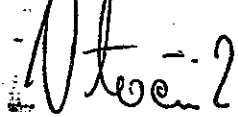
Društvo upisano u sudski registar Trgovačkog suda u Zagrebu: MBS 030022053; uplaćen temeljni kapital: 44.900,00 kuna; članovi uprave: Branislav Vrtačnik i Paul Trinder; poslovna banka: Zagrebačka banka d.d., Paromlinska 2, 10 000 Zagreb, ž. račun/bank account no. 2360000-1101896313; devizni račun: 2100312441 SWIFT Code: ZABAHR2X IBAN: HR27 2360 0001 1018 9631 3; Privredna banka Zagreb d.d., Račkoga 6, 10 000 Zagreb, ž. račun/bank account no. 2340009-1110098294; devizni račun: 70010-519758 SWIFT Code: PBZGHR2X IBAN: HR38 2340 0091 1100 9829 4; Raiffeisenbank Austria d.d., Petrinjska 59, 10 000 Zagreb, ž. račun/bank account no. 2484008-1100240905; devizni račun: 2100002537 SWIFT Code: RZBHR2X IBAN: HR46 2484 0082 1000 0253 7

Deloitte se odnosi na tvrtku Deloitte Touche Tohmatsu, osnovanu u skladu sa švicarskim pravom (Swiss Verein) i mrežu njegovih tvrtki članica, od kojih je svaka pravno odvojena i samostalna osoba. Molimo posjetite www.deloitte.com/hr/o-nama za detaljni opis pravne strukture Deloitte Touche Tohmatsu i njegovih tvrtki članica.

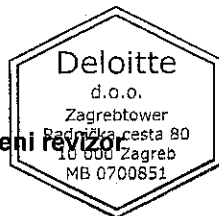
Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim materijalno značajnim odrednicama, financijski položaj Društva i Grupe na dan 31. prosinca 2009. godine, te rezultate njihovog poslovanja i tijekomove novca za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Deloitte d.o.o.



Branislav Vrtačnik, ovlašten revizor



Zagreb, Republika Hrvatska

9. ožujka 2010. godine

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

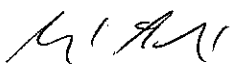
	Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Neprekinuto poslovanje			
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		12.254	16.965
b) na stranom tržištu		8.119	10.179
Ukupni prihodi od prodaje	3	20.373	27.144
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		189	677
Ostali poslovni prihodi	4	1.356	638
Prihodi iz osnovne djelatnosti		21.918	28.459
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(50)	(51)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(10.461)	(13.765)
Amortizacija	5	(1.507)	(1.371)
Ostali materijalni troškovi		(1.909)	(2.732)
Nematerijalni troškovi		(1.169)	(1.515)
Troškovi osoblja	6	(2.802)	(2.922)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.514)	(3.910)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine		(1.210)	(829)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(249)	(54)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(20.871)	(27.149)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.047	1.310
Financijski prihodi	7	399	411
Financijski rashodi	8	(794)	(1.191)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(395)	(780)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		652	530
Troškovi poreza tekuće godine	9	(35)	(178)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		617	352
Prekinuto poslovanje			
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	10	(1.011)	(1.450)
Gubitak financijske godine		(394)	(1.098)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Pripisivo:			
Vlasnicima društva		(392)	(1.099)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa		(2)	1
		<u>(394)</u>	<u>(1.098)</u>
Dobitak/(gubitak) po dionici			
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	11	(39,2)	(109,9)
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja		61,9	35,1

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár



Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog konsolidiranog računa dobiti i gubitka.

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

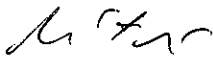
Za godinu završenu 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Gubitak financijske godine	(394)	(1.098)
Ostala sveobuhvatna dobit:		
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	4	6
Dobit/(gubitak) od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	145	(364)
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	149	(358)
Ukupni sveobuhvatni gubitak financijske godine	(245)	(1.456)
Pripisivo:		
Vlasnicima društva	(243)	(1.457)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	(2)	1

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár



Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.
 Za godinu završenu 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Neprekinuto poslovanje			
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		11.636	16.114
b) na stranom tržištu		5.832	7.628
Ukupni prihodi od prodaje	3	17.468	23.742
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		15	14
Ostali poslovni prihodi	4	654	983
Prihodi iz osnovne djelatnosti		18.137	24.739
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(32)	(55)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(9.996)	(13.332)
Amortizacija	5	(1.221)	(1.100)
Ostali materijalni troškovi		(1.507)	(1.856)
Nematerijalni troškovi		(877)	(1.158)
Troškovi osoblja	6	(1.694)	(1.752)
Nabavna vrijednost prodane robe		(1.184)	(3.187)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine		(1.115)	(794)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(226)	(26)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(17.852)	(23.260)
Dobit iz osnovne djelatnosti		285	1.479
Financijski prihodi	7	348	342
Financijski rashodi	8	(752)	(1.051)
Gubitak iz financijskih aktivnosti		(404)	(709)
(Gubitak) / dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		(119)	770
Troškovi / (prihodi) poreza tekuće godine	9	8	(160)
(Gubitak) / dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		(111)	610
Prekinuto poslovanje			
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	10	(520)	(1.450)
Gubitak financijske godine		(631)	(840)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.

Za godinu završenu 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

	<u>Bilješka</u>	<u>Za godinu završenu 31. prosinca 2009.</u>	<u>Za godinu završenu 31. prosinca 2008.</u>
Zarada/(gubitak) po dionici			
	11		
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja		(63,1)	(84,0)
Osnovni i razrijeđeni (gubitak) / zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja		(11,1)	61,0

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije


László Geszti
Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.

Za godinu završenu 31. prosinca 2009.


(svi iznosi u milijunima kuna)

<u>Bilješka</u>	<u>Za godinu završenu 31. prosinca 2009.</u>	<u>Za godinu završenu 31. prosinca 2008.</u>
Gubitak financijske godine	<u>(631)</u>	<u>(840)</u>
Ostala sveobuhvatna dobit:		
Dobit / (gubitak) od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	<u>145</u>	<u>(364)</u>
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	<u>145</u>	<u>(364)</u>
Ukupni sveobuhvatni gubitak financijske godine	<u>(486)</u>	<u>(1.204)</u>

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije


László Geszti
Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
Konsolidirana bilanca INA Grupe

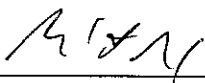
Na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	12	731	664	630
Nekretnine, postrojenja i oprema	13	20.353	17.149	14.441
Goodwill	14	296	197	163
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	16	68	76	124
Ostala ulaganja	17	138	83	62
Dugoročna potraživanja	18	385	552	658
Derivatni financijski instrumenti	42	-	78	226
Odgođeni porezi	9	434	341	37
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	19	397	201	656
Ukupno dugotrajna imovina		22.802	19.341	16.997
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	20	2.887	2.713	3.123
Potraživanja od kupaca, neto	21	2.925	2.914	3.072
Ostala potraživanja	22	805	719	674
Derivatni financijski instrumenti	42	56	106	97
Ostala kratkotrajna imovina	23	32	38	50
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda	24	72	167	183
Novac i novčani ekvivalenti	25	367	579	720
		7.144	7.236	7.919
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji	26	121	36	-
Ukupno kratkotrajna imovina		7.265	7.272	7.919
UKUPNA AKTIVA		30.067	26.613	24.916

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár
Izvršni direktor za financije



László Geszti
Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Konsolidirana bilanca INA Grupe
 Na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Kapital i rezerve				
Upisani kapital				9.000
Revalorizacijske rezerve	34	9.000	9.000	229
Ostale rezerve	35	10	(135)	2.301
Zadržana dobit	36	2.311	2.307	2.104
	37	463	855	
		11.784	12.027	13.634
Kapital pripisiv vlasnicima				
Nekontrolirajući interes	38	8	10	9
		11.792	12.037	13.643
UKUPNO KAPITAL				
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima				3.130
Ostale dugoročne obveze	30	5.764	4.554	144
Otpremnine i jubilarne nagrade	31	139	138	91
Dugoročna rezerviranja	33	126	107	1.406
	32	2.573	1.380	
		8.602	6.179	4.771
Ukupno dugoročne obveze				
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima				1.664
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	2.104	2.492	129
Obveze prema dobavljačima	27	655	98	3.532
Porezi i doprinosi	28	4.286	3.815	648
Ostale kratkoročne obveze	28	1.781	1.211	269
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	28	415	342	198
Otpremnine i jubilarne nagrade	29	157	237	15
Kratkoročna rezerviranja	33	17	17	47
	32	229	185	
		9.644	8.397	6.502
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	26	29	-	-
		9.673	8.397	6.502
UKUPNE OBVEZE		18.275	14.576	11.273
UKUPNA PASIVA		30.067	26.613	24.916

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Nekonsolidirana bilanca INA, d.d.
 Na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
AKTIVA				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	12	716	648	625
Nekretnine, postrojenja i oprema	13	18.120	14.643	12.269
Ulaganja u ovisna društva	15	1.257	1.259	1.286
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	16	189	189	189
Ostala ulaganja	17	403	375	426
Dugoročna potraživanja	18	496	662	674
Derivatni financijski instrumenti	42	-	78	226
Odgođeni porezi	9	429	327	34
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	19	397	201	656
Ukupno dugotrajna imovina		22.007	18.382	16.385
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	20	2.314	2.129	2.581
Interkompanijska potraživanja		1.544	584	706
Potraživanja od kupaca, neto	21	1.332	1.799	2.092
Ostala potraživanja	22	577	616	583
Derivatni financijski instrumenti	42	27	106	97
Ostala kratkotrajna imovina	23	159	144	90
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda	24	36	115	151
Novac i novčani ekvivalenti	25	68	318	299
		6.057	5.811	6.599
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji	26	-	514	-
Ukupno kratkotrajna imovina		6.057	6.325	6.599
UKUPNA AKTIVA		28.064	24.707	22.984

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije


 László Geszti
 Predsjednik Uprave Ine

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove nekonsolidirane bilance.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Nekonsolidirana bilanca INA, d.d.
 Na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Kapital i rezerve				
Upisani kapital	34	9.000	9.000	9.000
Revalorizacijske rezerve	35	10	(135)	229
Ostale rezerve	36	1.952	1.952	1.952
Zadržana dobit	37	(211)	420	1.410
UKUPNI KAPITAL		10.751	11.237	12.591
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima	30	5.646	4.331	2.988
Ostale dugoročne obveze	31	125	134	144
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	84	76	65
Dugoročna rezerviranja	32	2.541	1.313	1.331
Ukupno dugoročne obveze		8.396	5.854	4.528
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima, dopuštenim prekoračenjima	27	581	249	97
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	575	47	45
Obveze prema povezanim poduzećima		2.878	3.288	3.096
Obveze prema dobavljačima	28	2.704	2.574	1.876
Porezi i doprinosi	28	1.585	1.088	535
Ostale kratkoročne obveze	28	338	155	86
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	29	54	56	97
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	12	11	8
Kratkoročna rezerviranja	32	190	148	25
Ukupno kratkoročne obveze		8.917	7.616	5.865
UKUPNE OBVEZE		17.313	13.470	10.393
UKUPNA PASIVA		28.064	24.707	22.984

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije



László Gészti

Predsjednik Uprave Ine

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove nekonsolidirane bilance.

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit	Pripisivo vlasniku kapitala	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	-	-	-	(392)	(392)	(2)	(394)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	4	145	-	149	-	149
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	4	145	(392)	(243)	(2)	(245)
Stanje 31. prosinca 2009. godine	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

Nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit / (Akumulirani gubitak)	Ukupno
Stanje 01. siječnja 2008. godine	9.000	1.952	229	1.410	12.591
Gubitak financijske godine	-	-	-	(840)	(840)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(364)	-	(364)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	(364)	(840)	(1.204)
Isplata dividendi	-	-	-	(150)	(150)
Stanje 31. prosinca 2008. godine	9.000	1.952	(135)	420	11.237
Stanje 01. siječnja 2009. godine	9.000	1.952	(135)	420	11.237
Gubitak financijske godine	-	-	-	(631)	(631)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	145	-	145
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	145	(631)	(486)
Stanje 31. prosinca 2009. godine	9.000	1.952	10	(211)	10.751

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

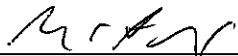
	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Gubitak financijske godine	(394)	(1.098)
Korigirano za:		
Amortizacija	1.507	1.371
Dobitak poreza na dobit priznat u gubitku	(95)	(184)
Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine	1.256	991
Povrat umanjenja	(128)	(60)
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	(10)
(Dobitak)/gubitak od tečajnih razlika	(79)	409
Rashodi od kamata (neto)	184	90
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	149	152
Povećanje rezerviranja	50	181
Neto knjigovodstvena vrijednost prodane imovine namjenjene prodaji	42	-
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	126	120
Ostale negotovinske stavke	4	9
	2.612	1.971
Kretanje obrtnog kapitala		
Povećanje zaliha	(269)	(186)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(170)	269
Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	812	708
Novac iz operativnih aktivnosti	2.985	2.762
Plaćeni porezi	(25)	(133)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.960	2.629
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(4.183)	(4.079)
Plaćena nematerijalna imovina	(163)	(292)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	15	-
Plaćeni udjel u Drill Grupi	(103)	-
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	2
Udjeli i zajmovi nepovezanim poduzećima, neto	(59)	15
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(4.490)	(4.354)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)


	Za godinu završenu 31. prosinca <u>Bilješke</u> 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	2.044	1.331
Otplata dugoročnih zajmova	(120)	(112)
Povećanje kratkoročnih zajmova	8.705	15.853
Otplate 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)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	1.321	1.585
Neto smanjenje novca i novčanih ekvivalenata		
Stanje na dan 1. siječnja	579	720
Promjene tečajnih razlika	(3)	(1)
Stanje na dan 31. prosinca	25	579

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár



Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Bilješke		
Gubitak financijske godine	(631)	(840)
Korigirano za:		
Amortizacija	1.221	1.101
Dobitak poreza na dobit priznat u gubitku	(138)	(202)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine	1.115	952
Povrat umanjena	(261)	(141)
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(9)	(18)
Dobitak od prodaje udjela i dionica	-	(8)
(Dobitak)/gubitak od tečajnih razlika	(91)	398
Rashodi od kamata (neto)	158	49
Ostali financijski rashodi priznati u gubitku	151	140
Povećanje rezerviranja	72	274
Neto knjigovodstvena vrijednost prodane imovine namjenjene prodaji	-	(496)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	126	120
	1.713	1.329
Kretanje obrtnog kapitala		
Povećanje zaliha	(126)	(155)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(166)	446
Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	333	1.209
Novac iz operativnih aktivnosti	1.754	2.829
Plaćeni porez	-	(56)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.754	2.773
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(4.064)	(3.547)
Plaćena nematerijalna imovina	(158)	(282)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	9	21
Primici od prodaje udjela	-	9
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	-	(24)
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	2
Primici od financijske imovine	10	-
Ulaganja i zajmovi, neto	(35)	74
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(4.235)	(3.747)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

	Za godinu završenu 31. prosinca 2009.	Za godinu završenu 31. prosinca 2008.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	2.041	1.200
Otplata dugoročnih zajmova	(45)	(43)
Povećanje kratkoročnih zajmova	538	571
Otplata kratkoročnih zajmova	(202)	(419)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(66)	(138)
Ostale dugoročne obveze, neto	(9)	(10)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(25)	(17)
Plaćene dividende	-	(150)
Neto novac iz financijskih aktivnosti	2.232	994
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(249)	20
Stanje na dan 1. siječnja	318	299
Promjene tečajnih razlika	(1)	(1)
Stanje na dan 31. prosinca	68	318

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

László Geszti

Predsjednik Uprave Ine

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

1. OPĆENITO

Osnutak i razvoj

INA - Industrija nafte d.d. (INA), poznata i pod nazivom INA, d.d., je dioničko društvo, čijih 47,16% dionica je u vlasništvu MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company, a Republika Hrvatska posjeduje 44,84% dionica INA-e. INA je osnovana 1. siječnja 1964. godine spajanjem Naftaplina (poduzeća za istraživanje i proizvodnju nafte i plina) s rafinerijama u Rijeci i Sisku.

Do konca tog desetljeća INA se proširila i na Rafineriju Zagreb, Trgovinu (društvo za trgovinu u zemlji), petrokemijske tvornice OKI i DINU, te tvornicu umjetnih gnojiva u Kutini. INA je 1974. godine pretvorena u tzv. "složenu organizaciju udruženog rada", a taj je potez zahtijevao i osnivanje nekih zasebnih poduzeća. U tom je obliku INA ostala do 1990. godine, kad je prema Zakonu (NN 42/90 i njegovoj nadopuni NN 61/91), postala poduzeće u državnom vlasništvu.

Godine 1993. INA je postala dioničko društvo, u skladu sa zakonskom uredbom objavljenom u Narodnim novinama 60/93.

Društvo je s Agencijom za osiguranje štednih uloga i sanaciju banaka potpisalo sporazum o financijskom restrukturiranju, koji je stupio na snagu 31. prosinca 1996. godine, kojim je INA prestala biti vlasnikom većine svojih udjela u organskoj i anorganskoj petrokemiji, turizmu i bankarstvu, a Agencija je za uzvrat preuzela neke njezine dugoročne obveze po kreditima i kamatama.

Hrvatska Vlada je s 11. ožujkom 2002. godine preuzela udjel u INA-inom ovisnom društvu Plinacro d.o.o., zajedno s 21,37% udjela u društvu JANAF d.d., koje je vlasnik i koje upravlja jadranskim sustavom naftovoda, u zamjenu za dugoročni kredit od Londonskog i Pariškog kluba u iznosu od 172 milijuna američkih dolara (1.438 milijuna kuna).

Dana 19. ožujka 2002. godine Hrvatski Sabor donio je Zakon o privatizaciji INA-Industrije nafte d.d. (Narodne Novine 32/02) koji regulira provođenje privatizacije INE d.d. prodajom do najviše 25% plus jedne dionice strateškom ulagaču, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude, prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima i članovima njihovih obitelji, prodajom do najviše 7%, sadašnjim i bivšim zaposlenicima društava članica INA Grupe, te prodajom ili zamjenom preostalog dijela dionica sukladno tržišnim prilikama. Iz preostalog dijela dionica izuzet će se potreban broj dionica za naknadu bivšim vlasnicima. Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 25% plus jedna dionica INE d.d. koja će se privatizirati kada Hrvatska postane član Europske unije.

Redoslijed i dinamika pojedinih faza privatizacije bili su utvrđeni odlukama Vlade Republike Hrvatske donesenim uz suglasnost Hrvatskog sabora (Narodne novine 47/02, 77/04, 66/05, 104/06, 113/06, 122/06, 129/06, 77/07, 94/07, 103/07 i 102/08).

Tijekom 2002. godine, hrvatska Vlada je raspisala međunarodni natječaj za prodaju 25% plus jednu dionicu strateškim ulagačima. Dana 10. studenoga 2003. godine transakcija je okončana, te je 25% plus jedna dionica prodana MOL-u Rt (MOL).

1. OPĆENITO (nastavak)

Osnutak i razvoj (nastavak)

U 2005. godini je Odlukom Vlade od 12. listopada 2005. godine i uz suglasnost Hrvatskog sabora (Narodne novine 122/2005), preneseno 7% dionica (700.000 dionica) INA-e na Fond hrvatskih branitelja iz Domovinskog rata i članova njihovih obitelji, bez naknade.

Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 22. srpnja 2005. godine donijela Odluku o osnivanju Povjerenstva za nastavak privatizacije INA - Industrija nafte d.d. (kasnijom Odlukom o izmjeni navedene odluke, donesenom 26. kolovoza 2005. godine, imenovan je novi član Povjerenstva).

U 2006. godini INA je ušla u sljedeću fazu privatizacije. Vlada RH pustila je u prodaju 1.700.000 redovnih dionica INE - Industrije nafte d.d. javnom ponudom (1) državljanima RH uz pravo prvenstva i pod povlaštenim uvjetima te (2) u iznosu u kojem ne budu preuzete u povlaštenoj ponudi, fizičkim osobama, domaćim pravnim osobama i stranim ulagateljima u RH bez prava prvenstva i povlaštenih uvjeta.

Javno trgovanje dionicama počelo je 1. prosinca 2006.

U 2007. godini je Odlukom Vlade Republike Hrvatske o načinu prodaje, cijeni, posebnim pogodnostima, vremenu prodaje i uvjetima prodaje INA - Industrija nafte d.d. zaposlenicima i ranijim zaposlenima, od 19. srpnja 2007. godine, (Narodne novine 77/07), a na temelju Zakona o privatizaciji INA - Industrije nafte d.d. (Narodne novine 32/2002), i izmijenjenom i dopunjenom Odlukom Vlada RH od 7. rujna 2007. godine (Narodne novine 94/07) Vlada RH donijela je odluku o prodaji do najviše 7% dionica društva INA - Industrija nafte d.d. (700.000 dionica).

Temeljem Odluka Vlade RH, zaposlenici i bivši zaposlenici kupili su 628.695 dionica.

Dana 3. prosinca 2007. izvršena je preknjižba 66.754 dopunske dionice sa računa Vlade RH na račun investitora koji su na to stekli pravo Odlukom Vlade RH od 14. rujna 2006. te izmjenama i dopunama te odluke od 13. listopada 2006. i 10. studenog 2006. godine.

MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company djelujući zajedno s Republikom Hrvatskom dostavio je 14. srpnja 2008. godine Hrvatskoj agenciji za nadzor financijskih usluga pismo namjere o objavi dobrovoljne ponude za preuzimanje svih dionica koje nisu u vlasništvu MOL-a niti u vlasništvu Republike Hrvatske.

Hrvatska agencija za nadzor financijskih usluga objavila je 8. rujna 2008. (Narodne novine 102/08) rješenje kojim odobrava objavljivanje ponude MOL-a za preuzimanjem javnog dioničkog društva INA-e.

MOL-ovu ponudu za preuzimanje prihvatilo je 26.835 dioničara. Nakon ponude za preuzimanje, MOL ukupno drži 4.715.538 redovnih dionica na ime koje čine 47,15538% ukupnog temeljnog kapitala, što predstavlja 47,15538% glasova na Glavnoj skupštini.

1. OPĆENITO (nastavak)

Osnutak i razvoj (nastavak)

MOL i Vlada Republike Hrvatske potpisali su 30. siječnja 2009. Dodatak dioničarskom ugovoru. Prema tom Dodatku MOL delegira pet od devet članova Nadzornog odbora te tri od šest članova Uprave, uključujući predsjednika Uprave, čime je stekao operativnu kontrolu u INA,d.d. Vlada RH ima pravo veta kojim se omogućava sigurnost opskrbe energijom RH kao i veto na donošenje određenih odluka vezanih uz stratešku imovinu INA, d.d.

Nakon uvjetnog odobrenja Hrvatske agencije za zaštitu tržišnog natjecanja, 10. lipnja 2009. izabran je novi Nadzorni odbor društva čime je transakcija zaključena.

Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja donijela je dana 9.6.2009. godine rješenje kojim se uvjetno dopušta preuzimanje (vidi bilješku 26).

Struktura vlasništva INA Grupe na dan 31. prosinca 2009. je sljedeća:

	31. prosinca 2009.		31. prosinca 2008.	
	Broj dionica	% udjela u vlasništvu	Broj dionica	% udjela u vlasništvu
Zagrebačka banka d.d./ Unicredit bank Hungary Zrt, za račun MOL Zrt, Hungary	4.715.538	47,16	4.715.538	47,16
Vlada Republike Hrvatske	4.483.552	44,84	4.483.552	44,84
Privatni i institucionalni investitori	800.910	8,01	800.910	8,01
	10.000.000	100	10.000.000	100

Isplata dividendi i nagrade isplaćene Nadzornom odboru i Upravi temeljem odluke Glavne skupštine

Glavna skupština INA- Industrija nafte d.d. održana je 10. lipnja 2009. godine i donijela je odluku o pokrivanju gubitka nakon oporezivanja za 2008. godinu u iznosu od 839.917.166,93 kuna iz zadržane dobiti. (2008. godine Glavna skupština donijela je odluku o raspoređivanju iskazane neto dobiti za 2007. godinu: iznos za isplatu dividendi od 150 milijun kuna, odnosno 15,00 kn / dionici).

Glavna skupština nije donijela odluku vezanu uz isplatu nagrada Nadzornom odboru i Upravi društava tijekom 2009., kao ni 2008. godine.

Glavne djelatnosti

Glavne djelatnosti INE i njenih ovisnih društava (Grupe) su:

- (i) istraživanje i proizvodnja nafte i plina, prvenstveno u Hrvatskoj, u kopnenom dijelu i u podmorju; osim toga INA ima koncesije u Angoli, Egiptu, Siriji, Namibiji i Iranu;
- (ii) uvoz prirodnog plina i prodaja uvoznog i domaćeg prirodnog plina do industrijskih potrošača i gradskih plinara;

1. OPĆENITO (nastavak)

Glavne djelatnosti (nastavak)

- (iii) prerada nafte i proizvodnja derivata u rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva, te Rijeci (Mlaka) i Zagrebu, gdje se proizvode maziva;
- (iv) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca INE s 491 benzinskih postaja na dan 31. prosinca 2009. godine (438 diljem Hrvatske, te 53 izvan Hrvatske);
- (v) trgovina sirovom naftom i naftnim derivatima preko mreže inozemnih ovisnih društava i predstavništava, uglavnom u Londonu, Ljubljani i Sarajevu;
- (vi) pružanje usluga povezanih s vađenjem nafte iz kopnenog dijela i podmorja preko ovisnog društva za tehnološke usluge i usluge bušenja Croscos d.o.o.

Grupa ima dominantan položaj u Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. INA također posjeduje 11,795 % udjela u JANAF-u d.d., društvu koje posjeduje i upravlja jadranskim sustavom naftovoda.

Glavno sjedište grupe nalazi se u Zagrebu, Avenija V. Holjevca 10, Hrvatska. Na dan 31. prosinca 2009. godine broj zaposlenih u Grupi iznosio je 16.304 (31. prosinca 2008. godine broj zaposlenih u Grupi je iznosio 16.632). Na dan 31. prosinca 2009. broj zaposlenih u INA, d.d. iznosio je 9.931 (31. prosinca 2008. godine broj zaposlenih u INA, d.d. je iznosio 10.108).

Grupu čini više ovisnih društava u potpunom ili djelomičnom vlasništvu te zajednički upravljana društava, koja uglavnom djeluju u Republici Hrvatskoj. Strana ovisna društva uključuju trgovačka društva koja djeluju kao distributeri proizvoda INA Grupe, dobavljači sirovina, ugovarači financiranja i kao predstavništva na dotičnim tržištima.

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor

Nadzorni odbor

Mandat od 01. veljače 2007. godine

Ivan Šuker	Predsjednik
Zoltán Áldott	Zamjenik predsjednika
Damir Polančec	
Tomislav Ivić	
Đuro Dečak	
László Geszti	

Zamjeniku predsjednika Nadzornog odbora gosp. Zoltanu Aldottu produžen je mandat od 29.10.2007. na sljedeće četiri godine.

Odlukom Glavne skupštine INA-e od 2. travnja 2008. produžen je mandat na sljedeće četiri godine Ivanu Šukeru, Damiru Polančecu, Tomislavu Iviću i Đuri Dečaku.

Odlukom Nadzornog odbora od 29. listopada 2008. godine Damir Polančec izabire se za predsjednika Nadzornog odbora umjesto dosadašnjeg predsjednika Ivana Šukera.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

1. OPĆENITO (nastavak)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Mandat od 01. siječnja do 10. lipnja 2009. godine

Damir Polančec	Predsjednik
Zoltán Áldott	Zamjenik predsjednika
László Geszti	
Tomislav Ivić	
Ivan Šuker	
Đuro Dečak	

Mandat od 10. lipnja 2009. godine do 28. prosinca 2009.

Damir Polančec	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
Zoltán Áldott	
József Simola	
Ábel Galács	
Oszkár Világi	
Tomislav Ivić	
Vesna Orlandini	

Mandat od 29. prosinca 2009.

Ivan Šuker	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
Zoltán Áldott	
Ábel Galács	
Tomislav Ivić	
József Simola	
Božidar Pankretić	
Oszkár Világi	

Uprava

Mandat od 01. siječnja 2007. do 17. lipnja 2008. godine

dr.sc.Tomislav Dragičević	Predsjednik Uprave
Zalán Bács	Dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
prof. dr.sc. Mirko Zelić	Član Uprave i izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Josip Petrović	Član Uprave i izvršni direktor SD Dobava i prerada nafte i veleprodaja
Niko Paulinović	Član Uprave i izvršni direktor SD Trgovine na malo
Tomislav Thür	Član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa
Sándor Lendvai	Član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa

1. OPĆENITO (nastavak)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Uprava (nastavak)

Mandat od 18. lipnja 2008. godine do 10. lipnja 2009. godine

dr.sc.Tomislav Dragičević	Predsjednik Uprave
Zalán Bács	Dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
prof. dr.sc. Mirko Zelić	Član Uprave i Izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Josip Petrović	Član Uprave i izvršni direktor SD Dobava i prerada nafte i veleprodaja
Niko Paulinović	Član Uprave i Izvršni direktor SD Trgovine na malo
Tomislav Thür	Član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa
Darko Markotić	Član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa

Mandat od 10. lipnja 2009.

László Geszti	Predsjednik Uprave
Alacs Lajos	Član Uprave
Holoda Attila Istvan	Član Uprave
Josip Petrović	Član Uprave
dr.sc.Tomislav Dragičević	Član Uprave
Dubravko Tkalčić	Član Uprave

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 10.lipnja 2009. do 28. prosinca 2009.

Bojan Milković,	Glavni izvršni direktor i izvršni direktor za istraživanje i proizvodnju
Zalan Bacs	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
László Bartha	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
Peter Chmurčiak	Izvršni direktor za financije
Darko Markotić	Izvršni direktor za korporativne servise
Tomislav Thür	Izvršni direktor za korporativne procese

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 29.prosinca 2009.

Bojan Milković	Glavni izvršni direktor i izvršni direktor za istraživanje i proizvodnju
Peter Chmurčiak	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
László Bartha	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár	Izvršni direktor za financije
Darko Markotić	Izvršni direktor za korporativne servise
Tomislav Thür	Izvršni direktor za korporativne procese
Berislav Gašo	Izvršni direktor za korporativni centar

Tajnik Društva

Tijekom 2007 do 17. lipnja 2008.

Darko Markotić, dipl.iur	Tajnik Društva INA, d.d.
--------------------------	--------------------------

Od 18. lipnja 2008.

Nives Troha, dipl.iur	Tajnik Društva INA, d.d.
-----------------------	--------------------------

1. OPĆENITO (nastavak)

Nastavak poslovanja

Svjetska gospodarska kriza je snizila profitabilnost INA Grupe i umanjila sposobnost stvaranja novčanih tokova u razdoblju u kojem su bili u tijeku značajni investicijski projekti (modernizacija rafinerija i ulaganja u istražne djelatnosti u Siriji i na sjevernom Jadranu). Premda je rukovodstvo odmah preispitalo i prerasporedilo ulaganja, odljev novca je bilo moguće umanjiti tek sa zakašnjenjem, i to zbog već preuzetih obveza po spomenutim projektima. Zbog preuzetih obveza i ograničenih dostupnih kreditnih linija INA Grupa nije bila u mogućnosti pravovremeno ispuniti neke svoje obveze temeljem plaćanja, što je dovelo do otvorenih salda obveza na kraju 2009. godine.

Uprava je odlučna u poduzimanju svih neophodnih mjera za financijsku stabilizaciju Društva i plaćanje svih dospjelih obveza u 2010. godini. Odobreni poslovni plan za financijsku 2010. godinu sadrži ograničenja po pitanju ulaganja, koja su preispitana i svedena na razinu koja će odljev novca održavati ispod novčanih tokova iz poslovanja. Pored toga, otplata dospjelih obveza bit će potpomognuta sudjelovanjem u dodatnim vanjskim izvorima financiranja kako bi se zajamčilo poštivanje važećih ugovora o zajmu.”

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Sažetak najvažnijih računovodstvenih politika, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj godini i prethodnim godinama, obrazložene su dolje.

Prezentacija financijskih izvještaja

Konsolidirani financijski izvještaji izrađuju se na temelju dosljednog prikazivanja i klasifikacije. Kad se prikaz ili klasifikacija stavki u konsolidiranim financijskim izvještajima dopunjuju ili mijenjaju, usporedivi iznosi se prepravljaju osim ako prepravljnje nije provedivo.

Osnove računovodstva

Društvo vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima te praksom koje se pridržavaju poduzeća u Hrvatskoj. Računovodstvene evidencije ovisnih društava u Hrvatskoj i u inozemstvu vode se sukladno važećim propisima dotičnih zemalja.

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su na načelu nabavne vrijednosti, prepravljena revalorizacijom određene imovine i obveza u uvjetima hiperinflacije koja je prevladavala do 1993. godine osim za određene financijske instrumente, i u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde i hrvatskim zakonskim propisima. Povijesni trošak se temelji uglavnom na fer vrijednost uzimajući u obzir dano za zamjenu imovine.

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 poboljšanju 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.),

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

- 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.),
- 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.), usvajanjem MRS-a 23 rezultiralo je u iznosu od 45 milijuna kuna troškova posudbe koji su kapitalizirani.
- MSFI 3 (revidirani) "Poslovne kombinacije" usvojen u tekućoj godini prije njegovog datuma stupanja na snagu (tj. za poslovna spajanja s datumom stjecanja na dan ili nakon početka prvog godišnjeg razdoblja koje započinje na dan 1. srpnja 2009. godine).
- Amandmani na MRS 27 "Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 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.). Procijenjeni financijski efekt IFRIC-a 13 na dan 31. prosinca 2009. je manji od 1,5 milijuna kuna.,
- 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 standarda i tumačenja nije imalo značajnog utjecaja na financijske izvještaje Grupe osim MSFI 3 "Poslovne kombinacije". Njegovo usvajanje je utjecalo na računovodstveno iskazivanje poslovnih spajanja u tekućem razdoblju. Dana 1. rujna 2009. godine ovisno društvo Crosco d.o.o. Zagreb steklo je 100% vlasništva nad društvom Drill Trans Kft. Sa sjedištem u Nagykanizsa u Mađarskoj, kupnjom toga društva u iznosu 103 milijuna kuna (vidi bilješku 43).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

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 MRS 32 "Financijski instrumenti : Prezentiranje" – Računovodstvo za probleme prava, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. veljače 2010.),
- Amandmani 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.) ,
- Amandmani na različite standarde i interpretacije , koji rezultiraju iz Godišnjeg 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.),
- Amandmani 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.) ,

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

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

- 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 primljenih 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Osnova financijskih izvještaja Društva (INA, d.d.)

Nekonsolidirani financijski izvještaji Društva predstavljaju zbir imovine, obveza, kapitala i rezervi te rezultate poslovanja dijelova koje čine Društvo za završeno razdoblje. Sva interna stanja i interne poslovne promjene su eliminirane.

U financijskim izvještajima Društva, ulaganja u ovisna društva iskazana su po metodi troška nabave, ispravljeno za umanjenje vrijednosti.

Konsolidirani financijski izvještaji Grupe uključuju financijske izvještaje INA d.d. (INA d.d. ili društvo) i subjekti nad kojima INA, d.d. ima kontrolu, tj. ovisna društva, koja se sastavljaju svake godine na dan 31. prosinca. Kontrola je prisutna ako društvo ima moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama pojedinog društva radi ostvarivanja koristi iz njegova poslovanja.

Poslovni rezultati ovisnih društava kupljenih ili prodanih tijekom godine, konsolidirani su za razdoblje od ili do promjene vlasništva.

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe)

Financijski izvještaji ovisnih društava usklađena su po potrebi u skladu s računovodstvenim politikama Grupe.

Sva stanja, poslovne promjene, prihodi i rashodi unutar Grupe u potpunosti su eliminirani konsolidacijom.

Nekontrolirajući interesi u ovisnim društvima su u ovim financijskim izvještajima iskazani odvojeno od kapitala Grupe. Udjeli nekontrolirajućih interesa se početno mogu vrednovati ili po fer vrijednosti, ili po razmjernom udjelu nekontrolirajućih interesa u fer vrijednosti utvrđene neto imovine stečenika. Odabir osnove mjerenja ovisi od stjecanja do stjecanja. Nakon stjecanja, knjigovodstvena vrijednost nekontrolirajućih interesa jednaka je iznosu tih udjela prilikom prvog priznavanja uvećanom za udio nekontrolirajućih interesa u kasnijim promjenama kapitala. Na nekontrolirajuće interese se raspoređuje ukupna sveobuhvatna dobit, čak i ako to ima za posljedicu manjak po računu vladajućih udjela.

Promjene udjela Grupe u ovisnom društvu koje nemaju za posljedicu gubitak kontrole, obračunavaju se kao transakcije kapitalom. Knjigovodstvene vrijednosti udjela i nekontrolirajućih interesa Grupe usklađuju se kako bi se iskazala promjena u njihovim relativnim udjelima u ovisnom društvu. Svaka razlika između iznosa usklađenja nekontrolirajućih interesa i fer vrijednosti plaćene ili primljene naknade za stjecanje se priznaje izravno u kapitalu i pripisuju vlasnicima matičnog društva.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Poslovna spajanja

Pripajanje, tj. stjecanje ovisnih društava i poslovanja se obračunava metodom stjecanja. Naknada se kod svakog stjecanja mjeri kao ukupna fer vrijednost, na datum stjecanja, dane imovine, nastalih ili preuzetih obveza i vlasničkih instrumenata koje je Grupa izdala u zamjenu za kontrolu nad stečenikom. Troškovi povezani sa stjecanjem se priznaju u dobit ili gubitak kako nastaju.

Ako je primjenjivo, naknada za stjecanje uključuje svako sredstvo ili obvezu proizašlu iz sporazuma o nepredviđenoj naknadi za stjecanje, mjereno po fer vrijednosti na datum stjecanja. Kasnije promjene fer vrijednosti se usklađuju u odnosu na trošak stjecanja ako su prihvatljive kao usklade u razdoblju mjerenja. Sve druge kasnije promjene fer vrijednosti nepredviđene naknade za stjecanje klasificirane kao imovina ili obveza se obračunavaju sukladno relevantnim MSFI-jevima. Promjene fer vrijednosti nepredviđene obveze za stjecanje klasificirane u kapitalu se ne priznaju.

Ulaganja u pridružena društva

Pridruženo društvo je subjekt u kojem Grupa ima značajan utjecaj, ali u kojem nema kontrolu niti zajedničku kontrolu. Značajan utjecaj znači sudjelovanje u donošenju financijskih i operativnih odluka u pridruženom društvu, ali ne znači kontrolu ili zajedničku kontrolu nad financijskim ili operativnim politikama.

Rezultati, imovina i obveze pridruženog društva iskazani su u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima metodom udjela. Ulaganja u pridružena društva iskazuju se u konsolidiranoj bilanci po trošku ulaganja usklađenom za promjene udjela Grupe u neto imovini pridruženog društva nakon stjecanja te se ispravljaju za svako eventualno umanjeње vrijednosti pojedinačnog ulaganja. Gubici nekog pridruženog društva iznad udjela Grupe u tom pridruženom društvu (koje uključuje sve dugoročne udjele koji u suštini sačinjavaju neto ulaganje Grupe u pridruženo društvo) se ne priznaju osim ako je nastala zakonska ili ugovorna obveza ili ako Grupa vrši plaćanje u ime pridruženog društva.

Višak troška stjecanja iznad udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i potencijalnih obveza pridruženog društva na datum stjecanja priznaje se kao goodwill. Goodwill je uključen u knjigovodstveni iznos ulaganja i procjenjuje se umanjeње kao dio ulaganja. Svaki manjak troška stjecanja, tj. diskont kod stjecanja, ispod udjela Grupe u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i potencijalnih obveza pridruženog društva se izravno priznaje u računu dobiti i gubitka za razdoblje u kojem je došlo do stjecanja.

U slučaju transakcija između člana grupe i pridruženog društva, dobiti i gubici se eliminiraju do granica interesa grupe u navedenom pridruženom društvu.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Ulaganja u zajednički upravljana društva

Zajednički upravljana društva su društva u kojima Grupa i druge strane obavljaju gospodarsku djelatnost pod zajedničkom kontrolom, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Kada članica grupe izravno obavlja gospodarsku djelatnost pod zajedničkom kontrolom, udio Grupe u zajednički kontroliranoj imovini i bilo kojim obavezama koje su nastale zajednički s drugim stranama knjiže se u financijskim izvještajima određene članice i klasificiraju se prema svojoj prirodi. Obaveze i troškovi koji su izravno nastali u vezi s udjelima u zajednički kontroliranoj imovini knjiže se kao razgraničenja. Prihod od prodaje ili korištenja udjela Grupe u zajednički kontroliranoj imovini, te udio Grupe u troškovima zajedničkog ulaganja, knjiži se kada nastupi vjerojatnost da će gospodarska korist u vezi s transakcijama teći prema/od Grupe i kada se njihov iznos može pouzdano utvrditi.

Zajednička ulaganja koja podrazumijevaju osnivanje posebnog društva u kojem svaki od partnera ima udio nazivaju se zajednički upravljana društva. Grupa izvještava o svojim udjelima u zajednički upravljanim društvima primjenom metode udjela.

Goodwill koji nastane pripajanjem udjela Grupe u zajednički upravljanom društvu knjiži se sukladno računovodstvenoj politici Grupe kao goodwill nastao pripajanjem ovisnog društva (vidi dolje).

Kada Grupa ima poslovne transakcije sa zajednički upravljanim društvom, neostvarene dobiti i gubici se eliminiraju do visine udjela Grupe u zajedničkom ulaganju.

Udjeli Matice i Grupe u troškovima razrade koji nastaju tijekom istraživanja i proizvodnje po zajedničkom ulaganju uključeni su u imovinu, pogon i opremu - imovina za istraživanje i eksploataciju nafte i plina.

Goodwill

Goodwill koji nastaje poslovnim spajanjem se priznaje kao sredstvo na datum stjecanja kontrole (datum stjecanja). Goodwill se iskazuje kao razlika zbroja prenesene naknade za stjecanje, iznosa nekontrolirajućih interesa, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu iznad neto iznosa na datum stjecanja utvrđene stečene imovine i zatečenih preuzetih obveza.

Ako ponovnom procjenom bude utvrđeno da je udio Grupe u fer vrijednosti postojeće neto imovine stečenika viši od zbroja prenesene naknade, iznosa nekontrolirajućih interesa, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu, višak se priznaje odmah u dobit ili gubitak kao dobit od povoljne kupnje.

Goodwill se ne amortizira, nego se podvrgava testu umanjenja barem jednom godišnje. Radi testiranja na umanjenje, goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja. Jedinice koje stvaraju novac na koje je goodwill raspoređen testiraju se na umanjenje jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju jedinice koja stvara novac. Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umanjí knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i zatim razmjerno na ostalu imovinu

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Goodwill (nastavak)

jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom prodaje ovisnog društva ili zajednički kontroliranog subjekta, pripadajući iznos goodwilla uključuje se u utvrđivanje dobiti ili gubitka od prodaje.

Naftna i plinska polja

Troškovi istraživanja i procjene

Troškovi istraživanja i procjene evidentiraju se po metodi uspješnosti (pozitivnog nalaza). Troškovi istraživanja i potvrdna bušenja, prvotno se kapitaliziraju kao nematerijalna naftna i plinska imovina do potvrde ekonomske isplativosti pripadajućih naftnih i plinskih polja.

Troškovi licenci i pribavljanja podataka te troškovi geoloških i geofizičkih radova terete račun dobiti i gubitka za razdoblje u kojemu su nastali.

Utvrđi li se po završetku procjene da je bušotina neisplativa, svi troškovi vezani uz nju knjiže se na teret razdoblja. Smatraju li se nalazišta komercijalno izglednima, ti se troškovi prenose na materijalnu naftnu i plinsku imovinu. Status takvih nalazišta redovno procjenjuju izvršni poslovodni organi.

Polja u razradi

Troškovi istraživanja i troškovi razrade naftnih i plinskih polja se kapitaliziraju kao nematerijalna odnosno materijalna naftna i plinska imovina. Ti troškovi uključuju i pripadajuće troškove istraživanja i razrade bušotina.

Amortizacija

Kapitalizirani troškovi istraživanja i razvoja domaćih i inozemnih naftnih i plinskih polja u fazi proizvodnje, amortiziraju se primjenom metode po jedinici proizvoda, u razmjeru stvarne proizvodnje u tom razdoblju u odnosu na ukupne procijenjene preostale komercijalne rezerve tog polja.

Komercijalne rezerve

Komercijalne rezerve su neto dokazane razrađene naftne i plinske rezerve. Promjene komercijalnih rezervi po poljima koje utječu na izračun po jedinici proizvoda, obrađene su sukladno provjeri preostalih rezervi.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Valuta izvještavanja

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su u kunama. Važeći tečaj hrvatske valute na dan 31. prosinca 2009. godine bio je 7,31 kuna za 1 EUR i 5,09 kuna za 1 USD (31. prosinca 2008. godine: 7,32 kune za 1 EUR i 5,16 kuna za 1 USD). Prosječni srednji tečaj HNB u 2009. godini bio je 7,34 kuna za 1 EUR 5,28 kuna za 1 USD (2008. godini 7,22 kune za 1 EUR i 4,93 kune za 1 USD).

Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjnjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti. Osnovna sredstva u uporabi (isključujući naftna i plinska polja) amortiziraju se primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

građevinski objekti	do 50 godina
pogoni i oprema	5-20 godina
vozila	4-20 godina
uredska oprema	5-10 godina

Procijenjeni vijek uporabe ostatak vrijednosti i metode amortizacije se pregledavaju na kraju svake godine sa efektom bilo koje promjene procjene obračunate na osnovi očekivanja.

Početni troškovi nekretnina, postrojenja i opreme sadrže nabavnu cijenu imovine, uključujući carinu i nepovratne poreze i sve izravne troškove dovođenja imovine u uporabno stanje i na mjesto uporabe.

Troškovi nastali nakon stavljanja nekretnina, postrojenja i opreme u uporabu terete troškove razdoblja u kojem su nastali, priznaje se na teret računa dobiti i gubitka.

U situacijama gdje je jasno vidljivo da su troškovi rezultirali povećanjem budućih očekivanih ekonomskih koristi, koje će se ostvariti uporabom nekretnina, postrojenja i opreme iznad njenih izvorno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak nekretnina, postrojenja i opreme. Kapitaliziraju se troškovi periodičnih, unaprijed planiranih većih, značajnijih provjera nužnih za daljnje poslovanje.

Dobit ili gubitak koji proizlazi iz raspolaganja ili povlačenja neke imovine, postrojenja i opreme određuje se kao razlika između prihoda od prodaje i glavnice imovine, te se priznaje u računu dobiti ili gubitka.

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine

Vrijednost materijalne i nematerijalne imovine se preispituje zbog mogućnosti umanjenja vrijednosti imovine kad događaji ili promijenjene okolnosti ukazuju da knjigovodstvena vrijednost materijalne i nematerijalne imovine možda nije povrativa. U uvjetima kad je iskazani iznos veći od povrativog iznosa, iznos umanjenja se knjiži na teret računa dobitka i gubitka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Nekretnine, postrojenja i oprema (nastavak)

Na dan bilance Društvo i Grupa provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdili postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac, a kojoj to sredstvo pripada.

Umanjenje nematerijalne imovine s neodređenim vijekom upotrebe i nematerijalne imovine koja nije u upotrebi procjenjuje se godišnje i kad god postoji indikacija da vrijednost imovine može biti umanjena.

Povrativi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

Neto prodajna cijena jest iznos koji se može dobiti prodajom neke imovine u nepristranoj transakciji umanjen za trošak prodaje, a vrijednost u uporabi sadašnja vrijednost uz diskontnu stopu prije oporezivanja koja odražava trenutnu tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizika specifičnih za tu imovinu kod budućih novčanih priljeva koji se očekuju od trajne uporabe te imovine i njene prodaje na kraju vijeka uporabe. Povrativi iznos se procjenjuje za pojedinačnu imovinu, a ako to nije moguće, tada za jedinicu koja ostvaruje novčani priljev.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, tj. ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac) povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac) uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

Kod naftnih i plinskih polja, jedinica koja ostvaruje novčani priljev se odnosi na grupu imovine smještenu na određenom polju, a procijenjena vrijednost u uporabi se izračunava koristeći cijene, troškove i tečajeve temeljene na razumnim i potkrjepljivim pretpostavkama i predviđanjima. Povrativost troškova istraživanja i procjene, iskazanih po metodi pozitivnog nalaza u okviru nematerijalne imovine, procjenjuje se zbog mogućeg postojanja smanjenja vrijednosti kao što je prethodno opisano.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Financijski i poslovni leasing

Određivanje da li sporazum sadrži leasing ovisi o sadržaju sporazuma na samom početku. Ukoliko ispunjavanje ugovora ovisi o korištenju specifične imovine ili prenošenju prava korištenja imovine, smatra se da postoji element leasinga i događaj se evidentira sukladno tome.

Financijski leasing, koji prenosi većim dijelom na Grupu sve rizike i nagrade povezane s vlasništvom imovine, kapitalizira se na početku trajanja leasinga po fer vrijednosti unajmljene imovine ili ukoliko je niža po sadašnjoj vrijednosti minimalnih plaćanja leasinga. Minimalna plaćanja leasinga se podjednako razdjeljuju između financijskog troška i smanjenja nepodmirene obveze. Financijski se trošak treba rasporediti na razdoblja tijekom trajanja leasinga kako bi se postigla ista periodična kamatna stopa na preostali saldo obveze za svako razdoblje. Financijski troškovi izravno terete prihod razdoblja. Kapitalizacija imovine u leasingu se amortizira u vremenu kraćem od procijenjenog korisnog vijeka imovine ili dospijeca leasinga.

Početni izravni troškovi nastali u pregovaranju operativnog leasinga dodaju se na knjigovodstveni iznos iznajmljene imovine i priznaju se kao rashod tijekom razdoblja leasinga na istoj osnovi kao i prihod od leasinga. Leasing u kojemu davatelj leasinga zadržava sve rizike i koristi vlasništva nad imovinom klasificira se kao operativni leasing. Obveze iz operativnog leasinga priznaju se kao rashod u računu dobiti i gubitka na temelju pravocrtne metode tijekom razdoblja leasinga.

Potraživanja od kupaca i predujmovi

Potraživanja od kupaca iskazuju se u iznosima utvrđenim u računima ispostavljenim kupcima u skladu s ugovorom, narudžbom, otpremnicom i drugim dokumentima koji su služili kao temelj za ispostavljanje računa, umanjena za ispravak vrijednosti nenaplativih potraživanja.

Društvo provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju Odluke koju donosi Glavni izvršni direktor, a koja je temeljena na procjeni odgovornih osoba svakog segmenta djelatnosti o naplativosti njegovih potraživanja i to za strateške kupce INA d.d. Sva ostala kratkoročna potraživanja koja nisu obuhvaćena Odlukom Izvršnih direktora, a nisu naplaćena u roku od 120 dana od dana dospijeca, vrijednosno se usklađuju u poslovnim knjigama u cijelosti, a u skladu s Odlukom Uprave. Adekvatni ispravci vrijednosti za procijenjene nepovratne iznose priznaju se u dobitku ili gubitku kad postoji objektivni dokaz da imovina treba biti umanjena.

Zalihe

Zalihe sirove nafte, gotovih proizvoda, poluproizvoda i prirodnog plina vrednovane su kako slijedi:

- Sirova nafta iskazana po prosječnoj ponderiranoj nabavnoj vrijednosti ili po cijeni proizvodnje. Ukoliko se umanjuju gotovi proizvodi dobiveni iz prerađene nafte izračunom se umanjuje i zaliha nafte za alikvotni dio do neto ostvarive vrijednosti.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Zalihe (nastavak)

- Gotovi proizvodi procjenjuju se po nižoj vrijednosti usporedbom između troškova proizvodnje i 97% prosječne buduće prodajne cijene, što približno odgovara neto ostvarivoj vrijednosti.
- Za poluproizvode primjenjuje se metodologija izračuna, odnosno procjene, da ukoliko se umanjuju gotovi proizvodi na temelju ukupno zatečenih zaliha na kraju razdoblja, tj. izračun pokazuje da se ne može realizirati neto utrživa vrijednost onda se primjenjuje i postotak umanjenja na svaki pojedinačni poluproizvod koji se nalazi na zalihama na kraju obračunskog razdoblja.
- Uvozni prirodni plin uskladišten ispod razine zemlje procijenjen je po nižoj vrijednosti usporedbom između troška nabave, temeljenog na cijeni uvoznog plina na kraju godine, povećanog za troškove dopreme, i prosječne ponderirane prodajne cijene, temeljene na zadnjim cijenama na kraju godine
- Domaći prirodni plin uskladišten ispod razine zemlje procijenjen je po nižoj vrijednosti koja je dobivena usporedbom ponderirane prodajne cijene i cijene koštanja
- Ostale zalihe, koje se sastoje uglavnom od rezervnih dijelova i proizvodnih materijala, iskazane su po nižoj cijeni, usporedbom nabavne cijene i neto ostvarive vrijednosti, smanjenoj za vrijednost zastarjelih zaliha i zaliha s usporenim obrtajem.

Novac i novčani ekvivalenti

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novac u blagajni i depozite po viđenju te druga kratkoročna likvidna ulaganja koja se mogu trenutno konvertirati u poznate iznose novca i kod kojih je rizik promjene vrijednosti beznačajan.

Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno povezati sa stjecanjem, izgradnjom ili izradom kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno zahtijeva znatno vrijeme kako bi bilo spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju, se pripisuju trošku nabave toga sredstva sve dok sredstvo većim dijelom ne bude spremno za namjeravanu upotrebu ili prodaju.

Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava do početka njihovog trošenja na kvalificirano sredstvo se oduzimaju od troškova posudbe čija kapitalizacija je prihvatljiva.

Svi drugi troškovi posudbe se uključuju u dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Strane valute

Odvojeni financijski izvještaji svakog subjekta Društva i Grupe prezentirana su u valuti primarnog gospodarskog okružja u kojem subjekt posluje, tzv. u njegovoj funkcijskoj valuti. Rezultati i financijski položaj svakog subjekta unutar Grupe iskazani su u konsolidiranim financijskim izvještajima hrvatskim kunama, (HRK), koja je funkcijska valuta Društva i prezentacijska valuta konsolidiranih financijskih izvještaja.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Strane valute (nastavak)

U financijskim izvještajima pojedinih društava Grupe poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu subjekta po tečaju važećem na dan transakcije. Na svaki datum bilance monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu subjekta po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti. Nemonetarne stavke iskazane u stranoj valuti u visini povijesnog troška se ne preračunavaju.

Tečajne razlike se priznaju u dobit ili gubitak razdoblja u kojem nastaju, osim:

- tečajnih razlika po primljenim zajmovima i kreditima u stranoj valuti koji se odnose na imovinu u izgradnji namijenjenu budućoj proizvodnji, koje se uključene u trošak imovine ako se promatraju kao usklađenje troškova kamata na obveze po tim zajmovima i kreditima
- tečajnih razlika s naslova monetarnih potraživanja ili obveza iz odnosa s inozemnim poslovanjem, čije namirenje nije planirano ni izgledno, te koje stoga sačinjavaju dio neto ulaganja u inozemno poslovanje, koje se prvo priznaju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti i prilikom prodaje cijelog ili dijela neto ulaganja prenose s glavnice na teret dobiti ili gubitaka.

Kod prikaza konsolidiranih financijskih izvještaja, aktiva i pasiva inozemnih dijelova Grupe (zajedno s usporednim iznosima) preračunavaju se u kune po tečaju važećem na dan bilance. Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) preračunavaju se po prosječnom tečaju razdoblja, osim u slučaju značajnih fluktuacija tečaja tijekom razdoblja, kad se primjenjuje tečaj na dan transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe pod rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

Otpremnine i jubilarne nagrade

Kod planova definiranih mirovinskih primanja, troškovi primanja određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju aktuarske procjene koja se obavlja na svaki dan bilance. Dobici i gubici nastali aktuarskom procjenom priznaju se u razdoblju u kojem su nastali i iskazuju na teret dobiti i gubitka.

Troškovi usluga u prijašnjim razdobljima priznaju se odmah ako su primanja već stečena, u drugom slučaju se amortiziraju linearno kroz prosječni period dok se primanja ne steknu.

Obveze za mirovinske naknade priznate u bilanci predstavljaju sadašnju vrijednost obveza za definirana primanja usklađenih za nepriznate troškove minolog rada i fer vrijednost imovine u fondu. Svako sredstvo koje nastane primjenom ove kalkulacije ograničeno je na trošak minolog rada, uvećan za sadašnju vrijednost raspoloživih povrata i smanjenja budućih doprinosa koji se uplaćuju u plan.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Oporezivanje

Porezni rashod s temelja poreza na dobit jest zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porez

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazane konsolidirano (izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti / račun dobiti i gubitka) jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao i stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Društva i Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum bilance.

Odgođeni porez

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvještajima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu niti računovodstvenu dobit.

Odgođene porezne obveze priznaju se na temelju oporezivih privremenih razlika koje nastaju po osnovi ulaganja u ovisna i pridružena društva, odnosno udjela u zajedničkim ulaganjima, osim ako Grupa nije u mogućnosti kontrolirati poništenje privremene razlike i ako je vjerojatno da se privremena razlika neće poništiti u dogledno vrijeme.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki datum bilance i umanjuje u onoj mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine.

Odgođeni porez obračunava se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva, temeljenim na i poreznim zakonima koji su na snazi ili u postupku donošenja do datuma bilance. Izračun odgođenih poreznih obaveza i imovine održava iznos za koji se očekuje da će nastati obaveza ili povrat, na datum izvještavanja.

Odgođena porezna imovina i obaveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo da se tekućom poreznom imovinom pokriju tekuće porezne obaveze te kada se odnose na porezne prihode koje utvrđuje ista porezna uprava a INA, d.d. i Grupa namjeravaju sravniti svoje tekuću poreznu imovinu sa poreznim obavezama.

Tekući i odgođeni porez za razdoblje

Odgođeni porez križi se na teret ili u korist računa dobiti i gubitka, osim ako se ne odnosi na stavke koje se knjiže izravno u korist ili na teret glavnice, u kom slučaju se odgođeni porez također iskazuje u okviru glavnice ili kada porez proizlazi iz početnog vođenja računa kod poslovnog spajanja.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Oporezivanje (nastavak)

U slučaju poslovnog spajanja, porezni efekt je uključen u računovodstvo za poslovne kombinacije.

Financijska imovina

Sva financijska imovina se priznaje ili prestaje priznavati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja financijske imovine odvija prema ugovoru uvjeti kojeg zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, bez uračunavanja troškova transakcije, osim za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno izračunava prema fer vrijednosti.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine "raspoložive za prodaju" i "zajmovi i potraživanja". Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine a utvrđuje se u vrijeme početnog prepoznavanja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja troška amortizacije dužničkih instrumenata i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući gotovinski primici kroz očekivano razdoblje trajanja dužničkih instrumenata, ili, kraće razdoblje do početno priznatog neto knjigovodstvenog iznosa.

Prihod od instrumenata za osiguranje duga priznaje se na temelju efektivne kamate.

Financijska imovina raspoloživa za prodaju

Dionice koje drži Društvo i Grupa a kojima se trguje na aktivnom tržištu klasificiraju se kao Financijska imovina raspoloživa za prodaju i knjiži se prema fer vrijednosti. Način utvrđivanja fer vrijednosti opisan je u bilješci 42. Pozitivne ili negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti prepoznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti i u revalorizacijskim rezervama akumuliranih ulaganja, kamata izračunatih prema efektivnoj kamatnoj stopi te pozitivnih i negativnih tečajnih razlika od monetarne imovine, koji se izravno knjiže kao dobit ili gubitak. Ako dođe do prodaje ulaganja ili se provede usklađivanje, kumulativna dobit ili gubitak koji se ranije knjižio kao rezerviranje za ponovnu procjenu vrijednosti ulazi u dobit ili gubitak za to razdoblje.

Kada se utvrdi da Grupa ima pravo primiti te uplate, dividende od prodaje imovine priznaju se kao dobit ili gubitak.

Fer vrijednost financijske imovine raspoložive za prodaju izražena u stranoj valuti utvrđuje se u toj valuti i konvertira se prema tečaju na spot tržištu na datum bilance. Tečajni dobiti i gubici koji se priznaju u računu dobiti i gubitka se određuje na temelju amortizacijskog troška monetarne imovine. Ostale pozitivne i negativne tečajne razlike se priznaju u drugim stavkama sveobuhvatne dobiti.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Financijska imovina (nastavak)

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja knjiže se prema amortiziranom trošku korištenjem metode efektivne kamate, umanjeni za eventualno smanjenje vrijednosti. Prihod od kamata priznaje se primjenjujući efektivnu kamatnu stopu, osim za kratkoročna potraživanja u slučaju da priznavanje kamata nije materijalno značajno.

Smanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji smanjenja vrijednosti za financijsku imovinu procjenjuju se na dan izrade svake bilance. Smanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog tijeka ulaganja. Za financijsku imovinu knjiženu prema amortiziranom trošku iznos smanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenog budućeg novčanog toka, diskontiran za izvornu efektivnu kamatnu stopu.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed smanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, za koje se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se knjiže u korist konta za ispravak vrijednosti. Promjene knjigovodstvene vrijednosti konta za ispravak vrijednosti priznaju se u računu dobiti ili gubitka.

Kada se financijska imovina umanjuje, kumulativni dobiti i gubici prethodno priznati u ostalim sveobuhvatnim prihodima se reklasificiraju na račun dobiti i gubitka razdoblja.

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ukoliko se u narednim razdobljima umanjuje iznos gubitka zbog smanjenja vrijednosti, a to se smanjenje može objektivno povezati s događajem koji je nastao nakon što je smanjenje vrijednosti proknjiženo, prethodno knjiženi gubitak zbog smanjenja vrijednosti stornira se preko dobiti ili gubitka na način da knjigovodstvena vrijednost ulaganja na dan kada se smanjenje vrijednosti stornira ne prelazi amortiziranu vrijednost koja bi postojala da smanjenje vrijednosti nije knjiženo.

Glede vrijednosnica raspoloživih za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon gubitka zbog smanjenja vrijednosti priznaje se izravno u ostalu sveobuhvatnu dobit.

Ulaganja

Ulaganja u nekonsolidirana društva koja nisu materijalno značajna općenito se iskazuju po trošku ulaganja ispravljeno za umanjene vrijednosti.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju kao ostale financijske obveze.

Ostale financijske obveze, uključujući zajmove, se inicijalno računaju kao fer vrijednost, neto iznos transakcijskih troškova.

Ostale financijske obveze kasnije se računaju od amortiziranih troškova uz pomoć metode efektivne kamatne stope s troškovima kamate na osnovi efektivnih prinosa.

Metoda efektivne kamatne stope je metoda izračuna amortiziranih troškova financijskih obveza i alociranog troška kamate u obračunskom razdoblju. Efektivna kamatna stopa je stopa koja točno diskontira procjenu budućih isplata u novcu kroz očekivani životni vijek financijske obveze ili u kraćem vremenskom periodu do početnog priznavanja neto knjigovodstvenog iznosa.

Grupa prestaje priznavati financijske obveze samo i isključivo onda kada su obveze plaćene, poništene ili istekle.

Izvedeni financijski instrumenti

Derivativni ugovori uključeni u druge financijske instrumente ili ostale glavne ugovore ('host contracts') tretiraju se kao izdvojeni derivativni ugovori kad njihovi rizici i karakteristike nisu direktno povezani s rizicima i karakteristikama glavnih ugovora, a glavni ugovori se ne računaju kao stvarna vrijednost s promjenama u stvarnoj vrijednosti koje se vide u dobitku ili gubitku.

Ugrađeno derivativi se iskazuje u sklopu dugotrajne imovine ili dugoročnih obveza ako je preostalo razdoblje do dospjeća izvedenog instrumenta dulje od dvanaest mjeseci i ako se realizacija imovine, odnosno podmirenja obveze ne očekuje u roku od dvanaest mjeseci. Ostali ugrađeni derivativi se prezentiraju u sklopu kratkotrajne imovine ili kratkoročnih obveza.

U redovnom poslovanju, Društvo i Grupa su potpisali određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji u stranoj valuti, koji, sukladno MRS-u 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao namijenjeni trgovanju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobitka ili gubitka.

Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutnih tržišnih tečajeva stranih valuta na dan bilance, s obzirom da ne postoji razvijeno terminsko tržište u zemljama sudionicama ugovora. Fer vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na državne obveznice.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Poslovni segmenti

Grupa je usvojila MSFI 8 *Poslovni segmenti* s 1. siječnjem 2009. godine. MSFI 8 nalaže da se poslovni segmenti odrede prema internim izvještajima o sastavnim dijelovima Grupe koje redovito pregledava glavni izvršni donositelji poslovnih odluka kako bi se na segmente rasporedili resursi i ocijenila uspješnost njihovog poslovanja. Nasuprot tome, prethodni standard (MRS 14 *Izveštavanje o segmentima*) od subjekata je zahtijevao da segmente određuju prema dva kriterijima (poslovnom i geografskom) primjenom pristupa rizika i nagrada, pri čemu je sustav internog financijskog izvještavanja subjekta prema rukovodstvu poslužio tek kao polazište za određivanje segmenata. Kao posljedica usvajanja MSFI-ja 8, nije se promijenio način određivanja izvještajnih segmenata Grupe.

Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja i ostale obveze

Rezerviranje je priznato kad Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) koja je nastala kao rezultat prošlih događaja, te je vjerojatno (više da nego ne), da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdano se može procijeniti iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na dan bilance, te se usklađuju s procjenom temeljenom na trenutno najboljim saznanjima. Kad je iznos smanjenja vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene bez rizične kamatne stope kao diskontne stope. Kad se koristi diskontiranje, svake se godine utjecaj diskontiranja knjiži kao financijski trošak, te je iskazana vrijednost rezerviranja povećana svake godine za proteklo vrijeme.

Kad se rezerviranje odnosi na napuštanje proizvodnih polja, neproizvodnih i negativnih istražnih bušotina (uklanjanje naftnih i plinskih postrojenja, saniranje rudarskih objekata i sl.), početno priznavanje rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja neproizvodnih i negativnih istražnih bušotina se priznaje kao dio troška dugotrajne imovine na koju se odnosi. Naknadne promjene u iznosima rezerviranja, koje nastaju zbog promjena u procjeni, također se smatraju promjenom u troškovima dugotrajne imovine te se stoga odražavaju u računu dobitka i gubitka kroz buduću amortizaciju dugotrajne imovine.

Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanja fer vrijednosti imovine i obveza i procijenjenih troškova uklanjanja imovine. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u financijskim izvještajima kad će ga biti moguće utvrditi.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Priznavanje prihoda

Prihodi se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja za naknadu. Prihodi se umanjuju za povrate od kupaca, količinske i slične popuste.

Prihodi od prodaje robe

Prihodi od prodaje robe se priznaju kad su ispunjeni svi sljedeći uvjeti:

- Grupa je na kupca prenijela sve značajne rizike i nagrade povezane s vlasništvom nad robom
- Grupa ne zadržava niti stalno managersko sudjelovanje u mjeri koja se obično povezuje s vlasništvom ni efektivnu kontrolu nad prodanom robom
- iznos prihoda je moguće pouzdano izmjeriti
- vjerojatan je priljev ekonomskih koristi u subjekt povezanih s transakcijom i
- troškovi koji su nastali ili koji trebaju nastati temeljem transakcije mogu se pouzdano izmjeriti.

Prihodi od prodaje robe koja je rezultat dodjele nagrada kupcu se računa višestruko po elementima transakcije prihoda. U obzir uzeta dodijeljena nagrada mjeri se prema fer vrijednosti - iznos za koji se dodijeljena nagrada može prodati odvojeno.

Grupa nije uključila detaljne objave u svezi programa lojalnosti kupaca jer iznosi nisu značajni.

Preuzimanje veće ili manje količine plina

Za evidentiranje prihoda od prodaje plina iz zajedničkog ulaganja, na preuzete količine koje prelaze ili su manje od količina na koje INA ima pravo po Ugovoru o podjeli proizvodnje, primjenjuje se metoda prodaje (Sales method).

Prema navedenoj metodi prihod se evidentira samo kad je plin proizveden (preuzet) i prodan u ime vlasnika. Potraživanje ili obveza se ne evidentira ukoliko je preuzeto manje ili više plina, nego što je ugovorom definirano, te ukoliko su preostale rezerve dostatne za podmirenje manje preuzetih količina plina.

Pružanje usluga

Prihodi temeljem ugovora o pružanju usluga se priznaju prema stupnju dovršenosti ugovora. Stupanj dovršenosti ugovora se određuje kako slijedi:

- naknade za ugradnju se priznaju prema stupnju dovršenosti instalacija, koji se određuje kao razmjerni dio ukupnog očekivanog proteklog vremena za instaliranje na dan bilance
- naknade za servisiranje uključene u cijenu prodanih proizvoda se priznaju prema udjelu ukupnih troškova servisiranja prodanog proizvoda, uzimajući u obzir kretanja u proteklim razdobljima u svezi s brojem obavljenih servisa na prodanim proizvodima u prošlosti i
- prihodi temeljem ugovora o utrošenom vremenu i materijalu se priznaju po ugovorenim jediničnim cijenama za sat rada na temelju utrošenih sati, odnosno nastalim direktnim troškovima.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Priznavanje prihoda (nastavak)

Prihodi od dividendi i kamata

Prihodi od dividendi, tj. udjela po osnovi ulaganja se priznaju kad je utvrđeno pravo dioničara na primitak dividende. Prihodi od kamata se priznaju po načelu nastanka na temelju nepodmirene glavnice i po primjenjivoj efektivnoj kamatnoj stopi, a to je stopa kojom se procijenjeni budući novčani primici diskontiraju tijekom očekivanog vijeka financijskog sredstva do njegovog početno priznatog neto knjigovodstvenog iznosa.

Značajne računovodstvene prosudbe i procjene

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika

Kod primjene računovodstvenih politika opisanih u bilješci 2., menadžment je izvršio određene prosudbe koje su imale značajan efekt na iznose u financijskim izvještajima (neovisno od onih uključujućih procjena o kojima se radi dolje).

One su detaljno prikazane u pripadajućim bilješkama, međutim najznačajnije prosudbe odnose se na kako slijedi:

Kvantificiranje i izračun obveza za napuštanje polja

Menadžment radi procjene budućih novčanih izdataka povezanim sa zaštitom okoliša i obvezama dekomisije koristeći cijene, analogno prethodnim sličnim radovima i ostale pretpostavke. Nadalje, izračun vremena tih novčanih tokova reflektiraju trenutnu procjenu prioriteta, tehničke opremljenosti i hitnosti tih obveza. Vrijednost tih obveza vezano za rezerviranja za napuštanje polja na dan 31.12.2009. iznosi 2.330 milijuna kuna, a na dan 31.12.2008. iznosi 1.009 milijuna kuna (vidi bilješku 32.). Iz toga proizlazi da su prikazane vrijednosti izložene velikom broju promjenjivih faktora koji mogu utjecati na izračun.

Opseg rezerviranja za zaštitu okoliša i napuštanje polja

Propisi, posebno legislativa zaštite okoliša ne specificira točno opseg aktivnosti ili tehnologiju koja se primjenjuje. Menadžment koristi prethodno iskustvo i vlastitu interpretaciju odnosne legislative kada se određuje opseg rezerviranja za zaštitu okoliša i napuštanje polja.

Umanjenje dugotrajne imovine uključujući goodwill

Kalkulacija umanjenja zahtjeva procjenu vrijednosti u uporabi jedinica koje stvaraju novac. Ta vrijednost je mjerena temeljem projekcije diskontiranog novčanog toka. Najznačajnije varijable za utvrđivanje novčanog toka su diskontirane stope, terminske vrijednosti, vrijeme za koje se rade projekcije novčanog toka, kao i pretpostavke i prosudbe korištene za utvrđivanje novčanih primitaka i izdataka. Umanjenja bilježena u konsolidiranom računu dobiti i gubitka iznose 965 milijuna kuna u 2009. i 236 milijuna kuna u 2008. godini. Knjigovodstveni iznos goodwilla je 296 milijuna kuna u 2009. godini i 197 milijuna kuna u 2008. godini (vidi bilješku 14.).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Značajne računovodstvene prosudbe i procjene (nastavak)

Raspoloživost oporezujuće dobiti za koji imovina odgođenog poreza može biti priznata

Imovina odgođenog poreza se priznaje za sve neiskorištene porezne gubitke do mjere u kojoj je moguće da će porez na dobit biti raspoloživ za iskorišteni gubitak. Značajne prosudbe su zahtijevane u određivanju iznosa imovine odgođenog poreza koja se može priznati, temeljena na vjerojatnom izračunu vremena i razini buduće oporezive dobiti zajedno sa budućom planiranom strategijom poreza. Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine iznosi 429 milijuna kuna i 327 milijuna kuna za 2009. i 2008. godinu (vidi bilješku 9.).

Aktuarske procjene korištene za izračun naknada za odlazak u mirovinu

Trošak definiranih planiranih naknada su utvrđene koristeći aktuarske procjene. Aktuarske procjene uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, iznosima naknada, smrtnosti i stopi fluktuacije. Zbog dugoročne prirode tih planova, te procjene su predmet nesigurnosti. Rezerviranja za naknade za mirovine i jubilarne nagrade iznose 143 milijuna kuna i 124 milijuna kuna na 31.12.2009. i 2008. godinu (vidi bilješku 32.).

Reklasifikacija predujmova

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

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Predujmovi iz nematerijalne imovine	(25)	(16)	(31)	(23)	(15)	(30)
Predujmovi iz materijalne imovine	(205)	(370)	(450)	(204)	(368)	(354)
Dugoročna potraživanja	230	386	481	227	383	384
Ukupno	-	-	-	-	-	-

Zbog reklasifikacije predujmova, sukladno MRS-u 1 Prezentiranje financijskih izvještaja u bilanci INA, d.d. i INA Grupe prezentira se stanje na početku najranijeg usporednog razdoblja tj. 01. siječanj 2008. godine.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Promjene procjene umanjenja 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 dospjelog nenaplaćenog potraživanja koje prelazi 120 dana od dana dospijeca.

Efekti promjene procjene su sljedeći:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	Preko 120	Ispravak vrijednosti	Razlika	Preko 120	Ispravak vrijednosti	Razlika
Strateški kupci	181	222	(41)	119	153	(34)
Ukupno kupci	181	222	(41)	119	153	(34)

Posljedice određenih sudskih sporova

Društva INA Grupe su strane u brojnim sudskim sporovima proizašlim iz redovnog poslovanja. Rezerviranja se evidentiraju ukoliko postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja (uzimajući u obzir sve raspoložive dokaze uključujući mišljenje pravnih stručnjaka) gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odljev resursa i ukoliko se iznos obveze može pouzdano procijeniti (vidi bilješku 32).

Cijene sirove nafte i prirodnog plina

Potražnja i cijene sirove nafte, prirodnog plina i naftnih derivata ovise o različitim čimbenicima nad kojima INA Grupa nema nikakvu kontrolu, uključujući:

- globalne i regionalne gospodarske i političke promjene, naročito one na Bliskom istoku;
- mogućnost da međunarodni karteli i države proizvođači nafte utječu na razine proizvodnje i cijena;
- mjere koje poduzimaju vlade;
- razinu potražnje potrošača za proizvodima;
- cijenu i raspoloživost alternativnih proizvoda; i
- vremenske uvjete.

Gledajući kroz povijest, međunarodne cijene sirove nafte i prirodnog plina su značajno fluktuirale. Značajna promjena cijene sirove nafte i prirodnog plina može imati važan utjecaj na rezultate poslovanja INA Grupe. Niže cijene sirove nafte i prirodnog plina mogu smanjiti količinu nafte i prirodnog plina koje INA Grupa može ekonomski opravdano proizvesti, odnosno mogu smanjiti ekonomsku opravdanost projekata koji su u planu ili pripremi.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Značajne računovodstvene prosudbe i procjene (nastavak)

Istražno bušenje i razrada ležišta

Projekti istraživanja i razrade ležišta uključuju brojne neizvjesnosti i rizike poslovanja, koji mogu uzrokovati znatne izdatke. Istražni i razradni projekti INA Grupe mogu kasniti ili biti neuspješni iz mnogo razloga, uključujući prekoračenja troškova, geološka pitanja, poteškoće u udovoljavanju zahtjevima nadležnih tijela, nedostatak opreme i mehaničke poteškoće. Ovi projekti, naročito oni koji se odnose na polja u odobalnim područjima ili drugim zahtjevnim terenima, također često zahtijevaju upotrebu novih i naprednih tehnologija, čiji razvoj, nabava i instalacija mogu biti skupi, a koje možda neće funkcionirati kako se to očekivalo.

Istraživanje nafte i prirodnog plina te bušenje podložno je velikom rasponu rizika koji su specifični za takve projekte, uključujući erupciju, oštećenje ležišta, gubitak kontrole nad bušotinom, probijanja, kratere, požare i prirodne katastrofe.

Rezerve nafte i prirodnog plina u Siriji

INA Grupa je aktivna u Siriji od sredine 1970-tih godina.

Strategija INA-inog segmenta djelatnosti Istraživanje i proizvodnja u pogledu prirodnog plina i nafte ovisi dijelom i o uspješnom istraživanju i razradi njenih polja u Siriji.

Međutim, svaki vojni ili politički poremećaj u Siriji može utjecati na poslovanje INA Grupe na mnogo načina, uključujući poremećaj u proizvodnji i transportu sirove nafte ili prirodnog plina, te gubitak imovine. Svaki prekid mogućnosti INA Grupe da proizvede ili isporuči svoje proizvode može imati za posljedicu smanjenje prihoda i dodatne troškove zamjene ili popravka te osiguranja imovine INA Grupe.

Dozvole i ugovore za svoje udjele u Siriji, INA Grupa je sklopila sa sirijskom vladom, te oni mogu biti podložni političkom utjecaju i izmjenama. Ovisno o općim političkim prilikama u Siriji mogući su negativni utjecaji, primjerice na neto prihode od ulaganja INA Grupe u Siriji, što se onda može dalje negativno odraziti na buduće rezultate poslovanja INA Grupe.

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE

Osnovni segmenti djelatnosti 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 – maloprodaje naftnih derivata i robe široke potrošnje na benzinskim postajama
- Poslovne funkcije - pored tri gore navedena poslovna segmenta, poslovanje INA Grupe uključuje i četvrti segment Poslovne funkcije koji pruža usluga temeljnim djelatnostima.

Informacije koje opisuju poslovanje svih izvještajnih segmenata su prikazane u nastavku. Dobit iz osnovne djelatnosti se koristi pri mjerenju poslovanja izvještajnog segmenta iz razloga što Uprava vjeruje da informacija o profitu iz osnovne djelatnosti predstavlja relevantnu informaciju prilikom ocjenjivanja rezultata određenog segmenta. Međutim, financiranje Grupe (koje uključuje financijske troškove i prihode) i porez na dobit se iskazuje na razini Grupe i nisu relevantni za donošenje poslovnih odluka na razini segmenata djelatnosti.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA

INA Grupa

	Neprekinuto poslovanje				Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina ostalo	Poslovne funkcije i ostalo		
2009. godina						
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	4.979	9.230	5.802	362	1.958	22.331
Intersegmentalna prodaja	1.757	4.224	10	547	-	-
	6.736	13.454	5.812	909	1.958	22.331
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(4.120)	(14.075)	(5.938)	(1.731)	(2.987)	(22.313)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.616	(621)	(126)	(822)	(1.029)	18
Dobit iz financijskih djelatnosti					(112)	(507)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						(489)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine					130	95
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja					(1.011)	(394)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa	Neprekinuto poslovanje				Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo		
2008. godina				Eliminacije		
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	5.534	13.252	8.216	-	1.664	28.808
Intersegmentalna prodaja	2.739	6.636	5	(10.391)	-	-
Prihodi ukupno:	8.273	19.888	8.221	(10.391)	1.664	28.808
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(4.745)	(21.154)	(8.319)	10.391	(3.366)	(29.200)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	3.528	(1.266)	(98)	(854)	(1.702)	(392)
Dobit iz financijskih djelatnosti					(110)	(890)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(1.812)	(1.282)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine					362	184
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja					(1.450)	(1.098)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

a) PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

2009. godina	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.863	5.888	920	682	-	20.353
Nematerijalna imovina	552	9	10	160	-	731
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	11	-	-	-	68
Zalihe	803	1.973	63	48	-	2.887
Potraživanja od kupaca, neto	1.279	1.266	296	470	(386)	2.925
Neraspoređena imovina						3.103
Ukupna aktiva						30.067
Obveze prema dobavljačima	1.277	2.624	286	485	(386)	4.286
Neraspoređene obveze						13.989
Ukupne obveze						18.275
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	3.039	1.367	47	51	-	4.504
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.902	1.365	46	36	-	4.349
Nematerijalna imovina	137	2	1	15	-	155
Amortizacija i umanjenje imovine	1.506	412	275	151	-	2.344
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	555	113	169	-	-	837

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

a) PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

2008. godina	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	703	1.849	108	53	-	2.713
Potraživanja od kupaca, neto	1.351	1.250	316	643	(646)	2.914
Neraspoređena imovina						3.097
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:	2.732	1.493	143	105	-	4.473
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.438	1.489	142	97	-	4.166
Nematerijalna imovina	294	4	1	8	-	307
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

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

b) PO ZEMLJOPISNIM PODRUČJIMA

INA Grupa

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
2009. godina				
Nekretnine, postrojenja i oprema	14.747	4.173	1.433	20.353
Nematerijalna imovina	367	130	234	731
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	-	11	68
Zalihe	2.696	59	132	2.887
Potraživanja od kupaca, neto	1.856	291	778	2.925
Neraspoređena imovina				<u>3.103</u>
Ukupna aktiva				30.067
Ostale segmentalne informacije				
Kapitalni izdaci:	2.522	1.617	365	4.504
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.464	1.599	286	4.349
Nematerijalna imovina	58	18	79	155

INA Grupa

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
2008. godina				
Nekretnine, postrojenja i oprema	13.148	2.640	1.361	17.149
Nematerijalna imovina	396	112	156	664
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	-	19	76
Zalihe	2.553	-	160	2.713
Potraživanja od kupaca, neto	1.970	132	812	2.914
Neraspoređena imovina				<u>3.097</u>
Ukupna aktiva				26.613
Ostale segmentalne informacije				
Kapitalni izdaci:	3.016	977	480	4.473
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.895	867	404	4.166
Nematerijalna imovina	121	110	76	307

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)
 INA, d.d.

2009. godina	Neprekinuto poslovanje				Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo			
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.532	8.824	5.098	14	-	17.468	18.654
Intersegmentalna prodaja	1.416	3.598	5	1	(5.020)	-	-
Prihodi ukupno:	4.948	12.422	5.103	15	(5.020)	17.468	18.654
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.938)	(13.176)	(5.215)	(874)	5.020	(17.183)	(18.949)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	2.010	(754)	(112)	(859)	-	285	(295)
Dobit iz financijskih djelatnosti						(70)	(474)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(119)	(650)	(769)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine						130	138
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						(520)	(631)

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA, d.d.	Neprekinuto poslovanje				Prekinuto poslovanje	Konsolidirano
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo		
2008. godina						
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	3.790	12.831	7.111	10	-	23.742
Intersegmentalna prodaja	2.475	5.956	15	2	(8.448)	-
Prihodi ukupno:	6.265	18.787	7.126	12	(8.448)	23.742
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.424)	(20.158)	(7.219)	(910)	8.448	(22.263)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	3.841	(1.371)	(93)	(898)	-	1.479
Dobit iz financijskih djelatnosti					(110)	(819)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(1.812)	(1.042)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine					362	202
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja					(1.450)	(840)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

a) PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA, d.d.

2009. godina	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.521	5.550	780	269	-	18.120
Nematerijalna imovina	549	8	8	151	-	716
Ulaganja u ovisna društva	647	327	-	283	-	1.257
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	132	-	-	-	189
Zalihe	618	1.640	56	-	-	2.314
Potraživanja od kupaca, neto	1.380	1.193	270	33	(1.544)	1.332
Neraspoređena imovina						4.136
Ukupna aktiva						28.064
Obveze prema dobavljačima	966	3.831	241	544	(2.878)	2.704
Neraspoređene obveze						14.609
Ukupne obveze						17.313
Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	2.980	1.345	33	20	-	4.378
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.845	1.344	33	6	-	4.228
Nematerijalna imovina	135	1	-	14	-	150
Amortizacija i umanjenje imovine	1.294	391	237	117	-	2.039
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	556	113	149	-	-	818

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

a) PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA, d.d.

2008. godina	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Poslovne funkcije i ostalo	Eliminacije	Ukupno
Imovina i obveze						
Nekretnine, postrojenja i oprema	8.743	4.587	978	335	-	14.643
Nematerijalna imovina	419	9	13	207	-	648
Ulaganja u ovisna društva	647	329	-	283	-	1.259
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	132	-	-	-	189
Zalihe	518	1.512	98	1	-	2.129
Potraživanja od kupaca, neto	888	1.185	298	12	(584)	1.799
 Neraspoređena imovina						<u>4.040</u>
Ukupna aktiva						24.707
 Obveze prema dobavljačima	1.723	3.643	210	286	(3.288)	2.574
Neraspoređene obveze						<u>10.896</u>
Ukupne obveze						13.470
 Ostale segmentalne informacije						
Kapitalni izdaci:	2.282	1.429	90	30	-	3.831
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.990	1.426	89	29	-	3.534
Nematerijalna imovina	292	3	1	1	-	297
Amortizacija i umanjenje imovine	763	275	113	122	-	1.273
Od toga: Gubici od umanjenja koji su utjecali na dobit ili gubitak	123	25	25	-	-	173

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

b) PO ZEMLJOPISNIM PODRUČJIMA (nastavak)

INA, d.d.

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
2009. godina				
Nekretnine, postrojenja i oprema	13.480	4.536	104	18.120
Nematerijalna imovina	355	340	21	716
Ulaganja u ovisna društva	1.174	-	83	1.257
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	-	132	189
Zalihe	2.314	-	-	2.314
Potraživanja od kupaca, neto	1.052	78	202	1.332
Neraspoređena imovina				4.136
Ukupna aktiva				28.064

Ostale segmentalne informacije

Kapitalni izdaci:

	2.548	1.616	214	4.378
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.493	1.598	137	4.228
Nematerijalna imovina	55	18	77	150

INA, d.d.

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
2008. godina				
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.646	2.884	113	14.643
Nematerijalna imovina	382	245	21	648
Ulaganja u ovisna društva	1.174	-	85	1.259
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	57	-	132	189
Zalihe	2.129	-	-	2.129
Potraživanja od kupaca, neto	1.517	17	265	1.799
Neraspoređena imovina				4.040
Ukupna aktiva				24.707

Ostale segmentalne informacije

Kapitalni izdaci:

	2.619	956	256	3.831
Nekretnine, postrojenja i oprema	2.506	846	182	3.534
Nematerijalna imovina	113	110	74	297

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)

INA Grupa
Neprekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	12.254	16.965
Bosna i Hercegovina	1.599	3.254
Švicarska	1.905	904
Ostale zemlje	4.615	6.021
	20.373	27.144

Prekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	1.958	1.619
Ostale zemlje	-	45
	1.958	1.664

INA, d.d.
Neprekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	11.636	16.114
Bosna i Hercegovina	1.277	1.688
Velika Britanija	2.893	225
Ostale zemlje	1.662	5.715
	17.468	23.742

Prekinuto poslovanje

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2009.	2008.
Republika Hrvatska	1.186	1.619
Ostale zemlje	-	45
	1.186	1.664

3. SEGMENTALNE INFORMACIJE (nastavak)*Informacije o glavnom kupcu*

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

4. OSTALI POSLOVNI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Prodaja podzemnog skladišta plina	472	-	25	495
Ukidanje rezerviranja	180	177	127	157
Ukidanje umanjenja imovine	128	63	128	63
Zalihe uvoznog plina	78	-	78	-
Prihod od usluga iz sporednih dijelatnosti	115	170	32	46
Odobrenja i refundacije	68	2	68	86
Ukidanje vrijednosnog usklađenja	51	41	12	12
Viškovi	57	41	32	17
Prihod od zakupa	54	48	34	39
Prodaja dugotrajne i kratkotrajne imovine	35	32	23	24
Ostalo	118	64	95	44
Ukupno nastavljene aktivnosti	1.356	638	654	983
Zalihe uvoznog plina	64	-	64	-
Ostalo	7	-	-	-
Ukupno obustavljene aktivnosti	71	-	64	-

5. AMORTIZACIJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 12)	84	84	81	81
Amortizacija nekretnina, postrojenja i oprema (bilješka 13 b)	1.423	1.287	1.140	1.019
	1.507	1.371	1.221	1.100

6. TROŠKOVI OSOBLJA

Neprekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Neto plaće	1.461	1.516	879	905
Doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	1.054	1.078	677	683
Ostali troškovi vezani uz plaće	287	328	138	164
	2.802	2.922	1.694	1.752

Prekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Neto plaće	3	3	1	3
Doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	3	2	1	2
Ostali troškovi vezani uz plaće	-	-	1	-
	6	5	3	5

6. TROŠKOVI OSOBLJA (nastavak)

Na kraju godine broj zaposlenih u Grupi po vrstama poslova prikazan je u nastavku. Većina je zaposlena u Republici Hrvatskoj:

Neprekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.995	5.103	2.040	2.053
Rafinerije i marketing	3.625	3.606	2.731	2.683
Trgovina na malo	3.901	3.942	3.255	3.305
Poslovne funkcije	3.753	3.953	1.875	2.039
	16.274	16.604	9.901	10.080

Prekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	30	28	30	28
	30	28	30	28

7. FINANCIJSKI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Pozitivne tečajne razlike	258	326	208	247
Ostali prihodi od kamata	135	68	128	83
Prihodi od dividendi	3	2	2	2
Kamate iz financijske imovine	3	15	10	10
	399	411	348	342

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

8. FINANCIJSKI RASHODI

Neprekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Negativne tečajne razlike	179	734	121	638
Kamate na dugoročne zajmove	80	150	66	138
Ostali rashodi od kamata	492	263	471	242
Gubici od ugrađenih izvedenih instrumenata	28	29	87	29
Ostali financijski rashodi	15	15	7	4
	794	1.191	752	1.051

Prekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Gubici od ugrađenih izvedenih instrumenata	112	110	70	110
	112	110	70	110

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

9. OPOREZIVANJE

Neprekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Troškovi poreza tekuće godine	34	29	-	-
Odgođeni troškovi/(prihodi) poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	1	149	(8)	160
Trošak/(dobitak) poreza na dobit	35	178	(8)	160

Prekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Odgođeni prihodi poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(130)	(362)	(130)	(362)
Porez na dobit	(130)	(362)	(130)	(362)

Porez na dobit ostvarenu u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 20 % 2009. godine (2008. godine 20 %) na dobit financijske godine prije poreza.

Porezi na dobit su evidentirani na temelju izračunatog oporezivog dobitka u skladu s poreznim propisima koji su na snazi u zemlji u kojoj su nastali. Društvo je obveznik plaćanja poreza na dobitak u Republici Hrvatskoj.

Usklađivanje poreza na dobit prema računovodstvenoj dobiti kako slijedi:

9. OPOREZIVANJE (nastavak)

Neprekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Dobit/(gubitak) prije oporezivanja	645	530	(119)	770
Trošak/(prihod) poreza na temelju važeće porezne stope (20%)	129	106	(24)	154
Porezni utjecaj stalnih razlika	(94)	72	16	6
Tekući i odgođeni trošak / (prihod) poreza	35	178	(8)	160

Prekinuto poslovanje

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Gubitak prije oporezivanja	(1.134)	(1.812)	(651)	(1.812)
Prihod poreza na temelju važeće porezne stope (20%)	(227)	(362)	(130)	(362)
Nepriznati odgođeni porez	97	-	-	-
Tekući i odgođeni prihod poreza	(130)	(362)	(130)	(362)

Pored odgođenog poreznog troška u 2009. godini priznat je u okviru glavnice odgođeni porezni rashod u iznosu 36 milijun kuna (u 2008. godini 91 milijun kuna). Grupa nije priznala 97 milijuna kuna odgođene porezne imovine nastale iz prenesenih neiskorištenih poreznih gubitaka u Prirodni plin d.o.o., jer buduća oporeziva dobiti možda neće biti dostupna društvu. Promjene u odgođenoj poreznoj imovini su kako slijedi:

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
(svi iznosi u milijunima kuna)

9. OPOREZIVANJE (nastavak)

INA Grupa	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Poništenje amortizacije za umanjenu imovinu	Rezerviranja za ENI poreze	Ostala rezerviranja	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Porezni gubici	Ukupno
01. siječnja 2008. godine	26	64	(16)	1	-	(38)	-	37
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	-	91	-	91
Ukidanje privremenih razlika	(8)	(13)	(13)	(1)	-	-	-	(35)
Stvaranje privremenih razlika	105	51	-	28	-	17	47	248
31. prosinca 2008. godine	123	102	(29)	28	-	70	47	341
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	-	(36)	-	(36)
Ukidanje privremenih razlika	(99)	(26)	(12)	(28)	-	(13)	-	(178)
Stvaranje privremenih razlika	11	189	-	-	27	-	80	307
31. prosinca 2009. godine	35	265	(41)	-	27	21	127	434

INA, d.d.	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Poništenje amortizacije za umanjenu imovinu	Rezerviranja za ENI poreze	Ostala rezerviranja	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Porezni gubici	Ukupno
01. siječnja 2008. godine	26	64	(16)	1	-	(41)	-	34
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	-	91	-	91
Ukidanje privremenih razlika	(8)	(13)	(13)	(1)	-	-	-	(35)
Stvaranje privremenih razlika	105	47	-	28	-	10	47	237
31. prosinca 2008. godine	123	98	(29)	28	-	60	47	327
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	-	(36)	-	(36)
Ukidanje privremenih razlika	(99)	(26)	(12)	(28)	-	(4)	-	(169)
Stvaranje privremenih razlika	11	189	-	-	27	-	80	307
31. prosinca 2009. godine	35	261	(41)	-	27	20	127	429

10. PREKINUTO 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) dana 30. siječnja 2009. godine. Temeljem Ugovora Vlada RH je u svibnju 2009. preuzela djelatnost skladištenja prirodnog plina.

Dana 16. prosinca 2009 Vlada RH i MOL Plc. sklopili su Prvi dodatak glavnom ugovoru o plinskom poslovanju.

Ovim Dodatkom su određeni uvjeti i način određivanja cijena prirodnog plina za tarifne i povlaštene kupce, pitanje rudarske naknade (Royalty), tarife za skladištenje plina, te ostalih uvjeta u određivanju cijena plina i kupnje 100% poslovnog udjela u trgovačkom društvu Prirodni plin d.o.o. (Prirodni plin d.o.o. društvo za trgovinu plinom osnovano od strane INA-e).

Dodatkom je utvrđeno da Ugovorne strane imaju za cilj održavanje i jačanje nacionalnog sigurnosnog interesa pružanjem sigurne i pouzdane opskrbe tarifnih i povlaštenih kupaca iz proizvodnje domaćih i drugih inozemnih izvora prirodnog plina.

Temeljem Dodatka INA-i i Prirodnom plinu d.o.o. je omogućeno provođenje povećanja cijena plina tarifnim kupcima u iznosu od 33 lipe po kubnom metru i 30 lipo po kubnom metru povlaštenim kupcima, što će stupiti na snagu 1. siječnja 2010. godine.

Ugovorne strane sporazumno su utvrdili odredbe koje se odnose na buduće plaćanje naknade za eksploataciju ugljikovodika (Royalty). Vlada RH jamči da će se tijekom razdoblja počev od 2010. godine do zaključno sa 2014. godinom, postojeća stopa rudarske naknade (Royalty) koju treba plaćati INA, počev od 1. siječnja 2010. godine, povećati za 0,5 postotnih poena godišnje za sva eksploatacijska polja na kojima se crpe ugljikovodici.

Stopa rudarske naknade (Royalty) koju treba plaćati INA počevši od 2015. godine do zaključno sa 2025. godinom, određena je u visini od 10 (deset) posto za sva eksploatacijska polja na kojima INA crpi ugljikovodike.

Dodatkom je također određeno da se kupnja 100% poslovnog udjela u Prirodnom plinu d.o.o. od strane Vlade odgađa do 1. prosinca 2010. godine.

Kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom, plinsko poslovanje je izdvojeno iz INA d.d. i počelo je s radom kao ovisno društvo „Prirodni plin, d.o.o. Zagreb“ dana 1.07.2009. godine. Prema svojoj poslovnoj strategiji, INA d.d. je zadržala samo aktivnosti istraživanja i proizvodnje u Republici Hrvatskoj, u kopnenom i obalnom dijelu.

Kako trgovina plinom čini dio glavnog poslovanja, društvo je prikazalo odnosne rezultate i novčane tijekomove kao dobit i novčane tijekomove od prekinutog poslovanja. Usporedna dobit i novčani tokovi od prekinutog poslovanja predstavljeni su tako da uključuju te djelatnosti klasificirane kao prekinute u tekućem razdoblju, kako je niže navedeno.

Ta poslovanja za koja se očekuje da budu prodana unutar 12 mjeseci, prikazani su pojedinačno u segmentalnoj analizi u bilješki broj 3.

10. PREKINUTO POSLOVANJE (nastavak)

	INA Grupa		INA,d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja				
Prihodi od prodaje				
a) na domaćem tržištu	1.958	1.619	1.186	1.619
b) na stranom tržištu	-	45	-	45
Ukupni prihodi od prodaje	1.958	1.664	1.186	1.664
Ostali poslovni prihodi	71	-	64	-
Prihodi iz osnovne djelatnosti	2.029	1.664	1.250	1.664
Rashodi iz osnovne djelatnosti				
Ostali materijalni troškovi	(362)	(343)	(282)	(343)
Nematerijalni troškovi	(3)	(3)	-	(3)
Troškovi osoblja	(6)	(5)	(3)	(5)
Nabavna vrijednost prodane robe	(2.641)	(2.853)	(1.545)	(2.853)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine	(46)	(162)	-	(162)
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(3.058)	(3.366)	(1.830)	(3.366)
Gubitak iz osnovne djelatnosti	(1.029)	(1.702)	(580)	(1.702)
Financijski rashodi				
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.141)	(1.812)	(650)	(1.812)
Odgođeni porez	130	362	130	362
Gubitak financijske godine	(1.011)	(1.450)	(520)	(1.450)
Tijek novca od prekinutih aktivnosti				
Tijek novca od poslovnih aktivnosti	(716)	(441)	(320)	(441)
Ukupno tijek novca	(716)	(441)	(320)	(441)

11. ZARADA PO DIONICI

Od neprekinutog i prekinutog poslovanja

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	(39,2)	(109,9)	(63,1)	(84,0)

Zarada

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit/gubitak razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	(392)	(1.099)	(631)	(840)
	(392)	(1.099)	(631)	(840)

Broj dionica

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

Od neprekinutog poslovanja

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	61,9	35,1	(11,1)	61

Zarada

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Gubitak razdoblja pripisan vlasniku kapitala	(392)	(1.099)	(631)	(840)
Umanjeno za:				
Gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	1.011	1.450	520	1.450
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	619	351	(111)	610

12. NEMATERIJALNA IMOVINA

	INA Grupa	INA, d.d.
01. siječnja 2008. godine	630	625
Povećanja	307	297
Amortizacija nematerijalne imovine	(84)	(81)
Povrat umanjenja	2	2
Otpis troškova istraživanja	(69)	(69)
Prijenos na nekretnine, postrojenja i opremu	(122)	(126)
31. prosinca 2008. godine	664	648
Povećanja	155	150
Amortizacija nematerijalne imovine	(84)	(81)
Umanjenja	(1)	(1)
Imovina namijenjena prodaji - Crobenz	(2)	-
Ostala kretanja	(1)	-
31. prosinca 2009. godine	731	716

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (Svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA
 a) po poslovnim segmentima

INA Grupa

1. siječnja 2008. godine

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

31. prosinca 2008.

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

31. prosinca 2009. godine

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

INA, d.d.

1. siječnja 2008. godine

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

31. prosinca 2008.

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

31. prosinca 2009. godine

Nabavna vrijednost
 Ispravak vrijednosti
Neto knjigovodstvena vrijednost

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Ostalo	Ukupno
	31.952	11.985	2.498	2.064	48.499
	23.215	8.023	1.500	1.320	34.058
	8.737	3.962	998	744	14.441
	33.217	12.951	2.978	2.267	51.413
	22.995	8.015	1.739	1.515	34.264
	10.222	4.936	1.239	752	17.149
	37.354	14.251	2.889	2.112	56.606
	24.491	8.363	1.969	1.430	36.253
	12.863	5.888	920	682	20.353
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Trgovina	Ostalo	Ukupno
	28.356	10.811	2.490	849	42.506
	20.883	7.359	1.496	499	30.237
	7.473	3.452	994	350	12.269
	29.341	12.067	2.571	1.035	45.014
	20.598	7.480	1.593	700	30.371
	8.743	4.587	978	335	14.643
	33.403	13.362	2.596	902	50.263
	21.882	7.812	1.816	633	32.143
	11.521	5.550	780	269	18.120

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)
 b) Po vrsti imovine
 INA Grupa

Nabavna vrijednost	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2008.	22.004	10.320	14.617	45	48.499
Povećanja	-	-	4.162	-	4.166
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(155)	-	-	-	(155)
Donos sa nematerijalne imovine	-	-	-	-	-
Prijenosi	856	247	122	-	1.225
Smanjenja	(9)	(489)	(1.275)	7	(1.956)
Tečajne razlike	-	1	(604)	(6)	(603)
Stanje na dan 31. prosinca 2008. godine	22.696	10.079	17.003	-	51.413
Povećanja	-	-	4.349	46	4.349
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	1.207	-	-	-	1.207
Povećanje - kupovina Drill Trans Group	-	6	2	-	60
Imovina namijenjena prodaji - Crobenz	-	(119)	(1)	-	(143)
Donos na nematerijalnu imovinu	-	-	(1)	-	(1)
Prijenosi	1.789	414	(2.301)	-	-
Smanjenja	(31)	(17)	(134)	(2)	(268)
Tečajne razlike	-	(1)	(10)	-	(11)
Stanje na dan 31. prosinca 2009. godine	25.661	10.362	18.907	44	56.606

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)
 b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Ispravak vrijednosti						
Na dan 1. siječnja 2008.	17.533	7.004	8.266	1.219	36	34.058
Amortizacija tekuće godine	462	315	366	141	3	1.287
Amortizacija dekomisije prethodne godine	-	(104)	-	-	-	(104)
Reklasifikacija predujmova za materijalnu imovinu	-	-	3	4	-	7
Umanjenja	123	28	20	4	-	175
Prijenos	-	-	(5)	5	-	-
Smanjenja	(9)	(465)	(580)	(88)	(4)	(1.146)
Tečajne razlike	4	-	(14)	(3)	-	(13)
Na dan 31. prosinca 2008. godine	18.113	6.778	8.056	1.282	35	34.264
Amortizacija tekuće godine	675	216	393	138	1	1.423
Storno amortizacije prethodne godine	-	-	-	(1)	-	(1)
Povećanje: kupovina Drill Trans Group	-	1	1	24	-	26
Vrijednosno usklađenje investicija u tijeku	-	-	4	-	-	4
Imovina namijenjena prodaji - Crobenz	-	(17)	-	(19)	-	(36)
Umanjenja	553	155	105	23	-	836
Prijenos	-	6	(3)	(3)	-	-
Smanjenja	(31)	(17)	(133)	(77)	(2)	(260)
Tečajne razlike	-	-	(3)	-	-	(3)
Na dan 31. prosinca 2009. godine	19.310	7.122	8.420	1.367	34	36.253

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost						
Na dan 31. prosinca 2009. godine	6.351	3.240	10.487	265	10	20.353
Na dan 31. prosinca 2008. godine	4.583	3.301	8.947	307	11	17.149

Neto knjigovodstvena vrijednost dugotrajne materijalne imovine na razini INA Grupe povećala se u 2009. godini za 3.204 milijuna kuna u odnosu na 2008. godinu. 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 iznosi 836 milijuna kuna, utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.423 milijuna kuna, dok je otuđenje imovine smanjilo knjigovodstvenu vrijednost imovine za 8 milijuna kuna što se uglavnom odnosi na vozila i uredsku opremu. Storno amortizacije prethodne godine povećalo je imovinu za 1 milijun. 107 milijuna kuna prebačeno je sa dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine na poziciju „Imovina i uozi namijenjeni prodaji“, a odnosi se na Trgovinu na malo ovisnog društva Crobenz. Vrijednosno usklađenje investicija u tijeku 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 kuna.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Nabavna vrijednost						
Stanje na dan 1. siječnja 2008.	22.003	8.503	11.198	761	41	42.506
Povećanja	-	-	3.534	-	-	3.534
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(155)	-	-	-	-	(155)
Donos sa nematerijalne imovine	-	-	126	-	-	126
Prijenosi	856	194	(1.145)	95	-	-
Smanjenja	(9)	(488)	(456)	(38)	(6)	(997)
Stanje na dan 31. prosinca 2008. godine	22.695	8.209	13.257	818	35	45.014
Povećanja	-	-	4.228	-	-	4.228
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	1.207	-	-	-	-	1.207
Prijenosi	1.789	302	(2.152)	61	-	-
Smanjenja	(31)	(10)	(115)	(28)	(2)	(186)
Stanje na dan 31. prosinca 2009. godine	25.660	8.501	15.218	851	33	50.263

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Ispravak vrijednosti						
Na dan 1. siječnja 2008. godine	17.537	5.826	6.251	587	36	30.237
Amortizacija tekuće godine	462	265	236	55	1	1.019
Amortizacija dekomisije prethodne godine	-	(103)	-	-	-	(103)
Umanjenja	123	28	20	4	-	175
Smanjenja	(9)	(465)	(442)	(37)	(4)	(957)
Na dan 31. prosinca 2008. godine	18.113	5.551	6.065	609	33	30.371
Amortizacija tekuće godine	675	159	246	60	-	1.140
Umanjenja	553	138	104	22	-	817
Smanjenja	(31)	(10)	(115)	(28)	(1)	(185)
Na dan 31. prosinca 2009. godine	19.310	5.838	6.300	663	32	32.143

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost						
Na dan 31. prosinca 2009. godine	6.350	2.663	8.918	188	1	18.120
Na dan 31. prosinca 2008. godine	4.582	2.658	7.192	209	2	14.643
Na dan 1. siječnja 2008. godine	4.466	2.677	4.947	174	5	12.269

Neto knjigovodstvena vrijednost dugotrajne materijalne imovine na razini INA, d.d. povećala se u 2009. godini za 3.477 milijuna kuna u odnosu na 2008. godinu, što je rezultat ulaganja u investicije tekuće godine u iznosu od 4.228 milijuna kuna i kapitaliziranih troškova dekomisije u iznosu od 1.207 milijuna kuna, otuđenje imovine u iznosu 1 milijun kuna (odnosi se na prodaju stanova), iznos amortizacije od 1.140 milijuna kuna i umanjenje vrijednosti imovine u iznosu 817 milijuna kuna.

Povećanje vrijednosti naftnih i plinskih polja uključuje kapitalizirane vlastite troškove koji u 2009. godini iznosi 16 milijuna kuna (u 2008. iznose 14 milijuna kuna). U imovinu uključena je imovina u izgradnji u iznosu od 4.228 milijuna kuna u 2009. (u 2008. godini u iznosu od 3.548 milijuna kuna) koja se ne amortizira.

l) Rezerve nafte i plina

Sposobnost Društva i Grupe ostvarivati neto knjigovodstvenu vrijednost imovine vezane uz naftu i plin u budućnosti (vidi gore točku b) ovisi o preostalim komercijalnim rezervama nafte i plina. Tijekom 2009. godine SD Istraživanje i proizvodnja je izradio procjenu preostalih količina dokazanih razrađenih rezervi nafte i plina Društva koje su komercijalno povratne.

13. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (nastavak)

II) Vlasništvo nad zemljištem i građevinskim objektima

Zbog razvoja političkih događaja u Hrvatskoj od 1990. godine, pojedine općinske zemljišne knjige nisu u potpunosti sređene. U tijeku je postupak uknjižbe, putem mjesnih sudova u Hrvatskoj. Do danas Društvu nije postavljen nikakav zahtjev glede dokaza prava vlasništva nad tom imovinom.

III) Sredstva zajedničke potrošnje

Sredstva zajedničke potrošnje uglavnom sadrže stanove i odmarališta za zaposlene u Društvu i u nekima od njegovih ovisnih društava.

IV) Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i trgovini

Na dan 31. prosinca 2009. neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u Istraživanju i proizvodnji iznosi 12.863 milijuna, dok je na dan 31.12.2008. g. iznosila 10.222 milijuna kuna. Na dan 31. prosinca 2009. neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u SD Rafinerije i Marketing iznosi 5.888 milijuna kuna, dok je na dan 31. prosinca 2008.godine taj iznos bio 4.936 milijuna kuna. Na dan 31. prosinca 2009. neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u SD Trgovina na malo iznosi 920 milijuna kuna, dok je na dan 31.12.2008. g. iznosila 1.239 milijuna kuna. Na dan 31. prosinca 2009. neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u SD Poslovne funkcije iznosi 682 milijuna kuna, dok je na dan 31.12.2008. g. iznosila 752 milijuna kuna.

U okviru preispitivanja, Uprava je procijenila knjigovodstvenu vrijednost imovine u SD Istraživanje i proizvodnja, SD Rafinerije i marketing i SD Trgovine na malo u odnosu na diskontirane procijenjene buduće neto novčane tokove iz tih segmenata, a u skladu s MRS-om 36. Ukupno umanjene imovine po MRS-u 36 na razini INA Grupe iznosi 837 milijuna kuna što čini:

- SD Istraživanje i proizvodnja bilježi umanjene imovine u iznosu 555 milijuna kuna u 2009. godini, dok je taj iznos bio 123 milijuna u 2008. godini.
- SD Rafinerije i marketing bilježi umanjene u iznosu 113 milijuna kuna po MRS-u 36 u 2009.godini, za razliku od umanjena u iznosu 25 milijuna kuna u 2008.godini.
- SD Trgovina na malo bilježi umanjene u iznosu 149 milijuna po MRS-u 36 u 2009. godini na razini INA, d.d.i dodatnih 20 milijuna na razini INA Grupe, što daje ukupan iznos 169 milijuna kuna, dok je umanjene u 2008. godini iznosilo 25 milijuna kuna na razini INA, d.d. i INA Grupe.

Nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac u INA d.d. je fer vrijednost minus vrijednost u upotrebi.

Diskontne stope korištene u tekućoj procjeni 2009 i procjeni 2008 su :

Dio INA-e	2009.	2008.
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	13,329%	10,000%
Rafinerije i marketing	12,574%	12,000%
Trgovina na malo	10,800%	8,720%

V) Provjera ostatka vrijednosti

Grupa je provjerila ostatak vrijednosti za potrebe obračuna amortizacije imajući u vidu izmijenjenu definiciju ostatka vrijednosti koju donosi standard. Pregledom nije utvrđena potreba za usklađenjem ostatka vrijednosti za tekuće i prethodna razdoblja.

14. GOODWILL

	INA Grupa
Ulaganje Crosca, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska (100%)	191
Ulaganje INA, d.d. u Energopetrol d.d. Sarajevo (INA i MOL 67%)	132
Ukupno ulaganje	323
Neto imovina Rotary Zrt.	(93)
Neto imovina Energopetrola d.d. Sarajevo	(67)
Ukupna neto imovina	(160)
Goodwill Rotary Zrt.	98
Goodwill Energopetrol d.d. Sarajevo	65
Goodwill 1. siječnja 2008.	163
Korekcija goodwill Rotary Zrt - tečajne razlike	6
Korekcija goodwill Energopetrol d.d. Sarajevo -ugovorne obveze	28
Goodwill 31. prosinca 2008.	197
Ulaganje Crosco d.o.o. u Drill Trans Group	103
Neto imovina Drill Trans Group	(4)
Na dan 31. prosinca 2009. godine	296

Dana 28.03.2007. godine na temelju ugovora sklopljenog između Vlade Federacije BH i Konzorcija INA-MOL, INA Grupa uložila je 132 milijuna kuna u kupnju Energopetrola d.d., Sarajevo i zajedno s društvom MOL postala većinski vlasnik stečenog društva (33,5% INA d.d. i 33,5% MOL Plc.).

Početno knjiženje poslovnog spajanja s društvima Energopetrol d.d., Sarajevo i Rotary Drilling Co.LTD određeno je samo na privremenoj osnovi, do kraja razdoblja u kojem se spajanje izvelo, iz razloga što se fer vrijednost odredive imovine, obveza i nepredvidivih obveza navedenih društava mogla utvrditi samo privremeno, te je u INA Grupi to spajanje evidentirano koristeći se privremenim vrijednostima. Tijekom 2008. godine priznato je usklađenje privremenih vrijednosti početnog obračuna sa revidiranim izvješćima društva Energopetrol d.d. za 2007. godinu. Rezultat usklađenja fer vrijednosti odredive imovine i obveza rezultirao je povećanjem goodwilla u iznosu 28 milijun kuna.

Diskontna stopa korištena za umanjenje goodwill-a je bila 8,00% (EUR), odnosno 13,66% (HUF), u slučaju Energopetrol-a d.d. i Rotary Co.LTD

Dana 01. rujna 2009. godine ovisno društvo Crosco d.o.o. Zagreb steklo je 100% vlasništva nad društvom Drill Trans Kft. sa sjedištem u Nagykanizsa u Mađarskoj, kupnjom tog društva u iznosu 103 milijuna kuna (vidi bilješku 43.).

15. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA

	INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Ulaganja u temeljni kapital ovisnih društava	1.257	1.259	1.286

	INA, d.d.	
	2009.	2008.
Ulaganja u temeljni kapital ovisnih društava na dan 01.siječnja	1.259	1.286
Interina Holding Ltd. London - likvidacija društva	-	(28)
Interina d.o.o. Ljubljana - dokapitalizacija	-	24
Interina d.o.o. Ljubljana – ispravak vrijednosti	(1)	(21)
INA Crna Gora d.o.o. Kotor –dokapitalizacija	-	3
Hostin d.o.o Zagreb – ispravak vrijednosti	-	(1)
INA Kosovo d.o.o. Priština – vrijednosno usklađenje	(1)	(4)
Ukupno na dan 31.12.	1.257	1.259

Tijekom 2008. godine izvršena je dokapitalizacija društava Interina d.o.o Ljubljana (24 milijuna kuna), i društva INA Crna Gora d.o.o. Kotor (3 milijuna kuna). Izvršen je ispravak vrijednosti ulaganja u ovisna društva Interina d.o.o. Ljubljana (21 milijun kuna) i Hostin d.o.o. Zagreb (1 milijun kuna), kao i vrijednosno usklađenje ulaganja u društvo INA Kosovo d.o.o. Priština (4 milijuna kuna). U prosincu 2008. godine proces likvidacije Interine Holding je završen (vrijednost udjela 28 milijuna kuna).

Tijekom 2009. godine izvršen je ispravak vrijednosti ulaganja u ovisna društva Interina d.o.o. Ljubljana (1 milijun kuna) i INA-Kosovo d.o.o. Priština (1 milijun kuna) temeljem pada vrijednosti neto imovine društava na dan 31.12.2009. godine.

15. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (nastavak)

Društvo ima sljedeća ovisna društva (*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva):

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.prosinca2009.	31.prosinca2008.
<i>Tehnološki servisi</i>			
*Crosco Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	Tehnološki servisi	100%	100%
Crosco International Limited, Guernsey	Tehnološki servisi	100%	100%
Geotehnika International LLC, Abu Dhabi, UAE	Tehnološki servisi	49%	49%
Crosco B.V. Amsterdam, Nizozemska (od siječnja 2008)		100%	100%
Nordic Shipping Ltd, Marshall Islands	Iznajmljivanje platformi	100%	100%
Sea Horse Shipping Inc, Marshall Islands	Iznajmljivanje platformi	100%	100%
Crosco International d.o.o. Slovenija	Tehnološki servisi	100%	100%
Rotary Zrt., Mađarska	Tehnološki servisi	100%	100%
Drill Trans Zrt., Mađarska (od rujna 2009.)	Cestovni prijevoz tereta	100%	-
Crosco S.A. DE C.V. Montrey, Mexico (od siječnja 2008.)	Tehnološki servisi	100%	100%
Crosco International d.o.o. Tuzla, BiH	Tehnološki servisi	100%	100%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC, Oman	Tehnološki servisi	49%	49%
<i>Istraživanje i proizvodnja nafte</i>			
*INA Naftaplín International Exploration and Production Ltd, Guernsey	Istraživanje i proizvodnja nafte	100%	100%
CorteCros d.o.o., Zagreb	Distribucija antikoroziivnih proizvoda	60%	60%
<i>Turizam</i>			
*Hostin d.o.o. Zagreb	Turizam	100%	100%
<i>Pomoćne usluge</i>			
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o. Zagreb	Tehnički servisi	100%	100%
*Sinaco d.o.o. Sisak	Zaštitarski poslovi	100%	100%
*ITR d.o.o. Zagreb	Iznajmljivanje vozila	100%	100%
*Podzemno skladište plina d.o.o. Zagreb (od prosinca 2008 do svibnja 2009)	Skladištenje	-	100%
<i>Proizvodnja i trgovina</i>			
*Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%	100%
*Proplin d.o.o. Zagreb	Proizvodnja i trgovina ukapljenim plinom	100%	100%

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

15. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (nastavak)

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.prosinca 2009.	31.prosinca2008.
<i>Trgovina i financije</i>			
*Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, Bosna i Hercegovina	Vanjska trgovina	100%	100%
*Interina d.o.o. Skopje, Makedonija (u stečaju)	Vanjska trgovina	100%	100%
*Interina Holding Ltd, London, UK (društvo brisano iz sudskog registra u ožujku 2009.)	Vanjska trgovina	-	100%
*Inter Ina Ltd, London, UK	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA Hungary Kft., Budimpešta, Mađarska	Vanjska trgovina	100%	100%
*FPC Ltd, London, UK	Vanjska trgovina	100%	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd, Guernsey	Vanjska trgovina	100%	100%
Inter Ina (Guernsey) Ltd, Guernsey	Vanjska trgovina	100%	100%
Holdina (Cyprus) Ltd, Cipar	Vanjska trgovina	100%	100%
Holdina (Ireland) Ltd, Irska	Vanjska trgovina	100%	100%
*Holdina d.o.o. Sarajevo, Bosna i Hercegovina (u ožujku 2008. društvu pripojena Interina d.o.o., Sarajevo)	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA d.o.o. Beograd, Srbija	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o. Priština	Vanjska trgovina	100%	100%
*Adriagas S.r.l. Milano, Italija	Projektiranje plinovoda	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Kotor	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA Crobenz d.d. Zagreb	Trgovina	100%	100%
*Prirodni plin d.o.o. Zagreb (od prosinca 2008.)	Trgovina	100%	100%
*INA BL d.o.o. Banja Luka (od rujna 2008.)	Trgovina	100%	100%
*Petrol d.d. Jurdani	Trgovina	83%	83%
*INA-Osijek – Petrol d.d.	Trgovina	76%	76%
*Polybit d.o.o. Rijeka (zajednički upravljano društvo)	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	50%	50%

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

16. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA ULAGANJA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	68	76	124	189	189	189
	68	76	124	189	189	189

Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu	INA Grupa			INA, d.d.		
			31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Croplin d.o.o Zagreb	Trgovina plina	50%	35	35	35	35	35	35
SOL-INA d.o.o.	Proizvodnja i prodaja tehnološkog plina	37,2%	22	22	22	22	22	22
ENERGOPETROL d.d., Sarajevo BiH	Trgovina na malo gorivima i mazivima	33,5%	11	19	67	132	132	132
			68	76	124	189	189	189

Ostala ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja su kako slijedi:

Naziv društva	Djelatnost	INA Grupa i INA, d.d.	
		31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Hayan Petroleum Company, Damascus, Syria	Operativna kompanija (istraživanje, razvoj i proizvodnja nafte)	50%	50%
TERME Zagreb d.o.o., Zagreb (od rujna 2008.)	Rekreacija i zdravstveni turizam	50%	50%
INAgip d.o.o. Zagreb	Istraživanje i proizvodnja plina zajedničko ulaganje	50%	50%
ED INA d.o.o. Zagreb	Istraživanje, razrada i proizvodnja ugljikovodika	50%	50%
Genan Trading Services Co. WLL Doha, Katar (u likvidaciji)	Usluge održavanja, inženjerske usluge	49%	49%
Belvedere d.d., Dubrovnik	Hotelijerstvo	32%	32%
Marina Petroleum Company Egipat, Cairo	Istraživanje i proizvodnja nafte	25%	25%
Adria LNG Study Company Ltd	Istraživanje nafte	22,2%	22,2%

16. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA ULAGANJA (nastavak)

Ulaganje u Energopetrol d.d.

INA, d.d. je zajedno sa MOL-om u MOL/INA Konzorciju 8. rujna 2006. godine, zaključila Ugovor o dokapitalizaciji Energopetrola d.d. Sarajevo s Vladom Federacije Bosne i Hercegovine i Energopetrola d.d. radi stjecanja 67% udjela Energopetrola d.d. jednako podijeljenih između INA-e i MOL-a (33,5% u vlasništvu svake strane). U tu svrhu Konzorcij se temeljem navedenog Ugovora o dokapitalizaciji obvezao uplatiti (INA i MOL svaki u 50% iznosu):

- Vladi Federacije Bosne i Hercegovine ukupni iznos od 10,2 milijuna konvertibilnih maraka na ime prava za dokapitalizaciju,
- Društvu Energopetrol d.d. iznos od 60,195 milijuna konvertibilnih maraka za dokapitalizaciju, a kojim iznosom će društvo Energopetrol d.d. podmiriti svoje obveze (porezne obveze, dug prema bankama, vjerovnicima i druge obveze) na datum 31.12.2004. godine

Navedeno je uplaćeno u 2007. godini.

17. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Financijska imovina po fer vrijednosti						
kroz račun dobiti i gubitka	6	20	20	6	20	20
Dugoročni krediti	109	40	18	374	332	384
Depoziti	23	23	24	23	23	22
Ostala ulaganja	138	83	62	403	375	426

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

18. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA

INA Grupa

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Potraživanja po stambenim kreditima	148	158	169
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	24	16	31
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	210	370	450
Ostala dugoročna potraživanja	3	8	8
	385	552	658

INA, d.d.

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Potraživanja po stambenim kreditima	146	157	168
Dugoročna potraživanja od društva Proplin	68	68	68
Dugoročna potraživanja od društva Crosco	32	32	32
Dugoročna potraživanja od društva STSI	15	15	15
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	23	15	30
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	205	368	354
Ostala dugoročna potraživanja	7	7	7
	496	662	674

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 31). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove. Glavnica je iskazana u iznosu potraživanja, bez kamate.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

19. IMOVINA I ULOZI RASPOLOŽIVI ZA PRODAJU

Ime društva	% udjela u kapitalu u vlasništvu INE	Djelatnost	INA Grupa i INA, d.d.		
			31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Jadranski Naftovod d.d. (JANAF do 30.06.2009. 16,00%)	11,795%	Posjedovanje i upravljanje naftovodom	336	155	610
OMV Slovenija d.o.o. Koper	7,75%	Trgovina naftom i naftnim derivatima	31	31	31
Plinara d.o.o. Pula	49,00%	Distribucija i trgovanje plinovitim gorivima	17	17	17
HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin	7,17%	Rad sportskih objekata	6	-	-
BINA-FINCOM d.d. Zagreb	5,00%	Izgradnja autocesta i drugih cesta, uzletišta u zračnim lukama	12	-	-
Vrijednosno usklađenje			(5)	(2)	(2)
			397	201	656

U skladu s odlukom vlade od 8. ožujka 2002. godine Društvo je prenijelo Vladi 21,37% vlasništva nad društvom JANAF d.d., smanjujući svoj udjel na 16,00 %.

U lipnju 2009. godine izvršena je dokapitalizacija Janaf-a , te temeljem Odluke o promjenama u temeljnom kapitalu od 19.06.2009. godine , vlasništvo nad društvom Janaf-a smanjuje se na 11,795%.

Kao što je objašnjeno u bilješci 39, značajan dio poslovnih prihoda JANAF-a ostvaren je poslovanjem s Inom. Vrijednost udjela u Janaf-u iskazana je prema tržišnoj vrijednosti dionica na Zagrebačkoj burzi na dan 31.12.2009. godine. Neto knjigovodstvena vrijednost udjela u JANAF-u povećala se u odnosu na stanje 31.12.2008. godine u iznosu 181 milijuna kuna radi povećanja tržišne vrijednosti dionica Janafa na Zagrebačkoj burzi. Tržišna vrijednost dionica (118.855) na dan 31.12.2009. god. iznosila je 2.826 kunu po dionici, (31.12.2008. 1.301 kuna po dionici).

Odlukom 01.12.2009. godine Uprava INA,d.d. daje suglasnost za pokretanje pregovora oko prodaje manjinskih udjela ispod 10% za društva HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin (7,17%) i Bina-Fincom d.d. (5,00%). Temeljem navedene Odluke društva su prenijeta u kategoriju financijske imovine raspoloživih za prodaju.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

20. ZALIHE

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Sirova nafta	330	214	637	330	214	637
Plin	419	323	109	419	323	99
Roba	135	202	236	69	143	189
Sirovine	293	230	273	174	106	180
Rezervni dijelovi i sitan inventar	459	444	416	78	75	103
Nedovršena proizvodnja	566	649	628	565	647	603
Gotovi rafinerijski proizvodi	685	651	824	679	621	770
	2.887	2.713	3.123	2.314	2.129	2.581

Trošak zaliha priznat kao rashod tekuće godine koji se odnosi na aktivne dijelove poslovanja, iznosi 13,1 milijarda kuna (u 2008. godini iznosio je 16,6 milijarda kuna).

U trošak zaliha koji je priznat kao rashod uključeno je 757 milijuna kuna umanjenja koje se odnose na poništenje otpisa zaliha (u 2008. godini u trošak zaliha uključen je otpis zaliha od 747 milijuna kuna, do neto utržive vrijednosti, sukladno MRS-2).

Poništenje otpisa vezano je za povećanje prodajnih cijena derivata koje su izračunate na bazi cijene sirove nafte koja kotira na Platts Mediteranskom tržištu. Cijena sirove nafte na dan 31. 12. 2008 bila je 44,80 USD/bbl, a 31. 12. 2009 bila je 76,00 USD/bbl, odnosno zalihe su 31.12.2008. godine bile većinom vrednovane po prodajnoj cijeni umanjenoj za trošak komercijalizacije, kao neto utrživa vrijednost, tj. te cijene su bile niže od izračunatih prosječnih cijena koštanja, dok su na kraju 2009. godine zalihe većinom bile vrednovane po cijenama koštanja.

Na temelju Zakona o tržištu nafte i naftnih derivata (NN 57/2006) u kojem se izmijenio način računanja obveznih zaliha, Vlada RH donijela je Odluku o količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za 2009. Temeljem te Odluke, Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva utvrdilo je udio INA, d.d u čuvanju obveznih zaliha za 2009., definiran u količini (u tonama) i strukturi sve tri skupine derivata propisane Zakonom u ukupnoj količini od 55.570 tona derivata i strukturi: 10.700 tona motornih benzina, 1.500 tona goriva za mlazne motore, 25.200 tona dizelskih goriva, 5.620 tona plinskih ulja i 12.550 tona loživih ulja. Na temelju Zakona dio zaliha može se čuvati u sirovoj nafti i poluproizvodima i to do 40 % obaveze motornih benzina i do 40 % dizelskih i plinskih goriva, te do 50% loživih ulja. Preračun količina proizvoda u adekvatnu količinu nafte reporne nafte (za nas REB) vrši se na temelju randmana proizvodnje za repornu naftu iz usvojenog Plana poslovanja tekuće godine (Proizlazi iz Direktive EU).

Na temelju navedenog, na dan 31. prosinca 2009. godine obvezne zalihe INA-e iznosile su 55.570 tona derivata. Od navedene količine je INA, d.d. u 42.145 tona nafte tipa REB čuvala količinu od 23.483 tona derivata Skupine I,II i III, a preostalu količinu obveznih zaliha od 32.087 tonu INA, d.d. je čuvala kao derivate.

Navedene zalihe INA d.d. tjedno prijavljuje Hrvatskoj agenciji za obavezne zalihe nafte i naftnih derivata.

21. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Potraživanja od kupaca	3.327	3.187	3.367	1.542	1.957	2.287
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(402)	(273)	(295)	(210)	(158)	(195)
	2.925	2.914	3.072	1.332	1.799	2.092

Ostali prihodi u 2009. godini uključuju iznos od 5 milijuna kuna (14 milijuna kuna u 2008. godini) koji se odnosi na naplaćena, a ispravljena potraživanja.

Starosna struktura dospjeća neispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
60-90 dana	110	99	69	51	39	42
90-120 dana	113	85	26	39	52	26
preko 120 dana	214	123	85	43	117	54
	437	307	180	133	208	122

Potraživanja od kupaca u poslovnim knjigama iskazuju se po fer vrijednosti uz primjenu politike ispravka vrijednosti. Prema navedenoj politici ispravljaju se nenaplaćena potraživanja za strateške kupce INA d.d temeljem procjene i sva ostala nenaplaćena potraživanja koja su dospjela preko 120 dana od dana njihovog dospjeća.

Ispravak sumnjivi i spornih potraživanja:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Stanje na početku godine	273	295	365	157	195	196
Dodatno povećanje ispravka vrijednosti	177	43	31	84	7	22
Otpisano u toku godine	(29)	(33)	(46)	(26)	(30)	(14)
Naplaćena otpisana potraživanja	(19)	(32)	(55)	(5)	(14)	(9)
Stanje na kraju godine	402	273	295	210	158	195

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

21. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO (nastavak)

Starosna struktura ispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
manje od 120 dana	78	-	-	39	-	-
121-150 dana	20	4	9	7	1	6
151-180 dana	19	4	8	14	2	4
181-365 dana	37	15	12	17	4	6
preko 366 dana	248	250	266	133	151	179
	402	273	295	210	158	195

22. OSTALA POTRAŽIVANJA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Više plaćeni porezi	700	653	548	513	569	483
Ostala potraživanja	105	66	126	64	47	100
	805	719	674	577	616	583

23. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Dani kratkoročni krediti i depoziti	26	21	34	17	18	20
Kratkoročni dio dugoročnih datih kredita	3	5	-	137	114	58
Ostalo	3	12	16	5	12	12
	32	38	50	159	144	90

24. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I NEDOSPJELA NAPLATA PRIHODA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Predujmovi za carine, pristojbe i druge troškove	48	65	75	33	55	116
Nedospjela naplata prihoda	10	56	-	2	36	24
Ostalo	14	46	108	1	24	11
	72	167	183	36	115	151

25. NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novčana sredstva Grupe i kratkoročne depozite kod banaka. Knjigovodstveni iznos ovih stavki imovine istovjetan je njihovim fer vrijednostima.

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Novac u blagajni	3	3	3	-	-	-
Novac u banci	333	546	638	42	288	262
Ostalo	31	30	79	26	30	37
	367	579	720	68	318	299

Kreditni rizik

Osnovna financijska imovina Grupe sastoji se od novca i stanjima na računima kod banaka, potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja te ulaganja.

Kreditni rizik kod likvidnih sredstava je ograničen jer je druga strana najčešće banka koju su međunarodne agencije ocijenile s visokim kreditnim rejtingom. Kreditni rizik Grupe uglavnom je povezan s potraživanjima od kupaca. Iznosi ovih potraživanja iskazani su bilanci umanjani za ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja.

Grupa nema značajne koncentracije kreditnog rizika, budući da je svoju izloženost raspršila na velik broj drugih strana i klijenata.

26. IMOVINA I ULOZI NAMIJENJENI PRODAJI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Nematerijalna imovina	2	-	-	-
Nekretnine, postrojenja i oprema	107	36	-	-
Ulaganja	-	-	-	514
Zalihe	6	-	-	-
Potraživanja od kupaca, neto	5	-	-	-
Ostala potraživanja	1	-	-	-
UKUPNA AKTIVA	121	36	-	514
Obveze po dugoročnim kreditima	19	-	-	-
Dugoročna rezerviranja	1	-	-	-
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	4	-	-	-
Obveze prema dobavljačima	3	-	-	-
Porezi i doprinosi	1	-	-	-
Ostale kratkoročne obveze	1	-	-	-
UKUPNE OBVEZE	29	-	-	-
IMOVINA NAMIJENJENA PRODAJI	92	36	-	514

U prosincu 2008. godine INA, d.d. je osnovala Podzemno skladište plina Okoli d.o.o.

INA d.d. je 30. siječnja 2009. godine prodala 100% udjel u društvu Podzemno skladište plina Okoli d.o.o. društvu u vlasništvu Republike Hrvatske. Tako je tvrtka Plinacro d.o.o. postala vlasnik PSP Okoli. Vrijednost ugovora je 514 milijuna kuna.

INA d.d. je prije potpisivanja ugovora, a prilikom osnivanja društva Podzemno skladište plina d.o.o. u društvo unijela svu imovinu potrebnu za vođenje poslova skladištenja prirodnog plina. U novoosnovano društvo prelaze i zaposlenici INA d.d., koji su radili na navedenim poslovima.

Podzemno skladište plina Okoli jedino je podzemno skladište plina u Republici Hrvatskoj. Njegov ukupni kapacitet je 550 milijuna kubika, a njegovim radom u plinskom sustavu RH između ostalog osigurava se i raspolaganje uskladištenim količinama plina kao strateškom rezervom energije.

Potpisani Ugovor o kupoprodaji 100-postotnog poslovnog udjela u društvu Podzemno skladište plina d.o.o. dio je Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom (okvirni ugovor kojim se uređuju neka od osnovnih pitanja glede budućnosti tržišta i opskrbe prirodnim plinom u Hrvatskoj) kojeg su potpisali Vlada Republike Hrvatske i mađarska naftna kompanija MOL. Realizacijom odredbi Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom izdvojeno je plinsko poslovanje iz aktivnosti INA, d.d. te će u skladu sa svojom poslovnom strategijom INA, d.d. zadržati isključivo aktivnosti istraživanja i proizvodnje u Republici Hrvatskoj u kopnenom i obalnom dijelu.

26. IMOVINA I ULOZI NAMIJENJENI PRODAJI (nastavak)

Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja (skraćeno: "AZTN") donijela je dana 09.06.2009. godine rješenje kojim se dopušta koncentracija poduzetnika MOL Plc i INA, d.d., koja je uvjetovana prodajom poduzetnika Crobenz dioničko društvo za trgovinu naftom, sa sjedištem u Zagrebu, Radnička cesta 228 (MB 080010052), s njegovom imovinom, pravima i obvezama, te uključujući preuzimanje zaposlenika u mjeri koja tom poduzetniku jamči održivo tržišno poslovanje kao samostalnog gospodarskog subjekta. Hrvatska Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja je u svom Obrazloženju od 09.06.2009. godine naglasila da se obveza prodaje odnosi na dio maloprodajne mreže Crobenza d.d. od četrnaest (14) benzinskih postaja i drugih resursa koji poduzetniku jamči održivo tržišno poslovanje.

MOL i INA imaju rok od devet mjeseci da postupe sukladno izrijeci rješenja i zabranjuje im se ponovna kupnja Društva narednih pet godina.

U skladu s prethodno navedenim rješenjem – a nakon nužnog internog strukturiranja i ispitivanja – MOL i INA su pokrenuli proces prodaje putem otvaranja javnog natječaja u studenome 2009. godine. U objavljenom natječaju je ponuđen na prodaju segment trgovine na malo Crobenza kao samostalan subjekt vremenski neograničenog poslovanja.

Postupak natječaja se odvija u tri faze:

1. faza – Kvalifikacije: zaprimanje Pisama namjere kao potvrde interesa i prihvaćanje samo sposobnih i ozbiljnih kandidata za dubinsko snimanje Društva.
2. faza – Dubinsko snimanje i zaprimanje ponuda: pregled dokumentacije u podatkovnoj sobi i sastanci s upravom.
3. faza – Pregovori o kupoprodajnom ugovoru: odabir najpovoljnijeg ponuđača ovisi o uvjetima iz obvezujućih ponuda.

Postupak prodaje kontinuirano promatraju povjerenici koje je AZTN imenovala za nadgledanje procesa.

Do zaključenja transakcije, Društvo nastavlja poslovati kao i do sada, a od 9. lipnja 2009. godine nije bilo prenesenih niti raskinutih ugovora.

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

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa	2.104	2.492	1.664	581	249	97
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova (bilješka 29)	655	98	129	575	47	45
	2.759	2.590	1.793	1.156	296	142
	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		35	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 (bilješka 27)				80	51	84
Ukupno ovisna društva				1.603	2.294	1.651
INA, d.d.						
Kratkoročni krediti i prekoračenja				581	249	97
Kratkoročni dio dugoročnih kredita (bilješka 27)				575	47	45
Ukupno INA, d.d.				1.156	296	142
Ukupno INA Grupa				2.759	2.590	1.793

27. OBVEZE PO BANKOVNIM KREDITIMA, DOPUŠTENIM PREKORAČENJIMA I TEKUĆI DIO OBVEZA PO DUGOROČNIM KREDITIMA (nastavak)

Kamate po gore navedenim zajmovima odobrenim u USD, EUR i HUF otplaćuju se po kamatnim stopama LIBOR, EURIBOR, BUBOR plus marža od 1,25% do 7,95 %, a za kredite u HRK po kamatnim stopama TZMF na bazi 91 ili 182 dana , plus marža od 3,25% do 3,50%.

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

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Obveze prema dobavljačima	4.286	3.815	3.532	2.704	2.574	1.876
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	1.670	1.080	569	1.515	1.007	486
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	111	131	79	70	81	49
Plaće i ostalo	415	342	269	338	155	86
	6.482	5.368	4.449	4.627	3.817	2.497

Po mišljenju Uprave, iskazani iznosi kratkoročnih obveza približni su njihovim fer vrijednostima.

29. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	21	41	38	20	39	33
Obračunati troškovi	136	147	160	33	2	45
Ostalo	-	49	-	1	15	19
	157	237	198	54	56	97

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.
 (svi iznosi u milijunima kuna)

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM ZAJMOVIMA

Dugoročni zajmovi su ugovoreni u više stranih valuta i podliježu različitim kamatnim stopama. Većina primljenih kredita osigurana je mjenicama, zadužnicama i ugovorenim financijskim klauzulama. Zajmovi Grupe neotplaćeni na dan 31. prosinca 2009. i 2008. godine su kako slijede:

	Opis zajma	Valuta zajma	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
PBZ-API 80003	Zajam	USD	2	2	2
Erste & Steiermarkische bank	Zajam - nabava opreme	USD, EUR	-	10	19
EBRD	Zaštita okoliša	EUR	52	87	121
MOL Plc	Financ porez obveza	USD, EUR	1.078	-	-
Bayerische Landesbank	Sindicirani zajam	USD	5.089	4.279	2.891
Dio koji dospjeva u roku od 1 godine			6.221	4.378	3.033
Ukupni dugoročni zajmovi-INA, d.d.			(575)	(47)	(45)
			5.646	4.331	2.988
OTP	Zajam - nabava opreme	EUR, HUF	173	210	173
Ostali dugoročni zajmovi Grupe			25	64	53
Dio koji dospjeva u roku od 1 godine			198	274	226
Ukupni dugoročni zajmovi-INA Grupe			(80)	(51)	(84)
			5.764	4.554	3.130

	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
	%	%	%			
Bankovni zajmovi u američkim dolarima	1,45	3,25	5,26	5.636	4.298	3.097
Bankovni zajmovi u eurima	4,97	6,11	5,31	761	315	162
Bankovni zajmovi u kunama	6,25	-	-	12	-	-
Ukupno	7,53	9,04	-	10	39	-
Dio koji dospjeva u roku jedne godine				6.419	4.652	3.259
Ukupni dugoročni zajmovi - INA Grupe				(655)	(98)	(129)
				5.764	4.554	3.130

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM ZAJMOVIMA (nastavak)

INA, d.d.	Prosječna ponderirana kamatna stopa			Prosječna ponderirana kamatna stopa		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
	%	%	%			
Bankovni zajmovi u američkim dolarima	1,48	3,24	3,24	5.636	4.285	2.897
Bankovni zajmovi u eurima	5,39	5,63	5,63	585	93	136
Ukupno				6.221	4.378	3.033
Dio koji dospijeva u roku jedne godine				(575)	(47)	(45)
Ukupni dugoročni zajmovi - INA, d.d.				5.646	4.331	2.988

Ovi krediti dospijevat će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova	655	98	129	575	47	45
Dospijeće od jedne do dvije godine	562	119	51	557	35	44
Dospijeće od dvije do tri godine	1.323	58	157	1.285	17	35
Dospijeće od tri do četiri godine	3.842	1.121	20	3.804	1.080	17
Dospijeće od četiri do pet godina	24	3.227	2.895	-	3.199	2.892
Dospijeće preko pet godina	13	29	7	-	-	-
Ukupno	6.419	4.652	3.259	6.221	4.378	3.033

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM ZAJMOVIMA (nastavak)

Promjene dugoročnih zajmova tijekom godine mogu se svesti na slijedeće:

	<u>INA Grupa</u>	<u>INA, d.d.</u>
1. siječnja 2008.	3.259	3.033
Novi zajmovi	1.331	1.200
Otplate	(112)	(42)
Negativne tečajne razlike	174	187
31. prosinca 2008. godine	4.652	4.378
Plaćanje unutar 1 godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	(98)	(47)
Plaćanje nakon više od 1 godine	4.554	4.331
31. prosinca 2008. godine	4.652	4.378
Korekcija početnog stanja Crobenza	(41)	-
Novi zajmovi	2.058	2.041
Otplate	(100)	(45)
Negativne tečajne razlike	(150)	(153)
31. prosinca 2009. godine	6.419	6.221
Plaćanje unutar 1 godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	655	575
Plaćanje nakon više od 1 godine	5.764	5.646

Neotplaćeni dugoročni zajmovi na dan 31. prosinca 2009. godine, te novo povučeni i otplaćeni zajmovi tijekom 2009., godine se mogu sažeti kako slijedi:

Privredna banka Zagreb

Preostala dugoročna obveza Društva prema Privrednoj banci iznosi 2 milijuna kuna, a odnosi se na Ugovor o refinanciranim obveznicama temeljem emisije obveznica – API. Dug je u stanju mirovanja i bit će refinanciran.

Erste & Steiermarkische bank i Viktor Lenac

Zajmovi Erste & Steiermarkische bank bili su namijenjeni za financiranje uvozne opreme potrebne za izgradnju i isporuku platforme LABIN. Zajmovi su 31.07.2009. u cijelosti otplaćeni.

EBRD

U 2001. godini Društvo je sklopilo ugovor o dugoročnom zajmu s EBRD-om na iznos od 36 milijuna eura za financiranje ekoloških projekata u INA, d.d. Rok korištenja kredita je 31. prosinac 2005., i do tada je iskorišteno 31,7 milijuna eura. Odlučeno je da se period korištenja neće produljivati. Otplata zajma ugovorena je u 12 polugodišnjih rata, dospijeće posljednje rate je 30. ožujka 2011., uz kamatnu stopu 6 mjesečni EURIBOR + 1 postotni poen. Stanje zajma na dan 31. prosinca 2009. godine iznosi 7,1 milijuna EUR-a odnosno 51,9 milijuna kuna, a 31. prosinca 2008. godine iznosio je 11,8 milijuna EUR-a, odnosno 86,8 milijuna kuna.

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM ZAJMOVIMA (nastavak)***Bayerische Landesbank***

U 2007. godini društvo je sklopilo Ugovor za novi zajam sa konzorcijem u iznosu 1 milijarde USD. Zajam je namijenjen za financiranje poslovnih aktivnosti INA d.d. i to prvenstveno za prijevremenu otplatu ranije ugovorenog sindiciranog zajma u iznosu od 400 milijuna USD, te za modernizaciju rafinerija. Zajam je ugovoren s rokom trajanja od 5 godina uz kamatnu stopu USLIBOR uvećan za maržu 0,25-0,40% godišnje. Od ugovorenog iznosa tijekom 2009. godine je povučeno 170 milijuna USD. Stanje zajma na dan 31. prosinca 2009. iznosi 1 milijardu USD odnosno 5,09 milijardi kuna, a 31. prosinca 2008. iznosilo je 830 milijuna USD odnosno 4,3 milijardi kuna.

MOL, Plc

U 2009. godini društvo je sklopilo s MOL-om dva Ugovora o zajmu i to u EUR i USD, čije namjene su financiranje nepodmirenenih poreznih obveza prema državi (PDV, trošarine, naknade HAC-u i HC-u). Otplata zajmova ugovorena je u mjesečnim ratama od kojih prva rata dospijeva u 7. mjesecu 2010. godine a zadnja rata dospijeva u 6. mjesecu 2011. godine. Ugovorena kamatna stopa za kredit u EUR je EURLIBOR uvećana za maržu od 5,30% godišnje a za kredit u USD kamatna stopa je USDLIBOR uvećana za maržu od 5,30% godišnje. Stanje zajmova na dan 31.12.2009. iznosi 73 milijuna EUR odnosno 533,3 milijuna kuna i 107 milijuna USD odnosno 544,5 milijuna kuna.

Nepoštivanje kreditnog aranžmana

Tijekom 2009. godine INA, d.d. i INA Grupa su na vrijeme platili sve obveze po osnovi primljenih kredita (glavnicu, kamate, naknade) te po tom osnovu nije bilo nikakvih zakašnjenja niti neispunjenja.

31. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Obveze prema državi za prodane stanove	81	90	93	81	86	93
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	48	48	51	44	48	51
Obveze za derivativne financijske instrumente	10	-	-	-	-	-
	139	138	144	125	134	144

Dugoročne obveze prema državi odnose se na prodaju stanova zaposlenicima i bivšim zaposlenicima u skladu s državnim programom (bilješka 18). Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova plaća se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, Društvo nema obvezu doznačiti sredstva prije naplate.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja		Troškovi neiskorišten og godišnjeg odmora	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Troškovi neiskorišten og godišnjeg odmora	Porezna potraživanja od Holdine, Sarajevo	Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za napuštanje za zaštita okoliša	Rezerviranja za zaštitu proizvodnih polja							
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	-	-	60	-	49	1.444
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	-	-	60	21	81	2.802

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA (nastavak)

INA, d.d.	Rezerviranja za zaštitu okoliša		Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja		Sudski sporovi projekta ENI		Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora		Ukupno
	Reserviranja za zaštitu okoliša	Reserviranja za napuštanje proizvodnih polja	Sudski sporovi projekta ENI	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora	Ostalo		
1. siječnja 2008. godine	-	1.069	243	7	12	-	25	1.356	
Godišnji trošak	35	-	4	154	-	-	10	203	
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	-	(35)	-	-	-	-	-	(35)	
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(25)	(7)	(7)	(12)	-	(12)	(63)	
31. prosinca 2008. godine	35	1.009	240	154	-	-	23	1.461	
Godišnji trošak	-	1.207	126	-	-	52	54	1.439	
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	-	125	-	-	-	-	-	125	
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(11)	(127)	(154)	-	-	(2)	(294)	
31. prosinca 2009. godine	35	2.330	239	-	-	52	75	2.731	

32. REZERVIRANJA (nastavak)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	229	185	190	148
Dugoročne obveze	2.573	1.380	2.541	1.313
	2.802	1.565	2.731	1.461

Troškovi zatvaranja pogona

Rezerviranja za troškove zatvaranja pogona odnose se na napuštanje proizvodnih naftnih i plinskih polja. Početno priznavanje rezerviranja priznaje se kao trošak nekretnina, postrojenja i opreme. Naknadne promjene u iznosima rezerviranja koje nastaju zbog promjena u procjeni troškova napuštanja, rezervi i proizvodnje nafte i plina, nerizične kamatne stope kao diskontne stope i stope inflacije, također se smatraju promjenama u troškovima nekretnina, postrojenja i opreme te se stoga odražavaju na račun dobiti i gubitka kroz buduću amortizaciju. Na dan 31. prosinca 2009. godine Društvo je priznalo rezerviranje za napuštanje 55 proizvodnih naftnih i plinskih polja (2008. godine 52 polja), 4 neproizvodna polja, 8 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 181 negativnu neproizvodnu bušotinu.

Sudski sporovi

Društvo je provelo rezerviranja po sudskim sporovima od kojih su najznačajnija sljedeća:

Općina Velika Ludina

Općina Velika Ludina je 2004. godine podnijela tužbu radi plaćanja naknade za eksploataciju mineralne sirovine u iznosu od 53 milijuna kuna, odnosno naknadu za skladištenje plina u PSP Okoli (rudna renta) za razdoblje od 15.04.2001. pa do 31.12.2008. godine. INA, d.d. osporava plaćanje naknade tvrdeći da je u obvezi jedino prilikom crpljenja plina iz prvobitnog ležišta, jer je uskladišteni plin u PSP Okoli gotovi proizvod, vlasništvo INA, d.d. a ne Republike Hrvatske. Tužitelj tumači Zakon o rudarstvu prema kojemu bi se naknada plaćala višestruko za eksploataciju, oplemenjivanje skladištenje, transport. Tijekom dokaznog postupka provedeno je geološko vještačenje na okolnost površine i zapremine skladišta, te količine uskladištenog plina u spornom razdoblju i knjigovodstveno vještačenje na okolnost utvrđivanja visine naknade.

Općinski sud u Ivanić Gradu je 2009. godine donio presudu kojom se nalaže isplatiti iznos od 53 milijuna kuna bez pripadajuće zatezne kamate. Pripadajuća zatezna kamata na pojedinačne iznose je na dan 31.12. 2009. godine iznosila 34 milijuna kuna. INA, d.d. je na presudu uložila žalbu. Očekuje se odluka Županijskog suda u Velikoj Gorici.

Uspjeh u sporu je neizvjestan iz razloga jer je zapravo pravno pitanje da li se za skladištenje prirodnog plina plaća naknada. Prema pravnom mišljenju Ministarstva gospodarstva eksploatacija ili proizvodnja obuhvaća i podzemno skladištenje, te se podzemno skladište u proizvodno-tehnološkom smislu vrlo malo razlikuje od objekta za eksploataciju prirodnog plina.

32. REZERVIRANJA (nastavak)

Sudski sporovi

GWDF Partnership München i GWDF Limited Cipar

Tužitelji, GWDF Partnership, Gessellschaft Burgerlichen Rechts i GWDF Limited Cipar su podnijeli tužbu protiv INE, d.d. Zagreb i INA-NAFTAPLIN International Exploration, Channel Islands, a vrijednost spora je 58 milijuna kuna. Osnova tužbe je odgovornost tuženika za štetu koji su tužitelji pretrpjeli zbog neosnovanog prekida pregovora, a što je rezultiralo odustajanjem od potpisivanja ugovora o prijenosu poslovnog udjela između GWDF Limited Cipar i INA-NAFTAPLIN International Exploration. INA, d.d. je u rujnu 2007. godini poslala odgovor na tužbu u kojem se u cijelosti osporava kako osnov tako i visina postavljenog tužbenog zahtjeva, između ostalog navodeći kako su tuženici odustali od pregovora zbog poslovne odluke i kako je tužitelj taj koji je vodio pregovore suprotno načelu savjesnosti i poštenja. Nadalje INA, d.d. je istakla prigovor nedostatka stranačke legitimacije u odnosu na GWDF Partnership, gessellschaft burgerlichen rechts i prigovor promašene pasivne legitimacije u odnosu na INA, d.d. te da sud u RH nije međunarodno nadležan u odnosu na GWDF LIMITED CIPAR. Nadležni sud najprije treba odlučiti o tome koje je pravo mjerodavno za ovaj spor kao i je li nadležan. Prvostupanjski postupak je u tijeku. Do sada je održano nekoliko ročišta tijekom 2008., 2009. kao i u 2010. godini na kojima se raspravljalo o procesnim pitanjima (stranačka sposobnost stranaka, nadležnost i mjerodavno pravo). Ocjena položaja INE u sporu kao i očekivano vrijeme završetka spora je neizvjesno.

Uljanik Pula

U poslovnim knjigama INA, d.d. temeljem sudskog spora između Uljanika iz Pule rezervirano je 23 milijuna kuna temeljem spora sa tri tužitelja i to :

- Uljanik Brodogradilište, d.d.
- Uljanik Strojogradnja, d.d. i
- Uljanik Tesu, d.d.

Tužitelji su podnijeli tužbu radi naknade štete koju su pretrpjeli, budući da im je, neosnovanim prekidom isporuke plina u razdoblju od 18. prosinca 1996. godine do 21. veljače 1997. godine, od strane INE, prouzročena šteta u procesu proizvodnje. Uljanik Brodogradilište, d.d. traži naknadu štete na ime penala zbog zakašnjenja isporuke brodova, izgubljenih sredstava zbog neplaćenog avansa kupca (troška kredita), neostvarene proizvodnje, plaćanja zaposlenika zbog čekanja. Uljanik Strojogradnja, d.d. traži naknadu štete zbog povećanja škarta i plaćanja zaposlenika zbog čekanja, dok Uljanik Tesu, d.d. traži naknadu štete zbog plaćanja zaposlenika zbog čekanja.

Završetak spora je teško procijeniti s obzirom da je u tijeku prvostupanjski postupak, odnosno provođenje dokaza i to na okolnost osnovanosti tuženog zahtjeva, dok dokazni prijedlozi na okolnost visine nastale štete, iako predloženi od tužitelja, nisu još provedeni. U predmetnom postupku nije donesena ni prvostupanjska presuda, na koju će svakako jedna od strana uložiti žalbu Visokom trgovačkom sudu.

Tijekom postupka tužena strana INA, d.d. je prvobitno putem svoje pravne službe, a od preuzimanja spisa putem odvjetničkog ureda kao punomoćnika, podnijela niz prigovora. Trenutno se provode dokazi u pogledu osnovanosti tuženog zahtjeva, te da tuženici još nisu dokazali da je INA s njima bila u poslovnom odnosu oko isporuke plina, niti se ističe kao prigovor.

32. REZERVIRANJA (nastavak)

Sudski sporovi (nastavak)

Grad Sisak

Tužbom tužitelj, Grad Sisak, potražuje iznos od 11 milijuna kuna na ime naknade štete zbog štetnih imisija iz Rafinerije nafte Sisak. Tužitelj tvrdi da štetne imisije smanjuju tržišnu vrijednost nekretnina na području siska u vlasništvu grada siska. u odgovoru na tužbu tuženik, INA, d.d, navodi kako tužitelj ničim nije dokazao da je tržišna vrijednost nekretnina pala upravo zbog štetnih imisija koje potječu iz RNS-a. Grad Sisak, u svojstvu tužitelja, je predložio vještačenje na okolnost utjecaja RNS-a na onečišćenje zraka a time i na tržišnu vrijednost nekretnina. Sud je takav zahtjev tužitelja prihvatio i odredio vještačenje. Čeka se nalaz i mišljenje vještaka, a onda i zakazivanje glavne rasprave.

Porez ENI

Dana 27. veljače 1996. godine INA je potpisala s Agipom Croatia B.V. (današnji ENI Croatia B.V.) Ugovor o podjeli proizvodnje. Prema članku 15.2 ugovora INA preuzima obvezu obračunavanja i plaćanja u ime AGIP-a svih poreza u Hrvatskoj koji se plaćaju na prihode ili dobit koju je AGIP ostvario naftnim radovima temeljem Ugovora o podjeli proizvodnje a koje su određeni postojećim i budućim zakonima Republike Hrvatske, isključujući porez na dohodak osoba (članak 15.5).

2005. godine namirena je porezna obveza iz 2003. i 2004. godine nakon odluke iz 2005. godine da je ukupna porezna obveza 111 milijuna kuna.

8. studenog 2005. godine ugovorne strane su potpisale Dopunu br. 5 Ugovora o podjeli proizvodnje (UPP) na plinskom polju Ivana te Dopunom br. 5 UPP za ugovorno područje Aiza Laura.

Dopune br. 5 sadrže „Postupak izračuna poreza na dobit“ kojim je utvrđeno:

- Način obračuna i plaćanja ENI-jevog dijela poreza na dobit ostvarenu aktivnostima koje su predmet ugovora o podjeli proizvodnje, obveza koje preuzima i izvršava i plaća INA,
- Te izračun i plaćanje nadoplate zbog odbitka.

2006. godine namirena je porezna obveza iz 2005. godine u iznosu 93 milijuna kuna, a za 2006. godinu obračunata je porezna obveza u iznosu 189 milijuna kuna. Od obračunate porezne obveze tijekom 2006. godine namireno je 75 milijuna kuna. Nepodmireni preostali dio porezne obveze 2006. godine plaćen je po konačnom obračunu u 2007. godini.

Za 2007. obračunata je porezna obveza od strane ENI-a u iznosu 81 milijun kuna. Tijekom 2007. godine plaćeno je putem predujmova 138 milijuna kuna. Više plaćeno u iznosu 57 milijuna kuna biti će iskorišteno za predujmove u 2008. godini.

32. REZERVIRANJA (nastavak)

Porez ENI (nastavak)

Za 2008. godinu ENI je obračunao poreznu obvezu u iznosu 219 milijuna kuna. Tijekom 2008. godine putem predujmova plaćeno je 82 milijuna kuna, s time da je 57 milijuna kuna iskorišteno iz pretplate poreza za 2007. godine. Nepodmireni dio porezne obveze 2008. godine iznosi 141 milijun kuna.

U 2009. godini podmirena je porezna obveza iz 2008. godine u iznosu 141 milijun kuna.

Za 2009. godinu ENI je obračunao poreznu obvezu u iznosu 75 milijuna kuna, koja je plaćena.

Porezne obveze ovisnih društava INA, d.d. u Bosni i Hercegovini

Ovisno društvo INA BH, d.o.o. Sarajevo konačnim rješenjem Porezne uprave kantonalnog ureda Sarajevo, oslobođeno je obveze plaćanja poreza prema prijašnjim privremenim rješenjima Porezne uprave.

33. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA

Plan definiranih primanja

Sukladno kolektivnom ugovoru Grupa ima obvezu isplaćivanja jubilarnih nagrada, otpremnina i ostalih naknada svojim zaposlenicima. Grupa ima planove definiranih primanja za zaposlenike koji ispunjavaju određene kriterije. Planovima su za zaposlenike predviđene otpremnine za odlazak u mirovinu i to u iznosu 8.000 kuna neto ukoliko zaposlenici koriste poticajnu otpremninu. Ukoliko zaposlenici odlaze u redovnu mirovinu (bez poticajne otpremnine) isplaćuje im se 16.000 kuna neto od čega je 8.000 kuna oporezivo. Drugih oblika primanja nakon odlaska u mirovinu nema. Jubilarne nagrade isplaćuju se prema Kolektivnom ugovoru u sljedećim neto iznosima i prema sljedećim godinama radnog staža u Grupi:

- 2.000 kuna za 10 godina neprekinutog radnog staža
- 2.500 kuna za 15 godina neprekinutog radnog staža
- 3.000 kuna za 20 godina neprekinutog radnog staža
- 3.500 kuna za 25 godina neprekinutog radnog staža
- 4.000 kuna za 30 godina neprekinutog radnog staža
- 4.500 kuna za 35 godina neprekinutog radnog staža.
- 5.500 kuna za 40/45 godina neprekinutog radnog staža

Navedeni neto iznosi sadrže i oporezivi dio na koji se obračunavaju i plaćaju svi pripadajući porezi i doprinosi.

Za zaposlenike Grupe u Republici Hrvatskoj, plaćaju se zakonski doprinosi za mirovinsko osiguranje u dotičnim društvima Grupe. Ti doprinosi čine osnovu za mirovine koje Hrvatski mirovinski fond isplaćuje hrvatskim zaposlenicima nakon njihova odlaska u mirovinu.

Aktuarsku procjenu sadašnje vrijednosti obveza temeljem definiranih primanja obavili su aktuari tvrtke I.A.C.T.A Actuarial Consulting Ltd. na dan 31. prosinca 2009. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2009. godini rezerviralo 53 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 43 milijuna kuna.

Sadašnja ukupna vrijednost obveza po definiranim primanjima, povezani troškovi tekućeg i minulog rada određeni su metodom projiciranja temeljenoj na ukupnom broju zaposlenika.

Procjena

Ključne pretpostavke:

	<u>31. prosinca 2009.</u>		<u>31. prosinca 2008.</u>	
Diskontna stopa	5,00%		5,00%	
Stopa fluktuacije	0-3%		0-3%	
Mortalitet	HR2004	70,00%	HR2004	70,00%
Prosječan očekivan preostali radni staž (u godinama)	13,7		15	

33. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA (nastavak)

Iznosi priznati u računu dobiti i gubitka s naslova plana definiranih primanja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Trošak tekućeg rada	8	7	6	6
Troškovi kamata	7	7	6	5
Neto aktuarska dobit (gubitak) finacijske godine	4	4	(3)	3
	19	18	9	14

Iznos iskazan u bilanci na osnovi obveza Grupe s naslova definiranih otpremnina i jubilarnih nagrada za odlazak u mirovinu:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Sadašnja vrijednost obveza s naslova definiranih primanja	143	124	96	87
Obveza iskazana u bilanci	143	124	96	87

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Od toga po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	17	17	12	11
Dugoročne obveze	126	107	84	76
	143	124	96	87

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Na dan 01. siječnja	124	106	87	73
Trošak tekućeg rada	8	7	6	6
Troškovi kamata	7	7	6	5
Aktuarski dobiti i gubici	10	15	5	12
Isplaćena primanja	(6)	(11)	(8)	(9)
Na dan 31. prosinca	143	124	96	87

34. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

INA Grupa i INA, d.d.

	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Izdane i uplaćene:			
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	9.000	9.000	9.000

Dionički kapital društva originalno iskazan u njemačkim markama (DEM) preračunan je u kune pri registraciji u travnju 1995. godine.

U svezi odluke Trgovačkog suda u listopadu 2001. godine, dionički kapital Društva je ispravljen na 9.000 milijuna kuna. Ispravak knjiženja je evidentiran kroz prijenos iz ostalih rezervi.

Dionički kapital društva sastoji se od 10 milijuna odobrenih i izdanih dionica nominalne vrijednosti od 900 kuna. Dionica nosi pravo na jedan glas i pravo na dividendu.

35. REVALORIZACIJSKE REZERVE

INA Grupa i INA, d.d.

	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)

36. OSTALE REZERVE

Rezerve Grupe odnose se na akumulirane viškove i manjkove, revalorizaciju nekretnina, postrojenja i opreme, te pozitivne i negativne tečajne razlike nastale do 1993. godine. Nekoliko je godina hrvatsko gospodarstvo bilo pod utjecajem hiperinflacije, a do 31. prosinca 1993. godine niti Društvo, niti Grupa nisu bili predmetom revizije. Zbog tih razloga nije bilo moguće raščlaniti rezerve Društva i Grupe na dan 31. prosinca 1993. godine na sastavne dijelove.

Za razdoblja nakon 1993. godine rezultati transakcija Grupe, ako utječu na rezerve, iskazani su na odgovarajućim računima rezervi. Rezerve Grupe na dan 31. prosinca 1993. godine združene su na taj dan, i posebno iskazane u ovoj bilješci.

Promjene na rezervama tijekom godine bile su kako slijedi:

INA Grupa

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Ostale rezerve	Ukupno
1. siječnja 2008. godine	2.132	(278)	447	2.301
Promijene tijekom 2008. godine	-	6	-	6
31. prosinca 2008. godine	2.132	(272)	447	2.307
Promjene tijekom 2009. godine	-	4	-	4
31. prosinca 2009. godine	2.132	(268)	447	2.311

INA, d.d.

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Ostale rezerve	Ukupno
1. siječnja 2008. godine	1.667	285	1.952
31. prosinca 2008. godine	1.667	285	1.952
31. prosinca 2009. godine	1.667	285	1.952

37. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa	INA, d.d.
	<u>Zadržana dobit/ (akumulirani gubici)</u>	<u>Zadržana dobit/ (akumulirani gubici)</u>
Na dan 1. siječnja 2008. godine	2.104	1.410
Isplaćene dividende	(150)	(150)
Gubitak financijske godine	(1.099)	(840)
Na dan 31. prosinca 2008. godine	855	420
Isplaćene dividende	-	-
Gubitak financijske godine	(392)	(631)
Na dan 31. prosinca 2009. godine	463	(211)

38. UDJELI NEKONTROLIRAJUĆIH INTERESA U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa	
	<u>2009.</u>	<u>2008.</u>
Stanje na početku godine	10	9
Udjel u dobiti tekuće godine	(2)	1
Stanje na kraju godine	8	10

39. 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 te društvima u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske.

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

39. 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		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2009.	2008.	2009.	2008.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	2.567	1.845	238	2.263
Holdina Sarajevo	539	968	-	21
Interina d.o.o. Ljubljana	16	16	1	1
Interina Ltd London	206	104	8.073	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
Crobenz 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	40	37
Strateški partner				
MOL Plc	170	239	1.238	1.287
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	104	176	42	34
Hrvatska elektroprivreda	1.753	2.391	56	122
Croatia osiguranje	5	6	1	46
Hrvatske vode	-	-	19	27
Hrvatska pošta	1	-	3	3
MORH	45	76	-	-
Hrvatske šume	-	3	-	-
Jadrolinija	94	161	5	5
Narodne novine	-	-	3	3
Croatia Airlines	132	245	-	-
Petrokemija Kutina	834	918	-	-
Plinacro	4	5	242	524
Hrvatske ceste	1	-	17	-
Podzemno skladište plina Okoli	11	-	-	-

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana na datum bilance:

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.
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
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
Croatia Airlines	30	41	31	-	-	-
Petrokemija Kutina	199	192	93	-	-	-
Plinacro	-	1	1	38	100	38
Hrvatske ceste	-	-	-	8	-	-
Podzemno skladište plina Okoli	1	-	-	61	-	-

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom godine:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2009.	2008.	2009.	2008.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	4	40	37
Strateški partner				
MOL Plc	589	272	1.245	1.287
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	106	176	42	34
Hrvatska elektroprivreda	1.754	2.391	62	128
Croatia osiguranje	13	15	26	69
Hrvatske vode	2	2	20	28
Hrvatska pošta	1	-	6	4
MORH	46	77	-	-
Hrvatske šume	6	5	1	1
Jadrolinija	94	161	6	6
Narodne novine	-	-	3	3
Croatia Airlines	132	246	5	7
Petrokemija Kutina	835	920	1	1
Plinacro	5	5	242	524
Hrvatske ceste	21	-	17	-
Podzemno skladište plina Okoli	28	-	-	-

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Transakcije između INA Grupa i povezanih strana na datum bilance:

INA Grupa	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.
Društva raspoloživa za prodaju						
JANAF d.d. Zagreb	1	1	2	20	7	5
Strateški partner						
MOL Plc	110	15	18	662	2	3
Društva koja kontrolira država						
Hrvatske željeznice	109	62	56	10	4	2
Hrvatska elektroprivreda	217	452	479	18	7	5
Croatia osiguranje	-	-	-	37	18	2
Hrvatske vode	-	-	-	6	2	1
Hrvatska pošta	2	2	2	-	-	-
MORH	14	14	18	-	-	-
Hrvatske šume	5	5	5	-	-	1
Jadrolinija	25	35	39	1	1	-
Narodne novine	-	-	-	-	-	1
Croatia Airlines	30	41	31	1	1	-
Petrokemija Kutina	199	192	93	-	1	-
Plinacro	-	1	2	38	100	38
Hrvatske ceste	1	1	2	8	-	-
Podzemno skladište plina Okoli	12	-	-	61	-	-

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Prihodi od prodaje proizvoda povezanim stranama ostvareni su po uobičajenim cijenama Grupe, umanjenima za razne popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su nabavljani po tržišnim cijenama uz popust na temelju odnosa između strana.

Kod prodaje naftnih proizvoda povezanim stranama INA, d.d. uobičajeno traži instrumente osiguranja naplate ovisno o rizičnosti plasmana roba, osim proračunskih kupaca ili onih koja su u 100% vlasništvu države.

Obveze povezanih strana prema INA, d.d. iskazane su umanjene za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Kratkoročna primanja	37,6	43
Otpremnine	19,6	2
Ukupno	57,2	45

U prezentiranom iznosu naknada uključena su primanja predsjednika Uprave, članova Uprave i izvršnih direktora segmenata djelatnosti i poslovnih funkcija, direktora sektora, savjetnika predsjednika Uprave, pomoćnika izvršnih direktora i tajnika Uprave INA, d.d.

Analizom dostavljenih i potpisanih Izjava, vezano za obvezu objave zahtjeva o povezanim stranama, radnici INA, d.d. (48 radnika), od toga 5 Izjave Predsjednika i članova Uprave, 2 Izjave Pomoćnika Izvršnih direktora, te 5 Izjava Izvršnih direktora te 33 Izjava Direktora Sektora, proizlazi da niti radnici, niti članovi uže obitelji ključnih članova menadžmenta INA, d.d. nemaju udio u INA, d.d. ili INA Grupi koji bi im omogućio značajan utjecaj ili kontrolu nad subjektom tj. kako za 2009. tako niti za 2008. godinu.

Jedan član uprave INA d.d. prijavio je postojanje povezanih strana za 2008./2009. godinu, i to kako slijedi:

Tijekom 2008. i 2009. godine, kći gospodina Josipa Petrovića, člana Uprave INA, d.d. gđa. Ana Petrović, bila je član Nadzornog odbora društva KONZUM sa sjedištem u Zagrebu koji je kao maloprodajni lanac ostvario poslovni odnos sa INA, d.d. i INA Grupom.

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

Naknade ključnim članovima rukovodstva (nastavak)

Dvoje Izvršnih direktora INA, d.d. su prijavili postojanje povezanih strana za 2008./2009. godinu, i to kako slijedi:

1. Izvršni direktor za PF Korporativni centar - gosp. Berislav Gašo izjavio da je u 2008./2009. godini bio član ključnog menadžmenta na poziciji Associate Principal, a koja je tvrtka kao konzultantska kuća ostvarila poslovni odnos sa INA, d.d., odnosno INA Grupom. Naziv tvrtke je McKinsey, sa registriranim sjedištem u Zagrebu u Republici Hrvatskoj. Imenovani gosp. je u traženom razdoblju radio u McKinsey, a tek je s datumom 1. siječnja 2010. godine zasnovao radni odnos u INA, d.d. kao Izvršni direktor za PF Korporativni centar.

2. Supruga gosp. Bojana Milkovića – Glavnog izvršnog direktora i Izvršnog direktora za SD Naftaplín, gđa. Ljilja Matas Milković bila je u 2008./2009. godini na funkciji Izvršnog direktora u tvrtki koja je ostvarila poslovni odnos sa INA, d.d. ili INA Grupom. Naziv tvrtke je Generalturist koji obavlja turističku djelatnost, sa sjedištem u Zagrebu.

U 2008./2009. godini tvrtka u kojoj radi gđa. Ljilja Mats Milković ostvarila je poslovnu transakciju s INA, d.d. ili INA Grupom u iznosu od 5,8 milijuna kn, a vezano za pružanje usluga organizacije putovanja

Ostale transakcije s povezanim stranama

Društvo je glavni korisnik usluga društva Crosco Naftni Servisi d.o.o. i njegovih ovisnih društava. Crosco Grupa, koja je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 15), iskazala je prihod od prodaje u iznosu od 2.001 milijuna kuna u 2009. godini (2.283 milijuna kuna u 2008. godini), od kojih se 185 milijuna kuna (299 milijuna kuna u 2008. godini) odnosi na prihode od prodaje, uglavnom tehnoloških usluga, neposredno INA, d.d.

Društvo je također glavni korisnik usluga ovisnog društva STSI d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 15), i iskazalo je prihod prodaje u iznosu od 806 milijuna kuna u 2009. godini (1.001 milijuna kuna u 2008. godini), od kojih se 423 milijuna kuna (863 milijuna kuna u 2008. godini) odnosi na prihode od prodaje, uglavnom usluga neposredno INA, d.d.

Društvo je i glavni kupac proizvoda ovisnog društva Maziva Zagreb d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 15), i koje je iskazalo prihod od prodaje u iznosu od 216 milijuna kuna u 2009. godini (226 milijuna kuna u 2008. godini) od kojih se 76 milijuna kuna (79 milijuna kuna u 2008. godini) odnosi na prihod od prodaje proizvoda neposredno INA, d.d.

Društvo je također glavni korisnik usluga ovisnog društva Sinaco d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 15), a koje je iskazalo prihod od prodaje u iznosu 147 milijuna kuna u 2009. godini (163 milijuna kuna u 2008. godini) od kojih se 140 milijuna kuna (156 milijuna kuna u 2008. godini) odnosi na prihod od prodaje usluga, uglavnom neposredno INA d.d.

Društvo je također korisnik usluga pridruženog društva JANAF d.d., u kojemu Društvo drži 11,795% udjela u vlasništvu (bilješka 19). Približno 40 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. za 2009. godinu od ukupnog iznosa prihoda od 465 milijuna kuna u 2009. godini otpada na prihode od INA, d.d. za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. (u 2008. godini: 37 milijuna kuna od 375 milijuna kuna ukupnih prihoda).

40. UGOVORNE OBVEZE

Društvo i Grupa imaju neke trajnije poslovne i financijske obveze koje su dio redovnog poslovanja, a uključuju:

- ulaganja u rafinerije radi udovoljavanja najnovijim standardima za goriva,
- istražne radove na bušotinama u inozemstvu,
- obveze istraživanja i razvoja proizašle temeljem ugovora o zajedničkoj proizvodnji,
- obveze pribavljanja uvoznog plina iz Rusije kao dopune domaćoj proizvodnji plina da bi se zadovoljile domaće potrebe,
- činidbene garancije, akreditivi i ostala jamstva s hrvatskim i inozemnim bankama,
- dovršenje izgradnje nekih objekata.

Pojedinosti o garancijama vezanim uz kratkoročne bankovne kredite i prekoračenja po tekućem računu nalaze se u bilješci 27.

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, a na dan 31.12.2009. godine obveze su 739 milijuna HRK.

Ulaganje u Energopetrol

Temeljem ulaganja u Energopetrol Konzorcij INA-e i MOL-a se Ugovorom o dokapitalizaciji (vidi bilješku 16) obvezao investirati 150 milijuna konvertibilnih maraka u sljedeće tri godine, od dana izvršenja transakcija:

- 1. godina ulaganja – iznos od 20 milijuna konvertibilnih maraka (otprilike 10 milijuna eura)
- 2. godina ulaganja – iznos od 35 milijuna konvertibilnih maraka (otprilike 17,5 milijuna eura)
- 3. godina ulaganja – iznos od 95 milijuna konvertibilnih maraka (otprilike 47,5 milijuna eura).

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana

Aktivnosti privođenja proizvodnji rezervi prirodnog plina na zemljopisnom području sjevernog Jadrana, većinom unutar epikontinentalnog pojasa RH, odvijaju se kroz ugovore o podjeli proizvodnje (PSA – „Production Sharing Agreement“) koje je INA sklopila sa stranim kompanijama na tzv. ugovornim područjima:

- INA, d.d. i ENI Croatia BV sklopili su 1996. i 1997. ugovore o podjeli proizvodnje na ugovornom području Ivana i Aiza - Laura, a realizacija partnerstva odvija se preko zajedničke operativne kompanije INAGip s udjelima 50 : 50,
- INA d.d. i EDISON INTERNATIONAL S.p.A sklopili su 2002. ugovor o istraživanju i podjeli proizvodnje na ugovornom području Izabela & Iris / Iva.

Partnerstvo s EDISON-om odvija se preko operativne kompanije EDINE s udjelima: Edison 70%, a INA 30 %.

Kada bude u proizvodnji i plinsko polje Izabela, na području Sjevernog Jadrana biti će ukupno instalirano 19 proizvodnih platformi s ukupno 46 proizvodnih bušotina.

Do sada su u ugovornom području Sjeverni Jadran i Aiza Laura INA i ENI CBV uložili u kapitalnu izgradnju rudarskih objekata i postrojenja preko 1,3 milijardi USD, a od ukupno pridobivenih rezervi Inin udio kretat će se oko 70 % proizvedenog plina, koji se plasira na hrvatsko plinsko tržište.

Na plinskom polju Izabela (partnerstvo sa Edisonom) instalirane su dvije platforme (Izabela jug i Izabela sjever), s kojih je u tijeku bušenje i opremanje proizvodnih bušotina, a početak proizvodnje plina predviđen je sredinom 2010. godine. Proizvedeni plin s plinskog polja Izabele otpremat će se preko platformi Ivane A / K, koje su podmorskim cijevovodom spojene s terminalom Pula i dalje na hrvatski plinski sustav.

Na dan 31. prosinca 2009. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 240 aktivnih ugovora ukupne vrijednosti 1,1 milijardu kuna, a preostale obveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 112 milijuna kuna.

Edina je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. do 31. prosinca 2009. sklopila 53 (od čega ih je još uvijek aktivno 46) ugovora ukupne vrijednosti 136,4 milijuna EUR, od čega je na 31. prosinca 2009. izvršeno 98,5 milijuna EUR.

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u Siriju

INA Grupa je djelatna u Siriji od 1998. godine i trenutačno provodi neovisno istraživanje i razvoj dvaju blokova. INA ima dva Ugovora o podjeli proizvodnje (izvorno: Production Sharing Agreements - PSA) za istraživanje, razvoj te proizvodnju nafte u Siriji, koje su potpisale i Vlada Sirijske Arapske Republike i GPC, kojima je ugovornim partnerima omogućeno istraživanje, razvoj i proizvodnja ugljikovodika u Siriji.

Prvi PSA između Vlade Sirijske Arapske Republike i GPC-a te INE d.d. – Naftaplin je sastavljen 13. kolovoza 1998. godine za Blok Hayan.

Drugi PSA obuhvaća koncesiju Aphia i stupio je na snagu s 26. lipnjem 2004. godine.

INA je do danas ima šest (6) komercijalno uspješnih rezultata istraživanja u Bloku Hayan (Jihar, Al Mahr, Jazaf, Palmyra, Mustadyra i Mazrur) sa znatnim količinama nafte, plina i kondenzata.

Prosječna tekuća dnevna proizvodnja plina se kreće oko 3523 boe, a nafte 5660 barela, što je veoma blizu normalnih proizvodnih kapaciteta OGS Hayan. Na Bloku Hayan je zabilježena ukupna proizvodnja od oko 3 milijuna boe plina u 2009. godini, od kojih 1,4 milijuna boe pripada GPC-u.

Trenutačni status

Pogon za proizvodnju plina "Jihar", zajedno s pripadajućim bušotinama nafte, plina i kondenzata te transportnim sustavom, jest u postupku izgradnje i očekuje se da će službeno biti pušten u pogon u rujnu 2010. godine. Pogon za proizvodnju plina "GPT Jihar" ima devno 3,9 milijuna m³ ulaznog plina i oko 140-200 m³ UNP-a.

Nakon dovršenja 3. faze projekta, predviđenog za ožujak 2011. godine, kad će biti instaliran novi pogon za proizvodnju plina "Jihar", zajedno s pripadajućim sustavima za prikupljanje transport nafte i plina/kondenzata, proizvodnja nafte će se povećati i omogućiti proizvodnju plina iz plinskih nalazišta na poljima Jihar i Al Mahr, čime će ukupni dnevni proizvodni kapaciteti porasti na 1.600-2.500 m³ za naftu i kondenzat, odnosno 4 milijuna m³ plina te 180 tona UNP-a.

Na istražnom bloku Aphia, kojim INA upravlja u cijelosti kao operator (100%), druga faza istraživanja (prvo produženje faze inicijalnog istraživanja) je započela u kolovozu 2008. godine. U toj fazi INA je bila dužna otkupiti 300 km 2D seizimičkih nalazišta, ekvivalentno 3D i 2 istražnim bušotinama (uz minimalnu financijsku obvezu u iznosu 6.000.000 USD). Datum okončanja ove faze je predviđen za kolovoz 2010. godine.

Do 31. prosinca 2009. godine INA je u Siriji zaključila 26 ugovora. Ukupna vrijednost ugovora iznosila je 2,7 milijardi kuna. Na dan 31. prosinca 2009. godine preostala obveza po tim ugovorima izosila je 776,7 milijuna kuna.

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

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:

- 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 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.

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju (nastavak)

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

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.

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,

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Sporazum o sudjelovanju i zajedničkom poslovanju (nastavak)

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

- 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.

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).

Obveze po ugovoru za transport plina

Dodatno, Društvo je sklopilo ugovore o transportu da bi osiguralo isporuku plina do određene 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

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju plina (nastavak)

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

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

40. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ugovori za prodaju vode (nastavak)

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

41. NEPREDVIDENE OBVEZE

Održivi razvoj, zaštita zdravlja, sigurnost i okoliš

U 2009. godini došlo je do reorganizacije Sektora zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša u INI, i to na način da on bude u mogućnosti započeti implementaciju matricnog upravljanja zaštitom zdravlja, sigurnošću i zaštitom okoliša unutar tvrtke, a djelokrugu rada pridodan je i održivi razvoj.

Sektor održivog razvoja i zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša organiziran je tako da unutar njega djeluje Služba razvoja OR i ZZSO i Služba osiguranja OR i ZZSO, a funkcionalno je nadređen Službama održivog razvoja i zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša koje su organizacijski raspoređene unutar Segmenata Djelatnosti. Uz to Sektor koordinira i aktivnostima zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša u poslovnim funkcijama. Zadaća Sektora u suradnji s navedenim službama je osiguranje da djelovanje tvrtke bude u skladu s zahtjevima zaštite zdravlja, sigurnosti, okoliša, ali i održivog razvoja, kao i potpora aktivnostima Segmenata Djelatnosti, upravljanje rizicima, lobiranje u domeni djelatnosti, razvoj funkcionalne strategije, razvoj procesa i internih propisa i potpora razvoju korporativnih planova u smislu zadovoljenja zahtjeva održivog razvoja i zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša. No, zadaća je i sveobuhvatno praćenje troškova ZZSO, posrednih i neposrednih, kroz razvoj i unaprjeđenje profesionalnih smjernica za financijsko planiranje i kontrolu projekata. Sektor u 2010. godini ima cilj proširiti koordinaciju i nadzor OR i ZZSO na INA Grupu.

Operativni troškovi zaštite zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša u INA, d.d. u 2009. godini (OPEX)

Sektor održivog razvoja, zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša proveo je u tijeku 2009. godine sveobuhvatnu identifikaciju i analizu nadziranih operativnih troškova zaštite zdravlja, sigurnosti i zaštite okoliša na razini INA, d.d. Identificirani troškovi podijeljeni su u troškove zaštite na radu, zaštite od požara, sigurnosti i zaštite okoliša, te oni u ukupnoj sumi na godišnjoj razini iznose oko 250 milijuna kuna. U analizi za 2009. godinu sadržani su još uvijek troškovi zaštite osoba i imovine, koji će reorganizacijom tvrtke, tj. uspostavom Sektora upravljanja sigurnošću društva teretiti navedeni sektor, u godišnjem iznosu od oko 60 milijuna kuna. Troškovi zaštite od požara na razini INA d.d. iznosili su u 2009. oko 74 milijuna kuna, zaštite zdravlja i zaštite na radu oko 20,5 milijuna kuna, usluge zaštite vode, tla, zraka i gospodarenja otpadom oko 24 milijuna kuna, te naknade za emisiju u okoliš oko 47 milijuna kuna.

Ulaganja u zaštitu zdravlja, sigurnost i zaštitu okoliša u 2009. godini (CAPEX)

INA d.d., kao ekološki osviještena kompanija, sve više investira u modernizaciju i rekonstrukciju svojih postrojenja s ciljem usklađivanja sa zahtjevima zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša. Tako je u 2009. godini u projekte izravno vezane uz zaštitu zdravlja, sigurnost i okoliš uloženo oko 45 milijuna kuna, od čega oko 17 milijuna kuna u SD Rafinerije i marketing, oko 15 milijuna kuna u SD Trgovina na malo i nešto više od 13 milijuna kuna u SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina. Navedene investicije ne uključuju investicije u modernizaciju rafinerija (dodatna velika ulaganja), čiji je jedan od glavnih ciljeva, uz poboljšanje kvalitete proizvoda i smanjenje nepovoljnog utjecaja na okoliš.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (nastavak)

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.

2006. godine, u okviru priprema za inicijalnu javnu ponudu, tvrtka Golder Associates provela je nezavisnu ocjenu stanja zaštite okoliša u organizacijskim jedinicama INA-e i dala procjenu budućih ulaganja potrebnih da bi se INA uskladila sa zahtjevima EU zaštite okoliša i sanirala ranija onečišćenja. Tako je procijenjeno da bi troškovi usklađivanja, a EU zakonskim zahtjevima u području zaštite okoliša mogli iznositi oko 300 milijuna kuna, a sanacija tla i voda, kao i ranijih onečišćenja oko 200 milijuna kuna. Temeljem tog izvještaja INA d.d. je u svojim poslovnim knjigama rezervirala iznos od 35 milijuna kuna na teret troškova poslovanja, za iznos potencijalnih troškova smislu otklanjanja eventualnih posljedica zagađenja tla ili podzemnih voda.

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.

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 donošenje 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 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.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (nastavak)

Zaštita okoliša (nastavak)

U travnju 2009. započeo je na razini INA Grupe projekt identifikacije obveza za zaštitu okoliša – Environmental Provisions, a baziran je na međunarodnim računovodstvenim standardima MRS-37. Obveze koje su u sklopu projekta prepoznate svrstane su u kategorije dokazanih (proven) ili potencijalnih (contingent liability). Projekt je rađen u suradnji s MOL Grupom, 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. Na dan 31. prosinca 2009. projekt još uvijek traje. Kvantificirane obveze biti će osnova za poslovno planiranje u slučaju stupanja na snagu zakonske obaveze kojom bi bilo naređeno rezerviranje sredstava za zaštitu okoliša ili u slučaju poslovodne odluke donesene od strane Uprave tvrtke. Do tada je tvrtka osigurana policom osiguranja za slučajeve onečišćenja okoliša koja je zakonska obveza sukladno Zakonu o zaštiti okoliša.

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.

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

Grupa je u srpnju 2002. godine proдалa 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.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA*Odnos neto duga i kapitala (Gearing ratio)*

Riznica INA, d.d. i INA Grupe analizira strukturu kapitala na polugodišnjoj razini.

Kao dio navedene analize Riznica analizira trošak kapitala i rizik povezan sa svakom stavkom kapitala.

Gearing ratio na dan bilance bio je kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Dug:	8.523	7.144	6.802	4.627
Dugoročni krediti	5.764	4.554	5.646	4.331
Kratkoročni krediti	2.104	2.492	581	249
Tekući dio dugoročnih obveza	655	98	575	47
Novac i novčani ekvivalenti	(367)	(579)	(68)	(318)
Neto dug	8.156	6.565	6.734	4.309
Ukupno kapital	11.792	12.037	10.751	11.237
Odnos duga i kapitala	69%	55%	63%	38%

Temeljne računovodstvene politike

Temeljne računovodstvene politike i usvojene metode, uključujući kriterije priznavanja, osnovu vrednovanja, te osnovu za priznavanje prihoda i rashoda za svaku klasu financijske imovine, financijskih obveza i glavninih instrumenata su podrobnije navedene u bilješki 2 uz financijske izvještaje.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)*Kategorije financijskih instrumenata*

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Financijska imovina						
Novac i novčani ekvivalenti	367	579	720	68	318	299
Financijska imovina po fair vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	20	20	6	20	20
Derivativni financijski instrumenti	56	184	323	27	184	323
Zajmovi i potraživanja	4.279	4.286	4.496	4.505	4.160	4.551
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	397	201	656	397	201	656
Financijske obveze						
Derivativni financijski instrumenti	10	-	-	-	-	-
Amortizacijski trošak	12.832	10.959	8.455	13.384	10.489	8.102
Ugovori o financijskim garancijama	563	1.157	596	563	1.157	596

Ciljevi upravljanja financijskim rizicima

Grupa je izložena međunarodnom tržištu i u značajnom dijelu se financira putem kredita denominiranih u stranim valutama. Kao rezultat, Grupa je podložna utjecaju promjene cijena na tržištu sirove nafte, prirodnog plina i naftnih derivata te utjecaju tečajnih razlika i promjene kamatnih stopa. Grupa je, zbog prodaje robe s odgodom plaćanja, izložena i riziku nenaplativosti potraživanja.

Riznica u INA, d.d. obavlja financijske usluge za INA, d.d. i koordinira financijsko poslovanje Grupe na domaćem i međunarodnim financijskim tržištima, te prati i upravlja financijskim rizicima vezanim uz poslovne aktivnosti INA, d.d. Najvažniji rizici uključuju tržišne rizike (rizik promjene valutnog tečaja, rizik promjene kamatnih stopa i cijena), kreditni rizik i rizik od moguće nelikvidnosti.

Najvažniji rizici, zajedno s metodama korištenim za upravljanje tim rizicima opisani su u nastavku. U vrlo ograničenoj mjeri Grupa je koristila derivativne (izvedene) instrumente za upravljanje rizicima. Grupa ne koristi derivativne instrumente u špekulativne svrhe.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)*Tržišni rizici**Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)*

Promjenjivost cijena sirove nafte i plina je prevladavajući element u poslovnom okruženju Grupe. Grupa je kupac nafte koja se najčešće kupuje kratkoročnim aranžmanima u USD po trenutnoj cijeni na tržištu. Grupa također uvozi značajni dio potrebnog plina čija je nabavna cijena izražena u USD i mijenja se kvartalno, sukladno formuli iz dugoročnog ugovora o kupnji plina.

Najveći dio prodaje Matice čini prodaja naftnih derivata i veleprodaja plina. Formula za određivanje cijene naftnih derivata, određena Pravilnikom o utvrđivanju cijena naftnih derivata koji je na snazi od 2001. godine, u značajnoj mjeri štiti Grupi od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika omogućavajući promjenu cijene derivata svaki tjedan, ovisno o promjeni cijena na tržištu (Platts) te promjenama tečaja HRK u odnosu na USD. Grupa ne koristi forward ugovore u svrhu upravljanja rizicima promjene cijena nafte i plina. Grupa ne koristi forward 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 djelomice prebace na domaće tržište.

U idućoj tablici su prikazani knjigovodstveni iznosi monetarne imovine i monetarnih obveza Društva u stranoj valuti na izvještajni datum.

INA Grupa

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Iznos denominiran u valuti USD	8.672	7.228	697	923
Iznos denominiran u valuti EUR	913	615	409	491
	9.585	7.843	1.106	1.414

INA, d.d.

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Iznos denominiran u valuti USD	8.922	7.326	733	1.052
Iznos denominiran u valuti EUR	782	264	453	417
	9.704	7.590	1.186	1.469

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)*Analiza osjetljivosti na valutni rizik*

Društvo je uglavnom izloženo valutnom riziku promjene tečaja kune u odnosu na USD, zbog činjenice da se trgovina naftom i plinom na međunarodnom tržištu velikim dijelom obavlja u valuti USD.

U idućoj tablici analizirana je osjetljivost Grupe i Društva na povećanje tečaja kune od 10% u 2009. godini (10 % u 2008. godini) u odnosu na relevantne strane valute. Prethodne stope osjetljivosti su stope koje predstavljaju procjenu rukovodstva o realno mogućim promjenama valutnih tečajeva. Analiza osjetljivosti uključuje samo otvorene novčane stavke u stranoj valuti i njihovo preračunavanje na kraju razdoblja temeljem postotne promjene valutnih tečajeva. Analiza osjetljivosti uključuje monetarnu imovinu i monetarne obveze u valuti. Negativan broj pokazuje smanjenje dobiti ako se hrvatska kuna u odnosu na predmetnu valutu promijenila za gore navedene postotke. U slučaju obrnuto proporcionalne promjene vrijednosti hrvatske kune za u odnosu na predmetnu valutu, utjecaj na dobit bio bi jednak i suprotan.

*Analiza osjetljivosti na valutni rizik (nastavak)***INA Grupa**

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Gubitak	(805)	(639)	(57)	(19)
	(805)	(639)	(57)	(19)

INA, d.d.

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Dobit/(gubitak)	(827)	(635)	(40)	8
	(827)	(635)	(40)	8

Izloženost promjeni tečaja prikazanih valuta za 10% najvećim dijelom povezano je sa stanjem dobavljača i primljenih kredita iskazanim u američkim dolarima (USD).

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Zbog činjenice da društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama Grupa je izložena riziku promjene kamatnih stopa. Velika većina kredita Grupe ugovorena je s promjenjivom kamatnom stopom.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)*Analiza osjetljivosti na kamatni rizik*

Analiza osjetljivosti u nastavku temeljena je na izloženosti riziku promjene kamatnih stopa na datum bilance. Za obveze vezane za promjenjivu kamatnu stopu analiza je izrađena uz pretpostavku da je iznos obveza iskazanih na datum bilance vrijedio tijekom cijele godine. Povećanje ili smanjenje kamatnih stopa za 50 do 200 baznih poena koristi se u internom izvješćivanju o riziku kamatne stope i predstavlja procjenu menadžmenta o razumnoj mogućoj promjeni kamatnih stopa.

U slučaju povećanja/smanjenja kamatne stope za 200 baznih poena, uz pretpostavku stabilnih ostalih varijabli, došlo bi do sljedećih promjena u rashodima za kamatu Ina, d.d. Zbog povećanja dugoročne zaduženosti s promjenjivom kamatnom stopom, povećan je i utjecaj eventualne promjene kamatne stope na dobit.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Utjecaj promjene kamatne stope kratkoročnih kredita	41	48	12	5
Utjecaj promjene kamatne stope dugoročnih kredita	128	93	124	87
Ukupna promjena:	169	141	136	92

U slučaju promjena kamatnih stopa za 200 baznih poena dobit Grupe na dan 31.12.2009. bi se smanjila /povećala za 169 milijuna kuna, dok bi smanjenje/povećanje iznosilo 42 milijuna kuna pri promjeni za 50 baznih poena (u 2008. smanjenje/povećanje za 141 milijuna kuna pri promjeni kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje/povećanje iznosilo 35 milijuna kuna pri promjeni za 50 baznih poena), a dobit INA, d.d. bi se smanjila/povećala za 136 milijuna kuna u 2009., dok bi smanjenje/povećanje iznosilo 34 milijuna kuna pri promjeni za 50 baznih poena (u 2008. za 92 milijuna kuna pri promjeni kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje/povećanje iznosilo 23 milijuna kuna pri promjeni za 50 baznih poena).

Ostali cjenovni rizici

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

Analiza osjetljivosti cijene glavnice

Analize osjetljivosti iznesene u nastavku su određene na temelju izloženosti cjenovnom riziku glavnice na izvještajni datum.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)

Analiza osjetljivosti cijene glavnice (nastavak)

Da su cijene glavnice bile 10 % više:

- to ne bi utjecalo na dobit tekuće godine zaključno s 31. prosincem 2009., budući da su vlasnički udjeli svrstani u kategoriju raspoloživih za prodaju
- ostale pričuve Matice u glavnici bile bi više za 34 milijuna kuna (u 2008. više za 10 milijuna kuna) kao posljedica promjena fer vrijednosti dionica raspoloživih za prodaju.

U slučaju smanjenja za 10% utjecaj na glavicu bio bi jednak i suprotan.

Osjetljivost grupe na cijene glavnice se nije značajno promijenila u odnosu na prethodnu godinu.

Upravljanje kreditnim rizicima

Kreditni rizik je rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca Grupe koji utječe na eventualni financijski gubitak Grupe. Ina, d.d. je usvojila „Postupak upravljanja kreditnim rizicima“ koji primjenjuje u poslovanju s kupcima, te prikuplja instrumente osiguranja plaćanja, gdje god je to moguće, u svrhu zaštite od mogućih financijskih rizika i gubitaka uslijed neizvršenja plaćanja i ugovornih obveza, kao i sve članice Grupe. Uglavnom se prikupljaju zadužnice, kao najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu.

Kupci se svrstavaju u skupine rizičnosti prema financijskim pokazateljima poslovanja i dosadašnjem poslovanju s Maticom te se za svaku skupinu primjenjuju odgovarajuće mjere zaštite od kreditnog rizika.

Za kategorizaciju kupaca uglavnom se koriste podaci iz službenih financijskih izvješća kupaca, pribavljaju se ocjene neovisnih bonitetnih kuća te se koriste podaci Matice o dosadašnjem poslovanju s kupcem.

Analiza izloženosti Matice i kreditno ocjenjivanje kupaca izrađuje se kontinuirano, te se kreditna izloženost prati i kontrolira kroz kreditne limite koji se mijenjaju i provjeravaju najmanje jednom godišnje.

INA Grupa posluje s velikim brojem kupaca različite djelatnosti i veličine. Najveća koncentracija kreditnog rizika se odnosi na državne institucije i kupce u državnom vlasništvu. Budući da INA Grupa naftnim derivatima i plinom opskrbljuje, kao strateškim proizvodima, sve državne institucije i najveće kupce u državnom vlasništvu, kreditni rizik Grupe značajno ovisi o politici Vlade RH.

INA Grupa nema značajnu kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema spomenutim institucijama i poduzećima u pretežito državnom vlasništvu te stoga potraživanja od tih kupaca predstavlja realni kreditni rizik - na dan 31.12.2009. godine 14,8% (2008. nešto manje od 6,2%) ukupnih potraživanja.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)*Upravljanje kreditnim rizicima (nastavak)*

Potencijalni rizik predstavlja i kvaliteta prikupljenih instrumenata osiguranja plaćanja. Zbog slabog financijskog položaja, većina kupaca nije u mogućnosti ishoditi bankovnu garanciju, kao najsigurniji instrument osiguranja plaćanja. Stoga je kreditna izloženost Matice pokrivena preko 90% zadužnicama što nema utjecaj na izloženost kreditnom riziku.

Upravljanje rizikom likvidnosti

Odgovornost za upravljanje rizikom likvidnosti snosi Uprava, koja postavlja odgovarajući okvir za upravljanje rizikom likvidnosti, s ciljem upravljanja kratkoročnim, srednjoročnim i dugoročnim zahtjevima financiranja i likvidnosti. Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući adekvatne rezerve i kreditne linije, kontinuirano uspoređujući planirani i ostvareni tijek novca uz praćenje dospjeća potraživanja i obveza.

Tablična analiza rizika likvidnosti i rizika kamatnih stopa

Tablice u nastavku prikazuju dospjeća ugovornih obveza Grupe i INA, d.d. iskazanih u bilanci na kraju razdoblja. Analiza je izrađena na temelju nediskontiranih novčanih odljeva po financijskim obvezama na datum dospjeća i prikazuju novčane tokove po glavnici i kamatama.

INA Grupa

	do 1 mj.	od 1 do 3 mj.	od 3 do 4mj.	od 4 mj. do 1 god.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2009.							
Beskamatne obveze	4.349	1.874	281	386	484	2.355	9.729
Kamatne obveze	1.378	204	46	1.135	5.779	4	8.546
	5.727	2.078	327	1.521	6.263	2.359	18.275
31. prosinca 2008.							
Beskamatne obveze	4.590	965	1	248	4	1624	7.432
Kamatne obveze	2.130	-	165	267	4.582	-	7.144
	6.720	965	166	515	4.582	1.624	14.576

INA, d.d.

	do 1 mj.	od 1 do 3 mj.	od 3 do 4mj.	od 4 mj. do 1 god.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2009.							
Beskamatne obveze	4.323	1.089	-	212	295	2.455	8.374
Kamatne obveze	709	1.512	286	787	5.645	-	8.939
	5.032	2.601	286	999	5.940	2.455	17.313
31. prosinca 2008.							
Beskamatne obveze	3.823	700	1	85	4	1.523	6.136
Kamatne obveze	1.164	1.533	132	174	4.331	-	7.334
	4.987	2.233	133	259	4.335	1.523	13.470

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)

Upravljanje rizikom likvidnosti (nastavak)

Beskatne obveze Matice do jednog mjeseca najvećim dijelom sastoje se od obveza prema dobavljačima u iznosu od 2.351 milijuna kuna za 2009. godinu (2.586 milijuna kuna u 2008. godini) i obveza za poreze i doprinose u iznosu od 1.585 milijuna kuna (1.087 milijuna kuna u 2008. godini).

Beskatne obveze Matice dužim od pet godina objedinjuje uz ostalo i dugoročna rezerviranja za zatvaranje bušotina u iznosu od 2.330 milijuna kuna u 2009. godini (1.009 milijuna kuna u 2008. godini).

U kamatnim obvezama prikazane su obveze s osnove kratkoročnih i dugoročnih kredita, kao i obveze prema dobavljačima za naftu.

Isto se primjenjuje na Grupu.

Uobičajeno Matice sirovu naftu i derivate uvozi preko svojih inozemnih podružnica Interine London i Interine Guernsey. Sukladno uobičajenoj međunarodnoj praksi, kupovina nafte realizira se otvaranjem neopozivih dokumentarnih akreditiva u korist dobavljača i to kod prvoklasnih poslovnih banaka te korištenjem kratkoročnog financiranja („trade financing“).

Fer vrijednost financijskih instrumenata

Metode procjene ili pretpostavke u određivanju fer vrijednosti

Fer vrijednosti financijske imovine i financijskih obveza se određuje kako slijedi:

- fer vrijednost financijske imovine i financijskih obveza kojima se trguje na aktivnim likvidnim tržištima, pod standardnim uvjetima, određuje se prema cijenama koje kotiraju na tržištu
- fer vrijednost ostale financijske imovine i ostalih financijskih obveza (isključujući derivativne instrumente) određuje se u skladu s modelima za određivanje cijena, a na temelju analize diskontiranih novčanih tokova koristeći cijene iz poznatih transakcija na tržištu i cijene koje se nude za slične instrumente
- fer vrijednost derivativnih instrumenata se izračunava koristeći izlistane cijene. Gdje takve cijene nisu dostupne, koristi se analiza diskontiranih novčanih tokova primjenom važeće krivulje prinosa za razdoblje trajanja instrumenata kod neopcijskih derivativa, dok se za opcijske derivative koriste modeli za utvrđivanje cijena opcija. Terminski valutni ugovori se vrednuju koristeći kotirane forward tečajeve i krivulje prinosa izvedene iz kotiranih kamatnih stopa po ugovorima sa sličnim dospeljem. Kamatni swapovi se vrednuju po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova i diskontiraju na temelju važećih krivulja prinosa izvedeni iz kotiranih kamatnih stopa.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u bilanci

U tablici su analizirani financijski instrumenti koji su nakon prvog priznavanja svedeni na fer vrijednost, razvrstani su u tri skupine ovisno o dostupnosti pokazatelja fer vrijednosti:

1. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz (neusklađenih) cijena koje kotiraju na aktivnim tržištima za identičnu imovinu i identične obveze
2. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz drugih podataka, a ne iz kotiranih cijena iz 1. razine, a odnose se na promatranom sredstvu ili obvezi (tj. njihovih cijena) ili neizravno (izvedeni iz cijena) i
3. razina pokazatelja – pokazatelji izvedeni primjenom metoda vrednovanja u kojima su kao ulazni podaci korišteni podaci o imovini ili obvezama koji se ne temelje na dostupnim tržišnim podacima (nedostupni ulazni podaci).

INA GRUPA

31. prosinca 2009.

	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju	336	-	61	397
Derivativna financijska imovina	-	56	-	56
Financijska imovina držane za trgovanje	-	-	-	-
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Derivativne financijske obveze	-	10	-	10

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u bilanci (nastavak)

INA, d.d.

31. prosinca 2009.

	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
Financijska imovina po fair vrijednosti				
Imovina raspoloživa za prodaju	336	-	61	397
Derivativna financijska imovina	-	27	-	27
Financijska imovina držane za trgovanje	-	-	-	-
Financijske obveze po fair vrijednosti				
Derivativne financijske obveze	-	-	-	-

Derivativni financijski instrumenti

Sukladno MRS-u 39 „Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje“, izvedeni financijski instrumenti prikazani su u bilanci po fer vrijednosti, uz uključivanje promjena u toj vrijednosti u računu dobiti i gubitka.

Grupa je zaključila određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji, koji sukladno MRS-u 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao imovina namijenjena trgovanju i evidentiraju se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobiti ili gubitka. Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutanih tržišnih tečajeva stranih valuta na datum bilance. Ta vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na vladine obveznice.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (nastavak)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Derivativni financijski instrumenti (nastavak)

Fer vrijednost ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata uključenih u bilancu i neto kretanja tijekom godine su kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	184	323	184	323
Financijski prihodi/rashodi koji se odnose na neto promjenu fer vrijednosti ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata u tekućoj godini (bilješka 7 i 8)	(128)	(139)	(157)	(139)
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	56	184	27	184

	INA Grupa			INA, d.d.		
	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.	31. prosinca 2009.	31. prosinca 2008.	1. siječnja 2008.
Analizirano kao:						
Tekući dio	56	106	97	27	106	97
Dugoročni dio	-	78	226	-	78	226
	56	184	323	27	184	323

43. POSLOVNE KOMBINACIJE

Ovisno društvo Crosco d.o.o. Zagreb steklo je poduzeće Drill Trans Kft tijekom 2009 godine:

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

Analiza imovine i obveza pripisiva akviziciji:

Drill Trans Group

	<u>Knjigovodstvena 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>

44. 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.

Najava ostavke predsjednika Uprave INA, d.d.

László Geszti, Predsjednik Uprave INA, d.d. povlači se sa svoje pozicije.

Zoltán Áldott, izvršni potpredsjednik za istraživanje i proizvodnju MOL Grupe predložen je za poziciju predsjednika Uprave INA, d.d., dok će istovremeno zadržati i svoju trenutnu poziciju u MOL-u. László Geszti će nastaviti raditi u MOL Grupi na poziciji starijeg savjetnika Predsjednika i glavnog izvršnog direktora MOL-a, Zsolta Hernádija.

Ove promjene stupit će na snagu na dan izvanredne glavne skupštine koja će biti sazvana bez odgađanja.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2009.

(svi iznosi u milijunima kuna)

45. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 9. ožujka 2010. godine.

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2010. godine:

András Huszár



Izvršni direktor za financije



László Geszti

Predsjednik Uprave Ine