

INA GRUPA i

INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani i odvojeni

financijski izvještaji za godinu završenu

na dan 31. prosinca 2015. godine

zajedno sa izvještajem neovisnog revizora

Sadržaj

	<i>Stranica</i>
Odgovornost za financijske izvještaje	1
Izveštaj neovisnog revizora	2
Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	3
Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	4
Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.	5
Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	6
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe	7
Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.	8
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	11
Odvojeni izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	12
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe	13
Odvojeni izvještaj o novčanom toku INA, d.d.	16
Bilješke uz financijske izvještaje	17

Odgovornost za financijske izvještaje

Temeljem Zakona o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje je usvojila Europska unija, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja društva INA-Industrija Nafte, d.d. (u nastavku „Društvo“) i njegovih ovisnih društava (u nastavku „Grupa“) za to razdoblje.

Nakon provedenih istraživanja, Uprava razumno očekuje da Društvo i Grupa imaju odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga, Uprava i dalje prihvaća načelo nastavka poslovanja pri izradi financijskih izvještaja.

Pri izradi konsolidiranih i odvojenih financijskih izvještaja Uprava je odgovorna:

- da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;
- da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;
- da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi te
- da se financijski izvještaji pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Društvo nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

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

Potpisao u ime Grupe:

Zoltán Sándor Áldott, Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

9. ožujka 2016. godine

Izvješće neovisnog revizora

Dioničarima i Upravi društva INA – Industrija Nafte, d.d.:

Obavili smo reviziju priloženih financijskih izvještaja („financijski izvještaji“) društva INA – Industrija Nafte, d.d. (dalje: „Društvo“) i njegovih ovisnih društava (dalje: „Grupa“) koji obuhvaćaju konsolidirani i pojedinačni izvještaj o financijskom položaju na dan 31. prosinca 2015. godine, konsolidirani i pojedinačni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani i pojedinačni izvještaj o promjenama glavnice i konsolidirani i pojedinačni izvještaj o novčanom tijeku za tada završenu godinu, te sažetak značajnih računovodstvenih politika i druge objašnjavajuće informacije (koji su prikazani na stranicama 3 do 129).

Odgovornosti Uprave

Uprava je odgovorna za sastavljanje i objektivnu prezentaciju ovih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja prihvaćenim u Europskoj uniji i za one interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevare ili pogreške.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti mišljenje o tim financijskim izvještajima temeljeno na našoj reviziji. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu s etičkim zahtjevima i planiramo te obavimo reviziju kako bismo stekli razumno uvjerenje o tome jesu li financijski izvještaji bez značajnog pogrešnog prikazivanja. Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizorskih dokaza o iznosima i objavama u financijskim izvještajima. Odabrani postupci ovise o revizorovoj prosudbi, uključujući i procjenu rizika značajnog pogrešnog prikazivanja financijskih izvještaja uslijed prijevare ili pogreške. U stvaranju tih procjena rizika, revizor razmatra interne kontrole relevantne za subjektovo sastavljanje i objektivnu prezentaciju financijskih izvještaja kako bi se oblikovali revizorski postupci koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i u svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola poslovnog subjekta. Revizija također uključuje ocjenjivanje primjerenosti primijenjenih računovodstvenih politika i razumnosti računovodstvenih procjena koje je obavila Uprava, kao i ocjenjivanje cjelokupne prezentacije financijskih izvještaja.

Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše revizijsko mišljenje.

Mišljenje

Prema našem mišljenju, financijski izvještaji fer prezentiraju, u svim značajnim odrednicama, financijski položaj Društva i Grupe na dan 31. prosinca 2015. godine, njihove financijske rezultate i novčane tijekove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja prihvaćenim u Europskoj uniji.

Slaven Đuroković

Direktor i ovlašten revizor

Ernst & Young d.o.o., Zagreb

Republika Hrvatska

Zagreb, 9. ožujka 2016. godine

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		11.116	14.187
b) na stranom tržištu		7.745	9.572
Ukupni prihodi od prodaje	4	18.861	23.759
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		466	459
Ostali poslovni prihodi	5	448	267
Prihodi iz osnovne djelatnosti		19.775	24.485
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(238)	(935)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(8.364)	(11.353)
Amortizacija	6	(2.191)	(2.132)
Ostali materijalni troškovi		(2.572)	(2.455)
Nematerijalni troškovi		(706)	(1.000)
Troškovi osoblja	7	(2.422)	(2.467)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.809)	(3.705)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(1.546)	(2.052)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(265)	(108)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(21.113)	(26.207)
Gubitak iz osnovne djelatnosti		(1.338)	(1.722)
Financijski prihodi	10	197	208
Financijski rashodi	11	(608)	(820)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(411)	(612)
Gubitak prije oporezivanja		(1.749)	(2.334)
Príhod poreza na dobit	12	331	437
Gubitak tekuće godine		(1.418)	(1.897)
Pripisivo:			
Vlasnicima Društva		(1.418)	(1.897)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	-
		(1.418)	(1.897)
Dobitak po dionici			
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (kuna po dionici)	13	(141,78)	(189,66)

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za godinu završenuna dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Gubitak tekuće godine	(1.418)	(1.897)
Ostala sveobuhvatna dobit umanjenja za porez na dobit:		
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>		
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	33	36
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>		
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	36	358
Dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	35	95
Ostali sveobuhvatni dobitak tekuće godine umanjen za porez na dobit	489	682
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	(929)	(1.215)
Pripisivo:		
Vlasnicima Društva	(929)	(1.215)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	-

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu	Za godinu
		završenu	završenu
		31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		10.870	13.394
b) na stranom tržištu		6.291	7.685
Ukupni prihodi od prodaje	4	17.161	21.079
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		9	4
Ostali poslovni prihodi	5	302	351
Prihodi iz osnovne djelatnosti		17.472	21.434
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(233)	(705)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(8.102)	(11.624)
Amortizacija	6	(2.078)	(1.980)
Ostali materijalni troškovi		(2.086)	(1.960)
Nematerijalni troškovi		(563)	(803)
Troškovi osoblja	7	(1.618)	(1.488)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.497)	(2.704)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(1.213)	7
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(248)	(79)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(18.638)	(21.336)
(Gubitak)/dobit iz osnovne djelatnosti		(1.166)	98
Financijski prihodi	10	306	781
Financijski rashodi	11	(638)	(729)
Neto (gubitak)/dobit iz financijskih aktivnosti		(332)	52
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja		(1.498)	150
Prihod poreza na dobit	12	296	481
(Gubitak)/dobit tekuće godine		(1.202)	631

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.202)	631
Ostala sveobuhvatna dobit umanjenja za porez na dobit:		
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>		
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	33	29
		-
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>		
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	36	355
Dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	35	95
Ostali sveobuhvatna dobitak tekuće godine umanjen za porez na dobit	479	711
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/dobit tekuće godine	(723)	1.342

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe
 Na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	388	457
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	12.730	14.038
Goodwill	16	152	183
Ulaganja u pridružena društva	18	22	22
Ostala ulaganja	19	14	23
Dugoročna potraživanja i ostala imovina	20	144	170
Odgođeni porezi	12	2.094	1.742
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	21	581	462
Ukupno dugotrajna imovina		16.125	17.097
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	1.820	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	23,39	1.724	1.998
Ostala potraživanja	24	136	181
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		23	112
Ostala kratkotrajna imovina	25	224	282
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		54	154
Novac i novčani ekvivalenti	26	275	467
		4.256	5.118
Imovina namijenjena prodaji		1	-
Ukupno kratkotrajna imovina		4.257	5.118
UKUPNA IMOVINA		20.382	22.215

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog konsolidiranog izvještaja o financijskom položaju.

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	34	9.000	9.000
Zakonske rezerve		330	330
Revalorizacijske rezerve	35	216	121
Ostale rezerve	36	1.641	2.851
Akumulirani gubitak	37	(602)	(641)
Udjeli vlasnika matičnog društva		10.585	11.661
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	38	-	(1)
UKUPNO KAPITAL		10.585	11.660
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	30	400	628
Ostale dugoročne obveze	31	66	64
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	101	172
Dugoročna rezerviranja	32	3.266	2.837
Odgođena porezna obveza		22	9
Ukupno dugoročne obveze		3.855	3.710
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	27	2.768	2.631
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	139	199
Obveze prema dobavljačima	28,39	1.400	1.713
Porezi i doprinosi	28	665	1.054
Ostale kratkoročne obveze	28	271	554
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	29	64	114
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	8	12
Kratkoročna rezerviranja	32	627	568
Ukupno kratkoročne obveze		5.942	6.845
Ukupne obveze		9.797	10.555
UKUPNA PASIVA		20.382	22.215

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog konsolidiranog izvještaja o financijskom položaju.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.

Na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	385	455
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	11.542	12.564
Ulaganja u ovisna društva	17	1.000	1.133
Ulaganja u pridružena društva	18	22	22
Ostala ulaganja	19	692	23
Dugoročna potraživanja	20	149	178
Odgođeni porezi	12	1.995	1.702
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	21	581	462
Ukupno dugotrajna imovina		16.366	16.539
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	1.597	1.659
Interkompanijska potraživanja	39	140	117
Potraživanja od kupaca, neto	23,39	1.176	1.399
Ostala potraživanja	24	84	122
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		8	92
Ostala kratkotrajna imovina	25	208	789
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		42	149
Novac i novčani ekvivalenti	26	195	327
Ukupno kratkotrajna imovina		3.450	4.654
UKUPNA IMOVINA		19.816	21.193

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog odvojenog izvještaja o financijskom položaju.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d. (nastavak)

Na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	34	9.000	9.000
Zakonske rezerve		330	330
Revalorizacijske rezerve	35	216	121
Ostale rezerve	36	1.273	2.529
Akumulirani gubitak	37	(310)	(504)
UKUPNI KAPITAL		10.509	11.476
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	30	400	619
Ostale dugoročne obveze	31	65	63
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	66	128
Dugoročna rezerviranja	32	3.374	2.849
Ukupno dugoročne obveze		3.905	3.659
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima, dopuštenim prekoračenjima	27	2.508	2.391
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	133	187
Obveze prema povezanim poduzećima	39	488	443
Obveze prema dobavljačima	28,39	967	1.256
Porezi i doprinosi	28	606	970
Ostale kratkoročne obveze	28	216	293
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	29	17	88
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	4	8
Kratkoročna rezerviranja	32	463	422
Ukupno kratkoročne obveze		5.402	6.058
Ukupne obveze		9.307	9.717
UKUPNA PASIVA		19.816	21.193

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog odvojenog izvještaja o financijskom položaju.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit/(Akumulirani gubitak)	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući udjeli	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2014. godine	9.000	330	2.284	6	1.256	12.876	(1)	12.875
Gubitak tekuće godine	-	-	-	-	(1.897)	(1.897)	-	(1.897)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	567	115	-	682	-	682
Ukupni sveobuhvatni dobitak	-	-	567	115	(1.897)	(1.215)	-	(1.215)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	9.000	330	2.851	121	(641)	11.661	(1)	11.660
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
Podzbroj	9.000	330	1.211	121	849	11.511	(1)	11.510
Gubitak tekuće godine	-	-	-	-	(1.418)	(1.418)	-	(1.418)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	394	95	-	489	-	489
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	394	95	(1.418)	(929)	-	(929)
Tečajne razlike prenesene iz ostalih rezervi i ostale promjene	-	-	36	-	(33)	3	1	4
Stanje 31. prosinca 2015. godine	9.000	330	1.641	216	(602)	10.585	-	10.585

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely
Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit/(Akumulirani gubitak)	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2014. godine	9.000	330	1.933	6	2.060	13.329
Gubitak tekuće godine	-	-	-	-	631	631
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	596	115	-	711
Ukupni sveobuhvatni dobitak	-	-	596	115	631	1.342
Preneseni gubitak donesen zakonskim pripajanjem	-	-	-	-	(3.195)	(3.195)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	9.000	330	2.529	121	(504)	11.476
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-
Isplata dividende	-	-	-	-	(150)	(150)
Preneseni gubitak donesen zakonskim pripajanjem	-	-	-	-	(94)	(94)
Podzbroj	9.000	330	889	121	892	11.232
Gubitak tekuće godine	-	-	-	-	(1.202)	(1.202)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	384	95	-	479
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	384	95	(1.202)	(723)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	9.000	330	1.273	216	(310)	10.509

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Gubitak tekuće godine	(1.418)	(1.897)
Korigirano za:		
Amortizaciju	2.191	2.132
Prihod poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(331)	(437)
Vrijednosna umanjjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	1.546	2.052
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(19)	(16)
Gubitak od tečajnih razlika	205	249
Dobitak od prodaje udjela i dionica	(32)	-
Rashodi od kamata (neto)	58	196
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	77	77
Povećanje rezerviranja	194	47
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	70	89
Ostale negotovinske stavke	8	5
	2.549	2.497
Kretanje obrtnog kapitala		
Smanjenje zaliha	12	1.201
Smanjenje potraživanja i predujmova	220	839
Smanjenje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(645)	(534)
Novac iz operativnih aktivnosti	2.136	4.003
Plaćeni porezi	(157)	(154)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.979	3.849
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.561)	(1.292)
Plaćena nematerijalna imovina	(38)	(297)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	33	34
Prodaja ovisnog društva (neto)	(3)	-
Primljene dividende od društava svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih društava	7	7
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	15	34
Udjeli i krediti nepovezanim poduzećima (neto)	39	49
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(1.508)	(1.465)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	1.602	2.202
Otplata dugoročnih kredita	(1.926)	(3.706)
Povećanje kratkoročnih kredita	12.237	14.715
Otplate kratkoročnih kredita	(12.221)	(15.258)
Ispaćene dividende vlasnicima	(150)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(16)	(45)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(149)	(199)
Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti	(623)	(2.291)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata		
	(152)	93
Na dan 1. siječnja	467	402
Promjene tečajnih razlika	(40)	(28)
Na dan 31. prosinca	26	467

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o novčanom toku INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2015.	Za godinu završenu 31. prosinca 2014.
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.202)	631
Korigirano za:		
Amortizaciju	2.078	1.980
Prihod poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(296)	(481)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	1.213	(7)
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(10)	-
Gubitak od tečajnih razlika	139	192
Prihodi od kamata (neto)	(12)	(105)
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	152	152
Povećanje rezerviranja	262	252
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	75	87
Ostale negotovinske stavke	25	63
	2.424	2.764
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(39)	766
Smanjenje potraživanja i predujmova	266	1.090
Smanjenje obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	(855)	(910)
Novac iz operativnih aktivnosti	1.796	3.710
Plaćeni porez	(114)	(86)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1.682	3.624
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.394)	(1.542)
Plaćena nematerijalna imovina	(61)	(28)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	10	-
Primici od likvidacije ovisnog društva	2	-
Primljene dividende od društava svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih društava	7	7
Primici od raspodjele dobiti ovisnih društava	16	4
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	53	82
Ulaganja i krediti, neto	(99)	54
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(1.466)	(1.423)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o novčanom toku INA, d.d. (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

Bilješka	Za godinu završenu 31. prosinca 2015.	Za godinu završenu 31. prosinca 2014.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	1.602	2.202
Otplata dugoročnih kredita	(1.913)	(3.564)
Povećanje kratkoročnih kredita	12.427	14.767
Otplata kratkoročnih kredita	(12.268)	(15.368)
Isplaćene dividende vlasnicima	(150)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(15)	(41)
Ostale dugoročne obveze, neto	3	(2)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(35)	(121)
Neto novačani odljev iz financijskih aktivnosti	(349)	(2.127)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(133)	74
Na dan 1. siječnja	327	252
Promjene tečajnih razlika	1	1
Na dan 31. prosinca	195	327

Potpisali u ime Društva 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

1. OPĆENITO

Osnutak i razvoj

INA-Industrija nafte, d.d. osnovana je 1. siječnja 1964. spajanjem Naftaplina (tvrtke za istraživanje i proizvodnju nafte i plina) s rafinerijama u Rijeci i Sisku. Danas je INA, d.d. srednje velika europska naftna kompanija s vodećom ulogom u naftnom poslovanju u Hrvatskoj te značajnom ulogom u regiji u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te distribuciji nafte i naftnih derivata.

INA-Industrija nafte, d.d. Zagreb, dioničko je društvo u vlasništvu mađarske naftne kompanije MOL Nyrt (49,08%), Republike Hrvatske (44,84%) i institucionalnih i privatnih investitora (6,08%). MOL Nyrt i Vlada Republike Hrvatske potpisali su 30. siječnja 2009. Dodatak dioničarskom ugovoru. Prema tom Dodatku MOL Nyrt delegira pet od devet članova Nadzornog odbora te tri od šest članova Uprave, uključujući predsjednika Uprave.

INA, d.d. je postala dioničko društvo 1993. godine, a 2003. godine 25% +1 dionica prodana je MOL Nyrt. Dvije godine kasnije 7% dionica (700.000) INA, d.d. preneseno je na Fond hrvatskih branitelja iz Domovinskog rata i članova njihovih obitelji.

Inicijalna javna ponuda 17% dionica INA, d.d. uspješno je predstavljena u studenom 2006. godine. Dionice su od 1. prosinca 2006. godine uvrštene na Zagrebačkoj burzi te na Londonskoj burzi gdje je krenulo trgovanje globalnim potvrdama o deponiranim dionicama (GDR). Zbog naknadnog smanjenja aktivnosti na Londonskoj burzi, GDR su otkazani 2. rujna 2014. godine.

Struktura vlasništva* INA Grupe na dan 31. prosinca 2015. godine i 2014. godine je sljedeća:

	31. prosinca 2015.		31. prosinca 2014.	
	Broj dionica	% udjela u vlasništvu	Broj dionica	% udjela u vlasništvu
Zagrebačka banka d.d./Unicredit bank Hungary Zrt, za račun MOL Nyrt, Hungary	4.908.207	49,08	4.908.207	49,08
Vlada Republike Hrvatske	4.483.552	44,84	4.483.552	44,84
Privatni i institucionalni investitori	608.241	6,08	608.241	6,08
	10.000.000	100	10.000.000	100

*Izvor: Registar Središnjeg klirinškog depozitarnog društva d.d.

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Glavne djelatnosti

Glavne djelatnosti INA, d.d. 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, d.d. ima koncesije i u inozemstvu, u Angoli i Egiptu;
- (ii) uvoz prirodnog plina i prodaja uvoznog i domaćeg prirodnog plina do industrijskih potrošača i gradskih plinara;
- (iii) prerada nafte i proizvodnja derivata u rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva, te Zagrebu, gdje se proizvode maziva;
- (iv) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca s 438 benzinske postaje na dan 31. prosinca 2015. godine (388 diljem Hrvatske, te 50 izvan Hrvatske).
- (v) trgovinu naftnim derivatima preko mreže inozemnih ovisnih društava i predstavništava, uglavnom u Ljubljani i Sarajevu; i
- (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, d.d. 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 2015. godine broj zaposlenih u Grupi iznosio je 11.256 (31. prosinca 2014. godine broj zaposlenih u Grupi je iznosio 12.503), na dan 31. prosinca 2015. broj zaposlenih u INA, d.d. iznosio je 7.352 (31. prosinca 2014. godine broj zaposlenih u INA, d.d. je iznosio 8.150).

Grupi 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 kao i predstavništva na dotičnim tržištima.

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor

Nadzorni odbor

Mandat od 18. prosinca 2012. godine 10. srpnja 2014. godine

Siniša Petrović	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
József Molnár	Član Nadzornog odbora
Szabolcs I. Ferencz	Član Nadzornog odbora
Željko Perić	Član Nadzornog odbora
Mladen Proštenik	Član Nadzornog odbora
Oszkár Világi	Član Nadzornog odbora
Ferenc Horváth	Član Nadzornog odbora
Božo Mikuš*	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru*

*Božo Mikuš uključen je u rad Nadzornog odbora dana 18. prosinca 2012. godine temeljem Odluke Radničkog vijeća od 21. rujna 2011. godine.

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Nadzorni odbor (nastavak)

Mandat od 10. srpnja 2014. godine

Siniša Petrović	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
József Molnár	Član Nadzornog odbora
Szabolcs I. Ferencz	Član Nadzornog odbora
Željko Perić	Član Nadzornog odbora
Mladen Proštenik	Član Nadzornog odbora
Oszkár Világi	Član Nadzornog odbora
Ferenc Horváth	Član Nadzornog odbora
Maja Rilović	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru

Uprava

Mandat od 9. lipnja 2011. godine do 21. svibnja 2014. godine

Zoltán Sándor Áldott	Predsjednik Uprave
Pál Zoltán Kara	Član Uprave
Péter Ratatics	Član Uprave
Niko Dalić	Član Uprave
Davor Mayer	Član Uprave
Ivan Krešić	Član Uprave

Mandat od 22. svibnja 2014. godine do 31. ožujka 2015. godine

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

Mandat od 1. travnja 2015. godine

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

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Izvršni direktori

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 1.rujna 2012. godine do 31. kolovoza 2014. godine

Želimir Šikonja	Izvršni direktor nadležan za istraživanje i proizvodnju
Artur Thernesz	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
Darko Markotić	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár	Izvršni direktor nadležan za financije
Tvrtko Perković	Izvršni direktor nadležan za korporativni centar
Tomislav Thür	Izvršni direktor nadležan za korporativne poslove

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 1.rujna 2014. godine

Želimir Šikonja	Izvršni direktor nadležan za istraživanje i proizvodnju
Bengt Viktor Oldsberg	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
Darko Markotić	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár*	Izvršni direktor nadležan za financije
Tvrtko Perković	Izvršni direktor nadležan za korporativni centar
Tomislav Thür	Izvršni direktor nadležan za korporativne poslove

* Temeljem odluke Uprave, dr. Ákos Székely imenovan je na poziciju izvršnog direktora PF Financija od 1. veljače 2016.

Tajnik Društva

Tajnik Društva od 18. lipnja 2008. godine do 31. svibnja 2015. godine

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

v.d. Tajnika Društva od 1. lipnja 2015. godine

Duško Margušić	v.d. Tajnika Društva INA, d.d.
----------------	--------------------------------

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u pripremi ovih konsolidiranih i odvojenih financijskih izvještaja prikazane su u nastavku. Ove računovodstvene politike dosljedno su primjenjivane za sva prikazana razdoblja, osim ako drugačije nije naznačeno.

Prezentacija financijskih izvještaja

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

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su u milijunima kuna, što je i funkcijska valuta Društva.

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 i osim za određene financijske instrumente koji su mjereni po fer vrijednosti na kraju svakog izvještajnog razdoblja, i u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su usvojeni u Europskoj uniji.

Povijesni trošak se temelji uglavnom na fer vrijednosti uzimajući u obzir dano za zamjenu robe ili usluga.

Fer vrijednost je cijena koja bi bila postignuta na datum mjerenja prodajom neke stavke imovine ili plaćena za prijenos obveze u uobičajenoj transakciji između sudionika na tržištu pod postojećim tržišnim uvjetima, neovisno o tome da li je ona neposredno mjerljiva ili procijenjena nekom drugom metodom vrednovanja. Grupa u procjeni fer vrijednosti neke stavke imovine ili obveza razmatra obilježja te stavke imovine ili obveze koje bi pri utvrđivanju njene cijene na datum mjerenja razmatrali i tržišni sudionici. Radi mjerenja i/ili objavljivanja fer vrijednosti u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima, mjera fer vrijednost utvrđuje se na gore navedeni način, izuzev kod plaćanja za najmove iz djelokruga MRS-a 17 i mjera koje su donekle slične fer vrijednosti, ali nisu fer vrijednost, kao što su neto prodajna/ostvariva vrijednost iz MRS-a 2 ili vrijednost u uporabi iz MRS-a 36.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

Sljedeći novi standardi i izmijenjeni i dopunjeni postojeći standardi izdani od strane Međunarodnog odbora za računovodstvene standarde i tumačenja koje izdaje Odbor za tumačenje međunarodnog financijskog izvještavanja i koji su usvojeni u Europskoj uniji su na snazi u tekućem razdoblju:

- **IFRIC 21 Pristojbe**, izdana u svibnju 2013. godine, daje smjernice o tome kada se priznaje obveza za pristojbe nametnute od strane vlade, usvojen u EU 13. lipnja 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune na različite standarde Poboljšanje MSFI-jeva (cikličko poboljšanje 2011-2013)** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI-jeva (MSFI 1, MSFI 3, MSFI 13 i MRS 40) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta, usvojen u EU 18. prosinca 2014. godine (izmjene i dopune u EU na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2015. godine).

Usvajanje spomenutih standarda i tumačenja nije značajno utjecalo na financijske izvještaje Društva i Grupe.

Standardi i tumačenja koje je izdao IASB i koji su usvojeni u Europskoj uniji, ali još nisu na snazi

Na datum odobrenja financijskih izvještaja, bili su objavljeni sljedeći standardi, prerade i tumačenja usvojeni u Europskoj uniji koji još nisu na snazi:

- **Izmjene i dopune MRS 16 Nekretnine, postrojenja i oprema i MRS 38 Nematerijalna imovina** iz svibnja 2014. za pojašnjavanje prihvatljive metode amortizacije, godine, usvojen u EU 2. prosinca 2015. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI 11 Zajednički poslovi**, iz svibnja 2014. koji se odnose na stjecanje udjela u zajedničkim upravljanjima, s izmjenama i dopunama Izmjene i dopune primjenjuju se u narednim razdobljima za stjecanje udjela u zajedničkim upravljanjima u kojima aktivnosti zajedničkih upravljanja predstavljaju pravni oblik, kao što je definirano MSFI 3, usvojen u EU 24. studenog 2015. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune na različite standarde Poboljšanje MSFI-jeva (cikličko poboljšanje 2010-2012)** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI-jeva (MSFI 2, MSFI 3, MSFI 8, MSFI 13, MRS 16, MRS 24 i MRS 38) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta, usvojen u EU 12. prosinca 2013. godine (izmjene i dopune na snazi u EU za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. veljače 2015. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 27 Odvojeni financijski izvještaji** (izmijenjen i dopunjen 2011. godine), vraćanje metode udjela kao obračunske opcije za ulaganja u ovisna društva, zajednička ulaganja i ulaganja u pridružena društva u odvojenim financijskim izvještajima subjekta, iz kolovoza 2014. godine, usvojen u EU 18. prosinca 2015. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 19 Primanja zaposlenika** – definirani planovi naknada: Primanja zaposlenika, usvojen u EU 17. prosinca 2014. godine (na snazi u EU za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. veljače 2015. godine).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao IASB i koji su usvojeni u Europskoj uniji, ali još nisu na snazi (nastavak)

- **Godišnja poboljšanja MSFI-a (cikličko poboljšanje 2012-2014)** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI 5, MRS 19, MSFI 7 i MRS 34 izdanog u rujnu 2014. godine, a usvojenog u EU 15. prosinca 2015. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 1 *Inicijative pri objavi***, pojašnjava zahtjeve dodatnih podbrojeva koji se prikazuju u izvještajima (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine). Uvođenje standarda se očekuje u 2016. godini.

Uprava Društva predviđa da usvajanje spomenutih standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće značajno utjecati na financijske izvještaje Društva ili Grupe.

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Standarde i koji još nisu usvojeni u Europskoj uniji

Na dan izdavanja ovih financijskih izvještaja, sljedeći standardi, prerade i tumačenja koje je donio Odbor za Međunarodne standarde nisu usvojeni u Europskoj uniji:

- **MSFI 9 *Financijski instrumenti*** u srpnju 2014. godine izdana je konačno izdanje koje će zamijeniti MRS 39: *Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje* (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine) Uvođenje se očekuje u 2016. godini.
- **MSFI 14 *Regulacija odgođenih računa***, iz siječnja 2014. godine (na snazi za subjekte koji prvi put primjenjuju MSFI-jeve za razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2016. godine). Europska Komisija je odlučila kako neće započeti proces uvođenja međunarodnog standarda te će pričekati konačni standard. Kako grupa već radi po MSFI ovaj standard se neće primjeniti.
- **MSFI 15 *Prihodi temeljem ugovora sa kupcima***, sa uključenim izmjenama i dopunama MSFI 15: Datum stupanja na snagu MSFI 15, iz rujna 2015. godine, (na snazi za subjekte koji prvi put primjenjuju MSFI-jeve za razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine). Uvođenje standarda se očekuje u 2016. godini.
- **Izmjene i dopune MSFI 10 i MRS 28**, vezano za prodaju ili prinos na imovinu između investitora i njegovog pridruženog društva ili zajedničkog pothvata, iz rujna 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine). EU je odgodila uvođenje i odlučila čekati daljnji unapređenje MSFI- a.
- **Izmjene i dopune MSFI 10, MSFI 12 i MRS 28**, vezano za primjene iznimaka konsolidacije, iz prosinca 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine). Uvođenje standarda se očekuje u 2016. godini.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Standarde i koji još nisu usvojeni u Europskoj uniji

- **MSFI 16 Najmovi**, izdane u siječnju 2016. zamjenjuje računovodstveni tretman za najmove i glavna je promjena način na koji tvrtke obračunavaju najam (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019.). Rana primjena je dopuštena za subjektu samo ako ranije primjenjuju MSFI 15 *Prihodi od ugovora s kupcima*. EU će naknadno definirati kada će uvesti standard.
- **Izmjene i dopune MRS-a 7 Tijek novca**, iz siječnja 2016. godine, novi zahtjevi za objavama (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2017. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 12 Prihodi**, iz siječnja 2016. godine, u vezi s priznavanjem odgođene porezne imovine za nerealizirane gubitke. Izmjene i dopune su na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2017. godine. Uvođenje izmjena i dopuna se očekuje u 2016. godini.

Uprava Društva predviđa da će usvajanje MSFI-a 9 *Financijski instrumenti* utjecati na objavljivanje financijskih instrumenata, ali da neće imati utjecaja na mjerenje financijskih instrumenata.

Novi standard MSFI 15 *Prihodi od ugovora s kupcima* značajno će utjecati na priznavanje prihoda, stoga će Društvo procijeniti kako će uvođenje novog standarda utjecati na financijsko izvještavanje, informacijski sustav kao i procese.

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

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

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe)

Konsolidirani financijski izvještaji Grupe uključuju financijske izvještaje INA, d.d. (društvo) i subjekata 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 prevlast u subjektu;
- je Društvo izloženo ili ima prava u odnosu na varijabilni prinos temeljem svog sudjelovanja u tom subjektu i
- sposobno je temeljem svoje prevlasti utjecati na svoj prinos.

Kad Društvo u nekom subjektu ima manje od većine glasačkih prava, ima prevlast u njemu ako su njegova glasačka prava dostatna jer mu u praksi omogućuju jednoglasno usmjeravanje bitnih aktivnosti subjekta. Društvo u procjenjivanju jesu li njegova glasačka prava u subjektu dostatna da bi imalo prevlast razmatra sve bitne činjenice i okolnosti, uključujući:

- udjel svojih glasačkih prava u odnosu na veličinu i podjelu glasačkih prava drugih osoba s pravom glasa;
- potencijalna glasačka prava ulagatelja, drugih osoba s pravom glasa ili drugih osoba;
- prava iz drugih ugovornih odnosa i
- sve dodatne činjenice i okolnosti koje ukazuju na to da Društvo ima ili nema sadašnju mogućnost voditi relevantne poslove u vrijeme u koje je potrebno donijeti takve odluke, uključujući modele glasovanja na prethodnim skupštinama dioničara.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe) (nastavak)

Ovisno društvo konsolidira se, odnosno prestaje se konsolidirati od trenutka u kojem Društvo stekne, odnosno izgubi kontrolu nad njim. Prihodi i rashodi ovisnih društava stečenih ili otuđenih tijekom godine uključuju se u konsolidirani izvještaj o dobiti i gubitku te ostaloj sveobuhvatnoj dobiti od datuma na koji je Društvo steklo kontrolu do datuma na koji Društvo izgubi kontrolu nad ovisnim društvom.

Dobit ili gubitak te svaka komponenta ostale sveobuhvatne dobiti razdvajaju se na dio koji pripada vlasnicima Društva i dio koji pripada vlasnicima nekontrolirajućih udjela. Ukupna sveobuhvatna dobit ovisnih društava se pripisuje vlasnicima društva i vlasnicima nekontrolirajućih udjela, čak i ako time dolazi do negativnog salda nekontrolirajućih udjela.

U financijskim izvještajima ovisnih društava su po potrebi provedena usklađenja radi usuglašavanja njihovih računovodstvenih politika s računovodstvenim politikama Grupe.

Prilikom konsolidacije, imovina, obveze, kapital, prihodi i rashodi te novčani tokovi iz transakcija među članovima Grupe eliminiraju se u cijelosti.

Promjene udjela grupe u ovisnom društvu koje nemaju za posljedicu njen gubitak kontrole nad ovisnim društvom se obračunavaju kao transakcije vlasničkim kapitalom. Knjigovodstvene vrijednosti udjela Grupe i nekontrolirajućih udjela se usklađuju kako bi se iskazala promjena u njihovim relativnim udjelima u ovisnom društvu. Svaka razlika između iznosa usklađenja nekontrolirajućih udjela i fer vrijednosti plaćene ili primljene naknade za stjecanje se priznaje izravno u kapital i pripisuje vlasnicima matičnog društva.

Kada Grupa izgubi kontrolu nad ovisnim društvom, dobit ili gubitak od prodaje se utvrđuje kao razlika između (i) ukupne fer vrijednosti primljene naknade za stjecanje i fer vrijednosti eventualnog zadržanog udjela i (ii) prethodne knjigovodstvene vrijednosti imovine (uključujući goodwill) i obveza ovisnoga društva te svakog nekontrolirajućeg udjela.

Svi iznosi koji su po osnovi ovisnog društva prethodno bili iskazani u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti obračunavaju se kao da je Grupa izravno prodala imovinu ili obveze toga društva, (tj. reklasificiraju se na dobit ili gubitak ili prenose u neku od komponenti vlasničke glavnice sukladno važećim MSFI-jevima). Fer vrijednost zadržanog udjela u bivšem ovisnom društvu na datum gubitka kontrole se, kod kasnijeg obračunavanja sukladno MRS-u 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*, promatra kao fer vrijednost prilikom prvog priznavanja ili, ako je primjenjivo, trošak prilikom prvog priznavanja ulaganja u pridruženo društvo.

Pravna pripajanja

U slučaju pravnih pripajanja primjenjuje se metoda udruživanja interesa, stanja društva koje se pripaja se prenosi po neto knjigovodstvenim vrijednostima u društvo koje je zakonski sljedbenik te prema tome nije potrebno provoditi usklade prijašnjih razdoblja.

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.

Na datum stjecanja se utvrđiva stečena imovina i utvrđive preuzete obveze priznaju po njihovoj fer vrijednosti na taj datum, izuzev:

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Poslovna spajanja (nastavak)

- odgođene porezne imovine ili odgođenih poreznih obveza te obveza i imovine povezanih sa sporazumima o primanjima za zaposlene, koji se priznaju i mjere sukladno MRS-u 12 *Porezi na dobit*, odnosno MRS-u 19 *Primanja zaposlenih*;
- obveza ili glavnčkih instrumenata koji se odnose na sporazume o isplatama s temelja dionica stečenika ili isplatama s temelja dionica koje je Grupa zaključila radi zamjene sporazuma o isplati s temelja dionica stečenika, koji se mjere sukladno MSFI-ju 2 na datum stjecanja; i
- imovine (ili skupina za otuđenje) klasificirane kao namijenjene prodaji sukladno MSFI-ju 5 *Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i ukinuti dijelovi poslovanja*, koja se mjeri sukladno tome standardu.

Goodwill se iskazuje kao razlika zbroja prenesene naknade za stjecanje, iznosa nekontrolirajućeg udjela, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu iznad neto iznosa na datum stjecanja utvrdive stečene imovine i utvrdivih preuzetih obveza. Ako ponovnom procjenom bude utvrđeno da je udio Grupe u fer vrijednosti utvrdive neto imovine stečenika veći od zbroja prenesene naknade, iznosa nekontrolirajućeg udjela, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu, tada se višak priznaje u dobit ili gubitak.

Nekontrolirajući udjeli koji predstavljaju postojeće vlasničke udjele po kojima vlasnici imaju pravo na razmjernan udjel u neto imovini subjekta u slučaju likvidacije smiju se prilikom prvog knjiženja vrednovati, ili po fer vrijednosti, ili po razmjernom udjelu nekontrolirajućeg udjela u priznatim iznosima utvrdive neto imovine stečenika. Metoda vrednovanja se bira za svaku pojedinačnu transakciju. Ostale vrste nekontrolirajućih udjela se vrednuju po fer vrijednosti ili nekoj drugoj osnovici ako ju propisuje neki drugi MSFI.

Kad naknada koju Grupa prenosi u sklopu poslovnog spajanja uključuje imovinu ili obveze proizašle iz sporazuma o nepredviđenoj naknadi, ta se naknada vrednuje po fer vrijednosti na datum stjecanja i uključuje u naknadu koja se prenosi u sklopu poslovnog spajanja. Promjene fer vrijednosti nepredviđene naknade koje udovoljavaju kriterijima prihvatljivosti kao naknade u razdoblju vrednovanja, tj. mjerenja se usklađuju retrospektivno, zajedno s pripadajućim usklađenjima goodwilla. Usklađenja u razdoblju vrednovanja su ona usklađenja koja su posljedica dodatnih saznanja o činjenicama i okolnostima koja su postojala na datum stjecanja, a koja su stečena u razdoblju vrednovanja, tj. mjerenja koje ne smije biti dulje od godine dana računajući od datuma stjecanja.

Način kasnijeg obračunavanja promjena fer vrijednosti nepredviđene naknade koje ne ispunjavaju kriterije prihvatljivosti kao usklađenja u razdoblju vrednovanja ovisi o načinu na koji je nepredviđena naknada razvrstana. Nepredviđena naknada iskazana u glavnici se ne vrednuje ponovno i njeno plaćanje u kasnijim razdobljima se obračunava i iskazuje u glavnici. Nepredviđena naknada razvrstana kao imovina ili obveza se na kasniji izvještajni datum vrednuje u skladu s MRS-om 39 *Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje* ili MRS-om 37 *Rezerviranja, nepredviđene obveze i nepredviđena imovina*, ovisno o tome što je primjereno, dok se pripadajući dobiti i gubici iskazuju u dobiti i gubitku.

Kod poslovnog spajanja koje se odvija u fazama, udjeli koje je Grupa prije toga imala u stečenom subjektu se ponovno vrednuju po fer vrijednosti na datum stjecanja, dok se eventualno proizašla dobit, odnosno gubitak priznaje u dobit i gubitak. Iznosi s naslova udjela u stečeniku prije stjecanja koji su prethodno bili priznati u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti se prenose u dobit i gubitak ako bi takav postupak bio primjeren da je došlo do prodaje toga udjela.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Poslovna spajanja (nastavak)

Ako prvo knjiženje poslovnog spajanja nije dovršeno do kraja izvještajnog razdoblja u kojem je došlo do spajanja, Grupa iskazuje provizorne iznose po stavkama koje nisu konačno obračunane. Provizorni iznosi se usklađuju tijekom razdoblja mjerenja ili se priznaje dodatna imovina ili dodatne obveze u skladu s novim saznanjima o činjenicama i okolnostima koje su postojale na datum stjecanja koje bi, da su bile poznate, utjecale na iznose priznate na taj datum.

Goodwill

Goodwill koji nastaje poslovnim spajanjem se evidentira po trošku utvrđenom na datum preuzimanja, tj. stjecanja subjekta umanjenom za eventualne gubitke zbog umanjenja vrijednosti.

Radi testiranja na umanjenje, goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac (ili skupine takvih jedinica) od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja.

Jedinica koja stvara novac na koju je goodwill raspoređen podvrgava se provjeri umanjenja vrijednosti jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju njene vrijednosti. Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umani knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i zatim razmjerno na ostalu imovinu jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac.

Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti goodwilla izravno se knjiži u dobit ili gubitak. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom otuđenja jedinice koja stvara novac, pripadajući iznos goodwilla ulazi u utvrđivanje dobiti ili gubitka od prodaje.

Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja

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

Zajednički pothvat je zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na neto imovinu iz predmetnog posla. Zajednička kontrola je ugovorena podjela kontrole nad nekim poslom, koja postoji samo kad je za odlučivanje o relevantnim poslovima potrebna jednoglasna suglasnost strana koje dijele kontrolu.

Rezultati, imovina i obveze pridruženog društva iskazani su u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima metodom udjela osim kada je ulaganje klasificirano kao namijenjeno za prodaju, u tom slučaju se obračunava u skladu s MSFI 5 *Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i ukinuti dijelovi poslovanja*. Prema metodi udjela, ulaganja u pridružena društva ili zajedničke pothvate iskazuju se u konsolidiranom izvještaju o financijskom položaju po trošku usklađenom za sve kasnije promjene udjela Grupe u dobiti i gubitku te ostaloj sveobuhvatnoj dobiti tih subjekata. Ako je udio Grupe u gubitku pridruženog društva ili zajedničkog pothvata veći od njenog udjela u pridruženom društvu, odnosno zajedničkom pothvatu koji obuhvaća i sve dugoročne udjele koji su suštinski dio neto ulaganja Grupe u pridruženo društvo, odnosno zajednički pothvat, ona prestaje priznavati svoj udio u budućim gubicima. Dodatni gubici priznaju se samo u visini pravnih ili izvedenih obveza Grupe ili plaćanja koje je Grupa izvršila u ime pridruženog društva, odnosno zajedničkog pothvata.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Ulaganja u pridružena društva (nastavak)

Ulaganja u pridružena društva ili zajedničke pothvate obračunavaju se metodom udjela od datuma od kada je investicija postala pridruženi subjekt ili zajednički pothvat. Kod stjecanja udjela u pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu, svaka razlika troška ulaganja iznad udjela Grupe u neto fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza subjekta koji je predmetom ulaganja iskazuje se kao goodwill, koji se uračunava u knjigovodstvenu vrijednost udjela.

Svaka razlika udjela Grupe u neto fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza iznad troška ulaganja se nakon ponovne procjene priznaje odmah u dobit ili gubitak razdoblja u kojem je udjel stečen.

Potreba za priznavanjem i iznos gubitaka uslijed umanjenja udjela Grupe u pridruženom društvu i zajedničkom pothvatu se utvrđuju u skladu s kriterijima iz MRS-a 39. Cijela knjigovodstvena vrijednost udjela, uključujući goodwill, se podvrgava provjeri umanjenja vrijednosti sukladno MRS-u 36 *Umanjenje imovine* kao jedno sredstvo usporedbom njegovog nadoknadivog iznosa, a to je viši iznos od uporabne vrijednosti i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje, s njegovom knjigovodstvenom vrijednosti. Svaki priznati gubitak uslijed umanjenja ulazi u knjigovodstvenu vrijednost udjela. Poništenje gubitka uslijed umanjenja vrijednosti se priznaje u skladu s MRS-om 36 do iznosa za koji se nadoknadivi iznos udjela kasnije povećao.

Grupa prestaje koristiti metodu udjela od datuma na koji je neki udjel prestao biti pridruženi subjekt ili zajednički pothvat ili na kada je udjel razvrstan u imovinu držanu za prodaju. Kad Grupa zadržava udjel u bivšem pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu u obliku financijske imovine, mjeri ga po fer vrijednosti na taj datum, pri čemu se za fer vrijednost uzima fer vrijednost udjela utvrđena pri prvom knjiženju sukladno MRS-u 39. Razlika između knjigovodstvene vrijednosti pridruženog društva ili zajedničkog pothvata na datum prestanka primjene metode udjela i fer vrijednosti zadržanog udjela kao i eventualnih prihoda ostvarenih otuđenjem dijela udjela u pridruženom društvu, odnosno zajedničkom pothvatu ulazi u utvrđivanje dobiti ili gubitka od otuđenja pridruženih društava ili zajedničkih pothvata. Osim toga, Grupa sve iznose prethodno iskazane u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti u vezi s pridruženim društvom ili zajedničkim pothvatom obračunava po istoj osnovi koja bi vrijedila da je pridruženi subjekt, odnosno zajednički pothvat izravno prodao imovinu odnosno obveze na koje se ti iznosi odnose. Prema tome, kad bi se dobit, odnosno gubitak ranije iskazan u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti pridruženog subjekta ili zajedničkog pothvata po osnovi otuđenja povezanog sredstva ili povezane obveze preknjižio u dobit i gubitak od otuđenja, Grupa tu dobit, odnosno taj gubitak prenosi (kao reklasifikacijsku uskladu) s vlasničke glavnice u dobit ili gubitak prestankom primjene metode udjela.

Grupa nastavlja primjenjivati metodu udjela na udjel u pridruženi subjekt koji postane udjel u zajedničkom pothvatu ili obrnuto. Nema ponovnog mjerenja fer vrijednosti kod promjena vlasničkih udjela po gore navedenoj osnovi.

Ako se vlasnički udjel Grupe u pridruženom subjektu ili zajedničkom pothvatu smanji, ali Grupa i dalje nastavi primjenjivati metodu udjela, dio dobiti ili gubitka ranije iskazanog u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti po osnovi smanjenja vlasničkog udjela prenosi se u dobit ili gubitak ako bi se isti ionako obvezno prenosio u dobit ili gubitak prilikom otuđenja povezane imovine ili povezanih obveza.

Dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član grupe i pridruženog društva ili zajedničkog pothvata unutar Grupe se u konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe priznaju samo do iznosa udjela u tom pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu koji se ne odnose na Grupu.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Udjeli u zajedničkom upravljanju

Zajedničko upravljanje je zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na imovinu i odgovaraju za obveze iz predmetnog posla. Zajednička kontrola je ugovorena podjela kontrole nad nekim poslom, koja postoji samo kad je za odlučivanje o relevantnim poslovima potrebna jednoglasna suglasnost strana koje dijele kontrolu.

Kad neki subjekt unutar Grupe obavlja svoju djelatnost u sklopu zajedničkog upravljanja, Grupa kao zajednički upravitelj iskazuje po osnovi svog udjela u zajedničkom upravljanju:

- svoju imovinu, uključujući svoj udjel u eventualnoj zajedničkoj imovini;
- svoje obveze, uključujući svoj udjel u eventualnim zajedničkim obvezama;
- svoje prihode od prodaje svog udjela u rezultatu zajedničkog upravljanja;
- svoj udjel u prihodima od prodaje rezultata koje je ostvarilo zajedničko upravljanje i
- svoje rashode, uključujući svoj udjel u eventualnim zajedničkim rashodima.

Grupa obračunava imovinu, obveze, prihode i rashode koji se odnose na njen udjel u zajedničkom upravljanju sukladno MSFI-jevima koji se primjenjuju na određenu imovinu, određene obveze, prihode i rashode.

Kod transakcija između društva unutar Grupe sa zajedničkim upravljanjem u kojem je neko društvo unutar grupe zajednički upravitelj, kao što je prodaja ili unos imovine, smatra se da je riječ o transakciji Grupe s drugim stranama u zajedničkom upravljanju, te se dobiti i gubici iz transakcija ove vrste priznaju u konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe samo do visine udjela drugih strana u zajedničkom upravljanju.

Kad neki subjekt unutar Grupe sa zajedničkim upravljanjem u kojem je neki drugi subjekt član Grupe zajednički upravitelj zaključi transakciju kao što je kupnja imovine, Grupa ne iskazuje svoj dio dobiti i gubitka od kupoprodaje sve dok imovinu ne proda trećima.

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 procjenjuje Uprava Društva.

Polja u razradi

Troškovi razrade naftnih i plinskih polja se kapitaliziraju kao materijalna naftna i plinska imovina.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Naftna i plinska polja (nastavak)

Amortizacija

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

Komercijalne rezerve

Komercijalne rezerve su dokazane razrađene naftne i plinske rezerve. Promjene komercijalnih rezervi po poljima koje utječu na izračun po jedinici proizvoda, obrađene su sukladno provjeri preostalih rezervi. Grupa provjerava rezerve prema smjernicama SPE PRMS (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System).

Nematerijalna imovina

Zasebno stečena nematerijalna imovina iskazuje se po trošku nabave, a od poslovnih spajanja iskazuje se po fer vrijednosti na datum stjecanja. Nematerijalna imovina se priznaje ako je vjerojatno da će buduće ekonomske koristi koje se mogu pripisati imovini pritijecati u društvo, a trošak imovine se može pouzdano mjeriti.

Amortizacija se obračunava na imovinu s ograničenim vijekom trajanja tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine primjenom linearne metode, osim za nematerijalnu imovinu na naftnim i plinskim poljima koja se obračunava temeljem funkcionalne metode. Razdoblje i metoda amortizacije se preispituju na kraju svake poslovne godine. Nematerijalna imovina, isključujući troškove razvoja, nastalih u poslovanju se ne kapitaliziraju i troškovi terete prihod u godini u kojoj su nastali. Nematerijalna imovina testira se na umanjeње jednom godišnje ili pojedinačno ili na razini generiranja novca.

Troškovi istraživanja priznaju se kao trošak kad su nastali. Troškovima razrade koji nastaju na individualnom projektu se prenose u buduća razdoblja kada je njihova buduća naplativost opravdana.

Nakon početnog priznavanja troškova razvoja troškovni model se primjenjuje zahtijevajući da imovina bude iskazana po trošku umanjenom za akumulirane gubitke od umanjeња vrijednosti. Troškovi u fazi razvoja se ne amortiziraju. Knjigovodstvena vrijednost troškova razvoja se testira na umanjeње jednom godišnje, kada imovina još nije u uporabi, ili češće ukoliko pokazatelj umanjeња tijekom godine pokazuje da knjigovodstvena vrijednost možda nije nadoknadiva.

Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjeњem vrijednosti imovine, osim zemljišta koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti umanjeno za akumulirani gubitak od umanjeња vrijednosti. 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, priznaju se na teret računa dobiti i gubitka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Nekretnine, postrojenja i oprema (nastavak)

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.

Amortizacija

Osnovna sredstva u uporabi (isključujući naftna i plinska polja) amortiziraju se primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Software	5 godina
Građevinski objekti	5 - 50 godina
Rafinerije i kemijska postrojenja	3 - 15 godina
Benzinske stanice	30 godina
Telekomunikacijska i uredska oprema	2 - 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.

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine osim goodwilla

Na kraju svakog izvještajnog razdoblja, Grupa provjerava knjigovodstvene vrijednosti svoje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine kako bi utvrdila da li postoje naznake o gubicima uslijed umanjenja vrijednosti. Ako takve naznake postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogli odrediti eventualni gubici nastali zbog umanjenja. Ako nadoknadivi iznos nekog sredstva nije moguće procijeniti, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac kojoj to sredstvo pripada. Ako je moguće odrediti realnu i dosljednu osnovu za raspoređivanje, imovina društava se također raspoređuje na pojedinačne jedinice koje stvaraju novac ili, ako to nije moguće, na najmanju skupinu jedinica koje stvaraju novac za koju je moguće odrediti realnu i konzistentnu osnovu raspoređivanja.

Nematerijalna imovina neodređenog vijeka uporabe i ona koja još nije raspoloživa za uporabu se podvrgava provjeri umanjenja vrijednosti najmanje jednom godišnje te svaki puta kad postoji naznaka o mogućem umanjenju.

Nadoknadivi iznos je veći iznos uspoređujući fer vrijednost umanjenu za troškove prodaje i vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi svode se na sadašnju vrijednost primjenom procjene diskontne stope prije oporezivanja koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za sredstvo za koje budući novčani tokovi nisu bili usklađeni.

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 kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu, u kom slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo iz revalorizacije.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine osim goodwilla (nastavak)

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstvena vrijednost sredstva (jedinice koja stvara novac) se povećava do njegovog revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa na način da uvećana knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama po tom sredstvu (jedinici koja stvara novac) nisu bili priznati gubici od umanjenja. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje u dobit i gubitak, osim kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu, kod kojeg se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

Financijski i poslovni leasing

Određivanje da li ugovor sadrži leasing ovisi o sadržaju ugovora 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 dospjeća leasinga.

Početni izravni troškovi nastali prilikom pregovara za operativni leasing 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

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.

Ukalkulirani prihodi bilježe se na dan bilanciranja za isporučeno dobro ili uslugu ako za isto do tada nije ispostavljen račun.

Usvojenom računovodstvenom politikom Društva, utvrđivanje i evidentiranje umanjenja kratkoročnih potraživanja za koja postoji neizvjesnost da će biti naplaćena u skladu s prvobitno ugovorenim uvjetima, temelji se na slijedećim postupcima:

- procjena naplativosti dospjelih potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva;
- umanjenje vrijednosti ostalih kratkoročnih potraživanja koja prelaze 60 dana od dana dospjeća.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Potraživanja od kupaca (nastavak)

Društvo provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja temeljeno na procjeni naplativosti potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva i umanjnjem svih kratkoročnih potraživanja koja nisu obuhvaćena individualnom procjenom, bez obzira na njihov financijski iznos, a u iznosu dospjelog nenaplaćenog potraživanja koje prelazi 60 dana od dana dospijeca potraživanja.

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.
- Gotovi proizvodi procjenjuju se po nižoj vrijednosti usporedbom između troškova proizvodnje i oko 96,5% 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 umanjnja 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 troškova.
- Ostale zalihe, koje se sastoje uglavnom od rezervnih dijelova i proizvodnih materijala, iskazane su po nižoj cijeni, usporedbom nabavne cijene i neto ostvarive vrijednosti.

Novac i novčani ekvivalenti

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novac u blagajni i banci i depozite po viđenju te druga kratkoročna likvidna ulaganja koja se mogu brzo 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. Korištena stopa kapitalizacije za 2015. godinu je 2,00 % dok je za 2014. godinu 2,06%.

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

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Strane valute

Odvojeni financijski izvještaji svakog subjekta Društva i Grupe pripremljeni 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.

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 izvještaja o financijskom položaju 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 su uključene u trošak imovine ako se promatraju kao usklađenje troškova kamata na obveze po tim zajmovima i kreditima;
- tečajnih razlika po transakcijama koje su zaključene radi zaštite od određenih valutnih rizika;
- 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 kapitala 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 u izvještaju o financijskom položaju. 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.

Prilikom prodaje inozemnog poslovanja, tj. prodaje cijelog udjela Grupe u inozemnom poslovanju ili prodaje kojom Grupa gubi kontrolu nad ovisnim društvom u čijem sastavu je inozemno poslovanje ili pak značajan utjecaj u pridruženom društvu u čijem sastavu je inozemno poslovanje, sve kumulativne tečajne razlike s naslova inozemnog poslovanja koje se mogu pripisati vlasnicima društva se prenose u dobit i gubitak.

Ino koncesije INA, d.d. usklađene su s definicijom inozemnog poslovanja i kao takve su tretirane.

Poslovne aktivnosti INA, d.d. u Egiptu, Angoli kao i u međunarodnim vodama Sjevernog Jadrana se obavljaju sa značajnim stupnjem autonomije, stoga je funkcijska valuta američki dolar osim na plinskom polju Izabela gdje je funkcijska valuta euro. Ukupni prihodi inozemnog poslovanja (od prodaje sirove nafte i prirodnog plina) su denominirani u toj valuti (američki dolar ili euro), kao i većina troškova. Kapitalni troškovi su planirani i prikazani u dolarima ili eurima. Iako se ne radi o zasebnim pravnim subjektima, oni zadovoljavaju definiciju inozemnog poslovanja prema zahtjevima MRS-a 21.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Strane valute (nastavak)

Kod djelomične prodaje ovisnog društva u čijem sastavu je inozemno poslovanje, tj. prodaje kod koje Grupa ne gubi kontrolu, razmjerni udjel u kumulativnim tečajnim razlikama se ponovno pripisuje nekontrolirajućim udjelima i ne knjiži u dobit i gubitak. Kod svih drugih djelomičnih prodaja, tj. smanjenja vlasničkog udjela Grupe u pridruženom ili zajednički kontroliranom subjektu kojim Grupa ne gubi značajan utjecaj, odnosno zajedničku kontrolu u subjektu, razmjerni udjel u kumulativnim tečajnim razlikama se prenosi u dobit i gubitak.

Usklađenje goodwilla i fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza stečenih prilikom stjecanja inozemnog dijela poslovanja se obračunavaju kao imovina i obveze inozemnog poslovanja i preračunavaju po zaključnom tečaju na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Pri tom nastale tečajne razlike se iskazuju u kapitalu.

Otpremnine i jubilarne nagrade

Kod planova definiranih primanja za otpremnine i jubilarne nagrade, troškovi primanja određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju aktuarske procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja.

Svako ponovno mjerenje, koje obuhvaća aktuarske dobitke i gubitke, utjecaj promjene gornje granične vrijednosti imovine, ako postoji, i povrata na imovinu plana, tj. fonda odmah se iskazuje u izvještaju o financijskom položaju, uz iskazivanje zaduženja ili odobrenja u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti razdoblja u kojem su isti nastali. Ponovno mjerenje iskazano u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti odmah se knjiži na zadržanu dobit i ne prenosi se u dobit ili gubitak. Trošak minulog rada ulazi u dobit ili gubitak razdoblja u kojem je došlo do izmjene plana. Neto kamata izračunava se primjenom diskontne stope na početku razdoblja na neto obvezu ili imovinu po osnovi definiranih naknada. Troškovi definiranih naknada razvrstavaju se kako slijedi:

- na trošak rada, koji uključuje trošak tekućeg rada, trošak minulog rada, kao i dobitke i gubitke po osnovi smanjenja prava i izmirenja;
- na kamatne prihode ili rashode i
- ponovno mjerenje.

Grupa prikazuje prve dvije stavke troškova definiranih naknada u sklopu dobiti i gubitka. Dobici i gubici od smanjenja prava obračunavaju se kao troškovi minulog rada.

Obveza temeljem definiranih mirovinskih naknada iskazana u konsolidiranom izvještaju o financijskom položaju predstavlja stvarni manjak ili višak u Grupinim fondovima definiranih naknada. Svaki višak utvrđen, kako je prethodno navedeno, ograničen je na sadašnju vrijednost ekonomskih koristi dostupnih u vidu povrata iz fondova ili smanjenja budućih doprinosa koji se uplaćuju u fond.

Obveza po osnovi otpremnina kod prestanka ugovora o radu iskazuje se kad subjekt više nije u mogućnosti povući svoju ponuđenu otpremninu ili kad subjekt prizna eventualne s tim povezane troškove restrukturiranja.

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 tekuće godine. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazane u konsolidiranom računu 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 izvještaja o financijskom položaju.

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 obveze izvještaja o financijskom položaju. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje po svim odbitnim privremenim razlikama do iznosa oporezive dobiti za koji je vjerojatno da će biti na raspolaganju i omogućiti korištenje odbitnih privremenih razlika. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz početnog priznavanja imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu niti računovodstvenu dobit. Odgođene porezne obveze ne priznaju se ni po osnovi privremenih razlika kod prvog knjiženja goodwilla.

Odgođene porezne obveze priznaju se na temelju oporezivih privremenih razlika koje nastaju po osnovi ulaganja u ovisna i pridružena društva, osim u slučaju kad je Grupa u mogućnosti utjecati na poništenje privremene razlike i kad je vjerojatno da se privremena razlika neće poništiti u doglednoj budućnosti.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se krajem svakog izvještajnog razdoblja i umanjuje za iznos za koji više nije vjerojatno da će biti raspoloživ kao dostatna oporeziva dobit za koju je moguć 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 poreznim zakonima koji su na snazi na kraju izvještajnog razdoblja ili u postupku donošenja. Izračun odgođenih poreznih obaveza i odgođene porezne imovine odražava iznos za koji se očekuje da će nastati obveza 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 spraviti svoju tekuću poreznu imovinu sa poreznim obavezama.

Tekući i odgođeni porez za razdoblje

Tekući i odgođeni porez priznaje se na teret ili u korist računa dobiti i gubitka, osim poreza koji se odnosi na stavke koje se iskazuju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti ili izravno u kapitalu, u tom slučaju se i porez također iskazuje u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti, odnosno izravno u kapitalu. Kod tekućih i odgođenih poreza koji proizlaze iz priznavanja poslovnog pripajanja, porezni učinak se uključuje u obračun poslovnog spajanja.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina

Sva financijska imovina se priznaje ili prestaje priznavati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja financijske imovine odvija prema ugovoru. Uvjeti ugovora zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, dodavajući transakcijske troškove, 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, financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka te 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 amortizacijskog troška dužničkih instrumenata i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući novčani priljevi 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 evidentira se prema fer vrijednosti. Način utvrđivanja fer vrijednosti opisan je u bilješki 42. Pozitivne ili negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti prepoznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti i u revalorizacijskim rezervama akumuliranih ulaganja, osim 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 priznao 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 tržištu cijenu na datum izvještaja o financijskom položaju. Tečajne razlike nastale preračunavanjem priznaju u računu dobiti i gubitka na temelju amortizacijskog troška monetarne imovine. Ostale pozitivne i negativne tečajne razlike se priznaju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka

Financijska imovina se klasificira po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka ako je klasificirana kao namijenjena trgovanju ili je tako određena prilikom prvog priznavanja. Financijska imovina klasificirana kao namijenjena trgovanju ako je stečena u svrhu prodaje ili otkupa u kratkom roku. Pripadajući troškovi transakcija se priznaju u računu dobiti i gubitka prilikom nastanka. Derivati, uključujući odvojene ugrađene derivative, također se klasificiraju kao namijenjeni trgovanju osim ako su označeni kao učinkoviti instrumenata zaštite prema MRS-u 39.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka se iskazuju u izvještaju o financijskom položaju po fer vrijednosti s neto promjenama u fer vrijednosti što predstavlja financijski trošak (negativna neto promjena u fer vrijednosti) ili financijskih prihoda (pozitivna neto promjena u fer vrijednosti) u računu dobiti i gubitka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom i koja ne kotiraju na aktivnom tržištu klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja priznaju se prema amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate, umanjeni za eventualne gubitke zbog umanjenja. Prihod od kamata priznaje se primjenom efektivne kamatne stope, osim za kratkoročna potraživanja kod kojih priznavanje kamata nije materijalno značajno.

Umanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji umanjenja vrijednosti financijske imovine preispituju se na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Umanjenje 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. Kod financijske imovine koja se prikazuje prema amortiziranom trošku iznos umanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tijekova diskontiran primjenom izvorne efektivne kamatne stope. Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed umanjenja 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 evidentiraju u korist konta ispravka vrijednosti. Promjene iznosa iskazanom na kontu ispravka vrijednosti priznaju se u računu dobiti ili gubitka.

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 nakon priznavanja umanjenja, gubici koji su temeljem umanjenja te imovine priznati u račun dobiti ili gubitka se poništavaju do iznosa knjigovodstvene vrijednosti ulaganja s datumom na koji je utvrđeno smanjenje gubitka, a koji nije veći od amortiziranog troška koji bi bio utvrđen da umanjenje nije bilo priznato.

Glede imovine raspoložive za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon utvrđenih i evidentiranih gubitaka zbog umanjenja vrijednosti priznaje se izravno u ostalu sveobuhvatnu dobit i akumulira u rezervama iz revalorizacije ulaganja.

Ulaganja

Ulaganja u odvojena društva koja nisu materijalno značajna općenito se iskazuju po trošku ulaganja ispravljenom za umanjenje vrijednosti.

Financijske obveze i vlasnički instrumenti

Razvrstavanje u obveze ili glavnice

Dužnički i vlasnički instrumenti koje Grupa izdaje se razvrstavaju ili u financijske obveze, ili u kapital, u skladu sa suštinom ugovornog odnosa te definicijama financijske obveze i vlasničkog instrumenta.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Vlasnički instrumenti

Vlasnički instrument je ugovor koji pruža dokaz o ostatku udjela u imovini subjekta nakon oduzimanja svih njegovih obveza. Vlasnički instrumenti koje je izdala Grupa se evidentiraju u iznosu ostvarenih priljeva, umanjenom za direktne troškove izdavanja.

Otkup vlastitih vlasničkih instrumenata se iskazuje izravno kao odbitak od vlasničke glavnice. Kod kupnje, prodaje, izdavanja ili otkazivanja vlastitih vlasničkih instrumenata Grupe u dobit i gubitak se ne priznaju nikakvi dobici ili gubici.

Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju ili kao financijske obveze po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak ili kao ostale financijske obveze.

Financijske obveze po fer vrijednosti kroz prikaz promjena fer vrijednosti u dobiti i gubitku

Financijske obveze se razvrstavaju u kategoriju imovine koja se vodi po fer vrijednosti kroz prikaz promjena fer vrijednosti u dobiti i gubitku (tj. koja se vodi po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak) ako se drže radi trgovanja ili su predodređena za iskazivanje na taj način.

Financijska obveza se razvrstava u portfelj namijenjen trgovanju ako je:

- stečena prvenstveno radi otkupa u bliskoj budućnosti ili
- kod prvog priznavanja sastavni dio portfelja točno određenih financijskih instrumenata kojima Grupa upravlja zajedno i koji je u novije vrijeme odražavao obrazac ostvarivanja dobiti u kratkom roku, ili
- izvedenica koja nije predodređena niti je učinkovita kao zaštitni instrument.

Financijska obveza koja nije namijenjena trgovanju može pri prvom priznavanju biti predodređena za iskazivanje po fer vrijednosti kroz dobiti i gubitak ako:

- se takvim predodređivanjem ukida ili znatno smanjuje nedosljednost u vrednovanju ili priznavanju koja bi se u suprotnom javila, ili
- je dio skupine financijske imovine ili financijskih obveza, ili oba, kojom se upravlja i čiji rezultati se procjenjuju na osnovi fer vrijednosti u skladu s dokumentiranom politikom Grupe za upravljanje rizicima ili njenom strategijom ulaganja i ako se informacije o grupiranju interno prezentiraju na toj osnovi, ili
- je sastavni dio ugovora koji sadrži jednu ili više ugrađenih izvedenica i MRS 39 dopušta da se cijeli složeni ugovor (sredstvo ili obveza) predodredi za iskazivanje po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak.

Financijske obveze koje se vode po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak se iskazuju po fer vrijednosti, pri čemu se svaka dobit i svaki gubitak prilikom kasnijeg vrednovanja priznaje u dobit i gubitak. Neto dobit i neto gubitak priznat u dobit i gubitak obuhvaća kamate i dividende zarađene na financijskom sredstvu i iskazuje se u izvještaju o sveobuhvatnoj dobiti u sklopu ostale dobiti i ostalih gubitaka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Ostale financijske obveze

Ostale financijske obveze, uključujući obveze po kreditima te obveze prema dobavljačima i ostale obveze, se naknadno iskazuju po amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate.

Metoda efektivne kamate je metoda kojom se izračunava amortizirani trošak financijske obveze i kamatni trošak raspoređuje kroz relevantno razdoblje. Efektivna kamatna stopa je stopa kojom se procijenjeni budući novčani odljevi, (uključujući sve naknade po plaćenim ili primljenim bodovima koje su sastavni dio efektivne kamatne stope, zatim troškove transakcije i druge premije i diskonte), svode (gdje je prikladno) na prvobitno priznatu neto knjigovodstvenu vrijednost kroz očekivani vijek financijske obveze ili neko drugo razdoblje ako je kraće.

Prestanak priznavanja financijskih obveza

Grupa prestaje priznavati financijske obveze samo i isključivo onda kada su obveze plaćene, poništene ili istekle. Razlika između knjigovodstvene vrijednosti isknjižene financijske obveze i plaćene naknade te obveze za naknadu se priznaju u dobit i gubitak.

Izvedeni financijski instrumenti

Grupa ugovara razne izvedene financijske instrumente kako bi upravljala svojom izloženošću robnim rizicima.

Izvedenice se prvi puta priznaju po fer vrijednosti na datum zaključenja ugovora i nakon toga se na kraju svakog izvještajnog razdoblja ponovno svode na fer vrijednost. Dobit, odnosno gubitak proizašao iz svođenja na fer vrijednost se priznaje u dobit i gubitak, osim ako izvedenica nije predodređena i učinkovita kao zaštitni instrument, te u tom slučaju vrijeme priznavanja u dobit i gubitak ovisi o vrsti zaštitnog odnosa.

Zaštitni odnos

Grupa priznaje određene instrumente zaštite kao zaštita fer vrijednosti.

Na početku zaštitnog odnosa Grupa službeno definira i dokumentira odnos zaštite na koji želi primijeniti računovodstvo zaštite, zajedno s ciljem u smislu upravljanja rizikom te strategijom zaštite. Dokumentacija se sastoji od utvrđivanja instrumenta zaštite, zaštićene stavke ili transakcije, vrste rizika koji je predmetom zaštite te opisa načina na koji će se ocjenjivati efektivnost zaštitnog instrumenta u neutralizaciji promjena fer vrijednosti zaštićene stavke koje predstavljaju rizik od kojeg se provodi zaštita. Od zaštite se očekuje visok stupanj efektivnosti u neutralizaciji promjena fer vrijednosti, koji se stalno prati da bi se utvrdilo je li zaštita visoko učinkovita kroz cijelo financijsko izvještajno razdoblje za koje je predviđena. Odnosi zaštite koji ispunjavaju stroge kriterije računovodstva zaštite su kako slijedi:

Zaštita fer vrijednosti

Zaštita fer vrijednosti odnosi se na zaštitu Grupe od izloženosti promjenama fer vrijednosti po osnovi priznatih stavki imovine ili obveza Grupe ili njenih nepriznatih čvrsto preuzetih obveza ili njihovog dijela i mogu povezati s određenim rizikom koji bi mogao utjecati na račun dobiti i gubitka.

Kod zaštite fer vrijednosti knjigovodstvena vrijednost zaštićene stavke usklađuje se za dobitke i gubitke povezane s rizikom koji je predmet zaštite, dok se predmetna izvedenica ponovno vrednuje po fer vrijednosti, a dobiti i gubici po obje komponente se priznaju u računu dobiti i gubitka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Zaštitni odnos (nastavak)

Kod zaštite fer vrijednosti stavki koje se vode po amortiziranom trošku, usklađenje knjigovodstvene vrijednosti amortizira se kroz račun dobiti i gubitka tijekom preostalog razdoblja do dospijeća. Svako usklađenje knjigovodstvene vrijednosti zaštićenog financijskog instrumenta na koji se primjenjuje metoda efektivne kamate, amortizira se kroz račun dobiti i gubitka.

Amortizacija se može početi primjenjivati čim dođe do usklađenja, a najkasnije kad se usklađenje zaštićene stavke po osnovi promjena njene fer vrijednosti povezanih s rizikom koji je predmetom zaštite prestane provoditi.

Kad se kao zaštićena stavka odredi nepriznata čvrsto preuzeta obveza, kumulativne kasnije nastale promjene fer vrijednosti te obveze koje se mogu povezati s rizikom koji je predmet zaštite iskazuju se u sklopu imovine odnosno obveza, a pripadajući dobitak ili gubitak u računu dobiti i gubitka. Također, u računu dobiti i gubitka se iskazuju promjene fer vrijednosti zaštitnog instrumenta.

Grupa prestaje primjenjivati računovodstvo zaštite istekom, raskidom, prodajom ili izvršenjem zaštitnog instrumenta, kad odnos zaštite više ne udovoljava kriterijima računovodstva zaštite ili odlukom Grupe o ukidanju zaštitnog odnosa.

Ugrađene izvedenice

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.

Ugrađeni derivativi se iskazuju u sklopu dugotrajne imovine ili dugoročnih obveza ako je preostalo razdoblje do dospijeća 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 tijekom 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 kraju izvještajnog razdoblja, 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

MSFI 8 *Poslovni segmenti* 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 njihova poslovanja.

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. Iskazani iznos rezerviranja odražava najbolju moguću procjenu naknade koju će biti potrebno isplatiti radi podmirenja sadašnje obveze na kraju izvještajnog razdoblja uzimajući u obzir rizike i neizvjesnosti povezane s obvezom. Kad je značajan iznos smanjenja vrijednosti novca, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene nerizične 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.

Rezerviranja za troškove zatvaranja pogona odnose se na napuštanje proizvodnih naftnih i plinskih polja i početno se priznaje 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 reflektiraju na račun dobiti i gubitka kroz buduću amortizaciju.

Priznavanje prihoda

Prihodi se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja za naknadu. Prihodi se umanjuju za povrate od kupaca, rabate 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 upravljačko pravo u mjeri koja se obično povezuje s vlasništvom niti efektivnu kontrolu nad prodanom robom;
- iznos prihoda je moguće pouzdano izmjeriti;
- vjerojatan je priljev ekonomskih koristi u Grupi povezanih s transakcijom i
- troškovi koji su nastali ili koji trebaju nastati temeljem transakcije se mogu pouzdano izmjeriti.

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

Grupa nije uključila detaljne objave u svezi programa lojalnosti kupaca jer vrijednosti nisu značajne.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Priznavanje prihoda (nastavak)

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 dadatum izvještavanja;
- naknade za servisiranje uključene u cijenu prodanih proizvoda se priznaju prema udjelu ukupnih troškova servisiranja prodanog proizvoda 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.

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 kad je vjerojatno da će ekonomske koristi pritijecati u Grupi te se iznos prihoda može pouzdano izmjeriti.

Prihodi od kamata se priznaju po načelu nastanka događaja 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 neto knjigovodstvenog iznosa utvrđenog prilikom početnog priznavanja.

Ugovori o izgradnji

Sukladno Računovodstvenim politikama i procedurama, Grupa primjenjuje MRS 11 *Ugovori o izgradnji* na ugovore o izgradnji koji zadovoljavaju sljedeće kriterije:

- vrijednost pojedinačnog ugovora prelazi vrijednost od 3 milijuna kuna
- vrijeme izvođenja ugovora o izgradnji duže je od 12 mjeseci.

Grupa primjenjuje metodu praćenja ugovora o izgradnji po stupnju dovršenosti, odnosno po metodi postotka dovršenosti, a koji se utvrđuje kao udio troškova ugovora nastalih do datuma izvještavanja u odnosu na procijenjene ukupne troškove ugovora.

Utvrđivanje računovodstvenog postupka priznavanja prihoda i troškova povezanih s ugovorima o izgradnji:

- troškovi projekta se iskazuju kao nastali troškovi,
- prihodi se priznaju u omjeru prema nastalim troškovima za vrijeme razdoblja u odnosu prema procijenjenim ukupnim troškovima projekta,
- procijenjeni gubici se iskazuju u cijelosti čim se gubitak procjeni i može se pouzdano izmjeriti.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika

Kod primjene računovodstvenih politika opisanih u bilješci 2., Uprava je utvrdila određene prosudbe i procjene koje su imale značajan efekt na iznose u financijskim izvještajima (neovisno od onih koje uključuju procjene).

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su usvojeni u EU, zahtijeva od Uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose imovine, obveza, prihoda i rashoda te objavu nepredviđenih obveza. Značajne 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.

Prosudbe i procjene su detaljno prikazane u pripadajućim bilješkama, međutim najznačajnije prosudbe i procjene se odnose kako slijedi:

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.).

Knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme

Kalkulacija umanjenja vrijednosti imovine zahtijeva procjenu vrijednosti imovine u uporabi jedinica koje stvaraju novac. Ta vrijednost je mjerena temeljem projekcije diskontiranog novčanog toka. Najznačajnije varijable za utvrđivanje novčanog toka su cijene proizvoda, operativni i kapitalni izdaci, diskontirane stope, vrijeme za koje se rade projekcije novčanog toka, kao i pretpostavke i prosudbe korištene za utvrđivanje novčanih primitaka i izdataka. Umanjenje imovine priznato u konsolidiranom računu dobiti i gubitka iznosi 1.116 milijuna kuna u 2015. godini (31.12.2014.:1.784 milijuna kuna). Dodatno, efekt retranslacije koji se odnosi na navedeni ispravak vrijednosti u iznosu od 332 milijuna kuna je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini.

Knjigovodstvena vrijednost goodwilla

U 2015. godini temeljem testa umanjenja za goodwill priznato je umanjenje vrijednosti u iznosu od 31 milijun kuna (vidi bilješku 16), dok u 2014. godini nije bilo umanjenja goodwilla. Knjigovodstveni iznos goodwilla na dan 31. prosinca 2015. godine iznosi 152 milijuna kuna (31.12.2014.: 183 milijuna kuna) (vidi bilješku 16).

Knjigovodstvena vrijednost nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima je 196 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godini i 299 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini (vidi bilješku 14.). U INA Grupi umanjenje nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 102 milijuna kuna za 2015. godinu i 107 milijuna kuna 2014. godinu (vidi bilješku 14.). Dodatno, efekt retranslacije koji se odnosi na navedeni ispravak vrijednosti u iznosu od 29 milijuna kuna je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Knjigovodstvena vrijednost proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima je 3.873 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godini i 4.332 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini (vidi bilješku 15.). U INA Grupi umanjene za imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 951 milijuna kuna za 2015. godinu dok je u 2014. godini evidentirano umanjene u iznosu od 1.380 milijuna kuna (vidi bilješku 15.).

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i marketing

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i marketingu je 5.106 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godini i 5.073 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini. Kao rezultat povoljne cijene nafte u 2015. godini priznat je povrat umanjene u vrijednosti 53 milijuna kuna, međutim zbog nepovoljnog ekonomskog u 2014. godini evidentirano 385 milijuna kuna umanjene imovine (vidi bilješku 15.).

Korištene ključnih pretpostavki

SD Rafinerije i Marketing

Izračun vrijednosti upotrebe rafinerijskih postrojenja kao jedinice koja generira novac je najosjetljiviji na slijedeće pretpostavke:

- Rafinerijske marže
- Diskontna stopa
- Cijena sirove nafte
- Tečaj dolara

Promjena u procjeni ovih pretpostavki utjecala bi na neto sadašnju vrijednost (NPV) od CGU, utjecajući na iznos potencijalnog ispravka vrijednosti priznatog unutar SD Rafinerije i Marketing.

Predviđanje tržišnih cijena i tečaja temelji se na procjeni Uprave i dostupnim tržišnim podacima. Diskontne stope predstavljaju trenutne tržišne procjene rizika specifičnih za svaku jedinicu koja generira novac, uzimajući u obzir vremensku vrijednost novca i pojedinačni rizik predmetne imovine koja nije uključena u procjenu novčanog tijeka. Diskontne stope temelje se na specifičnim okolnostima Grupe i njenih poslovnih segmenata i izvedena je iz ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC), s odgovarajućim usklađenjima tako da odražavaju specifične rizike jedinice koja generira novac.

SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

Izračun vrijednosti upotrebe postrojenja SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina kao jedinice koja generira novac je najosjetljiviji na slijedeće pretpostavke:

- Cijena sirove nafte i prirodnog plina
- Diskontna stopa

Predviđanje tržišnih cijena temelji se na procjeni Uprave i dostupnim tržišnim podacima. Diskontne stope predstavljaju trenutne tržišne procjene rizika specifičnih za svaku jedinicu koja generira novac, uzimajući u obzir vremensku vrijednost novca i pojedinačni rizik predmetne imovine koja nije uključena u procjenu novčanog tijeka. Diskontne stope temelje se na specifičnim okolnostima Grupe i njenih poslovnih segmenata i izvedena je iz ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC), s odgovarajućim usklađenjima tako da odražavaju specifične rizike jedinice koja generira novac.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Ulaganje u Siriju

INA, d.d. od 1998. do danas ima šest (6) komercijalno uspješnih polja u Bloku Hayan (Jihar, Al Mahr, Jazal, Palmyra, Mustadira i Mazrur) sa znatnim količinama nafte, plina i kondenzata.

Trenutačni status

Proizvodnja nafte, kondenzata i ukapljenog naftnog plina u Siriji još je u tijeku. Nerezidentni radnici INA, d.d. koji rade u Hayan Petroleum Company (HPC) na poljima HPC Hayan te u sjedištu HPC-a u Damasku, ne rade u Siriji još od 25. siječnja 2012. godine, a glavne proizvodne aktivnosti preuzeli su lokalni radnici HPC-a, što INA, d.d. smatra nezakonitim (vidi bilješku 3.).

INA, d.d. je operator u istražnom bloku Aphamia. INA, d.d. je pribavila seizmičku snimku 270 km² u 3D na temelju kojih je izbušila dvije istražne bušotine. Utvrđene su naftom zasićene naslage u strukturama nalazišta Mudawara i Beer As Sib. Ukupna kapitalna ulaganja iznose oko 61 milijuna USD u Aphamia blok i 1,024 milijuna USD u Hayan blok. Drugo i zadnje produljenje istražne faze okončano je 11. studenoga 2012. godine, uz neizvršenu preuzetu obvezu bušenja jedne istražne bušotine kao potvrdu komercijalne isplativosti naftom zasićenih naslaga ukoliko ne dođe do proglašenja „više sile.“ U svezi navedenog, INA, d.d. od GPC-a, kao ni od nadležnog ministarstva, još uvijek nije dobila nikakav komentar.

Umanjenje dugotrajne i kratkotrajne imovine u Siriji

Kao posljedica političkih previranja započelih 2011. godine i sankcija od strane SAD-a i Europske unije u Siriji priznavanje prihoda od operativnih aktivnosti zahtijeva procjenu. Nakon što je Uprava procijenila vjerojatnost pritjecanja ekonomskih koristi od prodajnih aktivnosti INA Grupe u Siriji, uključujući i rizike povezane s GPC, Sirijskom nacionalnom naftnom kompanijom odlučila je da kriteriji iz MRS-a 18 *Priznavanje prihoda* nisu bili ispunjeni od 2011. godine. Dakle, počevši od tog datuma, prihod se priznavao jedino u slučaju primitka gotovine od GPC-a INA, d.d. je redovito ispostavljala fakture do 26. veljače 2012. godine te se zadnja ispostavljena faktura odnosi na veljaču 2012. godine. Međutim, kolovoz 2011. godine je zadnji mjesec za koji je INA, d.d. uspjela u cijelosti naplatiti svoje fakture.

Hrvatska je 22. veljače 2012. godine usvojila EU/UN sankciju prema Sirijskoj Arapskoj Republici, stoga je INA, d.d. objavila Višu silu od 26. veljače 2012. godine. Objavom Više sile, INA, d.d. je obustavila sve naftne aktivnosti u Hayan i Aphamia blokovima prema Ugovoru o podjeli proizvodnje (Hayan/Aphamia) te opozvala svoje lokalne i inozemne radnike. Iako su aktivnosti u Hayan bloku još uvijek u tijeku, Grupa ih nije priznala od objave Više sile.

Zbog kontinuirane upotrebe imovine, priznato je fizičko propadanje površinskih objekata– u odsustva parametara potrebnih za izračun funkcionalne metode amortizacije zbog proglašenja Više sile, počevši od 1. siječnja 2013. godine, amortizacija se obračunava temeljem linearne metode i preostalog prosječnog vijeka trajanja od 3,5 godina. Utjecaj amortizacije u 2015. godini je iznosio 56 milijuna kuna (2014: 306 milijuna kuna)

Od objave Više sile prihodi se nisu obračunavali. Navedene okolnosti upućuju na indikatore umanjenja vrijednosti imovine Grupe u Siriji. Grupa je pripremila test na umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine u Sirijskom Hayan bloku, koja predstavlja zasebnu jedinicu koja stvara novac (bilješka 15).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Umanjenje dugotrajne i kratkotrajne imovine u Siriji (nastavak)

Najznačajnije varijable u određivanju novčanih tijekova su pretpostavke i procjene koje se koriste za određivanje budućih godišnjih količina proizvodnje, iznosa i rasporeda novčanih priljeva i odljeva novca, uključujući i cijene sirove nafte i prirodnog plina (s obzirom na formulu cijenu navedene u predmetnom Ugovoru o podijeli proizvodnje) operativnih troškova, vjerojatnosti koje se odnose na različite scenarije, diskontirane stope, razdoblja na koji se novčani tijek odnosi kao i troškove ponovne izgradnje.

Dok takvi novčani tijekovi odražavaju najbolju procjenu Uprava glede budućnosti, te procjene su izložene povećanoj neizvjesnosti koja nastaje kao rezultat političkih, sigurnosnih i ekonomskih uvjeta u Siriji. Mogući utjecaji različitih ponderiranih scenarija vjerojatnosti na poslovanje Grupe u Siriji predstavljaju:

- a) Šteta: imovina je izložena fizičkim oštećenjima uslijed ciljanih ili slučajnih napada. U slučaju samo djelomičnog oštećenja, povratak u rad je još uvijek moguć, dok u slučaju potpunog oštećenja imovine, povratak se ne očekuje.
- b) Povratak u poslovne aktivnosti: po smirivanju krize te potpunog ili djelomičnog ukidanja sankcija, Grupa očekuje povratak u poslovanje u razdoblju od 2 do 5 godina.
- c) Bez povratka: Grupa se nikako nije u mogućnosti vratiti te je sva imovina izgubljena.

Za procjenu budućih proizvodnih količina korištene su dokazane izdvojene rezerve izvedene iz poslovnih planova prije proglašenja Viša sila. Diskontne stope primjenjive za navedenu imovinu su izvedene iz prosječnog ponderiranog troška kapitala za poslovanje naftnih i plinskih polja u dolarima te su prema potrebi prilagođavane specifičnim rizicima projekta. Primjenjena diskontna stopa je iznosila 17,1% (vidi bilješku 15). Na temelju različitih scenarija diskontiranog novčanog tijeka za 2015. godinu. Na temelju različitih scenarija diskontiranog novčanog tijeka za 2015. godinu, Grupa je priznala ispravak vrijednost imovine u Siriji u iznosu od 376 milijuna kuna, od toga 274 milijuna kuna na materijalnoj imovini i 102 milijuna kuna na nematerijalnoj imovini koja uključuje imovinu u pripremi na Aphamia bloku. Dodatno, efekt retranslacije koji se odnosi na navedeni ispravak vrijednosti u iznosu od 93 milijuna kuna je također priznat u računu dobiti i gubitka, što čini 64 milijuna kuna retranslacijskog efekta ispravka vrijednosti materijalne imovine i 29 milijuna kuna retranslacijskog efekta ispravka vrijednosti imovine u pripremi na Alphamia bloku.

Politički razvoj u Egiptu

Istraživanje nafte u Egiptu INA, d.d. je započela 1989. godine, prvo kao partner, a od 1997. godine i kao operator, kada je osnovan ured u Kairu. Proizvodnja nafte, kao rezultat istražnih aktivnosti, započela je 1994. godine.

INA Grupa sudjeluje u proizvodnji koja se odvija na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gharadig, gdje je operator IEOC, na koncesiji North Bahariya gdje je operator Sahara Oil and Gas te na koncesiji East Yidma gdje je operator INA, d.d. Ugovori o pravu na istraživanje i proizvodnju sklopljeni su s egipatskom vladom, nacionalnom naftnom kompanijom EGPC, te partnerima. Proizvedena nafta se, prema ugovoru, prodaje EGPC-u.

Politička nesigurnost i daljnji tijek događaja u Egiptu i dalje su upitni.

Trenutno društvo u 100% iznosu ispravlja potraživanja od kupca EGPC kojima je rok dospjeća preko 60 dana.

Grupa je evidentirala umanjenje materijalne imovine u iznosu od 130 milijuna kuna materijalne imovine. Dodatno, efekt retranslacije koji se odnosi na navedeno umanjenje priznat je u računu dobiti i gubitka u iznosu u iznosu od 29 milijuna kuna.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Kvantificiranje i izračun obveza za napuštanje polja

Troškovi dekomisije su neizvjesni, a procjene troškova mogu varirati zbog mnogobrojnih čimbenika, uključujući i promjene u zakonskim i regulatornim zahtjevima, novim dostupnim tehnologijama i iskustvu pri napuštanju druge imovine, kao i očekivanom vremenu, prostoru, troškovima i riziku koji se mogu promijeniti. Stoga su određene značajne procjene i pretpostavke prilikom izračuna obveza na napuštanje polja.

Uprava procjenjuje buduće novčane izdatke u svezi obveza dekomisije koristeći cijene, analogno prethodnim sličnim radovima kao i ostale pretpostavke. Nadalje, izračun vremena tih novčanih tokova reflektiraju trenutnu procjenu prioriteta, tehničke opremljenosti i hitnosti tih obveza. Vrijednost tih obveza za INA, d.d., a vezano za rezerviranja za napuštanje polja iznosi 2.457 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine (31. prosinca 2014. godine: 2.253 milijuna kuna) (vidi bilješku 32.).

Opseg rezerviranja za zaštitu okoliša

Propisi, posebno legislativa zaštite okoliša ne specificira točno opseg aktivnosti ili tehnologiju koja se primjenjuje za rezerviranja za zaštitu okoliša. Rezerviranja se priznaju ako Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) kao rezultat prošlog događaja i ako je vjerojatno (tj. više vjerojatno nego da neće) da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdana procjena se može utvrditi u vrijednosti obveze.

Općenito, vremensko razdoblje rezerviranja podudara se s obvezama prema službenom planu aktivnosti, ili ako nastupi prije, s isknjiženjem ili zatvaranjem neaktivnih lokacija. Uprava koristi prethodno iskustvo i vlastitu interpretaciju predmetne legislative kada se određuje opseg rezerviranja za zaštitu okoliša. Kada obveza neće biti utvrđena kroz više godina, iznos koji se priznaje je sadašnja vrijednost procijenjenih budućih troškova. Na dan 31. prosinca 2015. godine INA Grupa priznala je rezerviranje za zaštitu okoliša u iznosu od 333 milijuna kuna (2014: 309 milijun kuna) (vidi bilješku 32.), koja se odnose na utvrđivanje količine i opsega onečišćenja lokacije, zbrinjavanje otpada nastalog uslijed prethodnih aktivnosti te provedbu preliminarnih istražnih radova uz pripadajuće laboratorijske analize, iskop tla i zamjenu materijala tijekom rekonstrukcije benzinskih postaja.

Raspoloživost oporezujuće dobiti za koje imovina odgođenog poreza može biti priznata

Odgođena porezna imovina se priznaje za sve neiskorištene porezne gubitke i ostale privremene porezne razlike do mjere u kojoj je moguće da će porez na dobit biti raspoloživ za iskorištenje gubitka. Određivanje iznosa odgođene porezne imovine koji se može priznati zahtijeva sveobuhvatnu prosudbu, temeljenu na vjerojatnom izračunu vremenskog razdoblja u kojem se ista može iskoristiti i razini buduće oporezive dobiti, uz uvažavanje planirane strategije poreza. Odgođena porezna imovina za INA Grupu iznosi 2.094 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine (u 2014. godini iznosio je 1.742 milijuna kuna), dok iznos odgođene porezne obveze za INA Grupu iznosi 22 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine (u 2014. godini iznosio je 9 milijuna kuna). Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine u INA, d.d. iznosi 1.995 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine, odnosno 1.702 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (vidi bilješku 12.).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Aktuarske procjene korištene za izračun naknada za odlazak u mirovinu

Troškovi definiranih planiranih naknada su utvrđeni 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 za INA Grupu iznose 109 milijuna kuna i 184 milijuna kuna na 31. prosinca 2015. i 31. prosinca 2014. godinu, dok isti u INA, d.d. iznosi 70 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine, odnosno 136 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (vidi bilješku 33.).

Korisni vijek upotrebe imovine

INA Grupa i INA, d.d. preispituju procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Procjena korisnog vijeka upotrebe smatra se značajnom računovodstvenom procjenom koja utječe na promjenu stopa amortizacije. Nova procjena korisnog vijeka upotrebe imovine na kraju 2015. godine nije imala značajnijih promjena u odnosu na prethodnu procjenu.

Rezerve ugljikovodika

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 koji 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.

INA Grupa troškove istraživanja i procjene evidentira sukladno metodi uspješnosti (pozitivnog nalaza). Prema toj metodi troškovi licenci i pribavljanja podataka, te troškovi geoloških i geofizičkih radova terete račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojemu su nastali.

INA Grupa rezerve ugljikovodika i procjene evidentira sukladno načelima sadržanim u smjernicama SPE PRMS (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System). Obzirom na mogućnost promjena korištenih ekonomskih pretpostavki i pribavljanje dodatnih geoloških podataka tijekom radova na poljima, procjena obnovljivih rezervi se može promijeniti. Takve promjene mogu imati efekta na financijsku poziciju i rezultat u financijskim izvještajima INA Grupe koji uključuju slijedeće:

- utjecaj na knjigovodstvenu vrijednost imovine za istraživanje i procjenu, naftne i plinske nekretnine, postrojenja i opremu i goodwill zbog promjena u procijenjenim budućim novčanim tijekovima;
- promjena amortizacije u računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti uslijed korištenja metode jedinica mjere proizvodnje (UOP) ili promjene korisnog vijeka trajanja imovine;
- rezerviranje za dekomisiju može zahtijevati reviziju gdje promjene u procijenjenim rezervama utječu na očekivanja o nastanku takvih aktivnosti i povezanih troškova tih aktivnosti;
- priznavanje i knjigovodstvena vrijednost odgođene porezne imovine se može promijeniti uslijed promjene u prosudbi o postojanju takve imovine ili promjene procjene o mogućoj sanaciji takve imovine.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS AND ESTIMATES (CONTINUED)

Reklasifikacija pozicija računa dobiti i gubitka

Kako bi osigurali konzistentnost u prezentiranju sa tekućom godinom Društvo i Grupa su u 2015. godini reklasificirali realiziranu neto dobit po derivativnim instrumenatima koji nisu transakcije zaštite, sa financijskih prihoda i financijskih troškova u ostale operativne prihode. Efekt reklasifikacije na račun dobiti i gubitka je kako slijedi:

INA Grupa

	2014 prije reklasifikacije	Realizirani dobiti derivativnih instrumenata koji nisu transakcije zaštite	2014 nakon reklasifikacije
Ostali poslovni prihodi	277	(10)	267
Financijski prihodi	234	(26)	208
Financijski troškovi	(856)	36	(820)
Ukupno	(345)	-	(345)

INA, d.d.

	2014 prije reklasifikacije	Realizirani dobiti derivativnih instrumenata koji nisu transakcije zaštite	2014 nakon reklasifikacije
Ostali poslovni prihodi	361	(10)	351
Financijski prihodi	807	(26)	781
Financijski troškovi	(765)	36	(729)
Ukupno	403	-	403

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

INA Grupa posluje kroz tri osnovna poslovna segmenta. Strateški poslovni segmenti nude različite proizvode i usluge.

Izveštajni subjekti, u INA Grupi predstavljaju segmente djelatnosti (SD) koji su definirani prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija:

- SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – istraživanje, proizvodnja i prodaja sirove nafte i prirodnog plina;
- SD Rafinerije i marketing – prerada sirove nafte, veleprodaja naftnih derivata, maloprodaja naftnih derivata i robe široke potrošnje te logistika
- Poslovne funkcije - pored gore navedenih poslovnih segmenata, poslovanje INA Grupe uključuje segment koji pruža usluge 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.

Intersegmentalni transfer predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina na SD Rafinerije i marketing. Vrednovanje zaliha domaće nafte, gotovih i polugotovih proizvoda u SD Rafinerije i marketing temelji se na transfernoj cijeni između SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i SD Rafinerije i Marketing. Preko intersegmentalnih transfera provodi se eliminacija nerealizirane dobiti (razlika između transferne cijene i cijene domaće nafte).

Za svrhe izvještavanja o segmentima, segment koji prodaje zalihe transakciju evidentira kao dobit odmah po transferu. Ipak, na razini Društva dobit se evidentira kada je treća strana kupila robu.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA

INA Grupa

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
2015.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.843	14.795	1.223	-	18.861
Intersegmentalna prodaja	2.127	36	1.125	(3.288)	-
Prihodi ukupno:	4.970	14.831	2.348	(3.288)	18.861
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(4.598)	(16.156)	(2.856)	3.411	(20.199)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	372	(1.325)	(508)	123	(1.338)
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(411)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(1.749)
Prihod poreza na dobit					331
Gubitak tekućeg razdoblja					(1.418)

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
2014.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	4.039	18.187	1.533	-	23.759
Intersegmentalna prodaja	2.693	35	1.132	(3.860)	-
Prihodi ukupno:	6.732	18.222	2.665	(3.860)	23.759
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(5.771)	(20.721)	(2.849)	3.860	(25.481)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	961	(2.499)	(184)	-	(1.722)
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(612)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(2.334)
Prihod poreza na dobit					437
Gubitak tekućeg razdoblja					(1.897)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

31. prosinca 2015. godine	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.056	5.130	1.692	(148)	12.730
Nematerijalna imovina	224	45	119	-	388
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	22
Zalihe	164	1.604	227	(175)	1.820
Potraživanja od kupaca, neto	582	790	611	(259)	1.724
Neraspoređena imovina					3.698
Ukupna aktiva					20.382
Obveze prema dobavljačima	371	837	451	(259)	1.400
Neraspoređene obveze					8.397
Ukupne obveze					9.797
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	814	608	208	(37)	1.593
Nematerijalna imovina	16	5	26	-	47
Kapitalni izdaci:	830	613	234	(37)	1.640
Amortizacija	1.468	533	190	-	2.191
Ukupno gubici od umanjenja,neto *	1.218	8	301	19	1.546

* Vidi bilješku 8.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

31. prosinca 2014. godine	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Refinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske uskude	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	7.270	5.107	1.774	(113)	14.038
Nematerijalna imovina	318	19	120	-	457
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	22
Zalihe	152	1.844	262	(334)	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	630	983	701	(316)	1.998
Neraspoređena imovina					3.776
Ukupna aktiva					22.215
Obveze prema dobavljačima	479	1.123	427	(316)	1.713
Neraspoređene obveze					8.842
Ukupne obveze					10.555
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.092	471	143	(57)	1.649
Nematerijalna imovina	8	3	29	-	40
Kapitalni izdaci:	1.100	474	172	(57)	1.689
Amortizacija	1.344	570	218	-	2.132
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto *	1.479	567	27	(21)	2.052

* Vidi bilješku 8.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO ZEMLJOPISNIM PODRUČJIMA

INA Grupa

31. prosinca 2015. godine	Republika	Sirija	Egipat	Angola	Ostale	Ukupno
	Hrvatska				zemlje	
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.554	291	153	109	623	12.730
Nematerijalna imovina	366	-	-	-	22	388
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	-	22
Zalihe	1.690	-	30	-	100	1.820
Potraživanja od kupaca, neto	1.034	-	81	44	565	1.724
Neraspoređena imovina						3.698
Ukupna aktiva						20.382
Ostale segmentalne informacije						
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.323	-	109	56	105	1.593
Nematerijalna imovina	47	-	-	-	-	47
Kapitalni izdaci:	1.370	-	109	56	105	1.640

INA Grupa

31. prosinca 2014. godine	Republika	Sirija	Egipat	Angola	Ostale	Ukupno
	Hrvatska				zemlje	
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.651	620	7	-	760	14.038
Nematerijalna imovina	318	118	-	-	21	457
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	-	22
Zalihe	1.787	3	31	-	103	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	1.154	-	9	-	835	1.998
Neraspoređena imovina						3.776
Ukupna aktiva						22.215
Ostale segmentalne informacije						
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.450	-	-	-	199	1.649
Nematerijalna imovina	43	-	-	-	(3)	40
Kapitalni izdaci:	1.493	-	-	-	196	1.689

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

INA Grupa

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2015.	2014.
Republika Hrvatska	11.116	14.187
Bosna i Hercegovina	2.098	2.777
Švicarska	1.156	1.618
Slovenija	773	778
Ostale zemlje	3.718	4.399
	18.861	23.759

INA, d.d.

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2015.	2014.
Republika Hrvatska	10.870	13.394
Bosna i Hercegovina	1.838	2.450
Švicarska	1.156	1.537
Slovenija	666	639
Ostale zemlje	2.631	3.059
	17.161	21.079

Informacije o glavnim kupcima

U 2015. godini kao i u 2014. godini prihod ni po jednom pojedinačnom kupcu nije bio veći od 10% ukupnih prihoda.

5. OSTALI POSLOVNI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Naknada za prijevremeni raskid ugovora	172	2	66	-
Dobit od prodaje imovine	57	24	26	16
Prihod od zakupa	42	52	62	71
Viškovi	22	31	20	36
Robne nezaštićene derivativne transakcije	19	(10)	19	(10)
Prihod od kamata, kupci	12	16	11	123
Provizija od komisione prodaje	12	13	12	12
Dodatno odobrenje po ugovorima	10	36	5	36
Prihod od naplaćenih šteta	3	28	12	17
Prihod od ugovorenih kazni	1	4	1	2
Ostalo	98	71	68	48
Ukupno	448	267	302	351

6. AMORTIZACIJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i oprema (bilješka 15 b)	2.156	2.097	2.044	1.947
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 14)	35	35	34	33
	2.191	2.132	2.078	1.980

7. TROŠKOVI OSOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Neto plaće	1.191	1.250	780	766
Porezi i doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	824	861	575	557
Ostali troškovi vezani uz plaće	407	356	263	165
	2.422	2.467	1.618	1.488

Broj zaposlenih u INA Grupi i INA, d.d. po vrstama poslova prikazan je u nastavku. Većina je zaposlena u Republici Hrvatskoj:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.328	1.465	1.327	1.464
Rafinerije i marketing	6.052	6.518	5.301	5.685
Poslovne funkcije	3.876	4.520	724	1.001
	11.256	12.503	7.352	8.150

8. VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE KRATKOTRAJNE I DUGOTRAJNE IMOVINE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Umanjenje materijalne i nematerijalne imovine, neto*	1.215	1.891	1.004	1.872
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca, neto	177	(4)	116	(2.067)
Vrijednosno usklađenje i umanjene zaliha, neto	99	89	69	119
Umanjenje goodwilla	31	-	-	-
Otpis materijalne i nematerijalne imovine, neto	11	11	11	10
Ostala vrijednosna usklađenja i umanjena, neto	13	65	13	59
Ukupno	1.546	2.052	1.213	(7)

* Vidi bilješku 15.

Iznos od 2.067 milijuna kuna prihoda od potraživanja od kupaca u 2014. godini najvećim se dijelom odnosi na društvo Prirodni plin (2.075 milijuna kuna), a čini ga iznos naplaćenih ispravljenih potraživanja iz prethodne godine (1.739 milijuna kuna), te uprihodovanja preostalog iznosa ispravljenih potraživanja (336 milijuna kuna) zbog pripajanja Prirodnog plina d.o.o. u INA, d.d.

9. REZERVIRANJE ZA TROŠKOVE I RIZIKE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Rezerviranje za poticajne mjere	150	46	160	45
Rezerviranje za porez u Angoli	99	-	99	-
Rezerviranje za emisijske jedinice	20	9	20	9
Rezerviranja za primanja zaposlenih	25	45	22	41
Rezerviranje/(prihod od ukidanja rezerviranja) za potencijalnu obvezu po porezu	2	(88)	-	(79)
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	(20)	30	(34)	23
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za sudske sporove	(21)	28	(19)	34
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za neiskorišteni godišnji odmor	(15)	24	(4)	-
Prihod od ukidanja rezerviranja za zaštitu okoliša	(2)	(10)	(2)	(10)
Rezerviranje za ostala rezerviranja	27	24	6	16
	265	108	248	79

10. FINANCIJSKI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Pozitivne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	79	108	34	57
Pozitivne tečajne razlike od zajmova i novca	76	74	69	69
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	21	19	166	644
Pozitivna fer vrijednost ugrađenih derivativa	14	-	14	-
Primljene dividende	7	7	7	7
Primici od rasporeda dobiti ovisnih društava	-	-	16	4
	197	208	306	781

11. FINANCIJSKI RASHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Negativne tečajne razlike od zajmova i novca	212	302	142	227
Ostali rashodi od kamata	117	150	114	145
Naknade za bankovne kredite	84	59	82	57
Negativne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	74	96	37	69
Negativne tečajne razlike od rezerviranja	65	20	65	20
Kamate na dugoročne kredite	24	55	24	51
Trošak kamata po poreznim rješenjima	11	108	10	108
Negativna fer vrijednost ugrađenih derivativa	-	1	-	14
Kapitalizirani troškovi posudbe	(11)	(10)	(11)	(10)
Umanjenje ulaganja u ovisna društva	-	-	145	19
Ostali financijski rashodi	32	39	30	29
	608	820	638	729

12. OPOREZIVANJE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Troškovi poreza tekuće godine	43	204	28	174
Odgođeni (dobitak)/trošak poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(374)	(641)	(324)	(655)
(Prihod)/trošak poreza na dobit	(331)	(437)	(296)	(481)

Porez na dobit ostvaren u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 20% i u 2015. i u 2014. godini 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. INA, d.d. je obveznik plaćanja poreza na dobit u Republici Hrvatskoj.

Usklađivanje poreza na dobit, polazeći od računovodstvene dobiti, izgleda kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja	(1.749)	(2.334)	(1.498)	150
Izračun poreza na temelju porezne stope (20%)	(350)	(467)	(300)	30
Učinak poreznih gubitaka koji prethodno nisu priznati i priznavanje odgođene porezne imovine koja prethodno nije priznata	(29)	(432)	(18)	(533)
Učinak primjene različitih stopa poreza na dobit za društva koja posluju u drugim državama	37	17	23	32
Porezni utjecaj stalnih razlika	(16)	131	(21)	(315)
Porezni efekt prijašnjih godina	27	314	20	305
(Prihod) poreza na dobit	(331)	(437)	(296)	(481)

Promjene u odgođenoj poreznoj imovini iskazane su u sljedećoj tabeli:

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

12. OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Poništenje amortizacije za umanjenu imovinu	Ostala rezerviranja	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Naknadne porezne obveze iz poreznog nadzora	Porezni gubici	Ukupno
INA Grupa								
Stanje 1. siječnja 2014. godine	36	794	(153)	151	131	-	161	1.120
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	-	(28)	-	-	(28)
Ukidanje privremenih razlika	(2)	(18)	(90)	(31)	-	-	(172)	(313)
Stvaranje privremenih razlika	7	386	-	81	8	45	427	954
Stanje 31. prosinca 2014. godine	41	1.162	(243)	201	111	45	416	1.733
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	(11)	(24)	-	-	(35)
Ukidanje privremenih razlika	(3)	(43)	(105)	(35)	(30)	(45)	-	(261)
Stvaranje privremenih razlika	40	249	-	45	68	-	233	635
Stanje 31. prosinca 2015. godine	78	1.368	(348)	200	125	-	649	2.072
INA, d.d.								
Stanje 1. siječnja 2014. godine	26	800	(153)	136	118	-	149	1.076
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	-	(29)	-	-	(29)
Ukidanje privremenih razlika	(1)	(14)	(90)	(28)	-	-	(149)	(282)
Stvaranje privremenih razlika	3	382	-	73	8	45	426	937
Stanje 31. prosinca 2014. godine	28	1.168	(243)	181	97	45	426	1.702
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	(7)	(24)	-	-	(31)
Ukidanje privremenih razlika	(3)	(42)	(106)	(30)	(30)	(45)	-	(256)
Stvaranje privremenih razlika	38	237	-	55	32	-	218	580
Stanje 31. prosinca 2015. godine	63	1.363	(349)	199	75	-	644	1.995

13. ZARADA PO DIONICI

	INA Grupa	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (u milijunima kuna)	(141,78)	(189,66)
Zarada	INA Grupa	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Gubitak za izračun osnovne zarade po dionici	(1.418)	(1.897)
	(1.418)	(1.897)
Broj dionica	INA Grupa	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	Broj dionica	Broj dionica
	10	10

12. lipnja 2015. godine održana je redovna Glavna Skupština društva INA, d.d. gdje je donesena odluka o isplati dividendi u iznosu od 150 milijuna kuna (odnosno 15 kuna po dionici).

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2014. godine	378	99	9	38	524
Povećanja	(3)	-	-	43	40
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(32)	(3)	-	(35)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	31	-	-	-	31
Umanjenje	(107)	-	-	-	(107)
Otuđenje	-	-	-	-	-
Prijenos	-	49	1	(50)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	3	1	(4)	-
Ostalo	-	-	4	-	4
Stanje na dan 31. prosinca 2014. godine	299	119	12	27	457
Povećanja	1	-	-	46	47
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(32)	(3)	-	(35)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(2)	-	-	-	(2)
Umanjenja	(102)	-	3	-	(99)
Emisijske jedinice (neto)	-	-	23	-	23
Prijenos	-	40	1	(41)	-
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	-	1	-	(4)	(3)
Stanje na dan 31. prosinca 2015. godine	196	128	36	28	388

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2014. godine	378	56	5	83	522
Povećanja	(4)	-	-	43	39
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(31)	(2)	-	(33)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	31	-	-	-	31
Umanjenje	(107)	-	-	-	(107)
Prijenos	-	48	1	(49)	-
Reklasifikacije između kategorija	1	43	2	(46)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	3	-	(3)	-
Ostalo	-	-	3	-	3
Stanje na dan 31. prosinca 2014. godine	299	119	9	28	455
Povećanja	1	-	-	45	46
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(32)	(2)	-	(34)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(2)	-	-	-	(2)
Umanjenje / Povrat	(102)	-	3	-	(99)
Prijenos	-	40	1	(41)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	1	-	(4)	(3)
Emisijske jedinice (neto)	-	-	23	-	23
Ostalo	-	-	(1)	-	(1)
Stanje na dan 31. prosinca 2015. godine	196	128	33	28	385

Umanjenje nematerijalne imovine INA Grupe na dan 31. prosinca 2015. godine iznosi 99 milijuna kuna, a sastoji se od vrijednosnog usklađenja bušotina u Siriji u iznosu 102 milijuna kuna, te povrata umanjena iz prethodnih godina u iznosu 3 milijuna kuna u SD Rafinerije i marketing. U 2014. godini umanjenje nematerijalne imovine INA Grupe iznosi 107 milijuna kuna sastoji se od vrijednosnog usklađenja istražnih bušotina (suhe, negativne bušotine). Vrijednosno su usklađene bušotine na Sj. Jadranu (IKA SW 2 u iznosu 98 milijuna kuna), Egiptu (Disouq u iznosu 8 milijuna kuna) i Siriji (Hayan u iznosu 1 milijun kuna).

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA**a) Po poslovnim segmentima**

INA Grupa	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2014. godine				
Nabavna vrijednost	35.807	19.940	6.987	62.734
Ispravak vrijednosti	27.216	14.362	5.177	46.755
Neto knjigovodstvena vrijednost	8.591	5.578	1.810	15.979
Stanje 31. prosinca 2014. godine				
Nabavna vrijednost	37.062	20.335	7.005	64.402
Ispravak vrijednosti	29.889	15.262	5.213	50.364
Neto knjigovodstvena vrijednost	7.173	5.073	1.792	14.038
Stanje 31. prosinca 2015. godine				
Nabavna vrijednost	38.159	20.771	7.015	65.945
Ispravak vrijednosti	32.226	15.665	5.324	53.215
Neto knjigovodstvena vrijednost	5.933	5.106	1.691	12.730
INA, d.d.				
	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2014. godine				
Nabavna vrijednost	35.640	19.320	1.867	56.827
Ispravak vrijednosti	27.144	13.896	1.447	42.487
Neto knjigovodstvena vrijednost	8.496	5.424	420	14.340
Stanje 31. prosinca 2014. godine				
Nabavna vrijednost	37.041	19.781	1.810	58.632
Ispravak vrijednosti	29.828	14.825	1.415	46.068
Neto knjigovodstvena vrijednost	7.213	4.956	395	12.564
Stanje 31. prosinca 2015. godine				
Nabavna vrijednost	38.365	20.244	1.921	60.530
Ispravak vrijednosti	32.254	15.208	1.526	48.988
Neto knjigovodstvena vrijednost	6.111	5.036	395	11.542

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine

INA Grupa

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Nabavna vrijednost							
Stanje 1. siječnja 2014. godine	30.950	11.697	14.776	1.873	39	3.399	62.734
Povećanja	-	-	-	-	-	1.649	1.649
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(173)	-	-	-	-	-	(173)
Retranslacija inozemnog poslovanja	499	-	-	-	-	-	499
Aktiviranje	910	268	385	69	-	(1.632)	-
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	4	-	-	(4)	-
Prijenos	13	1	(2)	(12)	-	-	-
Reklasifikacije između kategorija	45	60	(657)	552	-	-	-
Smanjenja	(5)	(20)	(91)	(126)	-	(41)	(283)
Tečajne razlike	-	(1)	(28)	3	-	(1)	(27)
Ostala kretanja	-	-	5	(2)	-	-	3
Stanje 31. prosinca 2014. godine	32.239	12.005	14.392	2.357	39	3.370	64.402
Povećanja	-	-	-	-	-	1.593	1.593
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	127	-	-	-	-	-	127
Retranslacija inozemnog poslovanja	321	-	-	-	-	-	321
Aktiviranje	1.421	206	480	57	-	(2.164)	-
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	4	-	-	(1)	3
Prodaja društva	-	-	(9)	(22)	-	-	(31)
Smanjenja	(84)	(101)	(129)	(42)	(1)	(13)	(370)
Tečajne razlike	-	(1)	(26)	4	-	(2)	(25)
Imovina namijenjena prodaji	-	(1)	(13)	(2)	-	-	(16)
Ostala kretanja	-	4	(1)	(1)	-	(61)	(59)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	34.024	12.112	14.698	2.351	38	2.722	65.945

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Ispravak vrijednosti							
Stanje 1. siječnja 2014. godine	25.536	7.967	11.451	1.734	31	36	46.755
Amortizacija tekuće godine	1.316	217	486	78	-	-	2.097
Umanjenja (neto)	1.380	(5)	16	(2)	-	395	1.784
Prijenos	7	3	(9)	(1)	-	-	-
Reklasifikacije između kategorija	(327)	510	(668)	483	(5)	7	-
Otuđenja	(5)	(18)	(91)	(109)	-	(31)	(254)
Tečajne razlike	-	-	(19)	2	-	-	(17)
Ostalo	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	27.907	8.674	11.166	2.184	26	407	50.364
Amortizacija tekuće godine	1.441	215	422	78	-	-	2.156
Umanjenja (neto)	951	(44)	207	1	-	1	1.116
Reklasifikacije između kategorija	-	8	163	3	-	(174)	-
Imovina namjenjena prodaji	-	(1)	(12)	(2)	-	-	(15)
Prodaja društva	-	-	(9)	(21)	-	-	(30)
Otuđenja	(84)	(47)	(160)	(17)	(1)	(51)	(360)
Tečajne razlike	-	-	(22)	4	-	-	(18)
Ostalo	(64)	(34)	(1)	(1)	-	102	2
Stanje 31. prosinca 2015. godine	30.151	8.771	11.754	2.229	25	285	53.215

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost							
Stanje 31. prosinca 2015. godine	3.873	3.341	2.944	122	13	2.437	12.730
Stanje 31. prosinca 2014. godine	4.332	3.331	3.226	173	13	2.963	14.038

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Nabavna vrijednost							
Stanje 1. siječnja 2014. godine	30.950	10.033	11.140	1.330	28	3.346	56.827
Povećanja	-	-	-	-	-	1.578	1.578
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(134)	-	-	-	-	-	(134)
Retranslacija inozemnog poslovanja	499	-	-	-	-	-	499
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	3	-	-	(3)	-
Aktiviranje	910	269	304	63	-	(1.546)	-
Prijenosi	13	1	(2)	(12)	-	-	-
Reklasifikacije između kategorija	46	59	(656)	551	-	-	-
Smanjenja	(6)	(19)	(63)	(12)	-	(41)	(141)
Ostalo	-	-	5	(2)	-	-	3
Stanje 31. prosinca 2014. godine	32.278	10.343	10.731	1.918	28	3.334	58.632
Povećanja	-	-	-	-	-	1.402	1.402
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	197	-	-	-	-	-	197
Retranslacija inozemnog poslovanja	321	-	-	-	-	-	321
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	4	-	-	(1)	3
Prijenos imovine (pripajanja/likvidacija)	-	75	10	7	-	-	92
Aktiviranje	1.485	203	268	38	-	(1.994)	-
Smanjenja	(84)	(91)	(98)	(55)	(1)	(13)	(342)
Ostalo	(64)	167	16	31	11	64	225
Stanje 31. prosinca 2015. godine	34.133	10.697	10.931	1.939	38	2.792	60.530

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Ispravak vrijednosti							
Stanje 1. siječnja 2014. godine	25.536	6.655	9.138	1.095	28	35	42.487
Amortizacija tekuće godine	1.320	183	379	65	-	-	1.947
Umanjenje (neto)	1.380	(7)	(1)	(2)	-	395	1.765
Prijenosi	7	3	(139)	-	-	129	-
Reklasifikacije između kategorija	(327)	510	(668)	483	(5)	7	-
Otuđenja	(5)	(17)	(65)	(11)	-	(31)	(129)
Ostalo	(1)	-	-	(1)	-	-	(2)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	27.910	7.327	8.644	1.629	23	535	46.068
Amortizacija tekuće godine	1.441	192	346	64	1	-	2.044
Umanjenje (neto)	951	(44)	(3)	1	-	1	906
Prijenos imovine (pripajanja/likvidacija)	-	50	10	6	-	-	66
Prijenosi	-	8	163	3	-	(174)	-
Otuđenja	(84)	(76)	(95)	(53)	(1)	(13)	(322)
Ostalo	(64)	167	17	31	11	64	226
Stanje 31. prosinca 2015. godine	30.154	7.624	9.082	1.681	34	413	48.988

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

Neto knjigovodstvena vrijednost

Stanje 31. prosinca 2015. godine	3.979	3.073	1.849	258	4	2.379	11.542
Stanje 31. prosinca 2014. godine	4.368	3.016	2.087	289	5	2.799	12.564

I) 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 2015. godine SD Istraživanje i proizvodnja je izradio procjenu preostalih količina dokazanih razrađenih rezervi nafte i plina Društva koje su komercijalno povratne.

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 datuma izdavanja ovih financijskih izvještaja 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.

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

IV) Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme

U okviru preispitivanja, Uprava je procijenila knjigovodstvenu vrijednost imovine u SD Istraživanje i proizvodnja, SD Rafinerije i marketing i segmentu Poslovnih funkcija i ostalog u odnosu na diskontirane procijenjene buduće neto novčane tokove iz tih segmenata, a u skladu s MRS-om 36. Ukupno umanjeno dugotrajne materijalne imovine na razini INA Grupe iznosi 1.116 milijuna kuna u 2015. godini, (2014. godine: 1.784 milijuna kuna).

- SD Istraživanje i proizvodnja bilježi umanjeno imovine od 951 milijuna kuna, za razliku od umanjenja imovine u iznosu 1.380 milijuna za 2014. godinu. Pretpostavke cijene nafte i plina korištene u modelima testa umanjenja su sljedeće: 40 do 60 USD/barelu za godine od 2016. godine do 2018. godine te dugoročne cijene nafte predviđene za godine nakon 2018. su 60 USD/barelu. S obzirom na izračun vrijednosti u upotrebi, na 31. prosinca 2015. godine određeni su sljedeći nadoknadivi iznosi i umanjenja vrijednosti imovine po jedinici koja stvara novac:
 - o Jedinica koja stvara novac - Sirija – procijenjeni nadoknadivi iznosi vrijednosti od 290 milijuna kuna. Umanjenje imovine od 274 milijuna kuna je priznato na dan 31. prosinca 2015. godine. Dodatno, efekt retranslacije u odnosu na ovo umanjeno imovine je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini u iznosu od 64 milijuna kuna.
 - o Egipat – procijenjeni nadoknadivi iznosi vrijednosti od 46 milijuna kuna (Egipat RQ 2 milijuna kuna; Egipat WAG 1 milijuna kuna; Egipat NB 43 milijuna kuna). Umanjenje imovine od 130 milijuna kuna (Egipat RQ 36 milijuna kuna; Egipat WAG 25 milijuna kuna; Egipat NB 47 milijuna kuna; Egipat SR 22 milijuna kuna) je priznato na dan 31. prosinca 2015. godine. Dodatno, efekt retranslacije u odnosu na ovo umanjeno imovine je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini u iznosu od 29 milijuna kuna.
 - o Angola - procijenjeni nadoknadivi iznosi vrijednosti od 96 milijuna kuna (Angola 3/05 96 milijuna kuna). Umanjenje imovine od 146 milijuna kuna (Angola 3/05 12 milijuna kuna; Angola 3/05A 94 milijuna kuna; Angola 1/82 40 milijuna kuna) je priznato na dan 31. prosinca 2015. godine. Dodatno, efekt retranslacije u odnosu na ovo umanjeno vrijednosti imovine je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini u iznosu od 38 milijuna kuna.
 - o Hrvatska morski dio - procijenjeni nadoknadivi vrijednosti od iznosi 1.072 milijuna kuna (NACA 888 milijuna kuna; Izabela 184 milijuna kuna). Umanjenje imovine od 335 milijuna kuna (NACA 293 milijuna kuna; Izabela 42 milijuna kuna) je priznato na dan 31. prosinca 2015. godine. Dodatno, efekt retranslacije u odnosu na ovo umanjeno vrijednosti imovine je također priznat u računu dobiti i gubitka u 2015. godini u iznosu od 201 milijuna kuna (NACA 210 milijuna kuna; Izabela -9 milijuna kuna).
 - o Hrvatska kopneni dio - procijenjeni nadoknadivi iznosi vrijednosti od 27 milijuna kuna. Umanjenje imovine od 42 milijuna kuna (Števkovica 10 milijuna kuna; ostalo 32 milijuna kuna) je priznato na dan 31. prosinca 2015. godine.
 - o Negativne istražne bušotine – umanjeno u iznosu od 24 milijuna kuna (kopneni dio – Hrastilnica 5).
- SD Rafinerije i Marketing bilježi povrat umanjenja imovine u iznosu 45 milijuna kuna u 2015. godini (16 milijuna umanjeno investicija i 61 milijuna kuna povrata umanjenja trgovine na malo), za razliku od umanjenja u iznosu od 385 milijuna kuna u 2014. godini (395 milijuna kuna umanjeno investicija u rafinerijama i 10 milijuna povrata umanjenja trgovine na malo).

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

IV) Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme (nastavak)

- Poslovne funkcije i ostalo bilježi umanjene imovine u iznosu 209 milijuna kuna u 2015. godini, za razliku od 19 milijuna kuna u 2014. godini. U 2015. godini umanjene vrijednosti imovine priznato u računu dobiti i gubitka u iznosu od 153 milijuna kuna predstavlja umanjene vrijednosti Platforme Zagreb-1 do nadoknadivog iznosa od 140 milijuna kuna što je rezultat neočekivanog lošeg učinka platforme. Iznos umanjenja određen je na razini jedinice koja stvara novac, a koju čini imovina Platforme Zagreb-1 u vlasništvu Croscos B.V. Pri utvrđivanju vrijednosti u upotrebi za jedinicu koja stvara novac, novčani tokovi su diskontirani po stopi od 9,6% godišnje na osnovicu prije odbitka poreza.

Diskontne stope korištene u tekućoj procjeni 2015. godine i procjeni 2014. godine su specifične za imovinu i iznose kako slijedi :

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2015.	2014.
Hrvatska	9,60%	9,80%
Sirija	17,10%	17,30%
Egipat	14,10%	14,30%
Angola	13,10%	13,30%
Rafinerije i marketing		
Hrvatska	9,60%	9,80%
BiH	13,10%	13,30%

Pri određivanju diskontne stope uključeni su rizični faktori za svaku zemlju (vidi bilješku 3).

V) Provjera ostatka vrijednosti

Grupa je provjerila ostatak vrijednosti za potrebe obračuna amortizacije imajući u vidu izmijenjenu definiciju ostatka vrijednosti koju donosi MRS 16. Korisni vijek za obračun dekomisije je ažuriran kako bi se uskladio sa ekonomskim vijekom polja.

16. GOODWILL

	INA Grupa	
	2015.	2014.
Nabavna vrijednost	296	296
Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti	(144)	(113)
	152	183
	2015.	2014.
<i>Nabavna vrijednost</i>		
Stanje na početku godine	296	296
Stanje na kraju godine	296	296
<i>Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti</i>		
Stanje na početku godine	(113)	(113)
Gubici uslijed umanjene vrijednosti priznati u tekućoj godini	(31)	-
Stanje na kraju godine	(144)	(113)
Neto knjigovodstvena vrijednost	31. prosinca 2015.	1. siječnja 2015.
Ulaganje Crosca, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska	152	183
Ukupno	152	183

Tijekom 2015. godine i 2014. godine napravljen je test na umanjenje goodwilla, koji se odnosi na društvo Rotary Zrt., a test je pokazao da je u 2015. godini bilo potrebno umanjiti goodwill za 31 milijun kuna, dok u 2014. godini nije bilo umanjenja goodwilla.

Nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac određuje se na temelju izračuna vrijednosti u upotrebi koristeći projekcije novčanog toka financijskih planova odobrenih od strane direktora za razdoblje od pet godina i diskontnoj stopi od 9,60% godišnje (2014: 9,50% godišnje).

16. GOODWILL (NASTAVAK)

Grupa je izračunala godišnji test umanjenja u prosincu 2015. i 2014. godine. Ukupan pad aktivnosti širom svijeta vezanih uz naftu i plin kao i trenutne ekonomske nesigurnosti dovele su do smanjenja potražnje za uslugama bušenja.

Nadoknadivi iznos poslovanja društva Rotary Zrt. na dan 31. prosinac 2015. godine određen je na temelju izračuna vrijednosti u upotrebi korištenjem projekcija novčanog tijeka temeljenog na financijskim planovima odobrenim od strane Uprave društva za razdoblje od pet godina. Projekcija novčanih tijekova je ažurirana na način da odražava smanjenu potražnju za uslugom.

Ponderirani prosječni trošak kapitala primijenjen na projekcije novčanog tijeka iznosi 9,6% (2014: 9,5%), a novčani tijekovi nakon razdoblja od pet godina uzimaju u obzir iskorištene dane imovine društva Rotary Zrt., prosječne dnevne cijene temeljene na dosadašnjim iskustvima i budućim predviđanjima u projekcijskom razdoblju bez naknadnog rasta. Troškovi su definirani također u skladu s korištenjem imovine.

Grupa je zaključila da fer vrijednost umanjenja za troškove umanjenja nije dosegla iznos vrijednosti u upotrebi. Kao rezultat ove analize, Uprava je priznala trošak umanjenja u iznosu od 31 milijuna kuna u tekućoj godini na teret knjigovodstvene vrijednosti goodwilla u iznosu od 183 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine. Iznos umanjenja uključen je u poziciju vrijednosnog usklađenja u računu dobiti i gubitka.

Izračun neto sadašnje vrijednosti društva Rotary Zrt. je najosjetljiviji na slijedeće pretpostavke:

- Dnevne cijene
- Iskorištenje
- Diskontne stope
- Trošak zaposlenika

Promjene procjena ovih pretpostavki utjecati će na neto sadašnju vrijednost jedinica koje generiraju novac kroz utjecaj na vrijednost umanjenja priznatih temeljem neto realizirane vrijednosti društva Rotary Zrt.

Predviđene dnevne cijene i iskorišteni dani temelje se na procjenama Uprave i dostupnih tržišnih podataka. Diskontne stope predstavljaju trenutnu tržišnu procjenu rizika specifičnih za društvo Rotary Zrt. uzimajući u obzir vremensku vrijednost novca i pojedinačne rizike predmetne imovine koji nisu uključeni u procjene novčanog tijeka. Diskontne stope se temelje na specifičnim okolnostima Grupe i njezinim poslovnim segmentima te su izvedeni iz ponderiranog prosječnog troška kapitala uz odgovarajuće prilagodbe napravljene da odražavaju rizike specifične za društvo Rotary Zrt.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.)

	<u>INA, d.d.</u>	
	<u>31. prosinca 2015.</u>	<u>31. prosinca 2014.</u>
Ulaganja u ovisna društava	1.000	1.133

	<u>INA, d.d.</u>	
	<u>2015.</u>	<u>2014.</u>
Ulaganja u ovisna društava na dan 1.siječnja	1.133	1.127
INTERINA d.o.o. LJUBLJANA -Dokapitalizacija intragrupnim zajmom	-	14
INA-Osijek Petrol d.d. - pripajanje u INA d.d.	(40)	-
POLYBIT d.o.o - likvidacija društva	(4)	-
ITR d.o.o- pripajanje društvu STSI d.o.o.	(42)	-
Ispravak vrijednosti Crosco d.o.o.	(133)	-
Ostala ovisna društva - ispravak vrijednosti	-	(8)
Ostala ovisna društva - povrat ispravak vrijednosti pripajanja i likvidacije	86	-
Ukupno na dan 31. prosinca	1.000	1.133

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (NASTAVAK)

U tijeku 2015. godine evidentirana su slijedeće promjene na ulaganjima u ovisna društva:

Temeljem odluke Uprave INA d.d. od 3. prosinca 2014. godine, društvu STSI d.o.o., je pripajeno u društvo ITR d.o.o. Trgovački sud u Zagrebu dana 7. siječnja 2015. godine u sudski registar upisuje pripajanje društva ITR d.o.o. u STSI d.o.o.

Postupak likvidacije za društvo Holdina Guernsey Ltd je dovršen 7. srpnja 2015. godine. Tečajna razlika na kapitalu nastala preračunom stranog društva na INA Grupi u iznosu od 15 milijuna kuna prošla je kroz račun dobiti i gubitka tekuće godine kao trošak.

Postupak likvidacije za društvo Polybit d.o.o. je dovršen 12. studenog 2015. godine, kada je upisano brisanje društva u sudski registar. Odlukom uprave INA, d.d. kao jedinog osnivača društva, sva imovina društva u iznosu od 2 milijuna kuna prenesena je u INA, d.d., te je isknjižen udjel i oprihodovan ispravak vrijednosti udjela u iznosu od 4 milijuna kuna.

Ugovorom o prodaji i prijenosu dionica trgovačkog društva Petrol d.d. Jurdani, sklopljenog dana 2. studenog 2015. godine između INA, d.d. i RH Hrvatski zavod za mirovinsko osiguranje, INA, d.d. je kupila 8.504 dionica po cijeni koja je postignuta na javnom nadmetanju u iznosu 238 tisuća kuna čime je INA, d.d. postala 100% vlasnik društva Petrol d.d. Jurdani.

Uprava INA, d.d. u funkciji Skupštine društva INA-Osijek Petrol d.d. je dana 26. kolovoza 2015. godine, donijela Odluku o pripajanju društva INA Osijek Petrol d.d. u INA d.d. Trgovački sud u Zagrebu, dana 2. studenog 2015. godine, u sudski registar upisuje pripajanje društva INA Osijek Petrol d.d. u INA d.d.

Nakon pravnog spajanja neto knjigovodstvena vrijednost INA Osijek Petrola je prenesena, te je gubitak u iznosu od 94 milijuna kuna smanjio zadržanu dobit INA, d.d.

Zakonsko pripajanje INA-Osijek Petrola u INA, d.d. rezultiralo je prihodovanjem prethodno ispravljenih danih kredita u računu dobiti i gubitka INA, d.d. u ukupnom iznosu od 72 milijuna kuna.

Nakon konsolidacije Grupnih podataka, efekt pripajanja INA Osijek Petrola d.d. je eliminiran u računu dobiti i gubitka Grupe, i u skladu s tim rezultat Grupe za godinu je manji u usporedbi sa rezultatom INA, d.d.

Odlukom Uprave INA, d.d. 28. listopada 2015. godine osnovano je društvo PLAVI TIM d.o.o. za informatičke usluge sa temeljnim kapitalom od 100 tisuća kuna, uplaćenom u novcu. Društvo je upisano u sudski registar 4 studenog 2015. godine a 100% vlasnik društva je INA, d.d.

Na dan 31. prosinca 2015. godine Društvo je priznalo umanjenje ulaganja u Crosco d.o.o. u iznosu od 133 milijuna kuna.

U tijeku 2014. godine evidentirana su sljedeća umanjenja ulaganja: Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija – 5,3 milijuna kuna, INA Kosovo, d.o.o. Priština – 1,2 milijuna kuna i INA Crna Gora, d.o.o. – 808 tisuća kuna.

Tijekom 2015. godini provedeno je pojednostavljeno smanjenje kapitala za slijedeća društva INA Grupe: STSI, Croplin, INA Maziva i Hostin.

CROSCO d.o.o. je tijekom 2015. godine prodao društvo MidEast Integrated Drilling and Well Services Company Llc. Midwesco, LLC Oman. Prije prodaje CROSCO d.o.o. imalo je 49% vlasništva u ovisnom društvu MidEast Integrated Drilling and Well Services Company LLC, ali je imalo 100% kontrolu te ga je konsolidiralo u financijskim izvještajima.

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (NASTAVAK)

U nastavku su navedena ovisna društva u kojima Društvo ima udjel: (*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva):

Struktura Grupe

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
<i>Tehnološki servisi</i>				
*Crosco Naftni Servisi d.o.o.	Naftni servisi	Hrvatska	100%	100%
Crosco B.V.	Naftni servisi	Nizozemska	100%	100%
Nordic Shipping Ltd	Iznajmljivanje platformi	Maršalski otoci	100%	100%
Sea Horse Shipping Inc	Iznajmljivanje platformi	Maršalski otoci	100%	100%
Crosco International d.o.o.	Naftni servisi	Slovenija	100%	100%
Rotary Zrt.	Naftni servisi	Mađarska	100%	100%
Crosco International d.o.o.	Naftni servisi	Bosna i Hercegovina	100%	100%
Crosco International Limited	Naftni servisi	Guernsey	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V.	Naftni servisi	Meksiko	99,9%	99,9%
CorteCros d.o.o.	Distribucija antikorozivnih proizvoda	Hrvatska	60%	60%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC	Naftni servisi	Oman	-	49%
<i>Istraživanje i proizvodnja nafte</i>				
*INA Naftaplin International Exploration and Production Ltd	Istraživanje i proizvodnja nafte	Guernsey	100%	100%
<i>Turizam</i>				
*Hostin d.o.o.	Turizam	Hrvatska	100%	100%
<i>Pomoćne usluge</i>				
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o.	Tehnički servisi	Hrvatska	100%	100%
*ITR d.o.o.	Iznajmljivanje vozila	Hrvatska	-	100%
*Top računovodstvo servisi d.o.o.	Računovodstvene usluge	Hrvatska	100%	100%
PlaviTim d.o.o. (od studenoga 2015.)	Informatičke usluge	Hrvatska	100%	-
<i>Proizvodnja i trgovina</i>				
*INA Maziva d.o.o.	Proizvodnja i trgovina mazivima	Hrvatska	100%	100%

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (NASTAVAK)

Struktura Grupe (nastavak)

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
<i>Trgovina i financije</i>				
*Interina d.o.o.	Vanjska trgovina	Slovenija	100%	100%
*INA BH d.d.	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd	Vanjska trgovina	Guernsey	-	100%
*Holdina d.o.o.	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*INA d.o.o.	Vanjska trgovina	Srbija	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o.	Vanjska trgovina	Kosovo	100%	100%
*Adriagas S.r.l.	Projektiranje plinovoda	Italija	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o.	Vanjska trgovina	Crna Gora	100%	100%
*INA BL d.o.o.	Trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*Petrol d.d.	Trgovina	Hrvatska	100%	83%
*INA-Osijek Petrol d.d.	Trgovina	Hrvatska	-	100%
*Polybit d.o.o.	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	Hrvatska	-	100%
*Croplin d.o.o.	Proizv. plina, distribucija plinovitih goriva	Hrvatska	100%	100%
*INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Obavljanje trgovačkog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu	Hrvatska	100%	100%

Na dan 31. prosinca 2015. godine i na dan 31. prosinca 2014. godine Croplin d.o.o. ima vlasnički udjel od 9,1% u Energo d.o.o. Rijeka i od 40% u Plinara Istočne Slavonije d.o.o. Vinkovci.

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA

			INA Grupa		INA, d.d.	
			31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Ulaganja u pridružena društva			22	22	22	22
			22	22	22	22

			INA Grupa		INA, d.d.	
Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
SOL-INA d.o.o.	Proizvodnja i prodaja tehnološkog plina	37,2%	22	22	22	22
ENERGOPETROL d.d., Sarajevo BiH	Trgovina na malo gorivima i mazivima	33,5%	-	-	-	-
			22	22	22	22

Osim opisanih ulaganja, Društvo također ima udjele u drugim društvima, kako slijedi:

			INA Grupa i INA, d.d.	
Naziv društva	Djelatnost	Mjesto osnutka i zemlja poslovanja	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Hayan Petroleum Company *	Operativna kompanija (istraživanje, razvoj i proizvodnja nafte)	Damask, Sirija	50%	50%
TERME Zagreb d.o.o.	Rekreacija i zdravstveni turizam	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
INAgip d.o.o. Zagreb*	Istraživanje i proizvodnja plina	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
ED INA d.o.o. Zagreb*	Istraživanje, razrada i proizvodnja ugljikovodika	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
Belvedere d.d.	Hotelijerstvo	Dubrovnik, Hrvatska	32%	32%
Marina Petroleum Company*	Istraživanje i proizvodnja nafte	Kairo, Egipat	50%	50%

*ulaganja koja su zajednička upravljanja

Temeljem kupoprodajnog ugovora, sa RWE Dea AG kompanije u East Yidma koncesiji, INA, d.d. je u 2014. godini stekla dodatnih 25% udjela u društvu Marina Petroleum Company, Egipat, koji je bio u vlasništvu kompanije RWE.

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA (NASTAVAK)

U nastavku bilješke navedene su financijske informacije koje se odnose na materijalno značajno pridruženo društvo Grupe. Skraćene financijske informacije prikazane u nastavku sadrže iznose iskazane u financijskim izvještajima pridruženog društva pripremljenima prema MSFI-jevima.

	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014
	<u>Energopetrol</u>	<u>Energopetrol</u>
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bosna i Hercegovina	Bosna i Hercegovina
Udjel u vlasništvu	33,5%	33,5%
Kratkotrajna imovina	29	62
Dugotrajna imovina	268	262
Kratkoročne obveze	412	72
Dugoročne obveze	332	542
Prihodi iz osnovne djelatnosti	1.032	665
Gubitak tekuće godine	(54)	(37)
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	(54)	(37)
Udio Grupe u gubitku	-	-
Udio Grupe u neto imovini	-	-
Ulaganje u pridruženo društvo	132	132
Ispravak vrijednosti	(132)	(132)
Neto knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	-	-

Sljedeća tablica u ukupnom iznosu prikazuje financijske podatke o svim pojedinačno nematerijalnim pridruženim društvima u kojima Grupa ima udjele:

	INA Grupa i INA, d.d.	
	<u>31. prosinca 2015.</u>	<u>31. prosinca 2014.</u>
Ukupna knjigovodstvena vrijednost udjela u pojedinačno nematerijalnim pridruženim društvima	22	22
Udjel Grupe u dobiti nematerijalno pridruženih društava	-	-

19. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Depoziti	7	17	7	17
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	7	6	7	6
Ostali dani dugoročni depoziti	-	-	678	-
	14	23	692	23

20. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA

INA Grupa	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Potraživanja po stambenim kreditima	82	94
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	41	50
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	17	26
Ostala dugoročna potraživanja	4	-
	144	170

INA, d.d.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Potraživanja po stambenim kreditima	82	94
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	41	50
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	15	23
Dugoročna potraživanja od ovisnih društava	11	11
	149	178

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.

21. IMOVINA I ULOZI RASPOLOŽIVI ZA PRODAJU

Vlasnički instrumenti raspoloživi za prodaju

Ime društva	% udjela u kapitalu u vlasništvu INA, d.d.	Djelatnost	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Jadranski Naftovod d.d.	11,795%	Posjedovanje i upravljanje naftovodom	321	321
OMV Slovenija d.o.o. Koper	7,75%	Trgovina naftom i naftnim derivatima	31	31
Plinara d.o.o. Pula	49,00%	Distribucija i trgovanje plinovitim gorivima	17	17
HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin	7,17%	Rad sportskih objekata	5	5
BINA-FINCOM d.d. Zagreb	5,00%	Izgradnja autocesta i drugih cesta, uzletišta u zračnim lukama	12	12
Ukupni trošak			386	386
Vrijednosno usklađenje Jadranki Naftovod d.d.			214	95
Vrijednosno usklađenje Plinara d.o.o. Pula			(2)	(2)
Vrijednosno usklađenje HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin			(5)	(5)
Vrijednosno usklađenje BINA-FINCOM d.d. Zagreb			(12)	(12)
Ukupno vrijednosno usklađenje			195	76
			581	462

Kao što je objašnjeno u bilješci 39, značajan dio poslovnih prihoda JANAF-a ostvaren je poslovanjem s INA, d.d. Vrijednost udjela u JANAF-u iskazana je prema tržišnoj vrijednosti dionica na Zagrebačkoj burzi na dan 31. prosinca 2015. godine. Neto knjigovodstvena vrijednost udjela u JANAF-u povećala se u odnosu na stanje 31. prosinca 2014. godine u iznosu 119 milijuna kuna temeljem povećanja tržišne vrijednosti dionica JANAF-a na Zagrebačkoj burzi. Tržišna vrijednost dionica (118.855) na dan 31. prosinca 2015. godine, iznosila je 4.500,00 kuna po dionici, (31. prosinca 2014. godine, iznosila je 3.498,98 kuna po dionici).

U 2014. godini evidentirano je umanjeње ulaganja za društvo HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin, u iznosu od 3 milijuna kuna (za društvo je otvoren stečajni postupak) kao i umanjeње ulaganja u društvo Bina-Fincom d.d. u iznosu od 8 milijuna kuna zbog smanjenja neto imovine konsolidiranih financijskih izvještaja Bina-Fincom d.d.

22. ZALIHE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Sirova nafta	440	303	440	303
Gotovi rafinerijski proizvodi	427	403	375	347
Nedovršena proizvodnja	405	603	404	601
Sirovine	188	208	127	153
Rezervni dijelovi i sitan inventar	180	226	76	78
Roba	180	181	175	177
	1.820	1.924	1.597	1.659

Na dan 31. prosinca 2015. i 2014. zalihe su bile iskazane niže od troška nabave i neto utržive vrijednosti.

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Potraživanja od kupaca	2.764	2.916	1.994	2.051
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(1.040)	(918)	(818)	(652)
	1.724	1.998	1.176	1.399

Starosna struktura dospjelih, a neispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
manje od 30 dana	98	56	63	32
31 - 60 dana	24	31	17	18
preko 61 dana	198	182	175	163
	320	269	255	213

Potraživanja od kupaca iskazuju se po amortiziranom trošku umanjenom za ispravak 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 60 dana od dana njihovog dospijanja.

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO (NASTAVAK)

Ispravak sumnjivi i spornih potraživanja:

	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Stanje na početku godine	918	924	652	529
Utjecaj pripajanja društva	-	-	32	115
Dodatno povećanje ispravka vrijednosti	338	276	315	297
Otpisano u toku godine	(60)	(5)	(33)	(34)
Naplaćena otpisana potraživanja	(156)	(277)	(148)	(255)
Stanje na kraju godine	1.040	918	818	652

Starosna struktura ispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
manje od 60 dana	52	-	52	-
61-120 dana	42	73	41	72
121-180 dana	49	79	49	78
181-365 dana	157	137	150	136
preko 366 dana	740	629	526	366
	1.040	918	818	652

Potraživanja od kupaca, neto u tablici iznad za INA Grupu, također uključuju potraživanja od povezanih strana izvan INA Grupe u iznosu od 237 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine (2014: 194 milijuna kuna) (vidi bilješku 39).

24. OSTALA POTRAŽIVANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Više plaćeni porezi	52	22	11	8
Potraživanja od radilišta u inozemstvu	34	68	34	72
Potraživanja za kamate	10	15	10	15
Potraživanja za predujmove	10	56	2	12
Potraživanja od radnika	3	4	3	4
Ostala potraživanja	27	16	24	11
	136	181	84	122

25. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kratkoročni dio dugoročnih danih kredita	279	267	279	857
Dani kratkoročni krediti i depoziti	26	38	16	27
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	18	56	18	56
Pozitivna fer vrijednost derivativa	12	23	12	23
Ispravak vrijednosti kredita	(117)	(103)	(117)	(175)
Ostalo	6	1	-	1
	224	282	208	789

26. NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novčana sredstva Grupe i kratkoročne depozite do 3 mjeseca kod banaka. Knjigovodstveni iznos ovih stavki imovine istovjetan je njihovim fer vrijednostima.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Novac u banci	236	421	170	298
Depoziti do tri mjeseca	11	14	-	-
Novac u blagajni	3	3	-	-
Ostalo	25	29	25	29
	275	467	195	327

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita (bilješka 30)	139	199	133	187
Kredit i prekoračenja tekućeg računa	2.768	2.631	2.508	2.391
	2.907	2.830	2.641	2.578

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Neosigurani bankovni krediti u EUR	1.649	1.631	1.614	1.594
Neosigurani bankovni krediti u USD	967	853	892	794
Neosigurani bankovni krediti u HRK	147	147	2	-
Neosigurani bankovni krediti u HUF	5	-	-	-
	2.768	2.631	2.508	2.388

Najznačajniji kratkoročni krediti na dan 31. prosinca 2015. godine su ugovori o kreditnim linijama s prvoklasnim svjetskim bankama za financiranje kupovine nafte i naftnih derivata („trade finance“) i ugovori o okvirnim kreditnim linijama s bankama u zemlji namijenjeni odobravanju kredita te izdavanju bankovnih garancija i akreditiva.

Kratkoročni krediti su ugovoreni kao viševalutne linije uz varijabilne kamatne stope. Krediti INA, d.d. su neosigurani i većina ih ne sadrži ugovorene financijske klauzule.

Za osiguranje kratkoročnih kreditnih linija ovisnih društava INA Grupe su izdane su korporativne garancije INA, d.d.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Obveze prema dobavljačima	1.400	1.713	967	1.256
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	598	978	563	924
Obveze za plaće	165	200	123	151
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	67	76	43	46
Naknada za rudnu rentu	39	52	39	52
Obveze za predujmove	27	232	23	22
Negativna fer vrijednost derivativa	24	20	24	20
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	9	-	9
Ostalo	16	6	7	4
	2.336	3.321	1.789	2.519

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

Obveze prema dobavljačima također uključuju obveze izvan INA Grupe u iznosu od 53 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015. godine (2014: 70 milijuna kuna) (vidi bilješku 39).

29. OGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Obračunati troškovi	47	24	-	-
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	10	27	10	27
Ukalkulirani prihod s naslova manje povučenog plina	-	47	-	47
Ostalo	7	16	7	14
	64	114	17	88

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti su ugovoreni u više stranih valuta i podliježu različitim kamatnim stopama. Krediti INA, d.d. su neosigurani i većina sadrži ugovorene financijske klauzule koje su ispunjene. Dugoročni krediti ovisnih društava INA Grupe osigurani su korporativnim garancijama INA, d.d..

Neotplaćeni krediti Grupe su kako slijedi:

Svrha kredita	Valuta kredita	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Projektno financiranje	USD, EUR	533	806
		533	806
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		(133)	(187)
Ukupni dugoročni krediti INA, d.d.		400	619
Ostali dugoročni krediti INA Grupe	EUR,USD,HUF,HRK	6	21
		6	21
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		(6)	(12)
Ukupni dugoročni krediti INA Grupe		400	628

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

INA Grupa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,46	2,30	430	496
Bankovni krediti u eurima	1,99	4,04	109	326
Bankovni krediti u kunama		3,80	-	5
Ukupno			539	827
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(139)	(199)
Ukupni dugoročni krediti			400	628

INA, d.d.	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,47	2,28	424	480
Bankovni krediti u eurima	1,99	4,04	109	326
Ukupno			533	806
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(133)	(187)
Ukupni dugoročni krediti			400	619

Ovi krediti dospijevati će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita	139	199	133	187
Dospijeće od jedne do dvije godine	133	194	133	187
Dospijeće od dvije do tri godine	133	187	133	186
Dospijeće od tri do četiri godine	134	124	134	123
Dospijeće od četiri do pet godina	-	123	-	123
Ukupno	539	827	533	806

30. OBEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Promjene dugoročnih kredita tijekom godine mogu se svesti na slijedeće:

	<u>INA Grupa</u>	<u>INA, d.d.</u>
Stanje 1. siječnja 2014. godine	2.188	2.081
Novi krediti	2.202	2.202
Otplate	(3.650)	(3.564)
Negativne tečajne razlike	87	87
	<hr/>	<hr/>
Stanje 31. prosinca 2014. godine	827	806
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	199	187
Plaćanje nakon više od jedne godine	628	619
	<hr/>	<hr/>
Stanje 1. siječnja 2015. godine	827	806
Novi krediti	1.602	1.602
Otplate	(1.931)	(1.913)
Negativne tečajne razlike	41	38
	<hr/>	<hr/>
Stanje 31. prosinca 2015. godine	539	533
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	139	133
Plaćanje nakon više od jedne godine	400	400

Neotplaćeni dugoročni krediti na dan 31. prosinca 2015. godine, te ugovoreni krediti tijekom 2015. godine se mogu sažeti kako slijedi:

EBRD

U 2010. godini INA, d.d. je zaključila ugovor o dugoročnom kreditu s EBRD u iznosu od 160 milijuna EUR uz alternativno povlačenje i u USD. Kredit je namijenjen za financiranje završetka prve faze modernizacije rafinerija Rijeka i Sisak. U 2014. godini potpisan je dodatak ugovoru o kreditu kojim su poboljšani uvjeti preostalog iznosa kredita u korištenju i kojim je dospijeće prolongirano do 2019. godine.

ING BANK N.V., LONDON BRANCH

U 2015. godini INA, d.d. je potpisala ugovor o dugoročnom viševalutnom revolving kreditu za opće svrhe financiranja u iznosu od 300 milijuna USD. Kreditori su bankovne grupacije koje zastupaju i međunarodne i domaće banke. Zastupnik je ING Bank N.V., London Branch. Dospijeće kredita je tri godine, s opcijom produženja za 1+1 godinu.

MOL Grupa

U 2015. godini INA, d.d. je potpisala dodatak ugovor o dugoročnom interkompanijskom viševalutnom revolving zajmu za opće svrhe financiranja koji je dan na raspolaganje od strane MOL Grupe te kojim je interkompanijsko financiranje smanjeno s 300 milijuna USD na 100 milijuna USD s dospijećem u 2018. godini.

Nepoštivanje kreditnog aranžmana

Tijekom 2015. godine INA Grupa i INA, d.d. su na vrijeme platili sve obveze po osnovi primljenih kredita (glavnicu, kamate, naknade) te po tom osnovu nije bilo nikakvih zakašnjenja niti neispunjenja.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

31. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Obveze prema državi za prodane stanove	45	51	45	51
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	6	8	6	7
Obveze za derivativne financijske instrumente	-	5	-	5
Ostale dugoročne obveze	15	-	14	-
	66	64	65	63

Dugoročne obveze prema državi odnose se na prodaju stanova zaposlenicima i bivšim zaposlenicima u skladu s državnim programom (bilješka 20.). 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 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za		Troškovi neiskorište nog			Porezna potraživanja	Rezerviranja za primanja zaposlenih	Rezerviranja za porez u Angoli	Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštitu okoliša	napuštanje proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere	godišnjeg odmora					
Stanje 1. siječnja 2014. godine	301	2.360	96	42	61	80	45	164	116	3.265
Godišnji trošak	19	-	60	126	83	-	89	-	265	642
Utjecaji promjena u procjeni	4	(233)	-	-	-	4	-	-	-	(225)
Kamate	8	72	-	-	-	-	-	-	-	80
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(23)	(1)	(31)	(79)	(60)	(13)	(41)	-	(109)	(357)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	309	2.198	125	89	84	71	93	164	272	3.405
Godišnji trošak	38	-	16	239	61	-	121	140	73	688
Utjecaji promjena u procjeni	18	56	-	-	-	3	-	-	-	77
Kamate	7	56	-	-	-	-	-	-	5	68
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(39)	-	(38)	(89)	(76)	(1)	(92)	(1)	(9)	(345)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	333	2.310	103	239	69	73	122	303	341	3.893

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Rezerviranja za napuštanje				Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora	Rezerviranja za primanja zaposlenih	Rezerviranje za porez u Angoli	Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštita okoliša	Rezerviranja za proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere					
Stanje 1. siječnja 2014. godine	288	2.360	81	31	44	27	164	102	3.097
Godišnji trošak	18	-	54	112	45	69	-	239	537
Utjecaji promjena u procjeni	4	(178)	-	-	-	-	-	-	(174)
Kamate	8	72	-	-	-	-	-	5	85
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(23)	(1)	(22)	(67)	(44)	(27)	-	(90)	(274)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	295	2.253	113	76	45	69	164	256	3.271
Godišnji trošak	40	-	15	236	41	91	140	35	598
Utjecaji promjena u procjeni	18	146	-	-	-	-	-	-	164
Kamate	7	58	-	-	-	-	-	5	70
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(38)	-	(34)	(76)	(45)	(69)	(1)	(3)	(266)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	322	2.457	94	236	41	91	303	293	3.837

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	627	568	463	422
Dugoročne obveze	3.266	2.837	3.374	2.849
	3.893	3.405	3.837	3.271

32. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

Rezerviranje za zaštitu okoliša

Na dan 31. prosinca 2015. godine rezerviranja za zaštitu okoliša iznose 333 milijuna kuna za (31. prosinca 2014.: 309 milijun kuna). Rezerviranje za zaštitu okoliša odnosi se na procjenjene buduće troškove zbrinjavanja akumuliranog otpada od prethodnih aktivnosti, iskope onečišćenog tla i dovoz zamjenskog materijala tijekom rekonstrukcija benzinskih postaja, te sveobuhvatna istraživanja za utvrđivanje opsega onečišćenja tla i podzemnih voda.

Emisijske jedinice (kvote)

Unutar Sustava trgovanja emisijskim jedinicama, postrojenjima INA, d.d. dodijeljene su određene emisijske jedinice besplatno. Emisijske jedinice dodjeljuju se na godišnjoj razini te je zakonska obveza INA, d.d. na računima u Registru Unije imati te predati emisijske jedinice u iznosu jednakom verificiranim emisijama od prošle godine. Besplatne emisijske jedinice dodjeljuju se na temelju obrasca Europske komisije kojeg popunjavaju postrojenja, a koji se dostavlja Ministarstvu zaštite okoliša i prirode svake godine do 31. prosinca tekuće godine za tu istu godinu.

INA, d.d. usvojila je obračun troškova po neto principu na besplatno dodijeljene emisijske jedinice. Dakle, rezerviranje se priznaje samo kad stvarna emisija prekorači dodijeljenu. Rezerviranja za obvezu emisijskih jedinica koje prelaze broj besplatno dodijeljenih emisijskih jedinica umanjuje se kupljenim emisijskim jedinicama. Trošak emisijskih jedinica priznaje se kao trošak iz osnovne djelatnosti. Detaljno objašnjenje načina rezerviranja te obračunavanja dano je Pravilnikom o upravljanju emisijama stakleničkih plinova i emisijskim jedinicama u INA, d.d.

Emisijske jedinice raspodjeljuje nadležno tijelo, a dodjeljuju se besplatno na razdoblje od jedne godine.

Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja (dekomisija)

Društvo INA Grupe evidentira rezerviranja nakon početnog priznavanja za sadašnju vrijednost procijenjenih budućih troškova napuštanja proizvodnih naftnih i plinskih objekata nakon prestanka proizvodnje. Procjena rezerviranja se temelji na važećim zakonskim propisima, tehnologiji i razini cijena. Kreira se imovina dekomisije u iznosu ekvivalentnom procijenjenom rezerviranju, koja se također amortizira kao dio kapitalnih troškova imovine. Svaka promjena u sadašnjoj vrijednosti procijenjenih troškova se odražava kao usklađenje rezerviranja i vrijednosti imovine dekomisije.

Na dan 31. prosinca 2015. godine Društvo je priznalo rezerviranje za napuštanje 44 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 6 neproizvodna polja, 11 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 359 negativnih neproizvodnih bušotina, dok je na dan 31. prosinca 2014. godine Društvo priznalo rezerviranje za napuštanje 45 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 5 neproizvodna polja, 10 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 144 negativnih neproizvodnih bušotina.

Sudski sporovi

Rezerviranja za sudske sporove se temelji na izvješću pravnog eksperta, uzimajući u obzir vrijednosti potraživanja i vjerojatnost odljeva resursa koji će biti potrebni za podmirenje obveze.

Rezerviranje za poticajne otpremnine

Rezerviranje za poticajne otpremnine vrši se na temelju odluke Uprave o poticajnim mjerama za prestanak radnog odnosa radnika, a u cilju smanjenja broja radnika zbog gospodarskih, tehničkih i organizacijskih razloga.

32. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora

Iznos troškova neiskorištenog godišnjeg odmora određen je na temelju stvarnih podataka (broj radnika, neiskorišteni dani, plaće) koji se uzimaju u izračun.

Ostala rezerviranja

Ostala rezerviranja u INA, d.d. u iznosu od 293 milijuna kuna se odnose na rezerviranja za ugovorne obveze za ulaganja u Iran u iznosu od 251 milijun kuna početno priznate u 2012. godini. INA, d.d. se obvezala po Ugovoru o proizvodnji uložiti određena sredstva. Obzirom da su aktivnosti u Iranu obustavljene razlika između ugovorene obveze i stvarno uloženi sredstava evidentirana je na rezerviranjima. Preostali iznos se najvećim dijelom odnosi na rezerviranja za taloge i nepumpabilne zalihe u iznosu od 41 milijun kuna.

33. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA

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 20.000 kuna neto od čega je 12.000 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:

- 2.500 kuna za 10 godina neprekinutog radnog staža
- 3.000 kuna za 15 godina neprekinutog radnog staža
- 3.500 kuna za 20 godina neprekinutog radnog staža
- 4.000 kuna za 25 godina neprekinutog radnog staža
- 4.500 kuna za 30 godina neprekinutog radnog staža
- 5.000 kuna za 35 godina neprekinutog radnog staža.
- 6.000 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 neovisne aktuarske tvrtke na dan 31. prosinca 2015. i 2014. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2015. godini rezerviralo 35 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 35 milijuna kuna, dok je s naslova jubilarnih naknada u 2014. godini rezerviralo 60 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 76 milijuna kuna.

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

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

Aktuarske procjene su izvedene na temelju sljedećih glavnih pretpostavki:

	Procjena na dan	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Diskontna stopa	3,7%	3,7%
Prosječni životni vijek postojećih umirovljenika u vrijeme umirovljenja (u godinama)		
- muškarci	14,9	13,5
- žene	18,3	16,9
Prosječni životni vijek postojećih radnika u vrijeme umirovljenja (u godinama)		
- muškarci	14,9	13,5
- žene	18,3	16,9
Mortalitet	HR 2010-2012 70,00%	HR 2004 70,00%

Iznosi priznati s naslova plana definiranih primanja u sklopu sveobuhvatne dobiti:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Trošak rada:				
Trošak tekućeg rada	12	14	8	8
Troškovi kamata	6	9	5	7
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(17)	23	(17)	16
Dio troškova definiranih naknada iskazan u računu dobiti i gubitka:	1	46	(4)	31
Ponovno mjerenje s naslova definiranih naknada:				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	(33)	-	(27)	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	(4)	13	(4)	11
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	(27)	(10)	(21)	(4)
Dio troškova definiranih naknada iskazan računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	(64)	3	(52)	7
Ukupno	(63)	49	(56)	38

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

Iznos iskazan u izvještaju o financijskom položaju na osnovi obveza Grupe s naslova definiranih otpremnina i jubilarnih nagrada za odlazak u mirovinu:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Sadašnja vrijednost obveza s naslova definiranih primanja	109	184	70	136
Obveza iskazana u bilanci	109	184	70	136

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Od toga po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	8	12	4	8
Dugoročne obveze	101	172	66	128
	109	184	70	136

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Na dan 1. siječnja	184	146	136	105
Trošak tekućeg rada	10	14	8	8
Troškovi kamata	6	9	5	7
<i>Aktuarski (dobici) ili gubici</i>				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	(33)	-	(27)	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	(4)	13	(4)	11
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	(27)	(10)	(21)	(4)
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(17)	23	(17)	16
Isplaćena primanja	(10)	(11)	(10)	(7)
Zaključno stanje obveze po definiranim primanjima	109	184	70	136

34. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

INA Grupa i INA, d.d.

	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Izdane i uplaćene:		
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	<u>9.000</u>	<u>9.000</u>

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.

	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Početno stanje	121	6
Povećanje/(smanjenje) nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	119	144
Pripadajući odgođeni porez	(24)	(29)
Konačno stanje	<u>216</u>	<u>121</u>

U 2015. i 2014. godini zabilježen je značajan porast vrijednosti dionica JANAF-a na burzi, te je došlo do povećanja vrijednosnog usklađenja evidentiranog na revalorizacijskim rezervama.

36. OSTALE REZERVE

Na redovnoj Glavnoj skupštini Društva INA, d.d., koja je održana 12. lipnja 2015. godine odobren je prijenos dijela ostalih rezervi, a koji se odnose na dobit iz 1993. godine u iznosu od 1.448 milijuna kuna i zaliha plina PSP Okoli u iznosu od 192 milijuna kuna, a u ukupnom iznosu od 1.640 milijuna kuna na zadržanu dobit te se navedeni iznos upotrijebio za pokriće gubitaka iz prethodnih godina. Zakonske rezerve su izdvojene kao zasebna izvještajna kategorija.

Preostale 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.

Promjene na rezervama tijekom godina bile su kako slijedi:

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Rezerve za obveze po definiranim naknadama	Ostale rezerve	Ukupno
INA Grupa					
Stanje 1. siječnja 2014. godine	2.132	(284)	(11)	447	2.284
Promjene tijekom 2014	-	567	-	-	567
Stanje 31. prosinca 2014. godine	2.132	283	(11)	447	2.851
Promjene tijekom 2015	(1.640)	358	36	-	(1.246)
Tečajne razlike prenesene iz ostalih rezervi i ostale promjene	-	36	-	-	36
Stanje 31. prosinca 2015. godine	492	677	25	447	1.641
INA, d.d.					
Stanje 1. siječnja 2014. godine	1.667	(9)	(9)	285	1.934
Promjene tijekom 2014. godine	-	595	-	-	595
Stanje 31. prosinca 2014. godine	1.667	586	(9)	285	2.529
Promjene tijekom 2015. godine	(1.640)	355	29	-	(1.256)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	27	941	20	285	1.273

37. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa	INA, d.d.
	<u>Zadržana dobit</u>	<u>Zadržana dobit</u>
Stanje 1. siječnja 2014. godine	1.256	2.060
(Gubitak)/dobit financijske godine	(1.897)	631
Preneseni gubitak nastao pripajanjem Prirodnog plina	-	(3.195)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	(641)	(504)
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	1.640	1.640
Prijenos tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti	(33)	-
Gubitak tekuće godine	(1.418)	(1.202)
Preneseni gubitak nastao pripajanjem INA-Osijek Petrola	-	(94)
Isplaćene dividende	(150)	(150)
Stanje 31. prosinca 2015. godine	(602)	(310)

38. NEKONTROLIRAJUĆI UDJELI U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Stanje na početku godine	(1)	(1)
Udjel u dobiti tekuće godine	1	-
Stanje na kraju godine	-	(1)

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 INA, d.d. u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njezinim 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 Grupa i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	50	28
Strateški partner				
MOL Nyrt.	563	649	777	756
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	523	733	17	28
Energopetrol d.d.	256	341	-	-
MOL Slovenija d.o.o.	95	92	66	81
Kalegran Ltd.	53	135	2	3
MOL Petrochemicals Co Ltd	27	10	4	-
Slovnaft, a.s.	22	26	412	123
MOL Serbia d.o.o.	16	-	-	-
Mol Germany GMBH	4	-	-	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	-	37	5
Rossi Biofuel ZRT	-	-	7	-
IES -Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	-	5	3
Slovnaft Vurup, a.s.	-	-	1	-

Transakcije između INA Grupa i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	1	2	-
Strateški partner				
MOL Nyrt.	35	77	36	56
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Kalegran Ltd.	101	22	-	-
Energopetrol d.d.	51	41	-	-
Tifon d.o.o.	45	51	1	1
MOL Slovenija d.o.o.	3	3	5	7
Slovnaft, a.s.	1	-	4	6
ROSSI BIOFUEL ZRT.	-	-	7	-
IES -Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	-	1	-

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Zajmovi prema i od povezanih strana:

	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	286	271	-	-

INA, d.d. je osigurala kredite po stopama usporedivim s onima koje prevladavaju u transakcijama po tržišnim uvjetima. Krediti od krajnje strane koja ima kontrolu nisu osigurani instrumentima naplate.

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	
	2015.	2014.	2015.	2014.
Povezana društva				
Holdina Sarajevo	1.867	2.426	1	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	97	88	-	-
Osijek Petrol d.d.	46	92	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	27	25	662	617
Crosco d.o.o.	20	21	313	353
INA Maziva d.o.o.	10	4	54	56
Interina d.o.o. Ljubljana	8	13	-	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	7	7	49	48
Hostin	1	1	-	-
Adrigas Milano	1	-	-	-
Rotary Drilling Co Ltd Hungary	1	1	-	-
Prirodni plin d.o.o. Zagreb (do studenoga 2014.)	-	3.523	-	568
ITR d.o.o. Zagreb	-	1	-	5
Plavi Tim d.o.o.	-	-	5	-
INA d.o.o.Banja Luka	-	-	1	1
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	50	28
Strateški partner				
MOL Nyrt.	336	464	619	539
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	522	731	17	28
MOL Slovenija d.o.o.	92	89	-	-
MOL Petrochemicals Co Ltd	27	10	-	-
Energopetrol d.d.	25	22	-	-
Slovnaft, a.s.	22	26	412	123
MOL Serbia d.o.o.	16	-	-	-
Mol Germany GMBH	4	-	-	-
Kalegran Ltd	2	-	-	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	-	37	5
Rossi Biofuel ZRT	-	-	7	-
IES- Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	-	5	3
Slovnaft Vurup, a.s.	-	-	1	-

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA, d.d.	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Povezana društva				
Holdina Sarajevo	117	128	5	34
Crosco d.o.o.	69	5	70	88
STSI d.o.o. Zagreb	10	8	184	233
INA Maziva d.o.o.	5	1	6	6
Interina d.o.o. Ljubljana	1	1	-	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	1	1	5	3
Osijek Petrol d.d.	-	14	-	1
INA Beograd d.o.o. Beograd	-	8	-	-
Plavi Tim d.o.o.	-	-	6	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	1	2	-
Strateški partner				
MOL Nyrt.	9	43	26	47
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	45	51	1	1
MOL Slovenija d.o.o.	3	3	-	-
Energopetrol d.d.	1	1	-	-
Slovnaft, a.s.	1	-	4	6
Rossi Biofuel Zrt.	-	-	7	-
IES -Italiana Energia e Servizi s.p.a	-	-	1	-

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

U 2015. godini INA, d.d. je umanjila vrijednost potraživanja od povezanih strana u iznosu 2 milijun kuna, a prihode s naslova naplate umanjjenih potraživanja od povezanih strana je priznala u iznosu od 43 milijuna kuna.

U 2014. godini INA, d.d. je umanjila vrijednost potraživanja od povezanih strana u iznosu 2 milijuna kuna, a prihode s naslova naplate umanjjenih potraživanja od povezanih strana je priznala u iznosu od 2.075 milijuna kuna.

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Zajmovi prema i od povezanih strana:

INA, d.d.	Potraživanja po danim kreditima prema povezanim stranama		Obveze po kreditima prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Povezana društva				
Crosco d.o.o.	642	461	-	-
INA BH d.d. Sarajevo	36	33	-	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	20	22	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	17	16	-	-
Osijek Petrol d.d	-	90	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	-	-	119	-
INA Maziva d.o.o.	-	-	60	61
Hostin d.o.o.	-	-	14	7
Adrigas Milano	-	-	12	8
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	-	-	7	-
Polybit	-	-	-	2
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	286	271	-	-

Transakcije zaštite s povezanim društvom:

INA Group i INA, d.d.	Prihod od transakcija zaštite - neto efekt	Rashod po transakcijama zaštite - neto efekt
	2015.	2014.
Društvo koje kontrolira strateški partner		
MOL Commodity Trading Kft	42	24

Proizvodi su povezanim stranama prodavani po uobičajenim cijenama Grupe, umanjenim za popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su od povezanih strana nabavljani po tržišnim cijenama uz odgovarajuće popuste ovisno o odnosima između strana.

Kod prodaje naftnih proizvoda povezanim stranama, INA, d.d., ovisno o rizičnosti plasmana, uobičajeno traži instrumente osiguranja naplate, osim kada je riječ o proračunskim kupcima ili kupcima koji su u 100% vlasništvu države.

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Kratkoročna primanja	41,1	42,1
Otpremnine	0,2	1,0
Ukupno	41,3	43,1

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

Ostale transakcije s povezanim stranama

Tijekom 2015. godine, Rotary Drilling Co Ltd Mađarska je uprihodovao pravo na naknadu prijevremenog raskida i demobilizacijsku naknadu zbog raskida ugovora s Kalegran Ltd. u vrijednosti od 13,5 milijuna USD. Rasid ugovora je uzrokovan promjenom plana rada Kalegrana Ltd. u Kurdistanu.

U 2015. godini INA, d.d. je prodala četiri benzinske postaje društvu Holdina d.o.o. Sarajevo. Neto knjigovodstvena vrijednost benzinskih postaja je 4,7 milijuna kuna, dok je INA, d.d. prodala benzinske pumpe po tržišnoj vrijednosti u iznosu od 16,9 milijuna kuna.

Društvo je također korisnik usluga društva JANAF d.d., u kojemu Društvo drži 11,795% udjela u vlasništvu (bilješka 21.). Približno 50 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. od prihoda od prodaje u visini 683 milijuna kuna se odnosi na prihode od INA, d.d. za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. za 2015. godinu (u 2014. godini: 29 milijuna kuna od 446 milijuna kuna prihoda od prodaje).

40. UGOVORNE OBVEZE

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

- obveze istraživanja i razvoja proizašle temeljem ugovora o zajedničkoj proizvodnji,
- istražne radove na bušotinama u inozemstvu,
- obveze kupnje, transporta i prodaje plina
- činidbene garancije, akreditivi i ostala jamstva s hrvatskim i inozemnim bankama,
- dovršenje izgradnje određenih objekata.

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 zajedničke operativne kompanije ED-INE s poslovnim udjelima: 50% : 50%,

Na području Sjevernog Jadrana (3 razradne koncesije) ukupno instalirano 18 proizvodnih i 1 kompresorska platforma s ukupno 46 proizvodnih bušotina.

Do sada je u ugovornom području Sjeverni Jadran i Aiza Laura INA, d.d. uložila u kapitalnu izgradnju rudarskih objekata i postrojenja 4,8 milijardi kuna, a od ukupno pridobivenih rezervi udio INA, d.d. kreće se oko 63% proizvedenog plina, koji se plasira na hrvatsko plinsko tržište.

Na dan 31. prosinac 2015. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 137 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 381,52 milijuna kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 206,7 milijuna kuna.

Na ugovornom području Izabela, INA d.d. je do 31. prosinca 2015. godine imala ukupno 352,792 milijuna kuna kapitalnih ulaganja, investiranih u izgradnju proizvodno-sabirnog-transportnog sustava plinskog polja Izabela. Proizvodnja s polja Izabela je tijekom 2015. godine bila stabilna i u skladu s planom (+5%), a ukupni udio INA-e u plinu dopremljenog s polja Izabela na platformu Ivana K od početka proizvodnje je oko 45% (173,8 milijuna Sm³).

ED-INA je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. godine do 31. prosinca 2014. godine sklopila 93 ugovora ukupne vrijednosti 141 milijuna EUR. Kako od početka 2015.g. na ugovornom području nema više ulaganja u razradne aktivnosti, svi prije navedeni ugovori, što se tiče kapitalnih ulaganja, se mogu smatrati realiziranim. U ovom trenutku 34 ugovora od navedenih 93 je još aktivno, ali za potrebe Operativnih aktivnosti i predstavljaju operativni trošak.

Obveze po ugovoru za transport plina

Buduće ugovorne obveze za transport plina sklopljene sa Gas Connect Austria do 31. prosinca 2017. godine iznose ukupno 98 milijuna kuna.

40. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)*Poslovni najam*

Najmovi gdje najmodavac zadržava gotovo sve rizike i koristi od vlasništva nad imovinom klasificiraju se kao poslovni najmovi. Poslovni najam se priznaje kao trošak u računu dobiti i gubitka na linearnoj osnovi tijekom razdoblja najma.

Minimalna plaćanja najma po neotkazivim poslovnim najmovima su kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
unutar 1 godine	45	55	40	44
između 2 - 5 godina	51	78	41	59
preko 5 godina	-	-	-	-
	96	133	81	103

Nedospjele ugovorne obveze po poslovnom najmu na dan 31. prosinca 2015. godine su ugovorene od strane INA, d.d. u iznosu od 81 milijuna kuna, dok je 13 milijuna kuna poslovnog najma ugovorilo društvo Rotary Zrt., a na dan 31. prosinca 2014. godine su ugovorene obveze od strane INA, d.d. iznosile 103 milijuna kuna, dok je 25 milijuna kuna poslovnog najma ugovorilo društvo Rotary Zrt.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE**Zaštita okoliša**

Osnovne djelatnosti Društva i Grupe, koje čine istraživanja, proizvodnja nafte i plina, prijevoz, rafinerijska prerada, proizvodnja i otprema derivata, po svojoj prirodi mogu imati učinak na okoliš, u smislu ispuštanja onečišćujućih tvari u tlo, vodu i zrak. Učinke tih djelatnosti na okoliš kontroliraju lokalne uprave i državna tijela koja se bave zaštitom okoliša. Društvo i Grupa sukladno zakonima i obavezama koji iz njih proizlaze, uredno bilježe, prate i izvješćuju o ispuštanjima u okoliš. Za sva navedena ispuštanja, Društvo i Grupa, sukladno načelu „onečišćivač plaća“ snose troškove nastale onečišćavanjem okoliša. Troškovi obuhvaćaju troškove nastale onečišćavanjem okoliša, troškove praćenja stanja okoliša i primjene utvrđenih mjera te troškove poduzimanja mjera prevencije od onečišćavanja okoliša, bez obzira na to da li su ti troškovi nastali kao rezultat propisane odgovornosti za onečišćavanje okoliša, odnosno ispuštanjem emisija u okoliš ili kao naknade utvrđene odgovarajućim financijskim instrumentima, odnosno kao obveza utvrđena propisom o smanjivanju onečišćavanja.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s odredbama Direktive o industrijskim emisijama (IED)

Direktiva 2010/75/EU o industrijskim emisijama regulira pitanje okolišne dozvole kojom se utvrđuju uvjeti za rad postrojenja i zahtjeva primjenu najboljih raspoloživih tehnika (NRT) kojima se postiže visoki stupanj zaštite okoliša u cjelini (sprečavanje i kontrole emisija u zrak, vodu i tlo, gospodarenje otpadom, energetska učinkovitost i sprečavanje nezgoda). Tijekom 2014. godine ishođena su Rješenja o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša (okolišne dozvole) za četiri Inina postrojenja obveznika ishođenja dozvole: Objekte frakcionacije Ivanić grad, Objekte prerade plina Molve, Rafineriju nafte Sisak i Rafineriju nafte Rijeka.

S ciljem usklađivanja postojeće tehnologije sa najboljim raspoloživim tehnikama, tijekom 2015. je nastavljeno provođenje projekata, koji su u različitim fazama realizacije. Budući da usklađivanje sa NRT zahtijeva vrijeme i velika financijska ulaganja, INA, d.d. je za svoje rafinerije u Sisku i Rijeci u predpristupnim pregovorima RH sa EU ishodovala prijelazno razdoblje za postizanje potpune usklađenosti, do 31. prosinca 2017. godine.

Krajem 2014. godine je objavljena nova Provedbena Odluka Komisije o utvrđivanju zaključaka o najboljim raspoloživim tehnikama za rafiniranje mineralnih ulja i plina (2014/738/EU), koji je referenca za utvrđivanje uvjeta u okolišnim dozvolama. Tijekom 2015. godine napravljena analiza odstupanja u odnosu na zahtjeve dokumenta te se planira ići u reviziju okolišnih dozvola, obzirom da se s novim zahtjevima potrebno uskladiti do listopada 2018. U Zaključcima je kao jedna od najboljih raspoloživih tehnika prepoznat i tzv. „bubble koncept“ za integrirano upravljanje emisijama SO_x i/ili NO_x. Ta je tehnika posebno prikladna za rafinerije nafte, jer se cijela rafinerija promatra kao jedan izvor emisije što pruža veću fleksibilnost u odabiru koji izvor emisije će se uskladiti, na temelju ekonomske isplativosti, pod uvjetom da su rezultirajuće emisije jednake ili manje od emisija koje bi se postigle usklađivanjem svakog pojedinog izvora emisije.

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s zakonodavstvom u području emisija stakleničkih plinova

Europski sustav trgovanja emisijskim jedinicama (eng. European Union Emissions Trading Scheme, EU ETS) jedan je od temeljnih mehanizma Europske unije u borbi protiv klimatskih promjena s ciljem izvršenja obveza preuzetih Kyotskim protokolom. Postrojenja unutar Sustava, dio emisijskih jedinica (jedna emisijska jedinica = 1 tona CO₂) dobivaju besplatno te im one služe za „pokrivanje“ emisija iz prethodne godine. Ukoliko postrojenje ima manjak emisijskih jedinica u odnosu na verificirane emisije, ostatak kupuje na tržištu putem dražbi.

Od 1. siječnja 2013. godine Rafinerija nafte Rijeka, Rafinerija nafte Sisak, Objekti frakcionacije Ivanić Grad i Objekti prerade plina Molve dio su Sustava. INA, d.d. ima otvorena četiri računa u Registru Unije – po jedan za svako svoje postrojenje. Verificirana Godišnja izvješća o emisijama stakleničkih plinova dostavljena su Agenciji za zaštitu okoliša na vrijeme, do 31. ožujka 2014. godine, verifikator je verificirane emisije u Registarunije potvrdio te su emisijske jedinice predane u iznosu jednakim verificiranim emisijama do 30. travnja 2015.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INE s zakonskom regulativom u domeni zaštite zraka

Od 1. siječnja 2016. godine za postojeća postrojenja na snagu stupaju puno strože granične vrijednosti emisija (GVE), koje propisuje Direktiva o industrijskim emisijama (IED). Odredbe ove direktive prenesene su u hrvatsko zakonodavstvo Uredbom o GVE onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora (NN 117/12, NN 90/14). Za postizanje propisanih graničnih vrijednosti emisija, IED daje mogućnost korištenja izuzeća za postojeća postrojenja, a jedna od njih je i uključivanje u Prijelazni nacionalni plan, uz zadovoljavanje određenih uvjeta. Rafinerije nafte Sisak i Rijeka predale su zahtjev za uključivanjem svojih postojećih velikih uređaja za loženje u Prijelazni nacionalni plan, kojeg je tijekom 2014. godine odobrila Europska Komisija.

Uključivanjem u Plan, postrojenjima se za realizaciju investicija i mjera za smanjenje emisija, a koje bi osigurale usklađenost sa strožim GVE, daje mogućnost postupnog smanjenja emisija jedne ili više onečišćujućih tvari (dušikovih oksida, sumporovog dioksida i krutih čestica), kroz razdoblje od 1. siječnja 2016. godine do 30. lipnja 2020. godine.

Vezano za usklađivanje s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija hlapivih organskih spojeva (HOS) koje nastaju skladištenjem i distribucijom benzina, sa zakonskim zahtjevima usklađena je cjelokupna Inina maloprodajna mreža kao i autopunilište u Rafineriji nafte Sisak. U sljedeće tri godine je za potpunu usklađenost s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija HOS-a planirano 428,5 milijuna kuna.

Rezerviranja u zaštiti okoliša

Obveze u području rezerviranja za zaštitu okoliša su obveze tvrtke za remedijaciju i sanaciju onečišćenja uzrokovanih njenim aktivnostima. Mogu se podijeliti u dvije kategorije, a to su rezerviranja za zaštitu okoliša i potencijalne (nepredviđene) obveze. S 31. prosincem 2015. u INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila su 322 milijuna kuna, a za INA Grupu taj iznos je 333 milijuna kuna, dok je s 31. prosincem 2014. u INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila su 295 milijuna kuna, a za INA Grupu taj iznos bio 309 milijuna kuna. Potencijalne (nepredviđene) obveze na razini INA Grupe procijenjene su u iznosu od 637 milijuna kuna, a na razini INA, d.d. u iznosu od 427 milijuna kuna. Ovi procijenjeni iznosi nepredviđenih obveza nisu evidentirani, jer je vrijeme nastanka događaja nesigurno i nema pouzdanih, izmjerenih podataka o eventualnom onečišćenju.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi

Grupa je izložena različitim sudskim sporovima. Sljedeći sporovi se smatraju nepredviđenim obvezama i temeljem u financijskim izvještajima nije priznato rezerviranje.

GWDF Partnership München i GWDF Limited Cipar

U sporu iniciranom od strane GWDF Partnerstva Gesellschaft Bürgerlicher Rechts i GWDF Limited, Cipar protiv INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. i INA-NAFTAPLIN International Exploration, Channel Islands, pred Trgovačkim sudom u Zagrebu, tužitelji traži naknadu štete u iznosu od cca EUR 8 mil nastalu zbog neutemeljenih prestanka pregovora. To je rezultiralo odustajanjem od potpisivanja ugovora o prijenosu poslovnog udjela između GWDF Ltd Cipar i INA - Naftaplin International Exploration. INA, d.d. je podnijela protutužbu u rujnu 2007. godine, osporavajući kako osnovu tako i iznos tražbine, tvrdeći da su tužitelji odustali od pregovora zbog poslovne odluke te kako su pregovarali suprotno načelima savjesnosti i poštenja.

Nadalje, INA je podnijela prigovor na manjak parnične sposobnosti u odnosu na GWDF Partnerstvo, prigovor na promašenu pasivnu legitimaciju u predmetu protiv INA d.d., također iskazujući (izjavljujući) da sud nije nadležan u sporu s GWDF Limited Cyprus.

Na ročištu održanom 8. veljače 2011. godine nakon što su stranke ponovno iznijele svoja stajališta, sud je donio odluku da diplomatskim putem zatraži od SR Njemačke i Republike Cipar sadržaj mjerodavnog prava za odlučivanje u ovom predmetu.

Nakon više od tri godine održano je ročište 11. rujna 2014. godine sa novom sutkinjom, no i nadalje nije donijeta odluka o mjerodavnom pravu. Tužitelji su pozvani da odgovore na pravne osnovanosti zahtjeva i dostaviti propise njemačkog Republike reguliraju odnose štete, odgovornosti i pravila ponašanja u obveznim i odredbe naročito o pre-ugovorne obveze.

Slijedeće ročište je bilo zakazano za 5. veljače 2015 ali je odgođeno zbog zdravstvenog stanja sutkinje te novo nije zakazano zasada.

S obzirom da je predugovorna odgovornost za štetu (culpa in contrahendo) vrlo različito uređena u njemačkom i hrvatskom pravu, izbor mjerodavnog prava će imati direktan utjecaj na ishod spora. Kako ni svjedoci nisu saslušani na okolnosti koje se tiču merituma spora, njegov ishod je trenutno potpuno neizvjestan.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

Ljubljanska banka

Cjelokupno potraživanje tužitelja, LJUBLJANSKA BANKA, Ljubljana, Slovenija protiv INA, d.d. u iznosu od 61 milijuna kuna proizašlo je iz dva ugovora iz 1982. godine o korištenju kratkoročnog deviznog kredita u inozemstvu koje je INA- Rafinerija nafte Rijeka sklopila sa Ljubljanskom bankom - Osnovnom bankom Zagreb.

Potraživanje Ljubljanske banke u ovom sudskom sporu odnosi se na dug po osnovu zatezne kamate koji proizlazi iz pravomoćne presude Okružnog privrednog suda u Zagrebu koja je donesena u ranijem sudskom postupku koji se vodio po istom, gore navedenom pravnom osnovu.

Postupak je započeo podnošenjem prijedloga za izvršenje koji je dana 13. rujna 1995. godine. Trgovački sud u Zagrebu donosi Rješenje o izvršenju na koji je INA, d.d. prigovorila zbog zastare, osnovanosti te visine zahtjeva pa se postupak nastavio kao parnični postupak povodom tužbe.

Trgovački sud je 24. studenog 2008. godine donio Odluku kojom je odbio tužbu. Tužitelj je podnio žalbu protiv gore navedene odluke koja je usvojena od strane Visokog trgovačkog suda i vratio prvostupnjaskom sudu na ponovno suđenje. Tijekom ponovno suđenje, tužitelj je na temelju svoje prijave od 3. svibnja 2010. godine, zajedno s gore navedenim prigovorima, također podnio zahtjev isključenja (res iudicata) prigovora s obzirom na gore navedeni postupak zaključno s pravomoćnom odlukom.

INA, d.d. prigovara preuranjenosti tužbe, s obzirom da se po istom pravnom osnovu vodi postupak radi nedopuštenosti ovrhe, a koji je u međuvremenu pravomoćno okončan i u kojem tužitelj traži ponavljanje postupka. INA, d.d. također prigovara i aktivnoj legitimaciji tužitelja.

Zbog složenosti pravnog pitanja (potraživanje izmijenjene zatezne kamate) ishod postupka je i dalje neizvjestan, mada je sada veća vjerojatnost da će i Vrhovni sud zauzeti isto stajalište kao i Visoki trgovački sud.

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2014. godine kao i na dan 31. prosinca 2015. godine.

Napominje se kako Vrhovni sud još nije odlučio o uloženoj reviziji, odnosno kako tijekom 2015. godine nisu poduzimane daljnje pravne radnje.

SALBATRING ENERGIJA, Međunarodna trgovina, d.o.o.

SALBATRING ENERGIJA, Međunarodna trgovina, d.o.o. je pokrenuo arbitražni postupak pred Međunarodnim arbitražnim sudom u Londonu podnošenjem Zahtjeva za arbitražu 17. lipnja 2014. godine.

INA je zaprimila tužbi od strane Salbatriing 20. lipnja 2015. godine s tražbinom u iznosu od 28 milijuna dolara sa uključenim kamatama i troškovima kako je navedeno u nastavku:

- (i) Potraživanja prema Ugovoru o koksa i Sporazumu o nagodbi

Salbatriing tvrdi da INA nije prodala koks Salbatriingu u količinama koje se dogovorene Ugovorom o koksu i sporazumom o nagodbi. Kao posljedicu raskida (neisporuka dogovorenih količina), Salbatriing potražuje izgubljenju dobit u iznosu od 14 milijuna USD iz Ugovora o koksu i 11 milijuna USD iz Sporazuma o nagodbi.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

SALBATRING ENERGIJA, Međunarodna trgovina, d.o.o. (nastavak)

(ii) Naknada za rušenje ugleda

Obzirom da INA nije uspjela omogućiti dogovorenu količinu koksa, to je kao posljedicu imalo štetan udar na Salbatringovo poslovanje i ugled spram njihovih kupaca, za što potražuju naknadu štete u iznosu od 2 milijuna USD.

Kao pravni temelj svoje tužbe, između ostalog, osporavaju određene odredbe ugovora, tumačeći ih drugačije od INE ističući kako INA nije imala nesputano pravo proizvoditi i snabdijevati (opskrbljivati) s malo ili nimalo koksa.

INA je dostavila svoj odgovor na tužbu u studenom 2015 i arbitražni postupak je trenutno u fazi formiranja spisa (predmeta).

EKOMEDIA d.o.o.

U rujnu 2012. INA je ušla u ugovor s Ekomedija d.o.o., shodno kojem je Ekomediji odobreno postavljanje vanjskih reklamnih ploča na Inine benzinske postaje te njihovu izmjenu u svrhe oglašavanja trećih strana, a za plaćanje naknade INA, d.d. Sporazum je zaključen na razdoblje od 10 godina, s financijskim uvjetima koji se ugovaraju svake godine i ako se ne ugovore predstavljaju razlog za raskid ugovora.

Ekomedija nije uspjela redovito izvršavati svoje obveze, nije platila naknadu i kad je ugovor raskinut, dugovala je INI nekoliko stotina tisuća kuna.

Kao posljedicu INA je raskinula ugovor s Ekomedijom na početku 2014. godine.

U odgovoru, u svibnju 2014. godine Ekomedija je podnijela prijedlog sudu za privremenom mjerom skidanja reklamnih ploča s Ininih benzinskih crpki. U studenom 2015. godine Visoki trgovački sud je donio presudu i odbio Ekomedijin zahtjev Ekomedije.

19. prosinca 2014. godine Ekomedija je podnijela tužbu protiv INA, d.d. tražeći provedbu ugovora od strane INE te, ako ne uspije s ovim zahtjevom, naknadu štete za izgubljenu dobit od cca 12,3 milijuna eura. U veljači 2015. godine INA je podnijela službeni odgovor na tužbu Ekomedije te predložila sudu da odbaci tužbu. Dosad, Trgovački sud nije donio presudu.

R.I.G.-TEHNIČKI SERVISI GRUPA d.o.o. c/a CROSCO

Sudski postupak se vodi pred Trgovačkim sudom u Zagrebu, tužitelj je R.I.G.-TEHNIČKI SERVISI GRUPA d.o.o. koji tuži CROSCO, naftni servisi d.o.o., vrijednost predmeta spora iznosi 81.7 milijuna HRK s kamatama koje teku od ožujka 2010. godine, za štetu uzrokovanu neplaćanjem dodatnih i nepredviđenih radova i, u manjoj mjeri, štete zbog gubitka računalne opreme (cca 520.400,00 HRK/ 67.000,00 EUR sa zateznim kamatama).

Odlukom Trgovačkog suda u Zagrebu iz svibnja 2011. godine, postupak koji se vodio je obustavljen jer je pokrenut stečajni postupak protiv tužitelja. Postupak je nastavljen po preuzimanju spora od strane stečajnog upravitelja.

Zadnje ročište je u kojemu si prisustvovala obje strane, održano je u ožujku 2015. godine.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)**Sudski sporovi (nastavak)**

R.I.G.-TEHNIČKI SERVISI GRUPA d.o.o. c/a CROSCO (nastavak)

Ročište je odgođeno zbog činjenice što je u travnju 2015. godine sazvana skupština vjerovnika (RIG stečajni postupak).

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2014. godine kao i na dan 31. prosinca 2015. godine.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA*Upravljanje rizikom kapitala*

Primarni cilj INA Grupe u upravljanju kapitalom, kroz optimiranje stanja između dužničkog i vlasničkog kapitala, je osiguranje zdravih kapitalnih pokazatelja u svrhu podrške svim poslovnim aktivnostima te maksimiziranja vrijednosti svih dioničara.

Kapital INA Grupe se sastoji od dužničkog dijela, koji uključuje primljene zajmove i kredite objavljene u bilješkama 27. i 30. umanjene za novac u blagajni i stanja na računima u bankama (tzv. neto dug) i vlasničke glavnice, koja obuhvaća upisani kapital, rezerve, zadržanu dobit i nekontrolirajuće udjele, objavljene u bilješkama 34. do 38.

INA Grupa analizira strukturu kapitala kvartalno. U sklopu pregleda, promatra se cijena kapitala i rizici povezani sa svakom klasom kapitala. Interno se utvrđuje maksimalni koeficijent financiranja INA Grupe.

Koeficijent financiranja na kraju izvještajnog razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Dug:	3.307	3.458	3.041	3.197
Dugoročni krediti	400	628	400	619
Kratkoročni krediti	2.768	2.631	2.508	2.391
Tekući dio dugoročnih obveza	139	199	133	187
Novac i novčani ekvivalenti	(275)	(467)	(195)	(327)
Neto dug	3.032	2.991	2.846	2.870
Ukupno kapital	10.585	11.660	10.509	11.476
Ukupni kapital i neto dug	13.617	14.651	13.355	14.346
Koeficijent financiranja	22%	20%	21%	20%

Dug obuhvaća obveze po dugoročnim i kratkoročnim zajmovima i kreditima (bez derivativa i ugovora o financijskim garancijama), kako je navedeno u bilješkama 27. i 30.

Ukupni kapital čini kapital, rezerve, zadržana dobit ili preneseni gubitak te nekontrolirajući udjeli kojima INA Grupa upravlja kao kapitalom.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Financijska imovina				
Novac i novčani ekvivalenti	275	467	195	327
Kredit i potraživanja	2.214	2.549	3.276	3.564
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	581	462	581	462
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	18	56	18	56
Pozitivna fer vrijednost derivativa	12	23	12	23
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	7	6	7	6
Financijske obveze				
Obveze po kreditima	3.307	3.458	3.529	3.640
Obveze prema dobavljačima	1.400	1.713	967	1.256
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Negativna fer vrijednost derivativa	24	20	24	20
Ugrađeni derivativni financijski instrumenti	-	14	-	14

Ciljevi upravljanja financijskim rizicima

INA Grupa u tijeku svog poslovanja kontinuirano nadgleda i upravlja financijskim rizicima. Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA, d.d. i konsolidirana ovisna društva INA, d.d. upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini rizik robnih cijena, tečajni i kamatni rizik, omogućavajući INA, d.d. da postigne svoje strateške ciljeve uz zaštitu buduće financijske stabilnosti i fleksibilnosti INA Grupe. INA, d.d. integrira i mjeri financijske rizike na nivou INA Grupe u modelu financijskih rizika koristeći Monte Carlo simulaciju, a Izvještaj o izloženosti financijskim rizicima redovito se podnosi višem menadžmentu.

Općenitim pristupom, INA, d.d. pretpostavlja poslovne aktivnosti kao dobro balansiran integrirani portfelj i ne štiti pojedine elemente svoje izloženosti financijskim rizicima u tijeku uobičajenog poslovanja. INA, d.d. aktivno upravlja svojom izloženosti financijskim rizicima u slijedeće svrhe:

- na korporativnom nivou – održavanje financijskih pokazatelja, zaštita izloženosti velikim novčanim transakcijama, itd;
- na nivou segmenta djelatnosti – smanjenje izloženosti promjenama tržišnih cijena u slučaju promjena uobičajenih poslovnih aktivnosti (npr. planirano redovno zaustavljanje rafinerijskih postrojenja u svrhe remonta).

Sektor riznice INA, d.d. obavlja financijske aktivnosti za INA, d.d. i koordinira financijsko poslovanje INA Grupe na domaćem i međunarodnim financijskim tržištima, te prati i upravlja financijskim rizicima vezanim uz poslovne aktivnosti INA Grupe. Najvažniji rizici, zajedno s metodama korištenim za upravljanje tim rizicima opisani su u nastavku.

INA Grupa u vrlo ograničenoj mjeri koristila je derivativne (izvedene) instrumente za upravljanje financijskim rizicima. Derivativni financijski instrumenti, regulirani su potpisivanjem ISDA (International Swaps and Derivatives Association) Ugovora s drugim ugovornim stranama. INA Grupa ne koristi derivativne financijske instrumente u špekulativne svrhe.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Tržišni rizici

Upravljanje rizicima robnih cijena

Promjenjivost cijena sirove nafte i plina je prevladavajući element u poslovnom okruženju INA Grupe. INA Grupa je kupac nafte koja se najčešće kupuje kratkoročnim aranžmanima u dolarima po trenutno važećoj cijeni na tržištu. Potrebne količine prirodnog plina u 2015. godini INA Grupa je uvozila po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u eurima.

Uz istraživanje i proizvodnju, te rafinerijsku preradu, jedna od temeljnih djelatnosti INA, d.d. je marketing i prodaja rafinerijskih proizvoda i prirodnog plina. Cijena naftnih derivata se formirala tjedno na tržišnim principima, omogućavajući brže reagiranje na promjene tržišnih cijena.

Sukladno Politici upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe, kako bi zaštitila izloženost financijskim rizicima na korporativnom nivou i nivou segmenta djelatnosti, INA, d.d. ima na raspolaganju terminske (swap) i opsijske instrumente. U 2014. godini INA, d.d. je zaključila kratkoročne terminske swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama, perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksnim cijenama. Ove transakcije su inicirane s ciljem smanjenja izloženosti potencijalnim oscilacijama cijena tijekom razdoblja smanjenja zaliha u rafinerijama, te zbog usklađivanja perioda za određivanje cijene prilikom kupovine sirove nafte i derivata s periodom prerade nafte i periodom za određivanje prodajne cijene derivata. Ove transakcije su transakcije zaštite i kvalificiraju se kao računovodstvo zaštite po MSFI-ju u slučaju usklađivanja perioda za određivanje cijene prilikom kupovine sirove nafte i derivata s periodom prerade nafte i periodom za određivanje prodajne cijene derivata.

Na dan 31. prosinca 2015. godine pozitivna fer vrijednost od zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe iznosi 18 milijuna kuna te nema negativne fer vrijednost s osnova zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe. Na dan 31. prosinca 2014. godine pozitivna fer vrijednost iznosi 56 milijuna kuna te negativna 35 milijuna kuna (vidi bilješku 25.).

Upravljanje tečajnim (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 valutnih tečajeva.

INA Grupa ima neto dugu izloženost u dolarima i eurima, te neto kratku kunsku izloženost operativnih novčanih tijekova. Načelno, za upravljanje valutnim rizikom kojemu je INA Grupa izložena 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 INA Grupe. Nadalje, kako bi se izbjegla prevelika izloženost kretanju pojedinačne valute (tj. dolar), INA, d.d. primjenjuje pristup portfelja prilikom odabira kombinacije valuta u portfelju duga.

INA, d.d. može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na 31. prosinca 2015. godine nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

U idućoj tablici su prikazani knjigovodstveni iznosi monetarne imovine i monetarnih obveza INA Grupe i INA, d.d. u stranoj valuti na izvještajni datum.

INA Grupa

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Iznos denominiran u valuti EUR	1.951	2.247	489	271
Iznos denominiran u valuti USD	1.789	2.204	1.149	1.169
	3.740	4.451	1.638	1.440

INA, d.d.

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Iznos denominiran u valuti EUR	1.855	2.065	564	546
Iznos denominiran u valuti USD	1.657	1.974	1.520	1.339
	3.512	4.039	2.084	1.885

Analiza osjetljivosti na valutni rizik

INA Grupa je uglavnom izložena valutnom riziku promjene tečaja kune u odnosu na tečaj dolara i tečaj eura, zbog trgovanja naftom i plinom na međunarodnom tržištu te denominacije dugovnog portfelja INA Grupe u navedenim valutama.

U idućoj tablici analizirana je osjetljivost INA Grupe i INA, d.d. na slabljenje tečaja kune od 10% u 2015. godini (10% u 2014. godini) u odnosu na relevantne strane valute. Prethodne stope osjetljivosti su stope koje predstavljaju procjenu rukovodstva o uobičajenim promjenama valutnih tečajeva. Analiza osjetljivosti uključuje monetarnu imovinu i monetarne obveze u valuti. Analiza osjetljivosti uključuje samo otvorene novčane stavke u stranoj valuti i njihovo preračunavanje na kraju razdoblja temeljem postotne promjene valutnih tečajeva. Negativan broj pokazuje smanjenje dobiti ako se kuna u odnosu na predmetnu valutu promijenila za gore navedene postotke. U slučaju obrnuto proporcionalne promjene vrijednosti kune u odnosu na predmetnu valutu, utjecaj na dobit bio bi jednak i suprotan.

INA Grupa

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Gubitak	(64)	(102)	(146)	(198)
	(64)	(102)	(146)	(198)

INA, d.d.

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Gubitak	(14)	(63)	(129)	(152)
	(14)	(63)	(129)	(152)

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Analiza osjetljivosti na valutni rizik (nastavak)

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

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Zbog činjenice da društva INA Grupe u pravilu koriste izvore financiranja s promjenjivim kamatnim stopama. INA Grupa je izložena riziku promjene kamatnih stopa.

INA Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa, stoga prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Međutim, kod nekih instrumenata i određenih makro okruženja, odabir fiksne kamatne stope može biti povoljniji.

INA, d.d. sukladno Politici upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe, može koristiti kamatne swap transakcije kako bi upravljala relativnim nivoom izloženosti kamatnom riziku novčanog toka povezanim s promjenjivim kamatnim stopama. Na dan 31. prosinca 2015. nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Analiza osjetljivosti na kamatni rizik

Analiza osjetljivosti u nastavku temeljena je na izloženosti riziku promjene kamatnih stopa na datum izvještaja o financijskom položaju. 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 ili 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 Grupe i INA, d.d. Zbog smanjenja ukupne zaduženosti s promjenjivom kamatnom stopom, smanjen je i utjecaj eventualne promjene kamatne stope na dobit.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Utjecaj promjene kamatne stope kratkoročnih kredita	55	54	50	49
Utjecaj promjene kamatne stope dugoročnih kredita	11	13	11	12
Ukupna promjena:	66	67	61	61

U slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena dobit INA Grupe na dan 31. prosinca 2015. bi se smanjila za 66 milijuna kuna, dok bi pri povećanju za 50 baznih poena smanjenje iznosilo 17 milijuna kuna (u 2014. smanjenje za 67 milijuna kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 17 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena).

Istovremeno, dobit INA, d.d. na dan 31. prosinca 2015. godine bi se smanjila za 61 milijuna kuna u slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 15 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena (u 2014. smanjenje za 61 milijuna kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 15 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena). Ekvivalentno smanjenje kamatnih stopa rezultiralo bi povećanjem dobiti u istim iznosima.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

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.

Da su cijene glavnice bile 10 % više:

- to ne bi utjecalo na dobit tekuće godine zaključno s 31. prosincem 2015., budući da su vlasnički udjeli svrstani u kategoriju raspoloživih za prodaju
- ostale rezerve INA, d.d. u glavnici bile bi više za 53,4 milijuna kuna kao posljedica promjena fer vrijednosti dionica raspoloživih za prodaju.

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

Upravljanje kreditnim rizicima

Prodajom robe i usluga kupcima na odgodu plaćanja nastaje kreditni rizik, rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca INA Grupe. Dospjela potraživanja od kupaca negativno utječu na likvidnost INA Grupe, a dospjela ispravljena potraživanja negativno utječu i na financijski rezultat INA Grupe. Sukladno važećem *Postupku upravljanja kreditnim rizicima* u poslovanju s kupcima provode se aktivnosti u cilju zaštite od rizika naplate potraživanja. Kupci se svrstavaju u skupine rizičnosti prema financijskim pokazateljima poslovanja i dosadašnjem poslovanju s INA Grupom te se za svaku skupinu primjenjuju odgovarajuće mjere zaštite od kreditnog rizika. Za kategorizaciju kupaca uglavnom se koriste podaci iz službenih financijskih izvješća kupaca te se pribavljaju ocjene neovisnih bonitetnih kuća. Analiza izloženosti i kreditno ocjenjivanje kupaca izrađuju se kontinuirano te se kreditna izloženost prati i kontrolira kroz kreditne limite koji se mijenjaju i provjeravaju najmanje jednom godišnje. Od kupaca se prikupljaju instrumenti osiguranja plaćanja, gdje god je to moguće, a u svrhu zaštite od mogućih kreditnih rizika uslijed neizvršenja plaćanja ugovornih obveza.

INA Grupa kontinuirano prati svoju izloženost prema stranama s kojima posluje, kao i njihovu kreditnu sposobnost u svrhu smanjenja rizika naplate potraživanja.

INA Grupa posluje s velikim brojem kupaca različite djelatnosti i veličine. Dio prodaje roba na odgodu odnosi se na državne institucije i kupce u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave, koji ne dostavljaju instrumente osiguranja plaćanja. Od ostalih kupaca kao instrument osiguranja plaćanja uglavnom se prikupljaju zadužnice, kao najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu, te bankovne garancije, a ujedno se koristi i osiguranje potraživanja, dok se od inozemnih kupaca kao instrument osiguranja plaćanja najčešće pribavljaju akreditivi te u manjem broju bankovne i korporativne garancije, a u iznimnim slučajevima i mjenice.

INA Grupa nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja plaćanja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave, kao i izloženost prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

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. INA Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući adekvatne rezerve i kreditne linije, kontinuirano uspoređujući planirani i ostvareni tijekom novca uz praćenje dospjeća potraživanja i obveza.

Politika INA Grupe je osigurati dovoljno vanjskih izvora financiranja s ciljem postizanja odgovarajuće razine raspoloživih okvirnih linija radi osiguranja likvidnosti INA Grupe kao i investicijskih potreba.

Dana 31. prosinca 2015. godine INA Grupa je imala ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih bankovnih linija u iznosu od 1,69 milijardi kuna (srednji tečaj HNB-a) isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata te ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 3,34 milijarde kuna (srednji tečaj HNB-a).

Sukladno uobičajenoj međunarodnoj praksi, INA, d.d. ima ugovorene kratkoročne kreditne linije („trade finance“) s prvoklasnim poslovnim bankovnim grupacijama u svrhu kupovine nafte i derivata. Na dan 31. prosinca 2015. stanje ugovorenih i raspoloživih kreditnih linija za kupovinu sirove nafte i derivata iznosilo je 1,18 milijarde dolara (2014: 1,26 milijuna USD).

Za detalje glavnih vanjskih izvora sredstava INA Grupe vidi bilješke 27 i 30.

S ciljem diverzifikacije izvora financiranja te osiguranja dostatnog stupnja likvidnosti i financijske stabilnosti INA, d.d. kontinuirano razmatra mogućnosti financiranja i od strane drugih kreditora.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Upravljanje rizikom likvidnosti (nastavak)**Tablična analiza rizika likvidnosti i rizika kamatnih stopa*

Tablice u nastavku prikazuju dospjeća ugovornih obveza Grupe i INA, d.d. iskazanih u izvještaju o financijskom položaju 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 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2015. godine					
Beskamatne obveze	1.268	471	47	14	1.800
Kamatne obveze	2.514	405	419	-	3.338
	3.782	876	466	14	5.138
31. prosinca 2014. godine					
Beskamatne obveze	1.793	594	37	21	2.445
Kamatne obveze	2.392	483	688	-	3.563
	4.185	1.077	725	21	6.008

INA, d.d.

	do 1 mj.	od 1 do 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2015. godine					
Beskamatne obveze	1.141	344	44	14	1.543
Kamatne obveze	2.507	358	418	-	3.283
	3.648	702	462	14	4.826
31. prosinca 2014. godine					
Beskamatne obveze	1.541	458	34	22	2.055
Kamatne obveze	2.390	308	678	-	3.376
	3.931	766	712	22	5.431

Beskamatne obveze INA, d.d. do jednog mjeseca najvećim dijelom sastoje se od obveza prema dobavljačima u iznosu od 993 milijuna kuna za 2015. godinu (1.355 milijuna kuna u 2014. godini).

Beskamatne obveze INA, d.d. dužim od pet godina odnose se na obveze prema državi za otkup stanova i odgođeni prihod od prodanih stanova.

U kamatnim obvezama prikazane su obveze s osnove kratkoročnih i dugoročnih kredita.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata

Metode procjene i 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 dospijećem. Kamatni swapovi se vrednuju po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova i diskontiraju na temelju važećih krivulja prinosa izvedeni iz kotiranih kamatnih stopa.

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju

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).

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)**Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)***INA GRUPA**

	31. prosinca 2015.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	535	-	-	535
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	18	-	18
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	12	-	12
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost derivativa	-	24	-	24
	31. prosinca 2014.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	416	-	-	416
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	56	-	56
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	23	-	23
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Negativna fer vrijednost derivativa	-	20	-	20
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	14	-	14

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)**Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)*

INA, d.d.

	31. prosinca 2015.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
Financijska imovina po fair vrijednosti				
Imovina raspoloživa za prodaju*	535	-	-	535
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	18	-	18
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	12	-	12
Financijske obveze po fair vrijednosti				
Negativna fer vrijednost derivativa	-	24	-	24
31. prosinca 2014.				
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
Financijska imovina po fair vrijednosti				
Imovina raspoloživa za prodaju*	416	-	-	416
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	56	-	56
Financijske obveze po fair vrijednosti				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Negativna fer vrijednost derivativa	-	20	-	20
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	14	-	14

* prikazana je samo imovina raspoloživa za prodaju po fer vrijednosti, preostali vlasnički instrumenti klasificirani kao imovina raspoloživa za prodaju u iznosu od 46 milijuna kuna obračunavaju se po metodi troška (2014.: 46 milijuna kuna) i zbog toga nisu prikazani u gornjoj tablici.

Tijekom godine se nisu obavljali transferi između razina dostupnih pokazatelja 1 i 2.

42. FINACIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)

(a) Financijski instrumenti na razini 1

Fer vrijednost financijskih instrumenata na razini 1 uključuju dionice JANAF-a klasificirane kao ulaganja raspoloživa za prodaju za koje je vrijednost određena prema cijenama koje kotiraju na tržištu na datum izvještaja o financijskom položaju. Tržište se smatra aktivnim ako su cijene koje kotiraju trenutne i redovito dostupne.

(b) Financijski instrumenti na razini 2 i 3

Fer vrijednost financijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu je određena metodama vrednovanja.

Posebne metode vrednovanja korištene za vrednovanje financijskih instrumenata uključuju:

- Fer vrijednost zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe se izračunava na temelju ostvarenih povijesnih kotacija od Plattsa i tržišnih terminkih kotacija temeljnih roba.
- Fer vrijednost ugrađenih terminkih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutačnih tržišnih tečajeva stranih valuta na datum izvještaja o financijskom položaju te je ugrađeni derivativ vrednovan kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovornog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen.

Navedene metode vrednovanja koriste tržišne podatke uvijek kada su dostupni te se oslanjaju na specifične procjene subjekta što je manje moguće. Ukoliko su svi značajni ulazni podaci potrebni za fer vrednovanje instrumenata dostupni, instrument je uključen u razinu 2.

Ukoliko se jedan ili više značajnih ulaznih podataka ne temeljni na dostupnom tržišnom podatku, instrument je uključen u razinu 3.

Derivativni financijski instrumenti

Sukladno MRS-u 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*, izvedeni financijski instrumenti prikazani su u izvještaju o financijskom položaju po fer vrijednosti, uz uključivanje promjena u toj vrijednosti u računu dobiti i gubitka.

Grupa je zaključila određene dugoročne ugovore o kupnji, koji sukladno MRS-u 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekom 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 i evidentiraju se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobiti ili gubitka. Fer vrijednost ugrađenih terminkih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutačnih 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.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Derivativni financijski instrumenti (nastavak)*

Uprava smatra da su knjigovodstvene vrijednosti financijske imovine i financijskih obveza koji su u financijskim izvještajima iskazani po amortiziranom trošku približne njihovoj fer vrijednosti.

Na dan 31.12.2015. godine, istekao je dugoročni ugovor sa Geoplin d.o.o. Ljubljana, koji uključuju ugrađene izvedene financijske instrumente. Kumulativni efekt ugovora koji je bio iskazan na kratkoročnoj obvezi u iznosu 6,5 milijuna kuna, priznat je kao prihod od ugrađenih izvedenih instrumenata.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	(14)	(13)	(14)	-
Financijski rashodi koji se odnose na neto promjenu fer vrijednosti ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata u tekućoj godini	14	(1)	14	(14)
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	-	(14)	-	(14)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2015.	31. prosinca 2014.
Analizirano kao:				
Tekući dio	-	(9)	-	(9)
Dugoročni dio	-	(5)	-	(5)
	-	(14)	-	(14)

43. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Ne postoje događaji ili transakcije koji su se dogodili nakon 31. prosinca 2015. godine ili su u tijeku, a koji bi imali značajan utjecaj na financijske izvještaje na navedeni datum ili za period koji završava na navedeni datum ili koji bi po svojoj važnosti u odnosu na poslove kompanije zahtijevali navođenje u bilješci uz financijske izvještaje kako ne bi došlo do obmanjivanja glede financijskog položaja i poslovnog rezultata društva.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

44. ODOBRENJE FINACIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 9. ožujka 2016. godine.

Potpisali u ime Grupe 9. ožujka 2016. godine:

Dr. Ákos Székely

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.



INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

FUNKCIJA FINANCIJA

IZVJEŠĆE O STANJU DRUŠTVA I INA GRUPE ZA RAZDOBLJE I-XII.2015. GODINE

Zagreb, 2016.

SADRŽAJ

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za 2015.	2
Izjava posloводства	4
Istraživanje i proizvodnja	4
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	6
Korporativne funkcije	8
Osvrt na financijske rezultate	9
Račun dobiti i gubitka – INA Grupa	9
Račun dobiti i gubitka – INA d.d.	10
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA Grupa	11
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA d.d.	11
Novčani tijek – INA Grupa	12
Novčani tijek – INA d.d.	12
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima	13
Ulaganja u društva INA portfelja	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA Grupa	15
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA, d.d.	16
Jednokratne stavke koje utječu na dobit iz osnovne djelatnosti i na EBITDA	23
Glavni vanjski parametri	23
Događaji nakon datuma bilance	23
Objave i priopćenja u 2015. godine	24
Dioničarska struktura prema broju dionica	24
Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru	24
Izjava o odgovornosti	24

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za 2015.

Ovaj izvještaj sadrži dijelove revidiranih financijskih rezultata te je baziran na revidiranim podacima za razdoblje koje završava 31. prosinca 2015. pripremljenih od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

INA Grupa - financijski rezultati (IFRS)	INA, d.d.						INA GRUPA					
	2014.		2015.		Promjene %		2014.		2015.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Neto prihod od prodaje	21.079	3.666	17.161	2.501	(18,6)	(31,8)	23.759	4.133	18.861	2.748	(20,6)	(33,5)
EBITDA ⁽¹⁾	2.150	374	2.373	346	10,4	(7,5)	2.570	447	2.664	388	3,7	(13,2)
EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.269	395	2.631	383	16,0	(2,9)	2.689	468	2.952	430	9,8	(8,0)
CCS EBITDA							3.378	588	3.669	535	8,6	(9,0)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	98	17	(1.166)	(170)	n.a.	n.a.	(1.722)	(300)	(1.338)	(195)	(22,3)	(34,9)
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.286	398	74	11	(96,8)	(97,3)	513	89	138	20	(73,1)	(77,5)
CCS Dobit iz osnovne djelatnosti							1.206	210	843	123	(30,1)	(41,4)
Neto financijski gubitak	52	9	(332)	(48)	n.a.	n.a.	(612)	(106)	(411)	(60)	(32,8)	(43,7)
Neto dobit/gubitak	631	110	(1.202)	(175)	n.a.	n.a.	(1.897)	(330)	(1.418)	(207)	(25,3)	(37,4)
Neto dobit bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.825	491	171	25	(93,9)	(94,9)	344	60	58	8	(83,1)	(85,9)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	3.624	630	1.682	245	(56,2)	(61,1)	3.849	669	1.979	288	(48,6)	(56,9)
Zarada po dionici												
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici)	63,1	11,0	(120,2)	(17,5)	n.a.	n.a.	(189,7)	(33,0)	(141,8)	(20,7)	(25,3)	(37,4)
Neto dug	2.870	455	2.846	407	(0,8)	(10,6)	2.991	475	3.032	434	1,4	(8,6)
Omjer duga i kapitala	20,01		21,31		6,5		20,41		22,27			
CAPEX ukupno	1.619	282	1.458	212	(9,9)	(24,5)	1.691	294	1.650	240	(2,4)	(18,2)

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

(2) U 2015. godini jednokratne stavke su negativno utjecale na poslovanje u iznosu od 1.476 milijuna kuna.

(3) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za VII-IX.2015. – 6,8049 kn/USD; X-XII.2014. – 6,1287 kn/USD; X-XII.2015. – 6,9608 kn/USD; I-XII.2014. – 5,7493 kn/USD; I-XII.2015. – 6,8623 kn/USD; na dan 30.9.2015. – 6,7931 kn/USD; na dan 31.12.2015. – 6,9918 kn/USD

* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.10

INA je i u 2015. godini ostvarila stabilan rezultat u odnosu na prethodnu godinu, što je pozitivno postignuće za kompaniju koja je orijentirana na istraživanje i proizvodnju u godini kao što je 2015. Prepolovljene cijene Brenta utjecale su na rezultat, ali je taj negativan učinak umanjn slabljenjem kune u odnosu na američki dolar, povoljnijim okruženjem za poslovanje rafinerija i povećanom proizvodnjom ugljikovodika. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki u 2015. godini je čak malo povećana te je iznosila 3.669 milijuna kuna, dok je CCS dobit iz poslovanja bez jednokratnih stavki smanjena na razinu od 843 milijuna kuna. CCS EBITDA bez jednokratnih stavki u dolarima smanjena je za 9%, na 535 milijuna dolara.

Neto gubitak Grupe, iako manji nego u 2014. godini, iznosio je (1.418) milijuna kuna, pod utjecajem posebnih stavki u ukupnom iznosu od 1.476 milijuna kuna. Najveći dio tih jednokratnih stavki odnosi se na umanjnjenje vrijednosti imovine u segmentu Istraživanja i proizvodnje, uslijed slabljenja cijene nafte i daljnjeg nastavka sirijske krize. Isključujući učinak jednokratnih stavki rezultat bi bio pozitivan, 58 milijuna kuna.

Stalni naponi segmenta djelatnosti Istraživanje i proizvodnja u remonte bušotina i optimizaciju proizvodnje, kao i aktiviranje novih polja u proizvodnju, rezultirali su promjenom trenda prirodnog pada proizvodnje iz prethodnih godina. Potrebno je naglasiti da je navedeno ostvareno unatoč činjenici da INA d.d. trenutno nema istražnih licenci. Porast je posebno vidljiv u proizvodnji domaće nafte, s povećanjem od 20%.

CCS EBITDA segmenta Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo) bez jednokratnih stavki zabilježila je pozitivan rezultat u iznosu od 307 milijuna kuna po prvi put nakon više od pet godina, uglavnom kao rezultat porasta rafinerijskih marži u prvom redu zbog nižih troškova vlastite potrošnje i gubitaka, kao i stalnih mjera optimizacije. Među ostalim mjerama, promjena operativnog modela u Trgovini na malo svakako je snažan korak naprijed u cilju osiguravanja konkurentnije pozicije za Inu.

Neto dug ostao je stabilan u iznosu od 3.032 milijuna kuna, dok je odnos duga i kapitala zabilježio blagi porast, ali je i dalje vrlo stabilan te iznosi 22,3%. Kapitalna ulaganja u iznosu od 1.650 milijuna kuna samo su 2% manja nego u 2014. godini, što je stabilan rezultat imajući u vidu ukupno pogoršanje vanjskog okruženja.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U 2015. godini EBITDA isključujući jednokratne stavke dosegla je 3.212 milijuna kuna, što predstavlja smanjenje od 527 milijuna kuna u odnosu na prethodnu godinu. Značajan negativan utjecaj proizlazi prvenstveno iz pada cijena Brenta i niže cijene prirodnog plina, što je posljedica smanjenja cijene plina za kućanstva i općeg intenziviranja konkurencije koja stvara pritisak na smanjenje cijena. Osim toga, udvostručenje naknada za eksploataciju uslijed regulatornih odluka iz 2014. i dalje predstavlja teret na poslovanje Ine tijekom 2015. Međutim, povećanje domaće i međunarodne proizvodnje sirove nafte, zajedno s većom proizvodnjom prirodnog plina u podmorju djelomično su ublažili djelovanje negativnih čimbenika.

- ▶ **Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo):** U 2015. CCS EBITDA isključujući jednokratne stavke iznosila je 307 milijuna kuna, dok je EBITDA iznosila (575) milijuna kuna, što je značajno poboljšanje u odnosu na prethodnu godinu. Na rezultat je pozitivno utjecalo povoljnije okruženje za rafinerijske marže uz veće razine obrade, veće prodajne količine na ključnim tržištima i proširenje na ostala izvozna tržišta zajedno sa stabilnim rezultatom Trgovine na malo, što je dodatno podržano daljnjim nastavkom provedbe poboljšanog operativnog modela trgovine na malo.

- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** EBITDA segmenta isključujući jednokratne stavke iznosila je 8 milijuna kuna, što je smanjenje za 157 milijuna kuna u odnosu na 2014. godinu. Niža EBITDA uglavnom je posljedica smanjenog doprinosa Crosca, uslijed manjeg angažmana platformi za bušenje zbog nepovoljnog vanjskog okruženja.

¹Uključuje korporativne funkcije i podružnice koje pružaju usluge sigurnosti i zaštite, tehničke usluge, usluge računovodstva, podrške poslovanju i ostale usluge

Izjava posloводства

Istraživanje i proizvodnja*

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki **	
Dobit iz osnovne djelatnosti	
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	
CAPEX uključujući jednokratni Opex za istraživanje	

INA, d.d.					
2014.		2015.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
5.655	984	4.967	724	(12,2)	(26,4)
3.756	653	3.109	453	(17,2)	(30,7)
3.756	653	3.171	462	(15,6)	(29,3)
2.977	518	312	45	(89,5)	(91,2)
4.581	797	1.316	192	(71,3)	(75,9)
1.102	192	840	122	(23,7)	(36,1)

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki **	
Dobit iz osnovne djelatnosti	
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	
CAPEX uključujući jednokratni Opex za istraživanje	

INA GRUPA					
2014.		2015.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
6.732	1.171	4.970	724	(26,2)	(38,1)
3.739	650	3.150	459	(15,8)	(29,4)
3.739	650	3.212	468	(14,1)	(28,0)
961	167	372	54	(61,3)	(67,6)
2.565	446	1.376	201	(46,4)	(55,1)
1.102	192	840	122	(23,7)	(36,1)

* Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano, Prirodni plin d.o.o. (pripojen u INU 3.11.2014.)

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.10

Proizvodnja ugljikovodika	
Proizvodnja nafte (boe/dan)*	
Hrvatska	
Egipat	
Angola	
Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	
Hrvatska - podmorje	
Hrvatska - kopno	
Kondenzat (boe/dan)	
Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	

2014.	2015.	% prom.
12.142	13.974	15,1
8.931	10.674	19,5
2.034	2.093	2,9
1.177	1.207	2,6
24.166	24.967	3,3
11.136	12.202	9,6
13.030	12.765	(2,0)
2.097	1.916	(8,7)
38.405	40.857	6,4

Prosječna cijena ugljikovodika*	
Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	
Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	
Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu**	

2014.	2015.	% prom.
72	48	(32,9)
2014.	2015.	% prom.
1.542	1.142	(25,9)

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

** Ne uključuje prisilnu prodaju plina sa zaliha skladišta Okoli u 2014.

U 2015. godini EBITDA bez jednokratnih stavki segmenta dosegla je 3.212 milijuna kuna, što predstavlja smanjenje od 14% u odnosu na 2014. Operativna dobit u segmentu ostala je pozitivna i iznosila je 372 milijuna kuna, bez obzira na utjecaj jednokratnih stavki od 1.004 milijuna kuna, pri čemu se najznačajnije stavke odnose na umanjenje imovine. Ukupna proizvodnja ugljikovodika dosegla 40,9 Mboe po danu, što je povećanje za 2,5 Mboe dnevno u odnosu na prethodnu godinu, vođeno većim količinama domaće i međunarodne sirove nafte, kao i povećane proizvodnje prirodnog plina na Jadranu.

Kontinuirani trend smanjenja Brent cijena nafte tijekom cijele godine (47% u odnosu na 2014.), imao je negativan utjecaj na prodaju sirove nafte u iznosu od (1.622) milijuna kuna. Niže realizirane cijene prirodnog plina uzrokovane su smanjenjem regulirane cijene plina i nepovoljnim uvjetima na tržištu (novi ugovori od četvrtog tromjesečja 2015.) što je uzrokovalo dodatnih HRK (528) milijuna negativnog učinka u odnosu na baznu godinu (od čega (112) milijuna kuna koje se odnose na smanjenje reguliranih cijena plina). Smanjene realizirane cijene su djelomično ublažen s 19% slabijom kunom u odnosu na dolar, što je dovelo do 877 milijuna kuna pozitivnih tečajnih razlika.

Proizvodnja sirove nafte u 2015. godini porasla je za 15% u odnosu na prošlu godinu kao rezultat:

- Domaća proizvodnja sirove nafte porasla je za 20%, kao rezultat kontinuiranog remonta i optimizacije bušotina te zbog dodatne proizvodnje sa Hrastilnice.
- Inozemna proizvodnja nafte veća je za 3% u Egiptu zbog dodatne proizvodnje iz novih razvojnih bušotina i remontnih radova na polju North Bahariya kao i bolja proizvodnja na koncesijama Ras Qattara i East Yidma te 3%-tno povećanje u Angoli kao rezultat puštanja u rad novog Bloka 3/05A u veljača 2015.

Ukupna proizvodnja **prirodnog plina** u 2015. godini iznosila je 3% više nego u 2014. uglavnom zbog:

- Proizvodnja prirodnog plina na Jadranu porasla je uglavnom kao rezultat proizvodnje Izabela i Ika SW tijekom 2015. (proizvodnja na Izabeli je započela u srpnju 2014. a na Ika SW u studenom 2014. godine), koja je djelomično ublažila prirodni pad proizvodnje starih plinskih polja.
- Na proizvodnju prirodnog plina na kopnu negativno je utjecao prirodni pad proizvodnje i povećani udio vode u iscrpku na starim plinskim poljima.

Smanjenje domaće proizvodnje **kondenzata** 9% posljedica je prirodnog pada proizvodnje na glavnim plinsko- kondenzatnim poljima.

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje

Kapitalna ulaganja segmenta u 2015. iznosila su 840 milijuna kuna. Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 678 milijuna kuna, dok su ulaganja u inozemstvu iznosila 162 milijuna kuna. U usporedbi s 2014. godinom kapitalna ulaganja su manja za 261 milijun kuna ili 24%. Smanjena razina ulaganja uglavnom je rezultat manjih ulaganja u Hrvatskoj u razradu podmorja, manjih istražnih aktivnosti na kopnu i manjih aktivnosti održavanja.

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki**	
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	
EBIT bez jednokratnih stavki**	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA, d.d.						
2014.		2015.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
17.600	3.061	14.299	2.084	(18,8)	(31,9)	
(1.367)	(238)	(591)	(86)	(56,8)	(63,8)	
(1.248)	(217)	(427)	(62)	(65,8)	(71,3)	
(2.522)	(439)	(1.298)	(189)	(48,5)	(56,9)	
(1.958)	(341)	(1.074)	(157)	(45,1)	(54,0)	
473	82	578	84	22,2	2,4	

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki**	
CCS -DS dobit/gubitak iz EBITDA**	
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	
EBIT bez jednokratnih stavki**	
CCS -DS gubitak iz osnovne djelatnosti	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA GRUPA						
2014.		2015.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
18.222	3.169	14.831	2.161	(18,6)	(31,8)	
(1.313)	(228)	(575)	(84)	(56,2)	(63,3)	
(1.194)	(208)	(410)	(60)	(65,7)	(71,2)	
(505)	(88)	307	45	n.a.	n.a.	
(2.499)	(435)	(1.325)	(193)	(47,0)	(55,6)	
(1.935)	(337)	(1.101)	(160)	(43,1)	(52,3)	
(1.242)	(216)	(396)	(58)	(68,1)	(73,3)	
474	82	613	89	29,5	8,5	

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA-Maziva Zagreb, InterINA Ljubljana, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Osijek Petrol, Petrol Rijeka

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.10

Rafinerijska prerada (000 t)
Domaća nafta
Uvozna nafta
Kondenzat
Ostala sirovina
Ukupno rafinerijska prerada

2014.	2015.	% prom.
394	553	40,2
1.880	2.212	17,7
102	85	(16,5)
749	673	(10,2)
3.125	3.523	12,7

Rafinerijska proizvodnja (000 t)
UNP
Motorni benzini
Dizel
Plinska ulja
Petroleji
Primarni benzin
Lož ulja
Bitumen
Ostali proizvodi*
Ukupno
Rafinerijski gubitak
Vlastita potrošnja
Ukupna rafinerijska proizvodnja

2014.	2015.	% prom.
190	210	10,5
824	946	14,9
1.022	1.130	10,6
107	144	34,0
107	105	(1,9)
33	52	58,5
358	389	8,8
3	-	n.a.
86	108	26,5
2.728	3.085	13,1
22	29	30,7
374	409	9,3
3.125	3.523	12,7

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

Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)
Hrvatska
BiH
Slovenija
Ostala tržišta
Ukupno

2014.	2015.	% prom.
1.756	1.790	1,9
510	523	2,6
151	183	21,6
867	1.126	29,9
3.284	3.622	10,3

Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	2014.	2015.	% prom.
UNP	214	238	11,4
Motorni benzini	844	940	11,4
Dizel	1.415	1.465	3,6
Plinska ulja	146	172	18,2
Petroleji	128	127	(1,1)
Primarni benzin	37	49	34,1
Lož ulja	366	394	7,6
Bitumen	40	37	(7,4)
Ostali proizvodi*	95	199	110,5
Ukupno	3.284	3.622	10,3
od čega: prodaja prema Trgovini na malo	994	996	0,2

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

U 2015. godini CCS EBITDA bez jednokratnih stavki narasla je i dosegla 307 milijuna kuna, dok je EBITDA iznosila (575) milijuna kuna, što je znatno poboljšanje u odnosu na 2014. godinu.

Poslovanje segmenta Rafinerije i marketing

Rezultat je bio potaknut 1) kontinuiranim povoljnim vanjskim okruženjem uslijed pozitivnog učinka cijena sirove nafte (prosječna cijena Brenta u izvještajnom razdoblju u odnosu na prethodnu godinu pala je sa 99 USD/bbl na 52 USD/bbl), rezultirajući nižim troškovima osobne potrošnje i energije, 2) višom razinom prerade poduprtom oporavkom rafinerijskih marži i 3) kontinuiranom optimizacijom strukture sirovina i visokom stopom iskoristivosti rafinerijskih postrojenja, 4) povećanom prodajom potaknutom povećanim domaćim količinama kao i boljim izvozom motornih goriva na tržište Slovenije, te 5) nižim operativnim troškovima uslijed poboljšanja učinkovitosti.

Poslovanje Trgovine na malo

Ukupna prodaja segmenta Trgovina na malo u 2015. godini iznosila je 996kt, što je ostvareno unatoč i dalje prisutnom gospodarskom usporavanju.

Povećanje je uglavnom rezultat veće prodaje dizela i lož ulja za 2% (15kt) dok je prodaja motornih benzina u stalnom opadanju 4% (13kt). U odnosu na prethodnu godinu, došlo je do evidentnog trenda pada motornih benzina u korist dizelskih goriva kao posljedice dizelizacije tržišta. Promet po benzinskoj postaji bio je za 1,5% veći u odnosu na prethodnu godinu. Prihod od marže za robu široke potrošnje povećan je u odnosu na 2014. godinu što je rezultat kontinuiranog povećanja ponude robe široke potrošnje i razvoja novih dodatnih usluga.

U četvrtom tromjesečju 2015. objavljena je provedba novog, poslovno održivog modela upravljanja maloprodajnom mrežom. Oko 70% zaposlenika Ininog segmenta Trgovina na malo preći će u tvrtku Ina Grupe; uz kontinuitet usluga i materijalnih prava prilagođenih uvjetima tržišta rada. Početak novog modela započeo je u siječnju 2016. godine, dok će zaposlenici, koji su odbili prelazak u novu tvrtku biti zbrinuti sukladno kolektivnom ugovoru.

Na dan 31. prosinca 2015. INA Grupa je upravljala mrežom od 438 benzinske postaje (388 u Hrvatskoj, 43 u Bosni i Hercegovini, 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori), od kojih je 39 benzinskih postaja u Hrvatskoj uključeno u model poduzetništva. U odnosu na 2014. godinu, četiri benzinske postaje su zatvorene. Pripajanje sedam INA Osijek Petrol postaja je završeno 1. studenog 2015. godine.

Kapitalna ulaganja

Ukupna kapitalna ulaganja u 2015. godini iznosila su 613 milijuna kuna, 138 milijuna kuna više nego 2014. godine. Kapitalna ulaganja segmenta Rafinerije i marketing iznosila su 451 milijun kuna i uglavnom se odnose na logističke projekte, dok su ulaganja segmenta Trgovina na malo iznosila 161 milijun kuna, 5 milijuna kuna iznad razine 2014. godine. Segment Trgovina na malo završio je 6 projekata kapitalne rekonstrukcije u Hrvatskoj i Bosni i Hercegovini, tri projekta modernizacije, pet projekata zamjene spremnika i druge manje projekte modernizacije. Također, odobrena su dodatna modernizacija i poboljšanja kao novi koncept "Fresh corner". Priprema i izgradnja četiri nova Greenfield projekta na autocestama u Bosni i Hercegovini također su u tijeku.

Korporativne funkcije

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki*	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA, d.d.					
2014.		2015.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
190	33	144	21	(24,2)	(36,5)
(274)	(48)	(325)	(47)	18,6	(0,6)
(274)	(48)	(293)	(43)	6,9	(10,4)
(413)	(72)	(340)	(50)	(17,7)	(31,0)
(393)	(68)	(328)	(48)	(16,5)	(30,1)
44	8	40	6	(9,1)	(23,8)

Segment	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki*	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA GRUPA					
2014.		2015.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
2.665	464	2.348	342	(11,9)	(26,2)
165	29	(53)	(8)	n.a.	n.a.
165	29	8	1	(95,2)	(95,9)
(184)	(32)	(508)	(74)	176,1	131,3
(117)	(20)	(260)	(38)	122,2	86,2
172	30	234	34	35,8	13,8

* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.10

EBITDA segmenta isključujući jednokratne stavke iznosila je 8 milijuna kuna, što je smanjenje za 157 milijuna kuna u odnosu na 2014. godinu. Niža EBITDA uglavnom je posljedica smanjenog doprinosa Crosca, uslijed manjeg angažmana platformi za bušenje zbog nepovoljnog vanjskog okruženja.

Osvrt na financijske rezultate

Račun dobiti i gubitka – INA Grupa

Ukupni prihodi od prodaje u 2015. su iznosili 18.861 milijuna kuna i bili su 21% ispod razine 2014., prvenstveno potaknute nižim prihodima od prodaje segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina zbog nižeg Brent-a, te nižim prosječnim veleprodajnim i maloprodajnim cijenama naftnih derivata.

Troškovi sirovina i materijala su niži za 26% u odnosu na 2014. i iznosili su 8.364 milijuna kuna, što je rezultat nižih cijena.

Troškovi prodane robe u 2015. su smanjeni za 24% u odnosu na 2014. i iznosili su 2.809 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje.

U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u 2015.:

- Ostali materijalni troškovi veći su za 5% i iznose 2.572 milijuna kuna, kao rezultat većih troškova podizvođača vezanih za STSI-ov projekt u Bjelorusiji i nešto viših troškova održavanja.
- Troškovi usluga su iznosili 706 milijuna kuna, što predstavlja pad od 29%, uglavnom zbog ENI poreza proknjiženog u 2014. (trošak vezan za 2013. godinu za koji je u istom iznosu proknjiženo i otpuštanje rezerviranja u 2014).
- Amortizacija u iznosu od 2.191 milijuna kuna bila je 3% viša u odnosu na 2014., uglavnom zbog više amortizacije imovine segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su negativan učinak od 1.811 milijuna kuna i bili su 349 milijuna kuna niži u odnosu na isto razdoblje 2014. kao rezultat manjeg vrijednosnog usklađenja Sirijske imovine.

Troškovi osoblja u iznosu od 2.422 milijuna kuna su u skladu sa istim razdoblje 2014. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.191 milijun kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 824 milijuna kuna, troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 186 milijuna kuna kao i ostalih naknade zaposlenicima u iznosu od 221 milijuna kuna za godinu završenu na dan 31. prosinca 2015. godine.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.250 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 861 milijun kuna, troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 100 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 256 milijuna kuna.

Porez na dobit u 2015. je iznosio 331 milijun kuna (43 milijuna kuna redovnog poreza i 374 milijuna kuna odgođenog poreza) i niži je u odnosu na 437 milijuna kuna u istom razdoblju 2014. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 31. prosinac 2015. i za razdoblje završeno na dan 31. prosinac 2014. godine.

Neto financijski rashodi su smanjeni u 2015. u odnosu na 2014. kao rezultat nižih tečajnih razlika i nižih plaćenih kamata.

- Neto gubitak od tečajnih razlika u 2015. bio je 196 milijuna kuna, i manji je u odnosu na 236 milijuna kuna zabilježenih u 2014.
- Plaćene kamate su iznosile 152 milijuna kuna i primljene kamate 21 milijuna kuna u 2015. godini, u odnosu na plaćene kamate od 313 milijuna kuna i 19 milijuna primljenih kamata u 2014.
- Ostali financijski troškovi su iznosili 84 milijuna kuna i viši su u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 82 milijuna kuna u 2014 godini.

Račun dobiti i gubitka – INA d.d.

Ukupni prihodi od prodaje u 2015. godine su iznosili 17.161 milijun kuna, 19% manje u odnosu na 2014., prvenstveno potaknute nižim prihodima od prodaje segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina zbog nižeg Brent-a, te nižim prosječnim cijenama naftnih derivata segmenta Rafinerija i marketinga i Trgovina na malo.

Troškovi sirovina i materijala bili su 30% niži i iznosili su 8.102 milijuna kuna, što je rezultat nižih cijena.

Troškovi prodane robe zabilježili su pad od 8%, te su iznosili 2.497 milijuna kuna, zbog drugačije strukture prodaje.

U okviru **ostalih troškova poslovanja** ostvarenih u 2015. godine:

- Ostali materijalni troškovi viši su za 6% i iznose 2.086 milijuna kuna, uglavnom kao rezultat većih troškova rudne rente zbog promjene regulative, te troškova održavanja.
- Troškovi usluga su iznosili 563 milijuna kuna, što je pad od 30% u odnosu na isto razdoblje 2014., uglavnom zbog ENI poreza proknjiženog u 2014. (trošak vezan za 2013. godinu za koji je u istom iznosu proknjiženo i otpuštanje rezerviranja u 2014).
- Amortizacija je 5% viša i iznosila je 2.078 milijuna kuna, uglavnom zbog više amortizacije imovine Segmenta Istraživanja i proizvodnje nafte i plina.
- Ispravci i rezerviranja imali su negativan učinak od 1.461 milijuna kuna i bili su viši za 1.389 milijuna kuna u odnosu na 2014. zbog ukidanja ispravka vrijednosti potraživanja koja se odnose na Prirodni plin zbog pripajanja u INA, d.d. u četvrtom tromjesečju 201.

Troškovi osoblja u iznosu od 1.618 milijuna kuna bili su 9% veći nego u istom razdoblju 2014.

Neto financijski rashodi u iznosu od 332 milijuna kuna zabilježeni su u 2015. u usporedbi s 52 milijuna kuna prihoda u istom razdoblju 2014. godine.

Modificiranje

*Izvršena je promjena u iskazivanju „dobiti od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ i „prihodi od naplaćenih potraživanja za predstečajne nagodbe“ (koja se prije iskazivala u sklopu „ostale dobiti iz poslovanja“), koja se sada iskazuje u sklopu „Financijskih prihoda“. S druge strane, „gubici od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ koji su se iskazivali u sklopu „ostalih nematerijalnih troškova“, te „realizirane naknade po primljenim dugoročnim kreditima“ koji su se iskazivali u sklopu „vrijednosno usklađene kratkotrajne i dugotrajne imovine“ sada se iskazuju u „financijskim rashodima“. „Realizirani i nerealizirani gubitak ili dobitak po derivatnim transakcijama“ koji su se iskazivali u „financijskim prihodima i rashodima“ sada se iskazuju u „ostalim poslovnim prihodima“.

Jednokratne stavke

Dodatno na međunarodne računovodstvene standarde i međunarodne standarde izvještavanja i regulatornih zahtjeva Kompanija objavljuje jednokratne stavke kako bi postigla višu razinu transparentnosti i pružila bolje razumijevanje uobičajenih poslovnih aktivnosti. Jednokratnim stavkama se smatraju one stavke koje se ne pojavljuju redovno i imaju značajan utjecaj na rezultat. U 2013. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna eura. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodni kvartali. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjene vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja.

Medusegmentalna eliminacija

Medusegmentalna eliminacijska linija u rezultatima poslovanja uvedena je kako bi Kompanija bila u mogućnosti pružiti rezultate segmenta u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima, vođena transparentnošću prikazanih informacija koji moraju ispunjavati najviše standarde konzistentnosti i pouzdanosti. U ovu svrhu i u svrhu prikazivanje fer tržišnih odnosa među segmentima, paritet internih prijenosa između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga je promijenjen na bazi isporučenih količina. Ova linija pokazuje efekt promjene na dobit iz osnovne djelatnosti u iznosu nerealizirane odgođene dobiti u odnosu na prijenos između segmenata. Nerealizirana dobit pojavljuje se kad je artikl zadržan u zalihama segmenta koju ga je primio a prodaja trećoj strani se dogodi u idućem tromjesečju. Za potrebe izvještavanje segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvila prodaja trećoj strani. Učinak medusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u I-IX.2015. godini iznosi +142 milijuna kuna što je niže u odnosu na -21 milijuna kuna u 2014. godini radi drugačijeg načina rada Rafinerije Sisak.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA Grupa

Na dan 31. prosinca 2015. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 20.382 milijuna kuna i bila je 8% niža u odnosu na 31. prosinac 2014.

Na dan 31. prosinca 2015. godine, INA Grupa investirala je u nematerijalnu imovinu 47 milijuna kuna. Trošak amortizacije umanjio je vrijednost nematerijalne imovine za 35 milijuna kuna. Na povećanje vrijednosti nematerijalne imovine utjecao je preračun promjene tečaja na naftnim i plinskim poljima u iznosu od 2 milijuna kuna. Vrijednosno usklađenje istražnih bušotina u Siriji umanjilo je saldo imovine za 102 milijuna kuna. Također je povećana vrijednost nematerijalne imovine kupnjom emisijskih jedinica u vrijednosti 23 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu iznosio je 3 milijuna kuna.

Na dan 31. prosinac 2015. godine INA Grupa je investirala 1.593 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Na povećanje vrijednosti materijalne imovine utjecao je preračun promjene tečaja u iznosu od 321 milijuna kuna. Troškovi dekomisije uvećani su za 127 milijuna kuna. Trošak amortizacije umanjio je vrijednost materijalne imovine za 2.156 milijuna kuna. U odsustvu parametara potrebnih za obračun amortizacije po funkcionalnoj metodi amortizacije zbog „više sile“, linearna metoda amortizacije za nadzemnu imovinu u Siriji se počinje primjenjivati od 1. siječnja 2013., kako bi se realno prikazao obračun amortizacije opreme. Trošak amortizacije u 2015. godini utjecao je na smanjenje vrijednosti nadzemne imovine u Siriji u iznosu od 56 milijuna kuna. Vrijednosno usklađenje te otpis imovine u pripremi umanjilo je dugotrajnu materijalnu imovinu za 25 milijuna kuna. Ostale promjene na dugotrajnoj materijalnoj imovini uključujući vrijednosna usklađenja imovine u uporabi iznose 1.197 milijuna kuna. Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine iznosio je 3 milijuna kuna. Strateške rezerve u vrijednosti od 1 milijun kuna su otpremljene sa skladišta.

Upisani kapital na dan 31. prosinca 2015. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

Zalihe su iznosile 1.820 milijuna kuna, što je smanjenje od 5% u odnosu do 31. prosinca 2014., kao rezultat nižih količina zaliha nafte.

Potraživanja od kupaca smanjena su na 1.724 milijuna kuna i za 14% su niža u odnosu na 31. prosinca 2014. uzrokovano nižom prodajom.

Na dan 31. prosinca 2015. **ukupne obveze** su iznosile 9.797 milijun kuna, što je 7% ili 758 milijuna kuna manje u odnosu na stanje 31. prosinca 2014.

Neto dug INA Grupe povećan je za 1% i iznosio je 3.032 milijuna kuna u odnosu na 31 prosinca 2014 zbog negativnih promjena u radnom kapitalu. **Omjer duga i kapitala**² povećan je sa 20,4% na dan 31. prosinca 2014. na 22,3% na dan 31. prosinca 2015.

Obveze prema dobavljačima snižene su za 18% na 1.400 milijuna kuna, kao rezultat nižih obveza za uvezenu sirovu naftu.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA d.d.

Ukupna imovina INA, d.d., na dan 31. prosinca 2015. iznosila je 19.816 milijun kuna i bila je za 6% niža u odnosu na 31. prosinca 2014.

Nekretnine, postrojenja i oprema iznosili su 11.542 milijun kuna što je za 8% manje u odnosu na 31. prosinca 2014.

Potraživanja od kupaca izvan INA Grupe iznosila su 1.176 milijuna kuna i bila su za 16% niže u odnosu na 31. prosinca 2014.

Ukupne obveze iznosile su 9.307 milijuna kuna i bile su 4% niže u odnosu na 31. prosinac 2014.

Neto zaduženost INA, d.d., iznosila je 2.846 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2015., što je 1% niže u odnosu na 31. prosinca 2014. godine. **Omjer duga i kapitala**² povećan je sa 20,0% na dan 31. prosinca 2014 na 21,3% na dan 31. prosinca 2015.

Na dan 31. prosinca 2015. **obveze prema dobavljačima** izvan INA Grupe su iznosile 967 milijuna kuna, što je smanjenje od 23% u odnosu na 31. prosinac 2014.

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

Novčani tijek – INA Grupa

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 2.549 milijuna kuna za 2015. što predstavlja povećanje od 52 milijuna kuna, odnosno 2%, u odnosu na 2014., što je u skladu sa promjenom EBITDA ostvarenom u usporednom razdoblju prethodne godine.

Promjene u radnom kapitalu utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 413 milijuna kuna, prvenstveno zbog

- Smanjenja obveza prema dobavljačima i ostalih obveza od 645 milijuna kuna, kao rezultat smanjenja obveza za uvezenu sirovu naftu.
- Smanjenje vrijednosti zaliha od 12 milijuna kuna kao rezultat nižeg Brenta, djelomično kompenzirano većim volumenima uvezene nafte.
- Smanjenje potraživanja od 220 milijuna kuna što proizlazi iz niže prodaje u 2015. godinu u odnosu na 2014. godinu.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 1.508 milijuna kuna, u usporedbi sa 1.465 milijuna kuna odljeva u 2014.

Novčani tijek – INA d.d.

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 2.424 milijuna kuna u 2015. što je smanjenje od 12% u odnosu na isto razdoblje prošle godine.

Promjene radnog kapitala utjecale na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 628 milijun kuna, prvenstveno zbog:

- Povećanja vrijednosti zaliha od 39 milijuna kuna,
- Smanjenja potraživanja od 266 milijuna kuna,
- Smanjenja obveza za 855 milijuna kuna.

Plaćeni porez utjecao je na operativni tijek novca u iznosu od 114 milijuna kuna. Navedeni čimbenici rezultirali su sa 1.682 milijuna kuna neto priljeva iz operativnih aktivnosti koje je INA d.d. generirala u 2015. godine.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

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

a) Tržišni rizici

Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)

INA kupuje sirovu naftu i derivate na promptnom tržištu u USD, uglavnom koristeći kratkoročne kreditne aranžmane. Potrebne količine plina kupovale su se po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u EUR. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti. Na dan 31. prosinca 2015. INA, d.d. je imala otvorene kratkoročne termenske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena i zaštite promjena u zalihama.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije INA Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, stoga je INA Grupa izložena rizicima promjene tečaja valuta. INA Grupa ima neto dug u USD i EUR te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. Grupa može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 31. prosinca 2015. nije bilo otvorenih međuvalutnih swap transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste izvore financiranja s promjenjivim i fiksnim kamatnim stopama pa je INA Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. INA Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa te u pravilu odabire promjenjivu kamatnu stopu. INA Grupa može koristiti kamatni swap kako bi upravljala rizikom kamatnih stopa. Na dan 31. prosinca 2015. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

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

b) Kreditni rizici

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

c) Rizici likvidnosti

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

Na dan 31. prosinca 2015. godine, INA Grupa je imala ugovorene i raspoložive kratkoročne kreditne linije u iznosu od 1,69 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata, te ugovorene i raspoložive dugoročne kreditne linije u iznosu od 3,34 milijardi kuna.

Ulaganja u društva INA portfelja

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

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.12.2015.	31.12.2014.
Tehnološki servisi			
*Crosco Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	Naftni servisi	100%	100%
Crosco International Limited, Guernsey	Naftni servisi	100%	100%
Crosco B.V. Amsterdam, Nizozemska	Naftni servisi	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	Naftni servisi	100%	100%
Rotary Zrt., Madarska	Naftni servisi	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V. Monterrey, Mexico	Naftni servisi	99,90%	99,90%
Crosco International d.o.o. Tuzla, BiH	Naftni servisi	100%	100%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC, Oman (10.06.2015. prodan cjelokupan udio)	Naftni servisi	-	49%
CorteCros d.o.o., Zagreb	Distribucija antikoroziivnih proizvoda	60%	60%
Istraživanje i proizvodnja nafte			
*INA Naftaplin International Exploration and Production Ltd, Guernsey	Istraživanje i proizvodnja nafte	100%	100%
Turizam			
*Hostin d.o.o. Zagreb	Turizam	100%	100%
Pomoćne usluge			
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o. Zagreb	Tehnički servisi	100%	100%
*ITR d.o.o., Zagreb - pripojeno STSI-u, 07.01.2015.	Iznajmljivanje vozila	-	100%
*TRS Top računovodstvo servisi d.o.o. za računovodstvene usluge	Računovodstveni poslovi, knjigovodstvo, revizije, porezno savjetovanje	100%	100%
* Plavi tim d.o.o., Zagreb – novoosnovano društvo 04.11.2015.	Informatičke usluge	100%	
Proizvodnja i trgovina			
*INA Maziva d.o.o., Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%	100%
Trgovina i financije			
*Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija	Trgovina	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, BiH	Trgovina	100%	100%
*Interina d.o.o. Skopje, Makedonija - stečaj završena 1.7.2014.	Trgovina	-	-
*Holdina (Guernsey) Ltd, Guernsey - likvidaciji završena 07.07.2015.	Trgovina	-	100%
*Holdina d.o.o. Sarajevo, BiH	Trgovina	100%	100%
*INA d.o.o. Beograd, Srbija	Trgovina	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o. Priština	Trgovina	100%	100%
*Adriagas S.r.l. Milan, Italija	Plinovodi	100%	100%
*Croplin d.o.o. Zagreb	Plinovodi	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Podgorica, Crna Gora	Trgovina	100%	100%
*Prirodni plin d.o.o. Zagreb – pripojedno INI, 3.11.2014.	Trgovina	-	100%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	100%	100%
*Petrol d.d. Jurdani	Trgovina	100%	83,26%
*INA-Osijek – Petrol d.d. – pripojeno INI, 2.11.2015.	Trgovina	-	100%
*Polybit d.o.o. Rijeka – likvidacija završena 12.11.2015.	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	-	100%
*INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Trgovina	100%	100%

Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA Grupa

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

Transakcije između INA, d.d. i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije.

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom 2015. godine:

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 31.12.2015.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 31.12.2015.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	50
Strateški partner		
MOL Nyrt.	563	777
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	523	17
Energopetrol d.d.	257	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	95	66
Kalegran Ltd.	53	2
MOL Petrochemical Co. Ltd.	27	4
Slovnaft, a.s.	22	412

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31.12.2015.	Obveze prema povezanim stranama 31.12.2015.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	2
Strateški partner		
MOL Nyrt.	35	36
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Kalegran Ltd.	101	-
Energopetrol d.d.	51	-
Tifon d.o.o.	45	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	5
Slovnaft, a.s.	1	4
ROSSI BIOFUEL ZRT.	-	7

Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA, d.d.

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

Transakcije između INA, d.d. i drugih društava u sastavu INA, d.d. te drugih povezanih strana tijekom 2015. godine prikazane su u nastavku:

INA, d.d. mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 31.12.2015.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 31.12.2015.
Povezana društva u inozemstvu		
Holdina Sarajevo	1.867	1
INA Cma Gora d.o.o Podgorica	97	-
Osijek Petrol d.d.	46	-
STSI d.o.o. Zagreb	27	662
Croscos d.o.o.	20	313
INA Maziva d.o.o.	10	54
Interina d.o.o. Ljubljana	8	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	7	49
Hostin	1	-
Rotary Drilling Co Ltd Hungary	1	-
Adrigas Milano	1	-
INA d.o.o.Banja Luka	-	1
Plavi Tim d.o.o.	-	5
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	50
Strateški partner		
MOL Nyrt	336	619
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	522	17
MOL Commodity Trading Kft	-	37
MOL SLOVENIJA d.o.o.	92	-
MOL Petrochemical Co.Ltd.	27	-
Energopetrol d.d.	25	-
Slovnaft, a.s.	22	412
MOL Srbija d.o.o.	16	-
Mol Germany	4	-
Kalegran Ltd.	2	-
Slovnaft Vurup, a.s.	-	1
Rossi Biofuel zrt.	-	7
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	5

INA, d.d. mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	31.12.2015.	31.12.2015.
Povezana društva u inozemstvu		
Holdina Sarajevo	117	5
Croscio d.o.o.	69	70
STSI d.o.o. Zagreb	10	184
INA Cma Gora d.o.o Podgorica	6	-
INA Maziva d.o.o.	5	6
Interina d.o.o. Ljubljana	1	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	1	5
Plavi Tim d.o.o.	-	6
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	2
Strateški partner		
MOL Nyrt	9	26
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	45	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	-
Energopetrol d.d.	1	-
Slovnaft, a.s.	1	4
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	1
Rossi Biofuel Zrt.	-	7

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe i INA d.d. po segmentima

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2014.	2015.	% promj.	2014.	2015.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Prodaja						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.655	4.967	(12)	6.732	4.970	(26)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	17.600	14.299	(19)	18.222	14.831	(19)
Korporativno i Ostalo	190	144	(24)	2.665	2.348	(12)
Intersegmentalna prodaja	(2.366)	(2.249)	(5)	(3.860)	(3.288)	(15)
Prihodi od prodaje	21.079	17.161	(19)	23.759	18.861	(21)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(2.678)	(4.655)	74	(5.771)	(4.598)	(20)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(20.122)	(15.597)	(22)	(20.721)	(16.156)	(22)
Korporativno i Ostalo	(603)	(484)	(20)	(2.849)	(2.856)	0
Intersegmentalna eliminacija	2.422	2.409	(1)	3.860	3.411	(12)
Rashodi	(20.981)	(18.327)	(13)	(25.481)	(20.199)	(21)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.977	312	(90)	961	372	(61)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(2.522)	(1.298)	(49)	(2.499)	(1.325)	(47)
Korporativno i Ostalo	(413)	(340)	(18)	(184)	(508)	176
Intersegmentalna eliminacija	56	160	186	-	123	n.a.
Dobit osnovne djelatnosti	98	(1.166)	n.a.	(1.722)	(1.338)	(22)
Udio u dobiti pridruženih društava						
Gubitak iz financijskih aktivnosti	52	(332)	n.a.	(612)	(411)	(33)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	150	(1.498)	n.a.	(2.334)	(1.749)	(25)
Troškovi poreza tekuće godine	481	296	(38)	437	331	(24)
Dobit tekućeg razdoblja	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Amortizacija						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.356	1.487	10	1.344	1.468	9
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	554	523	(6)	570	533	(6)
Korporativno i Ostalo	70	68	(3)	218	190	(13)
Ukupno	1.980	2.078	5	2.132	2.191	3
EBITDA						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.756	3.109	(17)	3.739	3.150	(16)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.367)	(591)	(57)	(1.313)	(575)	(56)
Korporativno i Ostalo	(274)	(325)	19	165	(53)	n.a.
Intersegmentalna eliminacija	35	180	414	(21)	142	n.a.
Ukupno	2.150	2.373	10	2.570	2.664	4
EBIT bez jednokratnih stavki						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.581	1.316	(71)	2.565	1.376	(46)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.958)	(1.074)	(45)	(1.935)	(1.101)	(43)
Korporativno i Ostalo	(393)	(328)	(17)	(117)	(260)	122
Intersegmentalna eliminacija	56	160	186	-	123	n.a.
Ukupno	2.286	74	(97)	513	138	(73)

* EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

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

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2014. i 2015.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2014.	2015.	% promj.	2014.	2015.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Prihodi od prodaje						
a) na domaćem tržištu	13.394	10.870	(19)	14.187	11.116	(22)
b) na stranom tržištu	7.685	6.291	(18)	9.572	7.745	(19)
Ukupni prihodi od prodaje	21.079	17.161	(19)	23.759	18.861	(21)
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	4	9	125	459	466	2
Ostali poslovni prihodi	351	302	(14)	267	448	68
Prihodi iz osnovne djelatnosti	21.434	17.472	(18)	24.485	19.775	(19)
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(705)	(233)	(67)	(935)	(238)	(75)
Troškovi sirovina, materijala i energije	(11.624)	(8.102)	(30)	(11.353)	(8.364)	(26)
Amortizacija	(1.980)	(2.078)	5	(2.132)	(2.191)	3
Ostali materijalni troškovi	(1.960)	(2.086)	6	(2.455)	(2.572)	5
Nematerijalni troškovi	(803)	(563)	(30)	(1.000)	(706)	(29)
Troškovi osoblja	(1.488)	(1.618)	9	(2.467)	(2.422)	(2)
Nabavna vrijednost prodane robe	(2.704)	(2.497)	(8)	(3.705)	(2.809)	(24)
Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine (neto)	7	(1.213)	n.a.	(2.052)	(1.546)	(25)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(79)	(248)	214	(108)	(265)	145
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(21.336)	(18.638)	(13)	(26.207)	(21.113)	(19)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	98	(1.166)	n.a.	(1.722)	(1.338)	(22)
Udio u dobiti pridruženih društava						
Financijski prihodi	780	306	(61)	208	197	(5)
Financijski rashodi	(728)	(638)	(12)	(820)	(608)	(26)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	52	(332)	n.a.	(612)	(411)	(33)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	150	(1.498)	n.a.	(2.334)	(1.749)	(25)
Troškovi poreza tekuće godine	481	296	(38)	437	331	(24)
Dobit/(gubitak) financijske godine	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Pripisivo:						
Vlasnicima društva	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	n.a.	-	-	n.a.
	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Zarada po dionici						
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	63,1	(120,2)	n.a.	(189,7)	(141,8)	(25)

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2014. i 2015.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2014.	2015.	% promj.	2014.	2015.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Dobit/(Gubitak) tekuće godine	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	-	29	n.a.	-	36	n.a.
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	596	355	(40)	567	358	(37)
Neto dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	115	95	(17)	115	95	(17)
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	711	479	(33)	682	489	(28)
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	1.342	(723)	n.a.	(1.215)	(929)	(24)
Pripisivo:						
Vlasnicima Društva				(1.215)	(929)	(24)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela				-	-	n.a.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe i INA d.d.
Na dan 31. prosinca 2015.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	31.12.2014.	31.12.2015.	% promj.	31.12.2014.	31.12.2015.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Aktiva						
Dugotrajna imovina						
Nematerijalna imovina	455	385	(15)	457	388	(15)
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.564	11.542	(8)	14.038	12.730	(9)
Goodwill				183	152	(17)
Ulaganja u ovisna društva	1.133	1.000	(12)			
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	22		22	22	0
Ostala ulaganja	23	692	2.909	23	14	(39)
Dugoročna potraživanja	178	149	(16)	170	144	(15)
Derivatni financijski instrumenti				-	-	n.a.
Odgodeni porezi	1.702	1.995	17	1.742	2.094	20
Imovina i ulozni raspoloživi za prodaju	462	581	26	462	581	26
Ukupno dugotrajna imovina	16.539	16.366	(1)	17.097	16.125	(6)
Kratkotrajna imovina						
Zalihe	1.659	1.597	(4)	1.924	1.820	(5)
Potraživanja od kupaca, neto	1.399	1.176	(16)	1.998	1.724	(14)
Interkompanijska potraživanja	117	140	20			
Ostala potraživanja	122	84	(31)	181	136	(25)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit	92	8	(91)	112	23	(79)
Derivatni financijski instrumenti						
Ostala kratkotrajna imovina	789	208	(74)	282	224	(21)
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	149	42	(72)	154	54	(65)
Novac i novčani ekvivalenti	327	195	(40)	467	275	(41)
Kratkotrajna imovina	4.654	3.450	(26)	5.118	4.256	(17)
Imovina i ulozni namijenjeni prodaji	-	-	n.a.	-	1	n.a.
Ukupno kratkotrajna imovina	4.654	3.450	(26)	5.118	4.257	(17)
Ukupna aktiva	21.193	19.816	(6)	22.215	20.382	(8)
Pasiva						
Kapital i pričuve						
Upisani kapital	9.000	9.000	0	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve	330	330	0	330	330	0
Revalorizacijske rezerve	121	216	79	121	216	79
Ostale rezerve	2.529	1.273	(50)	2.851	1.641	(42)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	(504)	(310)	(38)	(641)	(602)	(6)
Kapital pripisivi vlasniku	11.476	10.509	(8)	11.661	10.585	(9)
Nekontrolirajući interes	-	-	n.a.	(1)	0	n.a.
Ukupno kapital	11.476	10.509	(8)	11.660	10.585	(9)
Dugoročne obveze						
Obveze po dugoročnim kreditima	619	400	(35)	628	400	(36)
Ostale dugoročne obveze	63	65	3	64	66	3
Otpremnine i jubilarne nagrade	128	66	(48)	172	101	(41)
Dugoročna rezerviranja	2.849	3.374	18	2.837	3.266	15
Odgodena porezna obveza				9	22	144
Ukupno dugoročne obveze	3.659	3.905	7	3.710	3.855	4
Kratkoročne obveze						
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	2.391	2.508	5	2.631	2.768	5
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	187	133	(29)	199	139	(30)
Obveze prema povezanim poduzećima	443	488	10	-	-	0
Obveze prema dobavljačima	1.256	967	(23)	1.713	1.400	(18)
Porezi i doprinosi	970	606	(38)	1.054	665	(37)
Ostale kratkoročne obveze	293	216	(26)	554	271	(51)
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	88	17	(81)	114	64	(44)
Otpremnine i jubilarne nagrade	8	4	(50)	12	8	(33)
Kratkoročna rezerviranja	422	463	10	568	627	10
Kratkoročne obveze	6.058	5.402	(11)	6.845	5.942	(13)
Ukupno kratkoročne obveze	6.058	5.402	(11)	6.845	5.942	(13)
Ukupno obveze	9.717	9.307	(4)	10.555	9.797	(7)
Ukupna pasiva	21.193	19.816	(6)	22.215	20.382	(8)

Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2014. i 2015.
 (u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2014.	2015.	% promj.	2014.	2015.	% promj.
Dobit/(gubitak) financijske godine	631	(1.202)	n.a.	(1.897)	(1.418)	(25)
Korigirano za:						
Amortizacija	1.980	2.078	5	2.132	2.191	3
Porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(481)	(296)	(38)	(437)	(331)	(24)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(7)	1.213	n.a.	2.052	1.546	(25)
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	-	(10)	n.a.	(16)	(19)	19
Dobit od prodaje udjela i dionica	-	-	-	-	(32)	n.a.
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	192	139	(28)	249	205	(18)
(Prihodi) /rashodi od kamata (neto)	(105)	(12)	(89)	196	58	(70)
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	152	152	0	77	77	0
(Smanjenje)/povećanje rezerviranja	252	262	4	47	194	313
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	87	75	(14)	89	70	(21)
Ostale negotovinske stavke	63	25	(60)	5	8	60
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	2.764	2.424	(12)	2.497	2.549	2
Kretanje obrtnog kapitala						
(Povećanje)/smanjenje zaliha	766	(39)	n.a.	1.201	12	(99)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	1.090	266	(76)	839	220	(74)
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(910)	(855)	(6)	(534)	(645)	21
Novac iz operativnih aktivnosti	3.710	1.796	(52)	4.003	2.136	(47)
Plaćeni porez	(86)	(114)	33	(154)	(157)	2
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.624	1.682	(54)	3.849	1.979	(49)
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti						
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.542)	(1.394)	(10)	(1.292)	(1.561)	21
Plaćena nematerijalna imovina	(28)	(61)	118	(297)	(38)	(87)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	-	10	n.a.	34	33	(3)
Prodaja ovisnog društva	-	2	n.a.	-	(3)	n.a.
Primici od prodaje udjela	-	-	-	-	-	-
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	-	-	-	-	-	-
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	7	7	(0)	7	1	(86)
Prodaja ovisnog društva	4	16	300	-	-	n.a.
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	82	53	(35)	34	15	(56)
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	54	(99)	n.a.	49	45	(8)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.423)	(1.466)	3	(1.465)	(1.508)	3
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti						
Povećanje dugoročnih kredita	2.202	1.602	(27)	2.202	1.602	(27)
Otplata dugoročnih kredita	(3.564)	(1.913)	(46)	(3.706)	(1.926)	(48)
Povećanje kratkoročnih kredita	14.767	12.427	(16)	14.715	12.237	(17)
Otplata kratkoročnih kredita	(15.368)	(12.268)	(20)	(15.258)	(12.221)	(20)
Plaćene dividende	-	(150)	n.a.	-	(150)	n.a.
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(41)	(15)	(63)	(45)	(16)	(64)
Ostale dugoročne obveze, neto	(2)	3	n.a.	-	-	-
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(121)	(35)	(71)	(199)	(149)	(25)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(2.127)	(349)	(84)	(2.291)	(623)	(73)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	74	(133)	n.a.	93	(152)	n.a.
Stanje na dan 1. siječnja	252	327	30	402	467	16
Promjene tečajnih razlika	1	1	0	(28)	(40)	43
Stanje na kraju razdoblja	327	195	(40)	467	275	(41)

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe i i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2014. i 2015.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

INA, d.d.	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2014.	9.000	330	1.933	6	2.060	13.329
Dobit financijske godine	-	-	-	-	631	631
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	596	115	-	711
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	-	596	115	631	1.342
Preneseni gubitak donesen zakonskim pripajanjem	-	-	-	-	(3.195)	(3.195)
Stanje na dan 31.12.2014.	9.000	330	2.529	121	(504)	11.476
Stanje na dan 1.1.2015.	9.000	330	2.529	121	(504)	11.476
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	(1.202)	(1.202)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	384	95	-	479
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	384	95	(1.202)	(723)
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)
Stanje na dan 31.12.2015.	9.000	330	1.273	216	(310)	10.509

INA-Grupa	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2014.	9.000	330	2.284	6	1.256	12.876	(1)	12.875
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	(1.897)	(1.897)	-	(1.897)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	567	115	-	682	-	682
Ukupna sveobuhvatna dobit, neto	-	-	567	115	(1.897)	(1.215)	-	(1.215)
Stanje na dan 31.12.2014.	9.000	330	2.851	121	(641)	11.661	(1)	11.660
Stanje na dan 1.1.2015.	9.000	330	2.851	121	(641)	11.661	(1)	11.660
Gubitak razdoblja	-	-	-	-	(1.418)	(1.418)	-	(1.418)
Ostala sveobuhvatna dobit neto	-	-	394	95	-	489	-	489
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	-	394	95	(1.418)	(929)	-	(929)
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-	-	-
Reklasifikacija tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti u zadržanu dobit	-	-	36	-	(33)	3	1	4
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
Stanje na dan 31.12.2015.	9.000	330	1.641	216	(602)	10.585	-	10.585

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

	INA, d.d.		INA GRUPA	
	2014.	2015.	2014.	2015.
INA, d.d.				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(2.394)	(1.373)	(2.441)	(1.476)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(2.188)	(1.240)	(2.235)	(1.476)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(119)	(258)	(119)	(288)
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(1.604)	(1.004)	(1.604)	(1.004)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	(62)	-	(62)
Vrijednosno usklađenje imovine - Sirija, Hrv. Offshore, Angola, Egipat	(1.562)	(987)	(1.562)	(987)
Isplata otpremnina	0	(62)	-	(62)
Rezerviranja za otpremnine	(42)	(17)	(42)	(17)
Rafinerije i marketing uključujući i Trgovinu na malo				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(564)	(224)	(564)	(224)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(119)	(164)	(119)	(165)
Vrijednosno usklađenje imovine	(395)	0	(395)	
Rafinerije - porezno rješenje*	(119)	0	(119)	
Isplata otpremnina	0	(164)	-	(165)
Rezerviranja za otpremnine	(50)	(224)	(50)	(224)
Korporativne funkcije				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(20)	(12)	(67)	(248)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	(32)	-	(61)
Vrijednosno usklađenje imovine - Zagreb 1, Libija			(34)	(234)
Isplata otpremnina	-	(32)	-	(61)
Rezerviranja za otpremnine	(20)	(12)	(33)	(14)
Utjecaj na financijski rezultat i na porez na dobit				
Financijski rashodi*	(106)	(133)	(106)	-
Income tax*	(100)	-	(100)	-

*Ukupni utjecaj poreznog rješenja za rafinerije u iznosu od 325 mil. kuna u 2014.
MRS 36 Ispravak udjela - Platforma Zagreb

Glavni vanjski parametri

	2014.	2015.	Ch. %
Brent dtd (USD/bbl)	99,0	52,4	(47,1)
Brent-Ural spread	1,0	0,5	(48,3)
Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	905,3	557,2	(38,4)
Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	850,5	493,8	(41,9)
Lož ulja 3,5% (USD/t)*	526,1	254,9	(51,6)
UNP (USD/t)*	774,1	446,5	(42,3)
Prosječna rafinerijska marža	59,0	72,8	23,5
Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	162,6	160,9	(1,0)
Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	101,5	97,5	(4,0)
Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(220,3)	(141,4)	(35,8)
Crack spread – UNP (USD/t)*	22,3	50,2	125,4
kn/USD prosjek	5,75	6,86	19,3
kn/USD na dan	6,30	6,99	10,9
kn/EUR prosjek	7,63	7,61	(0,3)
kn/EUR na dan	7,66	7,64	(0,3)
3m USD LIBOR (%)	0,23	0,32	35,1
3m EURIBOR (%)	0,21	-0,020	n.a.

* FOB Mediterranean

Događaji nakon datuma bilance

Nema značajnih događaja nakon datuma bilance

Objave i priopćenja u 2015. godini

28. prosinca 2016.	Kadrovske promjene u Poslovnoj Funkciji Financija
2. prosinca 2015.	Potpisan Ugovor o revolving kreditu vrijednom 300 milijuna USD
30. studenog 2015.	PLAVI TIM d.o.o. osniva se unutar INA Grupe
23. studenog 2015.	INA donijela odluku o provedbi novog modela upravljanja maloprodajnom mrežom
28. kolovoza 2015.	Ugovor o pripajanju između INA d.d. i INA-OSIJEK PETROL d.d.
30. srpnja 2015.	Sporazum o novom modelu upravljanja maloprodajnim mjestima
20. srpnja 2015.	Potpisan ugovor sa Petrokemijom
12. lipnja 2015.	Odluke Glavne skupštine Društva
06. svibnja 2015.	Poziv na Glavnu skupštinu Društva
31. ožujak 2015.	Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
31. ožujak 2015.	Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja
13. ožujak 2015.	Smanjenje regulirane cijene plina
24. veljače 2015.	Oduzimanje dozvole za istraživanje
06. veljače 2015.	Rješenje Porezne uprave
03. veljače 2015.	Dopis MOL-a
21. siječnja 2015.	Presuda Visokog upravnog suda
15. siječnja 2015.	Odgovor na upit Zagrebačke burze

Dioničarska struktura prema broju dionica

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

Izvor: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

Uprava

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

Odbor Izvršnih direktora

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora. 28. prosinca 2015. godine objavljeno je da će od 1. veljače 2016. godine, dr. Ákos Székely zamijeniti gospodina Andrása Huszára kao izvršnog direktora za financije.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za 2015. godine pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva te financijske rezultate i novčane tijekomove INA Grupe.

Uprava:

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