

INA GRUPA i

INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani i odvojeni

financijski izvještaji za godinu završenu

na dan 31. prosinca 2017. godine

zajedno s izvještajem neovisnog revizora

Sadržaj

	<i>Stranica</i>
Odgovornost za financijske izvještaje	1
Izveštaj neovisnog revizora	2
Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	8
Konsolidirani izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	9
Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.	10
Odvojeni izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	11
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe	12
Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.	14
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	16
Odvojeni izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	17
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe	18
Odvojeni izvještaj o novčanom toku INA, d.d.	20
Bilješke uz financijske izvještaje	22

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 za:

- odabir i potom dosljednu primjenu odgovarajućih računovodstvenih politika;
- razumnu i razboritu prosudbu i procjenu;
- primjenu važećih računovodstvenih standarda te
- pripremu financijskih izvještaja 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.

Niko Dalić, član Uprave

Ivan Krešić, član Uprave

Péter Ratatics, član Uprave

Gábor Horyáth, član Uprave

Davor Mayer, član Uprave

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



7. ožujka 2018. godine

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Dioničarima društva INA - Industrija nafte, d.d.

Izvešće o reviziji godišnjih konsolidiranih i zasebnih financijskih izvještaja

Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih financijskih izvještaja društva INA - Industrija nafte, d.d. (Društvo) i njemu ovisnih društava (Grupa), koji obuhvaćaju konsolidirani i zasebni izvještaj o financijskom položaju (bilancu) na 31. prosinca 2017., konsolidirani i zasebni račun dobiti i gubitka, konsolidirani i zasebni izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani i zasebni izvještaj o novčanim tokovima, konsolidirani i zasebni izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te konsolidirane i zasebne bilješke uz financijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi konsolidirani i zasebni godišnji financijski izvještaji istinito i fer prikazuju financijski položaj Grupe i Društva na 31. prosinca 2017., njegovu konsolidiranu i zasebnu financijsku uspješnost i konsolidirane i zasebne novčane tokove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja, kako su usvojeni od strane EU („MSFI-ima, kako su usvojeni od strane EU“).

Osnova za mišljenje

Obavili smo našu reviziju u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem izvješću neovisnog revizora *u odjeljku o revizorovim odgovornostima* za reviziju konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja. Neovisni smo od Grupe i Društva u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovođe (IESBA Kodeks) i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s IESBA Kodeksom.

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

Ključna revizijska pitanja

Ključna revizijska pitanja su ona pitanja koja su bila, po našoj profesionalnoj prosudbi, od najveće važnosti za našu reviziju konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja tekućeg razdoblja. Tim pitanjima smo se bavili u kontekstu naše revizije konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja kao cjeline i pri formiranju našeg mišljenja o njima, i mi ne dajemo zasebno mišljenje o tim pitanjima.

Za svako pitanje u nastavku, opis o tome kako se naša revizija bavila tim pitanjima, pripremljen je u tom kontekstu. Ispunili smo obveze opisane u *Odgovornosti revizora za reviziju konsolidiranih i zasebnih financijskih izvještaja*, uključujući i povezana pitanja. Sukladno tome, naša revizija uključuje obavljanje postupaka dizajniranih da odgovore na naše procjenu rizika pogrešnog prikaza u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima. Rezultati naših revizijskih postupaka, uključujući postupke koji se obavljaju za rješavanje pitanja u nastavku, daju osnovu za izražavanje našeg mišljenja o ovim konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima.

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo adresirali ključno revizijsko pitanje
<p>Procjena rezervi ugljikovodika</p> <p>Opis ključnih prosudbi i procjena u vezi s procjenom rezervi ugljikovodika je uključen u Bilješci 3 konsolidiranih i zasebnih financijskih izvještaja.</p> <p>Procjena rezervi ugljikovodika uključuje značajnu razinu prosudbe zbog tehničke neizvjesnosti u procjeni količine rezervi i složenih ugovornih odnosa koji određuju udio Grupe i Društva u utvrđenim količinama. Rezerve ugljikovodika su ključni pokazatelj budućeg potencijala uspješnosti poslovanja Grupe i Društva koje utječu na značajne iznose u izvještaju o financijskom položaju i računu dobiti i gubitka. Stoga vjerujemo da je procjena rezervi ugljikovodika ključno revizijsko pitanje.</p>	<p>Revizorski postupci su uključivali razumijevanje procesa određivanja rezervi ugljikovodika te razumijevanje kontrola implementiranih u procesu. Također smo ocijenili sposobnost i objektivnost tehničkih stručnjaka kako bi procijenili da li posjeduju odgovarajuće kvalifikacije potrebne za procjenu rezervi ugljikovodika. Postavili smo specifičan upit menadžmentu Društva u odnosu na usklađenost korištene metodologije procjene rezervi ugljikovodika u skladu s metodologijom korištenom prethodne godine.</p> <p>Proveli smo testove detalja te smo za značajne promjene u volumenu rezervi testirali da li je korištena odgovarajuća metodologija, da li su korištene pretpostavke razumne i podržane odgovarajućim informacijama prikupljenim od menadžmenta. Također smo proveli analitičke postupke kretanja rezervi ugljikovodika tijekom godine te smo potvrdili da su sve značajne promjene odobrene od strane „Odbora za rezerve i resurse“ te u skladu s našim očekivanjem.</p> <p>Također, procijenili smo adekvatnost objava u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima i da li su u skladu sa zahtjevima MSFI-ja, kako su usvojeni od strane EU.</p>
<p>Umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine Grupe i Društva</p> <p>Umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine Grupe i Društva objavljeno je u Bilješci 8 te u odgovarajućim bilješkama u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima; opis računovodstvenih politika i ključnih prosudbi i procjena su uključeni u Bilješci 2 i Bilješci 3.</p> <p>Kretanje cijena nafte i plina može značajno utjecati na knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne imovine uključujući imovinu segmenta istraživanja nafte i plina na kopnu i moru, imovinu rafinerijske prerade te segmenta maloprodaje kao i <i>goodwill</i>. Značajan i brzi pad cijena također u kratkom roku utječe na poslovanje Grupe i Društva i novčane tokove.</p>	<p>Revizorski postupci su uključivali razumijevanje procesa ocjenjivanja knjigovodstvene vrijednosti dugotrajne imovine grupe i društva kao i razumijevanje postavljenih kontrola i njihovu učinkovitost unutar procesa. Pregledali smo metodologiju korištenu od strane menadžmenta prilikom procjene knjigovodstvene vrijednosti dugotrajne imovine kako bi potvrdili da je u skladu s računovodstvenim standardima te da se dosljedno primjenjuje. Za imovinu segmenta istraživanja nafte i plina, rafinerijske prerade te imovinu segmenta maloprodaje, gdje nisu identificirani pokazatelji umanjenja vrijednosti od strane Grupe i Društva, ocijenili smo sposobnost menadžmenta vezano uz procjenu umanjenja imovine uspoređujući korištene pretpostavke u prošloj godini s ostvarenim rezultatima u tekućoj godini.</p>

Ključno revizijsko pitanje	Kako smo adresirali ključno revizijsko pitanje
<p>Umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine Grupe i Društva (nastavak)</p> <p>Procijenili smo primarni rizik povezan s konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima, koji se odnosi na knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne imovine, a koja je podržana procjenom budućih novčanih tokova. Procjena umanjenja knjigovodstvene vrijednosti imovine je složen, podložan prosudbi postupak budući da podaci s tržišta koji se odnose na tržišne transakcije postaju manje pouzdani u razdobljima značajnih promjena cijena koje mogu utjecati na buduće novčane tokove koje generira dugotrajna imovina. Sukladno navedenom, zbog složenosti i korištenja prosudbe u ocjenjivanju pokazatelja umanjenja vrijednosti te složenosti modela, smatramo kako je umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine Grupe i Društva ključno revizijsko pitanje.</p>	<p>Nadalje, ocijenili smo korištene pretpostavke prilikom ocjene pokazatelja umanjenja vrijednosti i testirali da li su korištene pretpostavke u skladu s ostvarenim rezultatima u tekućoj godini, ostvarenim rezultatima u industriji i u skladu s očekivanjima Grupe i Društva za ključne pretpostavke korištene u modelima umanjenja vrijednosti.</p> <p>Vežano uz provedene testove umanjenja vrijednosti, koristili smo vanjske podatke u ocjeni i potvrdi korištenih pretpostavki prilikom analize umanjenja vrijednosti od kojih se najvažniji odnose na buduće cijene nafte, količine rezervi i resursa i diskontnu stopu. Proveli smo revizorske postupke koji se odnose na provjeru matematičke točnosti modela umanjenja vrijednosti, analizu osjetljivosti, ocijenili smo primjerenost korištene diskontne stope u kalkulaciji uz pomoć stručnjaka te postupke koji se odnose na ocjenu cjelovitosti troškova umanjenja vrijednosti.</p> <p>Također, procijenili smo adekvatnost objava u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima te njihovu usklađenost s MSFI-ima, kako su usvojeni od strane EU.</p>
<p>Procjena rezerviranja za napuštanje polja (dekomisija)</p> <p>Rezerviranja koja se odnose na obvezu za napuštanje polja objavljena su u Bilješci 29 konsolidiranih i zasebnih financijskih izvještaja; opis računovodstvenih politika te ključnih prosudbi i procjena su uključeni u Bilješci 2 i Bilješci 3.</p> <p>Menadžment razmatra iznose rezerviranja za napuštanje polja na godišnjoj razini. Razmatranje uključuje pregled utjecaja promjena u propisima, očekivani pristup menadžmenta glede obveza za napuštanje polja, procjenu troškova i diskontnu stopu. Imovina dekomisije se knjiži u iznosu koji odgovara procijenjenom iznosu rezerviranja koji se također amortizira kao dio troška imovine. Svaka promjena sadašnje vrijednosti procijenjenih troškova napuštanja polja se odražava na iznos rezerviranja i na iznos imovine dekomisije. Izračun iznosa rezerviranja za napuštanje polja zahtijeva značajnu prosudbu menadžmenta zbog inherentne složenosti procjene budućih troškova i stoga se smatra ključnim revizijskim pitanjem.</p>	<p>Revizorski postupci su uključivali razumijevanje zakonske ili izvedene obveze u vezi s napuštanjem polja na temelju ugovornog odnosa i relevantnih pravnih odredbi kako bi potvrdili prikladnost procijenjenih troškova. Prikupili smo kalkulaciju izračuna rezerviranja za napuštanje polja od Grupe i Društva i testirali da su uključena sva polja, provjerili smo prikladnost korištene diskontne stope, testirali smo stvarno nastale troškove tijekom tekućeg obračunskog razdoblja, potvrdili smo da su iznosi rezerviranja u skladu sa stvarno nastalim troškovima za pojedinu grupu imovine te smo provjerili da je procijenjena godina napuštanja polja usklađena s procjenom rezervi ugljikovodika. Kao dio provedenih revizorskih postupaka, ocijenili smo sposobnost i objektivnost stručnjaka Društva koji sudjeluju pri izradi procjene troškova napuštanja polja.</p> <p>Također, procijenili smo adekvatnost objava u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima te njihovu usklađenost s MSFI-ja, kako su usvojeni od strane EU.</p>

Ostale informacije u godišnjem izvješću Grupe i Društva

Uprava je odgovorna za ostale informacije. *Ostale informacije* sadrže informacije uključene u godišnje izvješće osim konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja i našeg revizorskog mišljenja o njima. Naše mišljenje o konsolidiranim i zasebnim godišnjim financijskim izvještajima ne obuhvaća Ostale informacije. Očekujemo da će nam Godišnje izvješće Grupe i Društva za 2017. godinu biti dostavljeno nakon datuma ovog revizorskog mišljenja.

Naše mišljenje o konsolidiranim i zasebnim godišnjim financijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije te o njima nećemo izraziti nikakav oblik izražavanja uvjerenja.

U vezi s našom revizijom konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije kad postanu dostupne i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne konsolidiranim i zasebnim godišnjim financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane.

Odgovornosti uprave i Revizorskog odbora za konsolidirane i zasebne godišnje financijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s MSFI-ima kako su usvojeni od strane EU i za one interne kontrole za koje uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja, uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Grupe i Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezanih s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako uprava ili namjerava likvidirati Grupu i Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Revizorski odbor je odgovoran za nadziranje procesa financijskog izvještavanja kojeg su ustanovili Grupa i Društvo.

Odgovornosti revizora za reviziju konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li konsolidirani i zasebni godišnji financijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati izvješće neovisnog revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je visoka razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prijevare ili pogreške i smatraju se značajni ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tijekom revizije. Mi također:

- Prepoznamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prijevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prijevare može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.
- Stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Grupe i Društva.

- Ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.
- Zaključujemo o primjerenosti korištene računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi uprava i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Grupe i Društva da nastavi s vremenski neograničenim poslovanjem. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem izvješću neovisnog revizora na povezane objave u konsolidiranim i zasebnim godišnjim financijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg izvješća neovisnog revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Grupa i Društvo ne bude u mogućnosti nastaviti s vremenski neograničenim poslovanjem.
- Ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li konsolidirani i zasebni godišnji financijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.
- Pribavljamo dovoljno odgovarajućih revizijskih dokaza u vezi financijskih informacija od osoba ili poslovnih aktivnosti unutar grupe za izražavanje mišljenja o konsolidiranim financijskim izvještajima. Mi smo odgovorni za usmjeravanje, nadzor i izvedbu grupne revizije. Jedini smo odgovorni za izražavanje našeg mišljenja.

Mi komuniciramo s Revizorskim odborom u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tijekom naše revizije.

Mi također dajemo izjavu Revizorskom odboru da smo postupili u skladu s relevantnim etičkim zahtjevima u vezi s neovisnošću i da ćemo komunicirati s njima o svim odnosima i drugim pitanjima za koja se može razumno smatrati da utječu na našu neovisnost, kao i, gdje je primjenjivo, o povezanim zaštitama.

Između pitanja o kojima se komunicira s Revizorskim odborom, mi određujemo ona pitanja koja su od najveće važnosti u reviziji konsolidiranih i zasebnih godišnjih financijskih izvještaj tekućeg razdoblja i stoga su ključna revizijska pitanja. Mi opisujemo ta pitanja u našem izvješću neovisnog revizora, osim ako zakon ili regulativa sprječava javno objavljivanje pitanja ili kada odlučimo, u iznimno rijetkim okolnostima, da pitanje ne treba objaviti u našem izvješću neovisnog revizora jer se razumno može očekivati da bi negativne posljedice objave nadmašile dobrobiti javnog interesa od takve objave.

Izvešće o ostalim pravnim i regulatornim zahtjevima

U skladu s člankom 10. stavka 2. Uredbe (EU) br. 537/2014 Europskog parlamenta i Vijeća, u našem Izvješću neovisnog revizora dajemo sljedeće informacije koje su potrebne nastavno na zahtjeve MRevS-eva:

Imenovanje revizora i razdoblje angažmana

Prvi put smo imenovani revizorom za zakonsku reviziju od strane Glavne skupštine dioničara 24. lipnja 2014. te je naš neprekidan angažman trajao 4 godine.

Dosljednost s Dodatnim izvještajem Revizorskom odboru

Potvrđujemo da je naše revizorsko mišljenje o konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima u skladu s dodatnim izvješćem Revizorskom odboru Društva koji smo izdali 7. ožujka 2018. u skladu s člankom 11. Uredbe (EU) br. 537/2014 Europskog Parlamenta i Vijeća.

Pružanje nerevizijskih usluga

Izjavljujemo da Društvu, njegovom matičnom društvu ili njegovim društvima koja su pod njegovom kontrolom u Uniji nismo pružali zabranjene nerevizijske usluge navedene u članku 5. stavka 1. Uredbe (EU) br. 537/2014 Europskog parlamenta i Vijeća. Nadalje, nismo pružili ni ostale nerevizijske usluge Društvu i njenim kontroliranim tvrtkama koje nisu objavljene u konsolidiranim i zasebnim financijskim izvještajima.

Angažirani partner u reviziji koja ima za posljedicu ovo izvješće neovisnog revizora je Slaven Đuroković.



Slaven Đuroković, Član Uprave i ovlašteni revizor

Ernst & Young d.o.o.
Radnička cesta 50
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

ERNST & YOUNG
d.o.o.
Zagreb, Radnička cesta 50

7. ožujka 2018. godine

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu završenu	Za godinu završenu
		31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Prihodi od prodaje	4	18.582	15.535
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		327	365
Ostali poslovni prihodi	5	126	186
Prihodi iz osnovne djelatnosti		19.035	16.086
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		274	264
Troškovi sirovina, materijala i energije		(9.061)	(7.448)
Amortizacija	6	(1.804)	(1.677)
Ostali materijalni troškovi		(1.823)	(2.000)
Nematerijalni troškovi		(466)	(623)
Troškovi osoblja	7	(1.803)	(2.083)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.942)	(2.084)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(143)	(272)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	151	444
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(17.617)	(15.479)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.418	607
Financijski prihodi	10	452	106
Financijski rashodi	10	(306)	(252)
Neto dobitak/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		146	(146)
Dobit prije oporezivanja		1.564	461
Trošak poreza na dobit	11	(342)	(366)
Dobit tekuće godine		1.222	95
Pripisivo:			
Vlasnicima Društva		1.220	101
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		2	(6)
		1.222	95
Dobitak po dionici			
Osnovna i razrijeđena dobit po dionici (kuna po dionici)	12	121,99	10,08

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dobit tekuće godine		1.222	95
Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:			
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>			
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	33	12	3
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>			
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	33	(143)	3
(Gubitak)/dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	32	(10)	83
Ostali sveobuhvatni (gubitak)/dobit tekuće godine umanjen za porez na dobit		(141)	89
Ukupna sveobuhvatna dobit tekuće godine		1.081	184
Pripisivo:			
Vlasnicima Društva		1.079	190
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		2	(6)

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu završenu	Za godinu završenu
		31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Prihodi od prodaje	4	17.578	14.602
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		10	6
Ostali poslovni prihodi	5	365	296
Prihodi iz osnovne djelatnosti		17.953	14.904
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		288	256
Troškovi sirovina, materijala i energije		(8.816)	(7.230)
Amortizacija	6	(1.733)	(1.600)
Ostali materijalni troškovi		(1.833)	(1.833)
Nematerijalni troškovi		(700)	(764)
Troškovi osoblja	7	(909)	(1.175)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.666)	(1.889)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(30)	(108)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	146	346
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(16.253)	(13.997)
Dobit iz osnovne djelatnosti		1.700	907
Financijski prihodi	10	384	155
Financijski rashodi	10	(310)	(560)
Neto dobitak/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		74	(405)
Dobit prije oporezivanja		1.774	502
Trošak poreza na dobit	11	(348)	(342)
Dobit tekuće godine		1.426	160

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dobit tekuće godine		1.426	160
Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:			
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>			
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	33	11	1
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>			
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	33	(161)	14
(Gubitak)/dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	32	(10)	83
Ostali sveobuhvatni (gubitak)/dobit tekuće godine umanjen za porez na dobit		(160)	98
Ukupna sveobuhvatna dobit tekuće godine		1.266	258

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

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	13	570	536
Nekretnine, postrojenja i oprema	14	12.016	12.573
Ulaganja u pridružena društva	16	-	22
Ostala ulaganja	17	13	13
Dugoročna potraživanja	18	96	128
Odgođena porezna imovina	11	1.451	1.769
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	19	665	676
Ukupno dugotrajna imovina		14.811	15.717
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	20	2.264	2.050
Potraživanja od kupaca, neto	21,36	1.393	1.591
Ostala potraživanja	22	210	184
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		10	11
Ostala kratkotrajna imovina	23	139	120
Novac i novčani ekvivalenti	24	428	611
		4.444	4.567
Imovina namijenjena prodaji		8	8
Ukupno kratkotrajna imovina		4.452	4.575
UKUPNA IMOVINA		19.263	20.292

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

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	31	9.000	9.000
Zakonske rezerve		28	20
Rezerve fer vrijednosti	32	289	299
Ostale rezerve	33	1.516	1.647
Zadržana dobit/(akumulirani gubitak)	34	827	(233)
Udjeli vlasnika matičnog društva		11.660	10.733
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	35	(134)	(136)
UKUPNO KAPITAL		11.526	10.597
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	27	122	271
Ostale dugoročne obveze	28	52	60
Otpremnine i jubilarne nagrade	30	73	85
Dugoročna rezerviranja	29	3.119	3.224
Odgođena porezna obveza	11	14	13
Ukupno dugoročne obveze		3.380	3.653
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima	25	1.581	2.706
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	25	122	135
Obveze prema dobavljačima	26,36	1.171	1.857
Porezi i doprinosi	26	626	637
Ostale kratkoročne obveze	26	540	503
Otpremnine i jubilarne nagrade	30	5	10
Kratkoročna rezerviranja	29	312	194
Ukupno kratkoročne obveze		4.357	6.042
Ukupne obveze		7.737	9.695
UKUPNA PASIVA		19.263	20.292

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 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	13	408	380
Nekretnine, postrojenja i oprema	14	10.578	11.169
Ulaganja u ovisna društva	15	1.079	805
Ulaganja u pridružena društva	16	-	22
Ostala ulaganja	17	669	809
Dugoročna potraživanja	18	105	137
Odgođena poreza imovina	11	1.343	1.684
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	19	665	676
Ukupno dugotrajna imovina		14.847	15.682
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	20	2.021	1.802
Interkompanijska potraživanja	36	225	258
Potraživanja od kupaca, neto	21,36	1.118	1.315
Ostala potraživanja	22	144	153
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		1	1
Ostala kratkotrajna imovina	23	494	434
Novac i novčani ekvivalenti	24	364	500
Ukupno kratkotrajna imovina		4.367	4.463
UKUPNA IMOVINA		19.214	20.145

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 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	31	9.000	9.000
Zakonske rezerve		28	20
Rezerve fer vrijednosti	32	289	299
Ostale rezerve	33	1.138	1.288
Zadržana dobit	34	1.426	160
UKUPNI KAPITAL		11.881	10.767
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	27	122	271
Ostale dugoročne obveze	28	51	60
Otpremnine i jubilarne nagrade	30	31	46
Dugoročna rezerviranja	29	3.241	3.314
Ukupno dugoročne obveze		3.445	3.691
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima	25	1.359	2.482
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	25	122	135
Obveze prema povezanim poduzećima	36	495	560
Obveze prema dobavljačima	26,36	787	1.498
Porezi i doprinosi	26	527	552
Ostale kratkoročne obveze	26	374	341
Otpremnine i jubilarne nagrade	30	3	2
Kratkoročna rezerviranja	29	221	117
Ukupno kratkoročne obveze		3.888	5.687
Ukupne obveze		7.333	9.378
UKUPNA PASIVA		19.214	20.145

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 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	(Akumulirani gubitak)/ Zadržana dobit	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući udjeli	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	9.000	330	216	1.641	(602)	10.585	-	10.585
Prijenos sa zakonskih rezervi u zadržanu dobit	-	(310)	-	-	310	-	-	-
Stjecanje ovisnog društva	-	-	-	-	(42)	(42)	(130)	(172)
Podzbroj	9.000	20	216	1.641	(334)	10.543	(130)	10.413
Dobitak tekuće godine	-	-	-	-	101	101	(6)	95
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	83	6	-	89	-	89
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak)	-	-	83	6	101	190	(6)	184
Stanje 31. prosinca 2016. godine	9.000	20	299	1.647	(233)	10.733	(136)	10.597
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	8	-	-	(8)	-	-	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(152)	(152)	-	(152)
Podzbroj	9.000	28	299	1.647	(393)	10.581	(136)	10.445
Dobitak tekuće godine	-	-	-	-	1.220	1.220	2	1.222
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	-	(10)	(131)	-	(141)	-	(141)
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/dobitak	-	-	(10)	(131)	1.220	1.079	2	1.081
Stanje 31. prosinca 2017. godine	9.000	28	289	1.516	827	11.660	(134)	11.526

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 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Rezerve fer vrijednosti	Ostale rezerve	Zadržana dobit	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	9.000	330	216	1.273	(310)	10.509
Prijenos sa zakonskih rezervi u zadržanu dobit	-	(310)	-	-	310	-
Podzbroj	9.000	20	216	1.273	-	10.509
Dobitak tekuće godine	-	-	-	-	160	160
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	83	15	-	98
Ukupni sveobuhvatni dobitak	-	-	83	15	160	258
Stanje 31. prosinca 2016. godine	9.000	20	299	1.288	160	10.767
Prijenos sa zadržane dobiti na zakonske rezerve	-	8	-	-	(8)	-
Isplata dividendi	-	-	-	-	(152)	(152)
Podzbroj	9.000	28	299	1.288	-	10.615
Dobitak tekuće godine	-	-	-	-	1.426	1.426
Ostala sveobuhvatna gubitak, neto	-	-	(10)	(150)	-	(160)
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/ dobitak	-	-	(10)	(150)	1.426	1.266
Stanje 31. prosinca 2017. godine	9.000	28	289	1.138	1.426	11.881

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 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu		
	Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dobit tekuće godine		1.222	95
Korigirano za:			
Amortizaciju		1.804	1.677
Trošak poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		342	366
Vrijednosna usklađenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		143	272
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(16)	(17)
Gubitak od prodaje udjela i dionica		-	2
(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika		(223)	49
Rashodi od kamata (neto)		45	38
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka		11	10
Smanjenje rezerviranja		(155)	(469)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		21	50
Neto gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		48	44
Ostale negotovinske stavke		11	5
		3.253	2.122
Kretanje obrtnog kapitala			
Povećanje zaliha		(327)	(248)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova		(76)	37
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(333)	333
Novac iz operativnih aktivnosti		2.517	2.244
Plaćeni porezi		(33)	(43)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		2.484	2.201
Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti			
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(1.277)	(1.337)
Plaćena nematerijalna imovina		(114)	(38)
Primici od prodaje dugotrajne imovine		26	30
Prodaja ovisnog društva i pridruženog društva (neto)		23	1
Primljene dividende od društava svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih društava		20	18
Primljene kamate i ostali financijski prihodi		11	13
Udjeli i krediti nepovezanim poduzećima (neto)		11	(185)
Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti		(1.300)	(1.498)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu		
	<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2017.</u>	<u>31. prosinca 2016.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
Povećanje dugoročnih kredita		-	1.192
Otplata dugoročnih kredita		(129)	(1.316)
Povećanje kratkoročnih kredita		10.103	10.416
Otplata kratkoročnih kredita		(11.103)	(10.506)
Ispaćene dividende vlasnicima		(152)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(8)	(12)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata		(78)	(124)
Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti		(1.367)	(350)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata			
Na dan 1. siječnja		611	275
Promjene tečajnih razlika		-	(17)
Na dan 31. prosinca	24	428	611

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 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2017.</u>	<u>31. prosinca 2016.</u>
Dobit tekuće godine	1.426	160
Korigirano za:		
Amortizaciju	1.733	1.600
Trošak poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	348	342
Vrijednosna usklađenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	30	108
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(268)	(21)
Prihod od povećanja kapitala ovisnog društva	-	(135)
(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(159)	23
Rashodi od kamata (neto)	(3)	(11)
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	67	342
Smanjenje rezerviranja	(150)	(366)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	21	51
Neto gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	48	44
Ostale negotovinske stavke	-	(1)
	3.093	2.136
Kretanje obrtnog kapitala		
Povećanje zaliha	(314)	(227)
Povećanje potraživanja i predujmova	(121)	(256)
Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	6	441
Novac iz operativnih aktivnosti	2.664	2.094
Plaćeni porez	(13)	(37)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.651	2.057
Novčani tijek iz investicijskih aktivnosti		
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.241)	(1.260)
Plaćena nematerijalna imovina	(107)	(34)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	14	37
Prodaja ovisnog društva i pridruženog društva (neto)	23	1
Primljene dividende od društava svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih društava	20	16
Primici od raspodjele dobiti ovisnih društava	-	15
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	13	8
Ulaganja i krediti (neto)	(186)	(260)
Neto novčani odljev iz investicijskih aktivnosti	(1.464)	(1.477)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

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

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	-	1.192
Otplata dugoročnih kredita	(129)	(1.309)
Povećanje kratkoročnih kredita	10.389	10.538
Otplata kratkoročnih kredita	(11.328)	(10.557)
Isplaćene dividende vlasnicima	(152)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(8)	(12)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(75)	(120)
Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti	(1.303)	(268)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(116)	312
Na dan 1. siječnja	500	195
Promjene tečajnih razlika	(20)	(7)
Na dan 31. prosinca	364	500

24

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. godine spajanjem Naftaplina Zagreb (društvo 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 i distribuciji nafte i naftnih derivata.

INA-Industrija nafte, d.d. 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. godine Dodatak dioničarskom ugovoru. Prema tom Dodatku MOL Nyrt delegira pet od devet članova Nadzornog odbora te tri od šest članova Uprave, uključujući predsjednika Uprave.

Struktura vlasništva* INA Grupe na dan 31. prosinca 2017. godine i 2016. godine je sljedeća:

	31. prosinca 2017.		31. prosinca 2016.	
	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: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

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, te u Zagrebu, gdje je proizvodnja maziva;
- (iv) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca s 494 maloprodajna mjesta na dan 31. prosinca 2017. godine (384 diljem Hrvatske te 110 izvan Hrvatske);
- (v) trgovina 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.

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

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 2017. godine broj zaposlenih u Grupi iznosio je 10.782 (31. prosinca 2016. godine broj zaposlenih u Grupi je iznosio 10.861). Na dan 31. prosinca 2017. godine broj zaposlenih u INA, d.d. iznosio je 4.292 (31. prosinca 2016. godine broj zaposlenih u INA, d.d. je iznosio 4.387).

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

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor

Nadzorni odbor

Nadzorni odbor od 14. lipnja 2017. do 18. prosinca 2020. godine

Damir Vanđelić	Predsjednik
József Molnár	Zamjenik predsjednika
Szabolcs I. Ferencz	Član Nadzornog odbora
Luka Burilović	Član Nadzornog odbora
Damir Mikuljan	Član Nadzornog odbora
Dr. László Uzsoki	Član Nadzornog odbora
József Simola	Član Nadzornog odbora
Ferenc Horváth	Član Nadzornog odbora
Jasna Pipunić	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru

Uprava

Uprava od 1. travnja 2017. godine do 31. ožujka 2018. godine

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

Vijeće operativnih direktora

Vijeće operativnih direktora je imenovano odlukom Uprave od 1. prosinca 2017. godine na neodređeno vrijeme

Gábor Horváth	Glavni financijski direktor
Darko Markotić	Operativni direktor, Usluge kupcima i maloprodaja
Bengt Viktor Oldsberg	Operativni direktor, Rafinerije i marketing
Tvrtko Perković	Operativni direktor, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Tomislav Thür	Operativni direktor, Korporativni poslovi

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, prepravljene 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 kako su usvojeni od strane Europske unije (EU).

Povijesni trošak temelji se 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 je li 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.

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 Odbora za Međunarodne računovodstvene standarde i tumačenja koje izdaje Odbor za tumačenje međunarodnog financijskog izvještavanja i koji su usvojeni u EU na snazi su u tekućem razdoblju:

- **Godišnja poboljšanja MSFI-a (cikličko poboljšanje 2014.-2016.),** izdana u prosincu 2016. godine i usvojena u EU 7. veljače 2018. godine.
- **Izmjene i dopune MRS-a 7: Zahtjevi za objavama** iz siječnja 2016. godine, usvojen u EU 6. studenog 2017. godine.
- **Izmjene i dopune MRS-a 12: Priznavanje odgođene porezne imovine za nerealizirane gubitke** iz siječnja 2016. godine, usvojen u EU 6. studenog 2017. godine.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

Usvajanje spomenutih standarda i tumačenja nije imalo materijalno značajan utjecaj na financijske izvještaje Društva i Grupe.

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde koji su usvojeni u EU, 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 MSFI 4:** *Primjena MSFI 9 Financijski instrumenti zajedno s MSFI 4 Ugovori o osiguranju*, izdane u rujnu 2016. godine i usvojene u EU 3. studenoga 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine). Izmjene i dopune standarda nisu primjenjive na Grupi budući da Grupa ne izdaje ugovore o osiguranju.
- **MSFI 15 Prihodi od ugovora s kupcima**, iz svibnja 2014. godine, sa uključenim izmjenama i dopunama MSFI 15. Datum stupanja na snagu MSFI 15, usvojen u EU 22. rujna 2016. godine i **Pojašnjenja MSFI 15 Prihodi iz ugovora s kupcima** iz travnja 2016. godine i usvojeni u EU 31. listopada 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine).
Novi standard MSFI 15 *Prihodi od ugovora s kupcima* utjecat će na priznavanje prihoda Grupe i Društva. MSFI 15 će zamijeniti MRS 18 koji obuhvaća ugovore za dobra i usluge i MRS 11 koji obuhvaća ugovore o izgradnji. Standard se temelji na načelu da se prihod priznaje kada se kontrola dobra ili usluge prenese na kupca. Grupa je izradila preliminarnu procjenu utjecaja primjene MSFI 15. Osim što će osigurati opsežnije informacije o naravi prihoda Grupe, Grupa ne predviđa da će MSFI 15 imati značajan utjecaj na financijske rezultate Grupe.
- **MSFI 16 Najmovi**, izdan u siječnju 2016. godine, zamjenjuje računovodstveni tretman za najmove i glavna je promjena način na koji društva obračunavaju najam, usvojen u EU 31. listopada 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine). Standard će prvenstveno utjecati na računovodstvo poslovnih najмова u Grupi. Grupa još nije procijenila utjecaj MSFI 16. Tijekom 2018. godine Grupa će procijeniti mogući učinak MSFI 16 na svoje financijske izvještaje.
- **MSFI 9 Financijski instrumenti** u srpnju 2014. godine izdano je konačno izdanje koje će zamijeniti MRS 39 *Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje*, usvojen u EU 22. studenog 2016. godine. (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine).
Tijekom 2017. godine Grupa je izradila procjenu utjecaja svih aspekata MSFI-ja 9. Procjena se temelji na trenutačno dostupnim informacijama i može biti podložna promjenama koje proizlaze iz daljnjih razumnih i prihvatljivih informacija koje mogu biti dostupne Grupi 2018. godine kada će usvojiti MSFI 9. Ne očekuje se materijalni utjecaj na sumnjiva i sporna potraživanja na Grupnoj razini tijekom prijelaza na MSFI 9.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde koji su usvojeni u EU, ali još nisu na snazi (nastavak)

- **Izmjene i dopune MSFI 2: Klasifikacije i mjerenja transakcija plaćanja temeljenih na dionicama**, izdane 20 lipnja 2016. godine, usvojene u EU 26. veljače 2018. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018.). Izmjene i dopune standarda nisu primjenjive na Grupu budući da Grupa nema transakcija plaćanja temeljenih na dionicama.

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde i koji još nisu usvojeni u EU

Na dan izdavanja ovih financijskih izvještaja, sljedeći standardi, prerade i tumačenja koje je donio Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde nisu usvojeni u Europskoj uniji. Implementiranje se očekuje u 2018. godini.

- **MSFI 17: Ugovori o osiguranju**, izdani 18. svibnja 2017. godine kako bi se postigao cilj dosljednog računovodstva temeljem ugovora o osiguranju (datum stupanja na snagu za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2021. godine).
- **Tumačenje IFRIC 22: Transakcije u stranoj valuti i predujmovi** izdan 8. prosinca 2016. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine).
- **Tumačenje IFRIC 23: Neizvjesnost u vezi s iskazivanjem poreza na dobit** od 7. lipnja 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 40: Prijenos ulaganja u nekretnine** izdan 8. prosinca 2016. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI 9: Karakteristike pretplata s negativnom naknadom**, izdane 12. listopada 2017. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 28: Ulaganja u pridružene subjekte i zajedničke poduhvate**, izdane 12. listopada 2017. godine (datum stupanja na snagu za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine).
- **Godišnja poboljšanja MSFI (cikličko poboljšanje 2015.-2017.)**, izdana 12. prosinca 2017. godine (datum stupanja na snagu za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 19: Planirane izmjene i dopune, skraćivanje ili nagodba**, izdana 7. veljače 2018. godine (datum stupanja na snagu za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2019. godine).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Ulaganja u ovisna društva u financijskim izvještajima 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. ovisnih društava, koji se sastavljaju svake godine na dan 31. prosinca. Kontrola je prisutna ako je Grupa izložena ili ima prava u odnosu na varijabilni prinos temeljem svog sudjelovanja u subjektu i sposobna je utjecati na svoj prinos temeljem svoje prevlasti nad subjektom. Grupa kontrolira subjekt samo ako:

- ima prevlast u subjektu;
- je izložena ili ima prava u odnosu na varijabilni prinos temeljem svog sudjelovanja u tom subjektu i
- sposobna 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 usmjerenje 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 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.

Grupa ponovo procjenjuje kontrolira li ili ne subjekt ako činjenice i okolnosti ukazuju na promjene jednog ili više od triju elemenata kontrole. Ovisno društvo konsolidira se, odnosno prestaje se konsolidirati od trenutka u kojem Društvo stekne, odnosno izgubi kontrolu nad njim. Imovina, obveze, prihodi i rashodi ovisnih društava stečenih ili otuđenih tijekom godine uključuju se u konsolidirane financijske izvještaje 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, čak i ako to rezultira gubitkom u nekontrolirajućim udjelima. Kada je potrebno, financijski izvještaji ovisnih društava se prilagođavaju kako bi se njihove računovodstvene politike uskladile 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 gubitak kontrole nad ovisnim društvom se obračunavaju kao transakcije vlasničkim kapitalom. Ako Grupa izgubi kontrolu nad ovisnim društvom, prestaje se priznavanjem imovine (uključujući *goodwill*), obveza, nekontrolirajućeg udjela i ostalih stavki kapitala, dok se svaka ostvarena dobit ili gubitak priznaje u računu dobiti i gubitka. Bilo koji zadržani udjel priznaje se po fer vrijednosti. 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 priznaje se izravno u kapital i pripisuje vlasnicima matičnog društva.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe) (nastavak)

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. 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 društava u Grupi, 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

Poslovna spajanja se obračunavaju metodom stjecanja.

Trošak stjecanja mjeri se kao zbroj prenesene naknade, koja se mjeri kao ukupna fer vrijednosti na datum stjecanja i kao iznos od bilo kojeg nekontrolirajućeg udjela u stečenom društvu. Za svaku poslovnu kombinaciju, Grupa odabire hoće li mjeriti nekontrolirajući udio u stečenom društvu po fer vrijednosti ili kao razmjerni udio identificirane neto imovine stečenika. Troškovi povezani sa stjecanjem priznaju se kao rashod kad su nastali uključujući i administrativne troškove.

Kada Grupa stječe udio u društvu, procjenjuje financijsku imovinu i preuzete obveze s određenim pretpostavkama za prikladnu klasifikaciju i razvrstavanje u skladu s ugovorenim uvjetima, ekonomskim okolnostima i relevantnim uvjetima na datum stjecanja. Svaka nepredviđena naknada koju treba prenijeti od strane stjecatelja priznaje se po fer vrijednosti na datum stjecanja. Nepredviđena naknada klasificirana kao imovina ili obveza koja je financijski instrument i u djelokrugu MRS-a 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*, mjeri se po fer vrijednosti, a promjene fer vrijednosti se priznaju u računu dobiti i gubitka.

Goodwill se početno mjeri kao trošak (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 je fer vrijednost stečene neto imovine veća od sveukupne prenesene naknade, Grupa ponovno procjenjuje jesu li sva stečena imovina i sve preuzete obveze ispravno identificirane i preispituje postupke korištene za mjerenje vrijednosti priznate na datum stjecanja. Ako ponovnom procjenom utvrdi da je udio Grupe u fer vrijednosti utvrdive neto imovine stečenika veći od zbroja prenesene naknade, tada se dobitak priznaje u računu dobiti i gubitka.

Nakon početnog priznavanja, *goodwill* se mjeri po trošku umanjenom za eventualne gubitke zbog umanjenja vrijednosti. Za potrebe testiranja umanjenja vrijednosti, *goodwill* stečen u poslovnom spajanju se, od datuma stjecanja, raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac, za koju se očekuje da će imati koristi od poslovnog spajanja, bez obzira jesu li ostala imovina i obveze stečenika dodijeljene tim jedinicama.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Poslovna spajanja (nastavak)

Jedinica koja stvara novac na koju je *goodwill* raspoređen podvrgava se provjeri umanjnja vrijednosti jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjnju njene vrijednosti. Ako je nadoknadi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjnjem prvo se raspoređuje tako da se umanjni knjigovodstveni iznos *goodwill*a 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 umanjnja vrijednosti *goodwill*a izravno se knjiži na teret dobiti ili gubitka. Jednom priznati gubitak od umanjnja *goodwill*a ne poništava se u idućim razdobljima.

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

Stjecanje subjekata pod zajedničkom kontrolom

Poslovna spajanja proizašla iz prijenosa udjela u subjektima koji su pod zajedničkom kontrolom dioničara koji u konačnici kontrolira Grupu priznaju se primjenom metode udruživanja interesa na datum stjecanja. Stečena imovina i obveze priznaju se po knjigovodstvenoj vrijednosti prethodno priznatoj u konsolidiranim financijskim izvještajima matičnog društva. Dijelovi kapitala stečenih društava dodaju se istim dijelovima kapitala unutar Grupnog kapitala osim izdanog kapitala. Konsolidirani financijski izvještaji prikazuju rezultate sadržanih društava od datuma stjecanja.

Poslovne kombinacije pod zajedničkom kontrolom priznaju se po knjigovodstvenim vrijednostima, a razlike se priznaju direktno u kapital.

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 tim 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. Čimbenici određivanja značajnog utjecaja ili zajedničke kontrole slični su čimbenicima za određivanje kontrole nad ovisnim društvima.

Ulaganja u pridružena društva ili zajedničke pothvate obračunavaju se metodom udjela od datuma od kada je društvo u koje se investiralo postalo pridruženi subjekt ili zajednički pothvat. Grupa prestaje koristiti metodu udjela od datuma na koji je neki udjel prestao biti pridruženi subjekt ili zajednički pothvat ili od kada je udjel razvrstan u imovinu namijenjenu prodaji.

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.

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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Udjeli u zajedničkom upravljanju (nastavak)

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 trećim stranama.

Naftna i plinska polja

Troškovi istraživanja i procjene

Troškovi istraživanja i procjene evidentiraju se po metodi uspješnosti. 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.

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 utvrđuje 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Nematerijalna imovina (nastavak)

Nematerijalna imovina testira se na umanjenje 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 povrativost opravdana.

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

Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po povijesnom trošku ili procjeni umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjenjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti umanjeno za akumulirani gubitak od umanjenja 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.

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 početno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak nekretnina, postrojenja i opreme. Kapitaliziraju se troškovi periodičnih, unaprijed planiranih većih, značajnijih remonta 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:

Softveri	5	godina
Građevinski objekti	5 - 50	godina
Rafinerije i kemijska postrojenja	3 - 15	godina
Maloprodajna mjesta	30	godina
Telekomunikacijska i uredska oprema	2 - 10	godina

Procijenjeni vijek uporabe, ostatak vrijednosti i metode amortizacije pregledavaju se najmanje jednom godišnje.

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 postoje li 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine osim goodwilla (nastavak)

Ako je moguće odrediti razumnu 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 razumnu i konzistentnu osnovu raspoređivanja.

Nematerijalna imovina neodređenog vijeka uporabe i ona koja još nije raspoloživa za uporabu podvrgava se provjeri umanjena 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 (ili jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjena vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu kada se gubitak od umanjena iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo iz revalorizacije.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjena vrijednosti, knjigovodstvena vrijednost sredstva (jedinice koja stvara novac) povećava se 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 (ili jedinici koja stvara novac) nisu bili priznati gubici od umanjena. Poništenje gubitka od umanjena vrijednosti odmah se priznaje u račun dobiti i gubitka, osim kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu, kod kojeg se poništenje gubitka od umanjena vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

Financijski i operativni najmovi

Ako ispunjenje ugovora ovisi o korištenju određene imovine ili se prenosi pravo korištenja imovine, smatra se da ugovor sadrži elemente najma i događaj se evidentira sukladno tome.

Financijski najmovi, koji prenose na Grupu sve rizike i koristi povezane s vlasništvom nad zakupljenom stavkom, kapitaliziraju se na početku najma po fer vrijednosti unajmljene imovine ili, ako je niža, po sadašnjoj vrijednosti minimalnih plaćanja najma. Nastali početni izravni troškovi se dodaju ili oduzimaju od fer vrijednosti. Plaćanje najma se raspoređuje između troškova financiranja i smanjenja obveze za najam. Financijske naknade izravno terete financijske troškove.

Najam u kojem davatelj najma zadržava sve rizike i koristi vlasništva nad imovinom klasificira se kao operativni najam. Plaćanja operativnih najмова priznaju se kao trošak u računu dobiti i gubitka po linearnoj metodi tijekom razdoblja najma.

Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca iskazuju se po amortiziranom trošku umanjenom za ispravak vrijednosti. Potraživanja od kupaca iskazuju se u iznosima utvrđenima u računima ispostavljenima kupcima u skladu s ugovorom, narudžbom, otpremnicom i drugim dokumentima koji su služili kao temelj za ispostavljanje računa, umanjena za ispravak vrijednosti potraživanja.

Ukalkulirani prihodi bilježe se na kraju izvještajnog razdoblja za isporučeno dobro ili uslugu ako za isto do tada nije ispostavljen račun.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Potraživanja od kupaca (nastavak)

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 sljedećim postupcima:

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

Prema politici umanjenja vrijednosti, sva potraživanja od strateških kupaca INA, d.d. se individualno procjenjuju. Sva ostala nenaplaćena potraživanja koja su dospjela preko 60 dana se umanjuju.

Društvo provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja temeljeno na procjeni naplativosti potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva i umanjenjem 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 dospijeća 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 je po prosječnoj ponderiranoj nabavnoj vrijednosti ili po cijeni proizvodnje. Ako se umanjuju gotovi tj. prerađeni proizvodi dobiveni iz prerađene nafte izračunom se umanjuje i zaliha sirove nafte za alikvotni dio do neto ostvarive vrijednosti.
- Gotovi proizvodi procjenjuju se po nižoj vrijednosti usporedbom između troškova proizvodnje i oko 96,4% prosječne buduće prodajne cijene, što približno odgovara neto ostvarivoj vrijednosti.
- Za poluproizvode primjenjuje se metodologija izračuna, odnosno procjene, da ako se umanjuju gotovi proizvodi na temelju ukupno zatečenih zaliha na kraju razdoblja, tj. izračun pokazuje da se ne može realizirati neto utrživa vrijednost, onda se primjenjuje i postotak umanjenja na svaki pojedinačni poluproizvod koji se nalazi na zalihama na kraju obračunskog razdoblja.
- Uvozni prirodni plin uskladišten ispod razine zemlje procijenjen je po nižoj vrijednosti usporedbom između troška nabave, temeljenog na cijeni uvoznog plina na kraju godine, uvećanog za troškove prijevoza 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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, kapitaliziraju se kao trošak nabave tog 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 oduzimaju se od troškova posudbe čija kapitalizacija je prihvatljiva. Korištena stopa kapitalizacije za 2017. godinu je 1,41%, dok je za 2016. godinu 1,87%.

Svi drugi troškovi posudbe uključuju se u dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali. Troškovi posudbe sastoje se od kamata i drugih troškova koji nastaju u vezi s posuđenim sredstvima.

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 u 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 datum izvještaja. 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 (koje stoga sačinjavaju dio neto ulaganja u inozemno poslovanje) te 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 ostalim rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

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

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Strane valute (nastavak)

Poslovne aktivnosti INA, d.d. u Egiptu, Angoli kao i u međunarodnim vodama sjevernog Jadrana (nekoliko blokova) obavljaju se 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.

Kod djelomične prodaje ovisnog društva u čijem sastavu je inozemno poslovanje, ali 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, razmjerni udjel u kumulativnim tečajnim razlikama se prenosi u dobit i gubitak.

Usklađenje *goodwill* i fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza stečenih prilikom stjecanja inozemnog dijela poslovanja obračunavaju se 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 (isključujući kamate), 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:

- trošak rada, (uključuje trošak tekućeg rada, trošak minulog rada, kao i dobitke i gubitke po osnovi smanjenja prava i izmirenja);
- 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 Grupnim 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, ovisno što stupi ranije.

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 iskazanoj u konsolidiranom računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili odbitne 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.

Odgođeni porez izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi ili su u suštini donesene do kraja izvještajne godine, a očekuje se da će se primjenjivati na oporezivu dobit u godinama u kojima se očekuje da će se te privremene razlike povratiti ili namiriti.

Odgođena porezna imovina priznaje se kada je vjerojatnije da će imovina biti realizirana u budućnosti. Na svaki datum, Društvo je procijenilo nepriznatu odgođenu poreznu imovinu i knjigovodstvenu vrijednost odgođene porezne imovine. Ne postoji odgođena porezna obveza u vezi s bilo kakvom budućom doznakom zarade inozemnih ovisnih društava u kojima Grupa kontrolira doznačenu zaradu i vjerojatno je da takva zarada neće biti doznačena u doglednoj budućnosti ili obveza neće nastati u slučaju takve doznake.

Odgođena porezna imovina i obveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo da se tekućom poreznom imovinom pokriju tekuće porezne obveze te kada se odnose na porezne prihode koje utvrđuje ista porezna uprava, a Društvo i Grupa namjeravaju sravniti svoju tekuću poreznu imovinu s poreznim obvezama.

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.

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 uključuje se u obračun poslovnog spajanja.

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, dodajući transakcijske troškove, osim za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno mjeri prema fer vrijednosti.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine raspoložive za prodaju, financijske imovine po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka te zajmove 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 amortiziranog 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 priznaje se na temelju efektivne kamate stope za dužničke instrumente.

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 evidentiraju se prema fer vrijednosti. Način utvrđivanja fer vrijednosti opisan je u bilješci 39. Pozitivne ili negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti prepoznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti i u rezervama fer vrijednosti 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 izražene u stranoj valuti određuje se u toj stranoj valuti i preračunava po tečaju na datum izvještaja o financijskom položaju. Tečajne razlike nastale preračunavanjem priznaju se u računu dobiti i gubitka na temelju amortiziranog troška monetarne imovine. Ostale pozitivne i negativne tečajne razlike priznaju se u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka

Financijska imovina klasificira se po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka ako je klasificirana kao namijenjena trgovanju ili je tako određena prilikom prvog priznavanja.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka iskazuje se 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.

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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

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 toka ulaganja. Kod financijske imovine koja se prikazuje prema amortiziranom trošku iznos umanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova 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, potraživanje se otpisuje preko konta ispravka vrijednosti potraživanja. Ako dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se evidentiraju u korist konta ispravka vrijednosti. Promjene iznosa iskazanog na kontu ispravka vrijednosti priznaju se u računu dobiti ili gubitka.

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ako 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 poništavaju se 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 fer vrijednosti.

Ulaganja

Ulaganja u društva koja nisu materijalno značajna te se ne konsolidiraju, 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.

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 evidentiraju se u iznosu ostvarenih priljeva, umanjeno 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 dobiti 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 ako se drže radi trgovanja ili su predodređena za iskazivanje na taj način.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Ostale financijske obveze

Ostale financijske obveze (uključujući obveze po kreditima te obveze prema dobavljačima) naknadno se 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 isknižene financijske obveze i plaćene naknade te obveze za naknadu se priznaje 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 zaštitu 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 se povezati s određenim rizikom koji bi mogao utjecati na račun dobiti i gubitka.

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 dospijeca. Svako usklađenje knjigovodstvene vrijednosti zaštićenog financijskog instrumenta na koji se primjenjuje metoda efektivne kamate, amortizira se kroz račun dobiti i gubitka.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Zaštitni odnos (nastavak)

Zaštita fer vrijednosti (nastavak)

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.

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 dobitci i gubici po obje komponente se priznaju u računu dobiti i gubitka.

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.

Poslovni segmenti

MSFI 8 *Poslovni segmenti* nalaže da se poslovni segmenti odrede prema internim izvještajima o sastavnim dijelovima Grupe koje redovito pregledavaju 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 diskontnog faktora koji je izračunat kao Indeks potrošačkih cijena i realne kamatne 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.

Rezerviranja za emisijske kvote

Obveza za emisiju se ne priznaje sve dok iznos stvarnih emisija ne dosegne iznos besplatno dodijeljenih jedinica. Ovaj pristup potkrepljuje činjenicu da se dodijeljene emisijske jedinice ne priznaju kao nematerijalna imovina, odnosno njihova vrijednost u imovini je nula. Kad stvarna emisija prelazi iznos dodijeljene emisijske kvote, rezerviranje treba, za emisije veće od besplatno dodijeljenih emisijskih jedinica, priznati temeljem stvarne tržišne cijene. Navedeno također znači da nije moguće evidentirati rezerviranje ranije od mjeseca kada iznos emisija prekorači iznos dodijeljenih emisijskih jedinica, niti je moguće očekivani nedostatak rasporediti tijekom kalendarske godine.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Rezerviranja za emisijske kvote (nastavak)

Namirenje s državom provodi se umanjnjem kupljenih emisijskih jedinica sa rezerviranjem za obvezu emisijskih jedinica koje prelaze broj besplatno dodijeljenih emisijskih jedinica. Kazna će se obračunati ako manjak nije pokriven s kupljenim kvotama.

Rezerviranje se obračunava za svako postrojenje zasebno i evidentira na segmentu gdje emisija nastaje.

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.

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 datum izvještavanja;
- naknade za servisiranje uključene u cijenu prodanih proizvoda se priznaju prema udjelu ukupnih troškova servisiranja prodanog proizvoda;
- 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 priznaju se kad je utvrđeno pravo dioničara na primitak dividende.
- Prihodi od kamata priznaju se kad je vjerojatno da će ekonomske koristi pritijecati u Grupi te se iznos prihoda može pouzdano izmjeriti.
- Prihodi od kamata priznaju se 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Priznavanje prihoda (nastavak)

Ugovori o izgradnji

Grupa primjenjuje MRS 11 *Ugovori o izgradnji* na ugovore o izgradnji koji zadovoljavaju sljedeće kriterije:

- vrijednost pojedinačnog ugovora prelazi vrijednost od 0,5 milijuna kuna,
- vrijeme izvođenja ugovora o izgradnji duže je od tri mjeseca.

Grupa primjenjuje metodu praćenja ugovora o izgradnji po stupnju dovršenosti, odnosno po metodi postotka dovršenosti, 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 napravi 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 kao i rezerviranja za zaštitu okoliša i rezerviranja za sudske sporove. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su napravljene 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 ako postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja (uzimajući u obzir sve raspoložive dokaze uključujući mišljenja pravnih stručnjaka) gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odljev resursa i ako se iznos obveze može pouzdano procijeniti (vidi bilješku 29).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

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 proizvodni volumen, 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 145 milijuna kuna u 2017. godini (2016. godine: 28 milijuna kuna).

Knjigovodstvena vrijednost goodwilla

U 2017. godini kao niti u 2016. godini nije bilo umanjenja *goodwill*, (vidi bilješku 13). Knjigovodstveni iznos *goodwill* na dan 31. prosinca 2017. godine i 2016. godine iznosi 152 milijuna kuna (vidi bilješku 13).

Knjigovodstvena vrijednost nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 201 milijun kuna na dan 31. prosinca 2017. godine i 197 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2016. godine (vidi bilješku 13). Tijekom 2017. i 2016. godine nije bilo umanjenja nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima u INA Grupi (vidi bilješku 13).

Knjigovodstvena vrijednost proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 3.794 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine i 4.069 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2016. godine (vidi bilješku 14). U INA Grupi umanjenje imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 45 milijuna kuna za 2017. godinu dok je u 2016. godini evidentirano umanjenje u iznosu od 26 milijuna kuna (vidi bilješku 14).

Korištene ključne pretpostavke

Rafinerije i marketing

Uprava INA, d.d. je provela analizu indikatora umanjenja vrijednosti, odnosno jesu li ključne vrijednosti aktivnosti poslovanja (potražnja na tržištu, rafinerijske marže, cijene nafte) značajno pogoršane. Analizom je zaključeno da za Rafinerije i marketing ne postoji događaj koji ukazuje na umanjenje, stoga test umanjenja vrijednosti nije proveden.

Istraživanje i proizvodnja

Procjena buduće cijene ugljikovodika, kao ključnog pokazatelja vrijednosti za imovinu Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, znatno je poboljšana u odnosu na izvještajno razdoblje prošle godine, što u kombinaciji s činjenicom da nije bilo značajnijih revizija koje se odnose na rezerve ugljikovodika INA, d.d. ili vrste troškova, dovodi do zaključka kako nema potrebe za testom umanjenja za bilo koju imovinu u INA, d.d. u Istraživanju i proizvodnji.

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. INA, d.d. je privremeno obustavila sve poslovne aktivnosti u Siriji od 26. veljače 2012. godine objavivši višu silu u skladu s važećim sankcijama SAD-a i Europske unije.

Trenutačni status

Glavne proizvodne aktivnosti preuzeli su lokalni radnici Hayan Petroleum Company, što INA, d.d. smatra nezakonitim.

Društvo je procijenilo situaciju u Siriji i nije identificiralo nikakve materijalne promjene u odnosu na 2016. godinu. Sankcije EU ostaju na snazi, a politička situacija nije se značajno promijenila ni na bolje ni na lošije s investicijske pozicije INA, d.d. INA, d.d. očekuje slične troškove i koristi u slučaju povratka aktivnostima na sirijskim poljima. Stoga nije identificiran događaj koji bi pokrenuo postupak umanjenja vrijednosti imovine u 2017. godini.

Neovisno o tome, u skladu s pravilima Petroleum Resources Management System (PRMS) i činjenicom da je imovina u Siriji pod „višom silom“ te INA, d.d. nema kontrolu nad istom u razdoblju od gotovo 6 godina, rezerve su promijenjene iz kategorije 2P u 2C.

Politički razvoj u Egiptu

Vežano za poslove INA, d.d. u Egiptu ključ poslovne nesigurnosti je vrijeme naplate. Na dan 31. prosinca 2017. godine bruto knjigovodstvena vrijednost potraživanja od Egyptian General Petroleum Corporation iznosi 393 milijuna kuna, od čega je 371 milijun kuna vrijednosno usklađeno. Tijekom 2017. godine INA, d.d. je vrijednosno uskladila 187 milijuna kuna potraživanja i naplatila prethodno vrijednosno usklađena potraživanja u iznosu od 264 milijuna kuna. Poboljšanje naplate potraživanja je zbog boljeg tržišnog okruženja u Egiptu.

Kvantificiranje i izračun obveza za napuštanje polja

Troškovi dekomisije su neizvjesni i procjene troškova mogu varirati zbog mnogobrojnih čimbenika, uključujući i promjene u zakonskim i regulatornim zahtjevima, novim dostupnim tehnologijama i iskustvu pri napuštanju druge imovine. Također se mogu promijeniti očekivano vrijeme, prostor, troškovi i rizik. Stoga su napravljene značajne procjene i pretpostavke prilikom izračuna obveza za napuštanje polja.

Uprava procjenjuje buduće novčane izdatke u vezi obveza dekomisije koristeći cijene, analogno prethodnim sličnim radovima kao i ostale pretpostavke. Nadalje, izračun vremena tih novčanih tokova reflektira trenutnu procjenu prioriteta, tehničke opremljenosti i hitnosti tih obveza. Vrijednost tih obveza za INA, d.d. vežano za rezerviranja za napuštanje polja iznosi 2.701 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine (31. prosinca 2016. godine: 2.475 milijuna kuna) (vidi bilješku 29).

Opseg rezerviranja za zaštitu okoliša

Primjenjivi propisi, a posebice zakonodavstvo zaštite okoliša ne specificiraju 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 da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza (tj. više vjerojatno nego da neće), a pouzdana procjena se može utvrditi u vrijednosti obveze.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe i procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Opseg rezerviranja za zaštitu okoliša (nastavak)

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 predmetnog zakonodavstva 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 2017. godine INA Grupa priznala je rezerviranje za zaštitu okoliša u iznosu od 335 milijuna kuna (2016. godine: 308 milijuna kuna) (vidi bilješku 29), koje se odnosi 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 maloprodajnog mjesta. Isto ne pokriva troškove sanacije zbog nedostatka nacionalnih propisa.

Raspoloživost oporezujuće dobiti na koju imovina odgođenog poreza može biti priznata

Odgođena porezna imovina priznaje se za neiskorištene porezne gubitke u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na koju se gubici mogu iskoristiti. Značajna prosudba menadžmenta nužna je da bi se utvrdio iznos odgođene porezne imovine koji se može priznati, na temelju vjerojatnih vremena i razini buduće oporezive dobiti zajedno s budućim uštedama planiranja poreza. 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. Uprava vjeruje da je priznata odgođena porezna imovina povrativa. Odgođena porezna imovina za INA Grupu iznosi 1.451 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine (u 2016. godini iznosila je 1.769 milijuna kuna), dok iznos odgođene porezne obveze za INA Grupu iznosi 14 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine (u 2016. godini iznosio je 13 milijuna kuna). Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine u INA, d.d. iznosi 1.343 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine, odnosno 1.684 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2016. godine (vidi bilješku 11).

Da je Grupa mogla priznati cjelokupnu nepriznatu poreznu imovinu, dobit i kapital povećali bi se za 62 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine, (31. prosinca 2016. godine: 97 milijuna kuna).

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 78 milijuna kuna na 31. prosinca 2017. godine (31. prosinca 2016. godine: 95 milijuna kuna), dok u INA, d.d. iznose 34 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine, (31. prosinca 2016. godine: 48 milijuna kuna) (vidi bilješku 30).

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 2017. godine nije se značajnije mijenjala u odnosu na prethodnu procjenu.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

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 procjenjuje i izvještava rezerve ugljikovodika sukladno načelima sadržanim u smjernicama SPE Petroleum Resources Management Reporting System (PRMS). S 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 financijski položaj i rezultat INA Grupe koji uključuju sljedeće:

- utjecaj na knjigovodstvenu vrijednost imovine za istraživanje i procjenu, naftne i plinske nekretnine, postrojenja i opremu i *goodwill* zbog promjena u procijenjenim budućim novčanim tokovima;
- promjena amortizacije u računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti uslijed korištenja metode proizvodnih jedinica (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 povrativosti takve imovine.

Reklasifikacija pozicija izvještaja o financijskom položaju

Kako bi osigurali konzistentnost u prezentiranju s tekućom godinom Društvo i Grupa su u 2017. godini reklasificirali obveze za primljene depozite s pozicije obveze po bankovnim kreditima na ostale kratkoročne obveze. Efekt reklasifikacije izvještaja o financijskom položaju je kako slijedi:

INA Grupa

	2016. prije reklasifikacije	Obveze za depozite i kaucije	2016. nakon reklasifikacije
Obveze po bankovnim kreditima	2.711	(5)	2.706
Ostale kratkoročne obveze	498	5	503
Ukupno	3.209	-	3.209

INA, d.d.

	2016. prije reklasifikacije	Obveze za depozite i kaucije	2016. nakon reklasifikacije
Obveze po bankovnim kreditima	2.487	(5)	2.482
Ostale kratkoročne obveze	336	5	341
Ukupno	2.823	-	2.823

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Reklasifikacija pozicija računa dobiti i gubitka

Kako bi osigurali dosljednost u prezentiranju s tekućom godini, Društvo i Grupa su tijekom 2017. godine reklasificirali dodatno odobrene popuste i rabate s nematerijalnih troškova na prihod od prodaje roba i usluga. Efekt reklasifikacije stavaka u računu dobiti i gubitka je kako slijedi:

INA Grupa

	2016. prije reklasifikacije	Dodatno odobreni popusti i rabati	2016. nakon reklasifikacije
Nematerijalni troškovi	(663)	40	(623)
Prihodi od prodaje	15.575	(40)	15.535
Ukupno	14.912	-	14.912

INA, d.d.

	2016. prije reklasifikacije	Dodatno odobreni popusti i rabati	2016. nakon reklasifikacije
Nematerijalni troškovi	(804)	40	(764)
Prihodi od prodaje	14.642	(40)	14.602
Ukupno	13.838	-	13.838

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

INA Grupa posluje kroz tri osnovna poslovna segmenta. Strateški poslovni segmenti nude različite proizvode i usluge. Izvještajni subjekti, u INA Grupi predstavljaju osnovne poslovne djelatnosti koje su definirane prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija:

- Istraživanje i proizvodnja - istraživanje, proizvodnja i prodaja sirove nafte i prirodnog plina;
- Rafinerije i marketing - prerada sirove nafte, veleprodaja naftnih derivata, maloprodaja naftnih derivata i robe široke potrošnje, logistika; i
- Korporativno i ostalo - pored gore navedenih poslovnih segmenata, poslovanje INA Grupe uključuje pružatelje usluga temeljnim djelatnostima.

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

Intersegmentalni transfer predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje na Rafinerije i marketing. Vrednovanje zaliha domaće nafte, gotovih i polugotovih proizvoda u Rafinerijama i marketingu temelji se na transfernoj cijeni između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga. 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 samo kada je treća strana kupila robu.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

Sljedeća tablica prikazuje informacije o prihodima i rashodima djelatnosti INA Grupe za 2017. godinu:

2017.	Istraživanje i proizvodnja	Rafinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.169	16.027	386	-	18.582
Intersegmentalna prodaja	2.279	111	1.065	(3.455)	-
Prihodi ukupno	4.448	16.138	1.451	(3.455)	18.582
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.782)	(15.875)	(1.879)	3.372	(17.164)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.666	263	(428)	(83)	1.418
Dobit iz financijskih aktivnosti					146
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					1.564
Trošak poreza na dobit					(342)
Dobit tekućeg razdoblja					1.222

Sljedeća tablica prikazuje informacije o prihodima i rashodima djelatnosti INA Grupe za 2016. godinu:

2016.	Istraživanje i proizvodnja	Rafinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2.023	13.022	490	-	15.535
Intersegmentalna prodaja	1.867	32	1.120	(3.019)	-
Prihodi ukupno	3.890	13.054	1.610	(3.019)	15.535
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(2.718)	(12.980)	(2.106)	2.876	(14.928)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.172	74	(496)	(143)	607
Gubitak iz financijskih aktivnosti					(146)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					461
Trošak poreza na dobit					(366)
Dobit tekućeg razdoblja					95

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

Sljedeća tablica prikazuje informacije o financijskom položaju djelatnosti INA Grupe za 2017. godinu:

31. prosinca 2017. godine Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja	Refinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Intersegmentalni	Ukupno
				transferi i konsolidacijske usklade	
Nematerijalna imovina	238	59	273	-	570
Nekretnine, postrojenja i oprema	5.329	5.582	1.418	(313)	12.016
Ulaganja u pridružena društva	-	-	-	-	-
Zalihe	178	2.118	205	(237)	2.264
Potraživanja od kupaca, neto	253	1.028	375	(263)	1.393
Neraspoređena imovina					3.020
Ukupna aktiva					19.263
Obveze prema dobavljačima	406	659	369	(263)	1.171
Neraspoređene obveze					6.566
Ukupne obveze					7.737
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	584	698	68	(47)	1.303
Nematerijalna imovina	34	15	41	-	90
Kapitalni izdaci:	618	713	109	(47)	1.393
Amortizacija	1.072	561	171	-	1.804
Ukupno gubici od umanjenja, neto *	(20)	51	109	3	143

* Vidi bilješku 8

Sljedeća tablica prikazuje informacije o financijskom položaju djelatnosti INA Grupe za 2016. godinu:

31. prosinca 2016. godine Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja	Refinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Intersegmentalni	Ukupno
				transferi i konsolidacijske usklade	
Nematerijalna imovina	228	42	266	-	536
Nekretnine, postrojenja i oprema	5.787	5.472	1.502	(188)	12.573
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	22
Zalihe	151	1.957	220	(278)	2.050
Potraživanja od kupaca, neto	456	1.006	392	(263)	1.591
Neraspoređena imovina					3.520
Ukupna aktiva					20.292
Obveze prema dobavljačima	410	1.358	351	(262)	1.857
Neraspoređene obveze					7.838
Ukupne obveze					9.695
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	701	603	73	(35)	1.342
Nematerijalna imovina	13	5	25	-	43
Kapitalni izdaci:	714	608	98	(35)	1.385
Amortizacija	972	538	167	-	1.677
Ukupno gubici od umanjenja, neto *	67	31	167	7	272

* Vidi bilješku 8

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO ZEMLJOPISNIM PODRUČJIMA

INA Grupa

31. prosinca 2017. godine	Republika				Ostale	Ukupno
	Hrvatska	Egipat	Angola	Sirija	zemlje	
Nematerijalna imovina	389	-	-	-	181	570
Nekretnine, postrojenja i oprema	10.750	94	87	248	837	12.016
Ulaganja u pridružena društva	-	-	-	-	-	-
Zalihe	2.135	8	-	-	121	2.264
Potraživanja od kupaca, neto	884	52	-	-	457	1.393
Neraspoređena imovina						3.020
Ukupna aktiva						19.263
Ostale segmentalne informacije						
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.178	18	3	-	104	1.303
Nematerijalna imovina	84	-	-	-	6	90
Kapitalni izdaci:	1.262	18	3	-	110	1.393

INA Grupa

31. prosinca 2016. godine	Republika				Ostale	Ukupno
	Hrvatska	Egipat	Angola	Sirija	zemlje	
Nematerijalna imovina	361	-	-	-	175	536
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.221	160	117	283	792	12.573
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	-	22
Zalihe	1.909	26	-	-	115	2.050
Potraživanja od kupaca, neto	995	27	-	-	569	1.591
Neraspoređena imovina						3.520
Ukupna aktiva						20.292
Ostale segmentalne informacije						
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.170	72	33	-	67	1.342
Nematerijalna imovina	43	-	-	-	-	43
Kapitalni izdaci:	1.213	72	33	-	67	1.385

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

INA Grupa

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2017.	2016.
Republika Hrvatska	10.352	9.315
Bosna i Hercegovina	2.238	1.784
Velika Britanija	1.676	108
Američki kontinent	788	35
Švicarska	700	1.497
Ostale zemlje	2.828	2.796
	18.582	15.535

INA, d.d.

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2017.	2016.
Republika Hrvatska	10.257	9.140
Bosna i Hercegovina	1.845	1.557
Velika Britanija	1.669	100
Američki kontinent	787	35
Švicarska	698	1.496
Ostale zemlje	2.322	2.274
	17.578	14.602

Informacije o glavnim kupcima

U 2017. godini, kao ni u 2016. godini, prihod ni po jednom pojedinačnom kupcu nije bio veći od 10% ukupnih prihoda Grupe.

5. OSTALI POSLOVNI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Prihod od zakupa	40	40	43	52
Dobit od prodaje imovine	21	22	11	26
Viškovi	16	11	19	15
Provizija od komisione prodaje i naknada	14	12	13	11
Prihodi od povrata poreza	13	31	13	25
Prihod od kamata, kupci	11	28	10	26
Dar u naravi	8	9	8	8
Dodatna odobrenja po ugovorima	7	21	9	8
Prihod od naplaćenih šteta	3	7	3	3
Robne nezaštićene derivativne transakcije	(48)	(44)	(48)	(44)
Prihod od prodaje imovine ovisnom društvu	-	-	261	-
Prihod od povećanja imovine ovisnog društva	-	-	-	135
Ostalo	41	49	23	31
Ukupno	126	186	365	296

6. AMORTIZACIJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i oprema (bilješka 14 b)	1.753	1.624	1.683	1.549
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 13)	46	42	45	40
Retranslacija inozemnog poslovanja	5	11	5	11
	1.804	1.677	1.733	1.600

7. TROŠKOVI OSOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Neto plaće	965	1.012	476	545
Porezi i doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	615	710	334	428
Ostali troškovi vezani uz plaće	223	361	99	202
	1.803	2.083	909	1.175

Broj zaposlenih u INA Grupi i INA, d.d., od kojih je većina zaposlena u Republici Hrvatskoj prikazan je u nastavku:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih
Rafinerije i marketing	6.132	6.090	2.445	2.513
Korporativno i ostalo	3.438	3.548	636	652
Istraživanje i proizvodnja	1.212	1.223	1.211	1.222
	10.782	10.861	4.292	4.387

8. VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE KRATKOTRAJNE I DUGOTRAJNE IMOVINE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Umanjenje materijalne imovine, neto*	145	26	45	24
Vrijednosno usklađenje i umanjeње zaliha, neto	60	52	52	38
Otpis materijalne imovine, neto	6	24	3	23
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca, neto	(77)	33	(77)	18
Vrijednosno usklađenje imovine namijenjene prodaji, neto	-	139	-	-
Ostalo vrijednosno usklađenje i umanjeња, neto	9	(2)	7	5
	143	272	30	108

* Vidi bilješku 14

9. REZERVIRANJE ZA TROŠKOVE I RIZIKE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Rezerviranje za obnovljive izvore	115	-	115	-
Rezerviranje/(prihod od ukidanja rezerviranja) za zaštitu okoliša	13	(23)	12	(21)
Rezerviranje/(prihod od ukidanja rezerviranja) za emisijske jedinice	11	(8)	11	(8)
Prihod od ukidanja rezerviranja za poticajne mjere	(2)	(236)	(10)	(221)
Prihod od ukidanja rezerviranja za otpremnine i jubilarne nagrade	(5)	(17)	(2)	(23)
Prihod od ukidanja rezerviranja za sudske sporove	(22)	(45)	(29)	(29)
Ukidanje rezerviranja za porez u Angoli	(249)	(28)	(249)	(28)
Prihod od ukidanja rezerviranja za potencijalnu obvezu po porezu	-	(51)	-	-
Ostala rezerviranja	(12)	(36)	6	(16)
	(151)	(444)	(146)	(346)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

10. FINANCIJSKI PRIHODI I FINANCIJSKI TROŠKOVI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Pozitivne tečajne razlike od zajmova i novca	247	49	160	42
Pozitivne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	179	23	130	13
Primljene dividende	20	16	20	16
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	6	16	54	68
Primici od rasporeda dobiti ovisnih društava	-	-	20	16
Ostali financijski prihodi	-	2	-	-
Financijski prihodi	452	106	384	155
Negativne tečajne razlike od zajmova i novca	115	87	113	54
Negativne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	88	29	18	23
Rashodi od kamata	46	93	46	93
Naknade za bankovne kredite	25	20	24	19
Trošak kamata po poreznim rješenjima	21	9	21	9
Kamate na dugoročne kredite	8	12	8	17
Negativne tečajne razlike od rezerviranja	4	11	5	6
Kapitalizirani troškovi posudbe	(3)	(12)	(3)	(12)
Umanjenje ulaganja u ovisna društva i kamate od ovisnih društava	-	-	77	348
Ostali financijski rashodi	2	3	1	3
Financijski rashodi	306	252	310	560
Ukupni financijski prihodi/(rashodi), neto	146	(146)	74	(405)

11. OPOREZIVANJE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Odgođeni trošak poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	319	297	341	299
Troškovi poreza tekuće godine	23	69	7	43
Trošak poreza na dobit	342	366	348	342

Porez na dobit ostvaren u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 18% u 2017. i 20% u 2016. 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.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Dobit prije oporezivanja	1.564	461	1.774	502
Izračun poreza na temelju porezne stope (18%) (20% u 2016.)	281	92	319	101
Učinak poreznih gubitaka koji prethodno nisu priznati i priznavanje porezne imovine koja prethodno nije bila priznata	32	(4)	15	7
Učinak na odgođene poreze zbog promjene porezne stope sa 20% na 18% (primjenjivo do 1.1.2017.)	-	204	-	194
Učinak primjene različitih stopa poreza na dobit za društva koja posluju u drugim državama	13	7	13	15
Porezni utjecaj stalnih razlika	22	39	7	(3)
Porezni efekt prijašnjih godina	(6)	28	(6)	28
Trošak poreza na dobit	342	366	348	342

Odgođena porezna imovina i obveze mjere se uz primjenu poreznih stopa čija se primjena očekuje u razdoblju kad je imovina ostvarena ili obveza podmirena, i to na temelju poreznih stopa (i poreznih zakona) koje su bile na snazi ili stupile na snagu na kraju izvještajnog razdoblja.

Smanjenje stope poreza na dobit s 20% na 18% (primjenjivo od 1. siječnja 2017. godine) utjecala je na smanjenje odgođene porezne imovine zbog potrebe usklađenja odgođenog poreza prema poreznoj stopi čija se primjena očekuje u razdoblju realizacije odgođene porezne imovine. Negativan utjecaj smanjenja odgođene porezne imovine na račun dobiti i gubitka kao rezultat smanjenja stope na razini INA Grupe iznosi 204 milijuna kuna, a na razini INA, d.d. 194 milijuna kuna u 2016. godini.

Promjene u odgođenoj poreznoj imovini iskazane su u sljedećoj tablici:

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

11. OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

INA Grupa	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Obračun amortizacije prethodno vrijednosno usklađene imovine	Ostala rezerviranja	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Porezni gubici	Odgođeni porez na fer vrijednost	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	78	1.368	(348)	200	125	649	-	2.072
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	-	(19)	-	-	(19)
Ukidanje privremenih razlika	(24)	(4)	(143)	(66)	-	(8)	-	(245)
Stvaranje privremenih razlika	3	13	-	59	76	1	-	152
Utjecaj promjene stope	(5)	(139)	50	(19)	(18)	(65)	-	(196)
Odgođena porezna obveza na fer vrijednost novo stečenog društva na datum pripajanja	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	52	1.238	(441)	174	164	577	(8)	1.756
Knjiženo u glavicu za tekuću godinu	-	-	-	(3)	2	-	-	(1)
Ukidanje privremenih razlika	(7)	(22)	(97)	(72)	(10)	(245)	-	(453)
Stvaranje privremenih razlika	2	31	-	57	26	19	-	135
Stanje 31. prosinca 2017. godine	47	1.247	(538)	156	182	351	(8)	1.437

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

11. OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

INA, d.d.	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Obračun amortizacije prethodno vrijednosno usklađene imovine	Ostala rezerviranja	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Porezni gubici	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	63	1.363	(349)	199	75	644	1.995
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	(19)	-	(19)
Ukidanje privremenih razlika	(19)	(2)	(143)	(66)	-	(7)	(237)
Stvaranje privremenih razlika	3	6	-	47	76	1	133
Utjecaj promjene stope	(5)	(137)	50	(18)	(14)	(64)	(188)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	42	1.230	(442)	162	118	574	1.684
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	(3)	2	-	(1)
Ukidanje privremenih razlika	(2)	(17)	(96)	(66)	(6)	(245)	(432)
Stvaranje privremenih razlika	1	31	-	48	12	-	92
Stanje 31. prosinca 2017. godine	41	1.244	(538)	141	126	329	1.343

12. ZARADA PO DIONICI

	INA Grupa	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Osnovna i razrijeđena dobit po dionici (kune po dionici)	121,99	10,08
Zarada	INA Grupa	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici	1.220	101
	1.220	101
Broj dionica	INA Grupa	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	Broj dionica	Broj dionica
	10	10

Dana 14. lipnja 2017. godine održana je Redovna godišnja skupština INA, d.d. te je donesena odluka o isplati dividende u iznosu od 152 milijuna kuna (15,20 kuna po dionici).

U 2016. godini odluka o isplati dividende nije donesena.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

13. NEMATERIJALNA IMOVINA

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Softveri	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Goodwill	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2016. godine	196	128	36	28	152	540
Povećanja	2	-	-	41	-	43
Amortizacija	-	(37)	(5)	-	-	(42)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	4	-	-	-	-	4
Stjecanje ovisnog društva	-	1	-	-	-	1
Emisijske jedinice (neto)	-	-	(2)	-	-	(2)
Prijenos	(5)	35	1	(31)	-	-
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	-	1	2	(11)	-	(8)
Stanje na dan 31. prosinca 2016. godine	197	128	32	27	152	536
Povećanja	22	-	-	68	-	90
Amortizacija	-	(42)	(4)	-	-	(46)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(18)	-	-	-	-	(18)
Emisijske jedinice (neto)	-	-	8	-	-	8
Prijenos	-	42	-	(42)	-	-
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	-	3	-	(3)	-	-
Stanje na dan 31. prosinca 2017. godine	201	131	36	50	152	570

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

13. NEMATERIJALNA IMOVINA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Softveri	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2016. godine	196	128	33	28	385
Povećanja	2	-	-	38	40
Amortizacija	-	(36)	(4)	-	(40)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	4	-	-	-	4
Prijenos	(5)	33	2	(30)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	1	2	(10)	(7)
Emisijske jedinice (neto)	-	-	(2)	-	(2)
Stanje na dan 31. prosinca 2016. godine	197	126	31	26	380
Povećanja	22	-	-	61	83
Amortizacija	-	(42)	(3)	-	(45)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(18)	-	-	-	(18)
Prijenos	-	45	-	(45)	-
Emisijske jedinice (neto)	-	-	8	-	8
Stanje na dan 31. prosinca 2017. godine	201	129	36	42	408

Na dan 31. prosinca 2017. i 2016. godine nije zabilježeno umanjenje nematerijalne imovine na razini INA Grupe.

13. NEMATERIJALNA IMOVINA (NASTAVAK)

Goodwill

Ulaganje Croscia, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska

	INA Grupa	
	2017.	2016.
Nabavna vrijednost	296	296
Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti	(144)	(144)
Neto knjigovodstvena vrijednost	152	152

Tijekom 2017. i 2016. godine napravljen je test na umanjenje *goodwill*a koji se odnosi na društvo Rotary Zrt. pri čemu je test pokazao da nije potrebno umanjenje vrijednosti.

Nadoknadiivi iznos poslovanja društva Rotary Zrt. na dan 31. prosinca 2017. godine određen je na temelju izračuna vrijednosti u upotrebi korištenjem projekcija novčanog toka temeljenog na financijskim planovima odobrenim od strane Uprave društva za razdoblje od pet godina. Ponderirani prosječni trošak kapitala primijenjen na projekcije novčanog toka iznosi 7,6%, (2016.: 9,5%), a novčani tokovi 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. Također, troškovi su definirani u skladu s korištenjem imovine.

Grupa je zaključila da je fer vrijednost dosegula neto knjigovodstvenu vrijednost *goodwill*a, priznatu u poslovnim knjigama te da nije potrebno dodatno umanjenje vrijednosti *goodwill*a.

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

- Dnevne cijene
- Iskorištenje
- Diskontne stope
- Trošak zaposlenika.

Promjene procjena ovih pretpostavki utjecale bi na neto sadašnju vrijednost (NSV) jedinica koje generiraju novac kroz utjecaj na vrijednost umanjenja priznatih u vezi s neto utrživom vrijednosti društva Rotary Zrt.

Predviđene dnevne cijene i iskorišteni dani temelje se na procjenama Uprave i dostupnim tržišnim podacima. 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 toka.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

a) Po poslovnim djelatnostima

INA Grupa

	Istraživanje i proizvodnja	Rafinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Ukupno
Stanje 31. prosinca 2016. godine				
Nabavna vrijednost	38.684	21.405	6.160	66.249
Ispravak vrijednosti	33.042	15.971	4.663	53.676
Neto knjigovodstvena vrijednost	5.642	5.434	1.497	12.573
Stanje 31. prosinca 2017. godine				
Nabavna vrijednost	38.522	21.775	5.897	66.194
Ispravak vrijednosti	33.371	16.242	4.565	54.178
Neto knjigovodstvena vrijednost	5.151	5.533	1.332	12.016

INA, d.d.

	Istraživanje i proizvodnja	Rafinerije i marketing	Korporativno i ostalo	Ukupno
Stanje 31. prosinca 2016. godine				
Nabavna vrijednost	38.915	20.338	1.921	61.174
Ispravak vrijednosti	33.117	15.340	1.548	50.005
Neto knjigovodstvena vrijednost	5.798	4.998	373	11.169
Stanje 31. prosinca 2017. godine				
Nabavna vrijednost	38.791	20.586	1.610	60.987
Ispravak vrijednosti	33.473	15.578	1.358	50.409
Neto knjigovodstvena vrijednost	5.318	5.008	252	10.578

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine

INA Grupa

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Nabavna vrijednost						
Stanje 1. siječnja 2016. godine	33.303	12.112	14.698	2.351	38	65.224
Povećanja	-	-	-	-	-	1.342
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(1)	-	-	-	-	(1)
Retranslacija inozemnog poslovanja	7	-	-	-	-	7
Aktiviranje	1.139	198	485	47	-	(1.869)
Prijenos	(10)	10	-	-	-	-
Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine	-	7	7	-	-	(3)
Viškovi	-	17	-	1	-	-
Stjecanje ovisnog društva	-	431	61	29	-	2
Otuđenja	(41)	(289)	(1.131)	(125)	-	-
Korekcije prethodnih razdoblja	-	(1)	(6)	-	-	-
Tečajne razlike	-	4	(5)	-	-	(1)
Ostalo	-	-	(1)	-	-	-
Stanje 31. prosinca 2016. godine	34.397	12.489	14.108	2.303	38	65.528
Povećanja	-	-	-	-	-	1.303
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	199	-	-	-	-	-
Retranslacija inozemnog poslovanja	(141)	-	-	-	-	-
Aktiviranje, prijenos	708	161	251	45	5	(1.170)
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	2	-	-	(3)
Donos sa imovine namijenjene prodaji	-	-	8	-	-	-
Viškovi	-	-	5	5	-	-
Otuđenja	(23)	(367)	(188)	(61)	-	(62)
Reklasifikacije između kategorija	(1)	(40)	(44)	85	4	(4)
Tečajne razlike	-	(3)	(5)	(1)	-	-
Ostalo	-	(1)	-	(1)	-	-
Stanje 31. prosinca 2017. godine	35.139	12.239	14.137	2.375	47	66.194

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa

Ispravak vrijednosti

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	29.430	8.771	11.754	2.229	25	285	52.494
Amortizacija tekuće godine	934	238	388	75	-	-	1.635
Umanjenja (neto)	24	-	2	-	-	-	26
Vrijednosno usklađenje imovine u pripremi	2	-	-	-	-	-	2
Retranslacija inozemnog poslovanja	(11)	-	-	-	-	-	(11)
Prijenos	(10)	15	75	1	-	(81)	-
Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine	-	4	-	-	-	-	4
Viškovi	-	17	-	1	-	-	18
Stjecanje ovisnog društva	-	147	36	17	-	2	202
Otuđenja	(41)	(292)	(950)	(122)	-	-	(1.405)
Korekcije prethodnih razdoblja	-	-	(6)	-	-	-	(6)
Tečajne razlike	-	3	(5)	-	-	-	(2)
Ostalo	-	-	(1)	(1)	-	-	(2)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	30.328	8.903	11.293	2.200	25	206	52.955
Amortizacija tekuće godine	1.022	248	414	69	-	-	1.753
Umanjenja (neto)	(3)	-	98	2	-	-	97
Vrijednosno usklađenje imovine u pripremi	48	-	-	-	-	-	48
Prijenos	(22)	12	14	(1)	5	(8)	-
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Donos sa imovine namijenjene prodaji	-	-	8	-	-	-	8
Viškovi	-	-	5	5	-	-	10
Otuđenja	(23)	(359)	(184)	(58)	-	(61)	(685)
Reklasifikacije između kategorija	(5)	57	(126)	(65)	13	126	-
Tečajne razlike	-	(1)	(3)	-	-	(1)	(5)
Ostalo	-	-	(1)	(1)	-	-	(2)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	31.345	8.860	11.518	2.151	43	261	54.178

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. 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 2017. godine	3.794	3.379	2.619	224	4	1.996	12.016
Stanje 31. prosinca 2016. godine	4.069	3.586	2.815	103	13	1.987	12.573

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. 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 2016. godine	33.412	10.697	10.931	1.939	38	2.792	59.809
Povećanja	-	-	-	-	-	1.269	1.269
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(7)	-	-	-	-	-	(7)
Retranslacija inozemnog poslovanja	7	-	-	-	-	-	7
Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine	-	4	6	-	-	(3)	7
Povećanje kapitala od transfera imovine u ovisno društvo	-	(119)	(6)	(7)	-	-	(132)
Viškovi	-	17	-	1	-	-	18
Aktiviranje	1.138	142	382	47	-	(1.709)	-
Prijenosi	(10)	10	-	-	-	-	-
Smanjenja	(41)	(217)	(167)	(103)	-	-	(528)
Ostalo	-	-	(3)	2	-	-	(1)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	34.499	10.534	11.143	1.879	38	2.349	60.442
Povećanja	-	-	-	-	-	1.269	1.269
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	214	-	-	-	-	-	214
Retranslacija inozemnog poslovanja	(141)	-	-	-	-	-	(141)
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	1	-	-	(2)	(1)
Viškovi	-	1	4	3	-	-	8
Aktiviranje	728	177	210	42	-	(1.157)	-
Prijenosi	(22)	5	12	-	5	-	-
Smanjenja	(23)	(530)	(147)	(41)	-	(62)	(803)
Ostalo	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	35.255	10.187	11.223	1.882	43	2.397	60.987

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. 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 2016. godine	29.433	7.624	9.082	1.681	34	413	48.267
Amortizacija tekuće godine	949	207	339	65	-	-	1.560
Umanjenje (neto)	24	-	-	-	-	-	24
Vrijednosno usklađenje imovine u pripremi	2	-	-	-	-	-	2
Retranslacija inozemnog poslovanja	(11)	-	-	-	-	-	(11)
Povećanje kapitala od transfera imovine u ovisno društvo	-	(89)	(3)	(5)	-	-	(97)
Viškovi	-	17	-	1	-	-	18
Prijenosi	(10)	16	75	-	1	(82)	-
Otuđenja	(41)	(188)	(161)	(100)	-	-	(490)
Ostalo	-	-	(1)	1	-	-	-
Stanje 31. prosinca 2016. godine	30.346	7.587	9.331	1.643	35	331	49.273
Amortizacija tekuće godine	1.045	203	375	60	-	-	1.683
Umanjenje (neto)	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Vrijednosno usklađenje imovine u pripremi	48	-	-	-	-	-	48
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Povećanje kapitala od transfera imovine u ovisno društvo	-	-	-	-	-	-	-
Viškovi	-	1	4	3	-	-	8
Prijenosi	(22)	11	12	2	5	(8)	-
Otuđenja	(22)	(335)	(141)	(38)	-	(62)	(598)
Ostalo	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	31.392	7.467	9.581	1.669	40	260	50.409

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. 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
Neto knjigovodstvena vrijednost							
Stanje 31. prosinca 2017. godine	3.863	2.720	1.642	213	3	2.137	10.578
Stanje 31. prosinca 2016. godine	4.153	2.947	1.812	236	3	2.018	11.169

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 2017. godine, u Istraživanju i proizvodnji izradili su 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. Društvo je u tijeku postupka 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 odnose se na stanove za zaposlene u Društvu i u nekima ovisnim društvima.

14. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

IV) Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme

U okviru preispitivanja, Uprava je identificirala i ocijenila pokazatelje umanjenja u skladu s MRS-om 36. Test umanjenja proveden je na imovini na kojoj su identificirani indikatori umanjenja vrijednosti. Ukupno priznato umanjenje za INA Grupu iznosi 145 milijuna kuna u 2017. godini (2016. godine: 28 milijuna kuna).

- Istraživanje i proizvodnja bilježi umanjenje vrijednosti imovine u iznosu od 45 milijuna kuna (zbog negativne bušotine) u 2017. godini, u usporedbi s umanjenjem vrijednosti imovine u iznosu 26 milijuna kuna u 2016. godini. Očekivane cijene ugljikovodika temelje se na stabilnom izgledu cijena iznad 50 USD/bbl u srednjoročnom razdoblju (nakon 2021. godine). Sukladno tome nije proveden test umanjenja na kraju godine. Tijekom 2017. godine provedena su sljedeća umanjenja vrijednosti imovine:
 - Negativne bušotine – umanjenje u iznosu od 48 milijuna kuna (Iva Duboka);
 - Ukidanje umanjenja vrijednosti imovine dekomisije u iznosu 3 milijuna kuna.
- Budući da nisu identificirani indikatori umanjenja, test umanjenja za djelatnost Rafineriju i marketing nije proveden i nije evidentirano umanjenje imovine niti ukidanje umanjenja imovine u 2017. godini, kao niti u 2016. godini.
- Korporativno i ostalo bilježi umanjenje vrijednosti imovine u iznosu 100 milijuna kuna u 2017. godini, za razliku od 139 milijuna kuna u 2016. godini. U 2017. godini, gubitak od umanjenja vrijednosti priznat u računu dobiti i gubitka u iznosu od 100 milijuna kuna odnosi se na platformu Labin. Test umanjenja za platformu Labin potaknut je niskom iskoristivosti imovine te je temeljen na planiranom korištenju platforme u nadolazećim godinama.
Nije bilo ukidanja umanjenja vrijednosti imovine u 2017. godini kao ni u 2016. godini.

Diskontne stope korištene u tekućoj procjeni 2017. godine i procjeni 2016. godine su specifične za imovinu i iznose kako slijedi:

	2017.	2016.
Istraživanje i proizvodnja		
Hrvatska	9,1%	9,2%
Sirija	17,6%	17,7%
Egipat	13,6%	13,7%
Angola	13,6%	13,7%
Rafinerije i marketing		
Hrvatska	9,1%	9,2%
Bosna i Hercegovina	11,6%	11,7%

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 i nije bilo potrebe za prilagođavanjem ostatka vrijednosti za tekuću i prethodnu godinu. Korisni vijek za obračun dekomisije je ažuriran kako bi se uskladio sa ekonomskim vijekom polja.

14. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

VI) Imovina namijenjena prodaji

U 2016. godini započeo je proces prodaje platforme Zagreb 1 čime je platforma klasificirana kao imovina namijenjena prodaji. Tijekom 2016. godine priznato je umanjeње vrijednosti platforme Zagreb 1 u iznosu od 139 milijuna kuna (vidi bilješku 8), što je u konačnici i gubitak od prodaje dijela platforme.

Uprava očekuje da će transakcija prodaje završiti unutar sljedećih dvanaest mjeseci.

	INA Grupa	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Imovina namijenjena prodaji		
Nekretnine, postrojenja i oprema	8	8
Imovina klasificirana kao namijenjena prodaji	8	8

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

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Ulaganja u ovisna društava	1.079	805

	INA, d.d.	
	2017.	2016.
Ulaganja u ovisna društava na dan 1. siječnja	805	1.000
CROSCO, naftni servisi d.o.o. - dokapitalizacija	433	-
CROSCO, naftni servisi d.o.o. - ispravak vrijednosti	(34)	(347)
STSI, Integrirani tehnički servisi d.o.o. - smanjenje temeljnog kapitala	(40)	-
Hostin d.o.o. - smanjenje temeljnog kapitala	(15)	-
INA MAZIVA d.o.o. - smanjenje temeljnog kapitala	(70)	-
Holdina d.o.o. Sarajevo - dokapitalizacija	-	170
CROPLIN d.o.o. - smanjenje temeljnog kapitala	-	(17)
INA Maloprodajni servisi d.o.o. - ispravak vrijednosti	-	(1)
Ukupno na dan 31. prosinca	1.079	805

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

Sljedeće promjene na ulaganjima u ovisna društva evidentirane su u 2017. godini:

Rješenjem Trgovačkog suda u Zagrebu u sudski registar dana 20. siječnja 2017. godine provedeno je smanjenje temeljnog kapitala u društvu STSI d.o.o. u iznosu 40 milijuna kuna.

Rješenjem Trgovačkog suda u Zagrebu u sudski registar dana 23. siječnja 2017. godine provedeno je smanjenje temeljnog kapitala u društvu HOSTIN d.o.o. u iznosu 15 milijuna kuna.

Rješenjem Trgovačkog suda u Zagrebu u sudski registar dana 6. veljače 2017. godine provedeno je smanjenje temeljnog kapitala u društvu INA MAZIVA d.o.o. u iznosu 70 milijuna kuna.

Temeljem rješenja Trgovačkog suda u Zagrebu u sudski registar dana 20. srpnja 2017. godine provedeno je povećanje temeljnog kapitala u društvu CROSCO, d.o.o. u iznosu od 433 milijuna kuna.

INA, d.d. je kupnjom dionica Energopetrola u 2017. godini povećala svoj udio u Energopetrolu za 0,0179%.

Na dan 31. prosinca 2017. godini evidentirano je vrijednosno usklađenje udjela u društvu Crosco d.o.o. u iznosu od 34 milijuna kuna, temeljem usporedbe udjela i neto imovine Crosco Grupe.

Na dan 07. srpnja 2017. godine Crosco d.o.o. likvidirao je društvo CROSCO International d.o.o. Slovenia. Prije likvidacije CROSCO International d.o.o. bio je u 100% vlasništvu Crosca d.o.o.

Tijekom 2017. godine Crosco d.o.o. osnovao je novo društvo Crosco Ukraine LLC u kojem ima 100 % vlasništvo.

U usporednoj 2016. godini evidentirane su na ulaganjima u ovisna društva sljedeće promjene:

INA, d.d. je 12. srpnja 2016. godine preuzela 1.840.128 ili 33,50% dionica Energopetrola koje su bile u vlasništvu MOL-a. Ovom je transakcijom INA, d.d. uvećala ulaganje u Energopetrolu na 67% i postala većinskim vlasnikom društva čiji se financijski rezultati konsolidiraju u rezultat INA Grupe (vidi bilješku 40).

28. listopada 2016. godine Holdina Sarajevo je predala zahtjev Trgovačkom sudu za povećanje temeljnog kapitala uknjižbom vlasništva na 19 nekretnina. U knjigama INA, d.d. isknjižena je imovina po knjigovodstvenoj vrijednosti u iznosu od 35 milijuna kuna, dok je udjel u Holdini Sarajevo povećan za procijenjenu vrijednost u iznosu od 170 milijuna kuna. Razlika od 135 milijuna kuna je priznata unutar ostalih poslovnih prihoda.

Na dan 31. prosinca 2016. godine Društvo je priznalo umanjenje ulaganja u Crosco d.o.o. u iznosu od 347 milijuna kuna.

Na dan 26. kolovoza 2016. godine na Trgovačkom sudu u Zagrebu provedeno je pojednostavljeno smanjenje kapitala u društvu Croplin d.o.o. u vrijednosti od 17 milijuna kuna.

Crosco d.o.o. je lipnju 2016. godine prodao udio u društvu CorteCros d.o.o. Prije prodaje Crosco d.o.o. je imao 60% vlasništva u društvu CorteCros d.o.o.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

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

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
<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 LIMITED	Iznajmljivanje platformi	Maršalovi otoci	100%	100%
SEA HORSE SHIPPING Inc	Iznajmljivanje platformi	Maršalovi otoci	100%	100%
CROSCO INTERNATIONAL d.o.o. (do srpnja 2017.)	Naftni servisi	Slovenija	-	100%
Rotary Zrt.	Naftni servisi	Mađarska	100%	100%
CROSCO UKRAINE LLC.	Naftni servisi	Ukrajina	100%	-
CROSCO International d.o.o.	Naftni servisi	Bosna i Hercegovina	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V.	Naftni servisi	Meksiko	99,90%	99,90%
<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%
*Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	Računovodstvene usluge	Hrvatska	100%	100%
*Plavi tim d.o.o.	Informatičke usluge	Hrvatska	100%	100%
<i>Proizvodnja i trgovina</i>				
*INA MAZIVA d.o.o.	Proizvodnja i trgovina mazivima	Hrvatska	100%	100%
<i>Trgovina</i>				
*INA Slovenija d.o.o. Ljubljana	Vanjska trgovina	Slovenija	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*Holdina d.o.o. Sarajevo	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*INA d.o.o. Beograd	Vanjska trgovina	Srbija	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o.	Vanjska trgovina	Kosovo	100%	100%
*Adrigas S.r.l. Milano	Projektiranje plinovoda	Italija	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	Vanjska trgovina	Crna Gora	100%	100%
*PETROL d.d.	Trgovina	Hrvatska	100%	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%
*ENERGOPETROL d.d.	Trgovina na malo gorivima i mazivima	Bosna i Hercegovina	67%	67%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

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

Na dan 31. prosinca 2016. i 2017. 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.

16. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA

Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu	INA Grupa		INA, d.d.	
			31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
SOL-INA d.o.o. (do listopada 2017.)	Proizvodnja i prodaja tehnološkog plina	37,21%	-	22	-	22
			-	22	-	22

Temeljem Ugovora o kupoprodaji poslovnog udjela, koji su dana 9. listopada 2017. godine potpisali INA, d.d. i SOL S.p.A. Monza, prodan je cjelokupan udio (37,21%) INA, d.d. u SOL-INA za 24 milijuna kuna.

Osim ulaganja navedenih iznad, Društvo ima udjele u drugim društvima, kako slijedi:

Naziv društva	Djelatnost	Mjesto osnutka i zemlja poslovanja	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
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%
Marina Petroleum Company*	Istraživanje i proizvodnja nafte	Kairo, Egipat	50%	50%
Belvedere d.d.	Hotelijerstvo	Dubrovnik, Hrvatska	31,80%	31,80%
ELEKTROMETAL d.d.	Instalacija i montaža, proizvodnja vatrootpornih elemenata, distribucija plina	Bjelovar, Hrvatska	30,75%	-

*ulaganja koja su zajednička upravljanja u INA, d.d. i INA Grupa

Dana 17. ožujka 2017. godine, evidentirano je stjecanje udjela INA, d.d. od 30,75% u Elektrometalu d.d. u iznosu od 8,2 milijuna kuna temeljem predstečajne nagodbe. Istodobno je provedeno i vrijednosno usklađenje udjela u Elektrometalu u cjelokupnom iznosu.

16. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA (NASTAVAK)

	Elektrometal d.d.
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bjelovar; Hrvatska
Udjel u vlasništvu	30,75%
	18. rujna 2017.*
Kratkotrajna imovina	28
Dugotrajna imovina	39
Kratkoročne obveze	147
Dugoročne obveze	-
Prihodi iz osnovne djelatnosti	87
Dobitak tekuće godine	16
Ukupni sveobuhvatni dobitak tekuće godine	16
Udio Grupe u dobiti	
	31. prosinca 2017.
Udio Grupe u neto imovini	
Ulaganje u pridruženo društvo	8
Ispravak vrijednosti	(8)
Neto knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	-

*zadnji dostupni podaci su iz rujna 2017. godine

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.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Ukupna knjigovodstvena vrijednost udjela u pojedinačno pridruženim društvima	-	22
Udjel Grupe u dobiti nematerijalno pridruženih društava	-	-
Udjel Grupe u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	-	-
Udjel Grupe u ukupnoj sveobuhvatnoj dobiti	-	-

17. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Depoziti	7	7	7	7
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6	6	6
Dani dugoročni krediti	-	-	656	796
	13	13	669	809

Ukupni iznos danih dugoročnih kredita je plasiran ovisnim društvima (vidi bilješku 36).

18. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA I OSTALA IMOVINA

INA Grupa	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Potraživanja po stambenim kreditima	60	71
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	21	19
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	15	38
	96	128

INA, d.d.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Potraživanja po stambenim kreditima	60	71
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	21	19
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	13	36
Dugoročna potraživanja od ovisnih društava	11	11
	105	137

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 (vidi bilješku 28). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove. Glavnica je iskazana u iznosu potraživanja, bez kamate.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

19. IMOVINA I ULOZI RASPOLOŽIVI ZA PRODAJU

Vlasnički instrumenti raspoloživi za prodaju

INA Grupa i INA, d.d.

Ime društva	% udjela u kapitalu u vlasništvu INA, d.d.	Djelatnost	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
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
BINA-FINCOM d.d. Zagreb	5,00%	Izgradnja autocesta i drugih cesta, uzletišta u zračnim lukama	12	12
HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin	7,17%	Rad sportskih objekata	5	5
Ukupni trošak			386	386
Fer vrijednosno usklađenje Jadranski Naftovod d.d.			298	309
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			279	290
			665	676

Kao što je objašnjeno u bilješci 36, značajan dio poslovnih prihoda JANAF-a d.d 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 2017. godine. Neto knjigovodstvena vrijednost udjela u JANAF-u smanjila se u odnosu na stanje 31. prosinca 2016. godine u iznosu od 11 milijuna kuna, temeljem smanjenja tržišne vrijednosti dionica JANAF-a na Zagrebačkoj burzi. Tržišna vrijednost dionica (118.855) na dan 31. prosinca 2017. godine iznosila je 5.200 kuna (31. prosinca 2016. godine iznosila je 5.300 kuna po dionici).

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

20. ZALIHE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Gotovi rafinerijski proizvodi	693	625	646	564
Sirova nafta	580	478	579	478
Nedovršena proizvodnja	549	436	548	435
Rezervni dijelovi i sitan inventar	173	184	78	80
Sirovine	152	228	104	178
Roba	117	99	66	67
	2.264	2.050	2.021	1.802

Na dan 31. prosinca 2017. godine i 2016. godine zalihe su bile iskazane niže od troška nabave i neto utržive vrijednosti.

21. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Potraživanja od kupaca	2.238	2.676	1.791	2.158
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(845)	(1.085)	(673)	(843)
	1.393	1.591	1.118	1.315

Starosna struktura neispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
nedospjelo	1.218	1.267	981	1.035
manje od 30 dana	77	55	47	35
31 - 60 dana	18	22	17	21
preko 61 dana	80	247	73	224
	1.393	1.591	1.118	1.315

21. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO (NASTAVAK)

Ispravak sumnjivih i spornih potraživanja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Stanje na početku godine	1.085	1.040	843	818
Dodatno povećanje ispravka vrijednosti	192	222	190	203
Stjecanje ovisnih društava	-	7	-	-
Otpisano u toku godine	(92)	(9)	(39)	(6)
Naplaćena otpisana potraživanja	(340)	(175)	(321)	(172)
Stanje na kraju godine	845	1.085	673	843

Starosna struktura ispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
manje od 60 dana	-	-	-	-
61-120 dana	31	35	30	35
121-180 dana	29	39	28	39
181-365 dana	105	102	105	102
preko 366 dana	680	909	510	667
	845	1.085	673	843

Potraživanja od kupaca, neto u tablici iznad za INA Grupu također uključuju potraživanja od povezanih strana INA Grupe u iznosu od 167 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine, a na dan 31. prosinca 2016. godine u iznosu od 154 milijuna kuna (vidi bilješku 36).

22. OSTALA POTRAŽIVANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Više plaćeni porezi	115	109	63	89
Potraživanja od radilišta u inozemstvu	60	42	60	42
Potraživanja od radnika	3	3	2	3
Potraživanja za predujmove	1	3	1	1
Potraživanje za kamate	-	5	-	5
Ostala potraživanja	31	22	18	13
	210	184	144	153

23. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Pozitivna fer vrijednost derivativa	62	38	62	38
Predujmovi za carine, pristojbe i druge troškove	46	28	31	20
Dani kratkoročni krediti i depoziti	6	18	3	14
Nedospjela naplata prihoda	5	-	5	-
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	17	-	17
Kratkoročni dio dugoročnih danih kredita	-	-	598	553
Ispravak vrijednosti kredita	-	-	(223)	(224)
Ostalo	20	19	18	16
	139	120	494	434

24. NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

Novac obuhvaća novac u blagajni i depozite po viđenju.

Novčani ekvivalenti jesu kratkotrajna, visoko likvidna ulaganja koja se mogu brzo konvertirati u poznate iznose novca i podložna su beznačajnom riziku promjena vrijednosti. Depoziti po viđenju su uplaćeni u financijskim institucijama te se mogu povući na zahtjev, bez prethodne obvezne najave te bez naplate naknade.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Depoziti po viđenju	312	425	257	324
Depoziti do tri mjeseca	60	140	59	136
Novac u blagajni	56	46	48	40
Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o financijskom položaju	428	611	364	500
Novac i novčani ekvivalenti u izvještaju o novčanom toku	428	611	364	500

25. OBVEZE PO BANKOVNIM KREDITIMA I TEKUĆI DIO OBVEZA PO DUGOROČNIM KREDITIMA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Obveze po bankovnim kreditima	1.581	2.706	1.359	2.482
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	122	135	122	135
	1.703	2.841	1.481	2.617

25. OBVEZE PO BANKOVNIM KREDITIMA I TEKUĆI DIO OBVEZA PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Neosigurani bankovni krediti u EUR	923	1.701	882	1.662
Neosigurani bankovni krediti u USD	489	860	477	820
Neosigurani bankovni krediti u HRK	143	145	-	-
Neosigurani bankovni krediti u HUF	26	-	-	-
	1.581	2.706	1.359	2.482

Najznačajniji kratkoročni krediti na dan 31. prosinca 2017. godine su ugovori o kreditnim linijama s prvoklasnim svjetskim bankama za financiranje kupovine nafte i naftnih derivata (*trade finance*), ugovori o okvirnim linijama s bankama u zemlji namijenjeni odobravanju kredita, te izdavanju bankovnih garancija i akreditiva, te kratkoročne kreditne linije s inozemnim kreditorima.

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 korporativne garancije INA, d.d.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Obveze prema dobavljačima	1.171	1.857	787	1.498
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	573	581	499	523
Obveze za plaće	131	140	83	92
Ukalkulirane naknade za bonuse	114	100	70	62
Obveze za predujmove	66	43	62	36
Negativna fer vrijednost derivativa	65	45	65	45
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	53	56	28	29
Ukalkulirani troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora	44	48	24	26
Naknada za rudnu rentu	43	31	43	31
Obračunati troškovi	29	33	-	-
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	5	8	4	9
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	19	-	19
Ostalo	43	36	23	21
	2.337	2.997	1.688	2.391

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

Neto obveze prema dobavljačima također uključuju obveze prema povezanim stranama INA Grupe u iznosu od 149 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017. godine (2016.: 113 milijuna kuna) (vidi bilješku 36).

26. OBVEZE PREMA DOBAVLJAČIMA, POREZI I DOPRINOSI I DRUGE KRATKOROČNE OBVEZE (NASTAVAK)

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

27. 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.

Neotplaćeni krediti Grupe su kako slijedi:

Svrha kredita	Valuta kredita	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Projektno financiranje	USD, EUR	244	406
		244	406
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		(122)	(135)
Ukupni dugoročni krediti INA, d.d.		122	271
Ostali dugoročni krediti INA Grupe	EUR, USD, HUF, HRK	-	-
		-	-
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		-	-
Ukupni dugoročni krediti INA Grupe		122	271

INA Grupa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.		
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,95	3,15	190	325
Bankovni krediti u eurima	1,23	1,76	54	81
Ukupno			244	406
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(122)	(135)
Ukupni dugoročni krediti			122	271

27. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,95	3,15	190	325
Bankovni krediti u eurima	1,23	1,76	54	81
Ukupno			244	406
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(122)	(135)
Ukupni dugoročni krediti			122	271

Ovi krediti dospijevat će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita	122	135	122	135
Dospijeće od jedne do dvije godine	122	135	122	135
Dospijeće od dvije do tri godine	-	136	-	136
Ukupno	244	406	244	406

Promjene dugoročnih kredita tijekom godine mogu se svesti na sljedeće:

	INA Grupa	INA, d.d.
Stanje 1. siječnja 2016. godine	539	533
Novi krediti	1.192	1.192
Otplate	(1.316)	(1.310)
Negativne tečajne razlike	(9)	(9)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	406	406
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti - bilješka 25)	135	135
Plaćanje nakon više od jedne godine	271	271
Stanje 1. siječnja 2017. godine	406	406
Novi krediti	-	-
Otplate	(129)	(129)
Negativne tečajne razlike	(33)	(33)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	244	244
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti - bilješka 25)	122	122
Plaćanje nakon više od jedne godine	122	122

27. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Neotplaćeni dugoročni krediti na dan 31. prosinca 2017. godine, te ugovoreni krediti tijekom 2017. godine sažeti su kako slijedi:

EBRD

U 2010. godini INA, d.d. je zaključila ugovor o dugoročnom kreditu s EBRD-om 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. U 2016. godini potpisan je novi dodatak ugovoru o kreditu kojim su poboljšani uvjeti preostalog iznosa kredita u korištenju.

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. U 2017. godini izvršena je opcija produljenja dospijeća za dodatnu godinu.

MOL Grupa

U 2015. godini INA, d.d. je potpisala dodatak ugovoru 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.

Usklada obveza nastalih iz financijske aktivnosti

Tablica u nastavku navodi pojedinosti o promjenama u obvezama koje proizlaze iz financijskih aktivnosti, uključujući i novčane i nenovčane promjene, a za koje INA Grupa i INA, d.d. smatraju da su materijalno značajni. Obveze koje proizlaze iz financijskih aktivnosti su one za koje su novčani tokovi ili budući novčani tokovi klasificirani u konsolidirane i odvojene izvještaje o novčanim tokovima kao novčani tokovi iz financijskih aktivnosti.

INA Grupa

	1. siječnja 2017.	Novčani tok	Tečajne razlike	Promjena fer vrijednosti	Ostalo	31 prosinca 2017.
Kratkoročni krediti	2.841	(1.002)	(136)	-	-	1.703
Dugoročni krediti	271	(129)	(20)	-	-	122
Obveze za dividendu		(152)	-	-	152	-
Derivativi	64	(19)	-	20	-	65
Ukupna obveza	3.176	(1.302)	(156)	20	152	1.890

INA, d.d.

	1. siječnja 2017.	Novčani tok	Tečajne razlike	Promjena fer vrijednosti	Ostalo	31 prosinca 2017.
Kratkoročni krediti	2.618	(1.004)	(133)	-	-	1.481
Kratkoročni krediti od povezanih strana	250	64	-	-	(130)	184
Dugoročni krediti	271	(129)	(20)	-	-	122
Obveze za dividendu	-	(152)	-	-	152	-
Derivativi	64	(19)	-	20	-	65
Ukupna obveza	3.203	(1.240)	(153)	20	22	1.852

27. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Nepoštivanje kreditnog aranžmana

Tijekom 2017. godine ovisna društva INA Grupe i INA, d.d. su na vrijeme platili sve obveze po osnovi primljenih kredita (glavnicu, kamate, naknade) te po toj osnovi nije bilo nikakvih zakašnjenja niti neispunjenja.

28. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Obveze prema državi za prodane stanove	33	39	33	39
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	4	5	4	5
Ostale dugoročne obveze	15	16	14	16
	52	60	51	60

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

29. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za							Ukupno
	napuštanje proizvodnih polja	Rezerviranja za zaštitu okoliša	Rezerviranja za porez u Angoli	Poticajne mjere	Sudski sporovi	Rezerviranja za obnovljive izvore	Ostalo	
Stanje 1. siječnja 2016. godine	2.310	333	303	239	176	-	356	3.717
Kupnja ovisnog društva	-	-	-	-	80	-	-	80
Godišnji trošak	-	33	105	17	18	-	-	173
Utjecaji promjena u procjeni	(25)	(10)	-	-	1	-	-	(34)
Kamate	43	3	-	-	-	-	11	57
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(51)	(133)	(237)	(116)	-	(38)	(575)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	2.328	308	275	19	159	-	329	3.418
Godišnji trošak	-	42	-	11	41	115	5	214
Utjecaji promjena u procjeni	199	24	(26)	-	-	-	(33)	164
Kamate	11	4	-	-	-	-	5	20
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(43)	(249)	(13)	(63)	-	(17)	(385)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	2.538	335	-	17	137	115	289	3.431

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

29. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja	Rezerviranja za zaštitu okoliša	Rezerviranja za porez u Angoli	Poticajne mjere	Sudski sporovi	Rezerviranja za obnovljive izvore	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	2.457	322	303	236	94	-	309	3.721
Godišnji trošak	-	30	105	14	16	-	6	171
Utjecaji promjena u procjeni	(27)	(8)	-	-	-	-	-	(35)
Kamate	45	3	-	-	-	-	5	53
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(51)	(133)	(234)	(44)	-	(17)	(479)
Stanje 31. prosinca 2016. godine	2.475	296	275	16	66	-	303	3.431
Godišnji trošak	-	41	-	-	20	115	5	181
Utjecaji promjena u procjeni	210	24	(26)	-	-	-	(33)	175
Kamate	16	4	-	-	-	-	5	25
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	-	(42)	(249)	(10)	(49)	-	-	(350)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	2.701	323	-	6	37	115	280	3.462

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	312	194	221	117
Dugoročne obveze	3.119	3.224	3.241	3.314
	3.431	3.418	3.462	3.431

29. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

Rezerviranje za zaštitu okoliša

Na dan 31. prosinca 2017. godine rezerviranje za zaštitu okoliša iznose 335 milijuna kuna za (31. prosinca 2016.: 308 milijuna kuna). Rezerviranje za zaštitu okoliša odnosi se na procijenjene buduće troškove zbrinjavanja akumuliranog otpada od prethodnih aktivnosti, iskope onečišćenog tla i dovoz zamjenskog materijala tijekom rekonstrukcija maloprodajnih mjesta, 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, a zauzvrat INA, d.d. je dužna predati emisijske jedinice jednake verificiranim emisijama. Besplatne emisijske jedinice dodjeljuju se na temelju obrasca Europske komisije koji 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 ostali materijalni trošak. 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)

INA Grupa 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 2017. godine INA, d.d. priznala je rezerviranje za napuštanje 45 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 7 neproizvodnih polja, 10 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 357 negativnih neproizvodnih bušotina. Na dan 31. prosinca 2016. godine INA, d.d. priznala je rezerviranje za napuštanje 46 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 6 neproizvodna polja, 10 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 359 negativnih neproizvodnih bušotina.

Rezerviranje za porez u Angoli

Početkom 2017. predstavnici INA, d.d. sastali su se s predstavnicima angolskog Ministarstva financija kako bi pregovarali vezano za prijedlog plaćanja poreznog duga za prethodna razdoblja. Kao rezultat tih pregovora, porezni dug za razdoblje 2002. - 2009. godine smanjen je na iznos od 6,6 milijuna američkih dolara, dok je porezni dug za razdoblje 2010. - 2015. godine u potpunosti otpisan. Nakon potpisivanja *Global Agreementa* u srpnju 2017. godine, INA, d.d. je u svojim poslovnim knjigama provela ukidanje rezerviranja po ovoj osnovi u iznosu od 249 milijuna kuna.

29. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

Sudski sporovi

Rezerviranja za sudske sporove se temelje na izvješću pravnog stručnjaka, 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.

Rezerviranje za obnovljive izvore

Obnovljivi izvori energije odnose se na potencijalne troškove usklađivanja s propisima koji proizlaze iz Zakona o biogorivima za prijevoz, a dodatno su regulirani Uredbom o posebnoj naknadi za okoliš.

Ostala rezerviranja

Ostala rezerviranja u INA, d.d. u iznosu od 280 milijuna kuna se odnose na rezerviranja za ugovorne obveze za ulaganja u Iran u iznosu od 235 milijuna kuna početno priznate u 2012. godini. INA, d.d. se obvezala po Ugovoru o proizvodnji uložiti određena sredstva. S obzirom na to da su aktivnosti u Iranu obustavljene razlika između ugovorene obveze i stvarno uloženi sredstava evidentirana je na rezerviranjima. Također najveći dio preostalih rezerviranja čine rezerviranja za taloge i nepumpabilne zalihe u iznosu od 42 milijuna kuna.

30. 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 neprekinutog radnog staža u Grupi:

Godine neprekinutog radnog staža	10	15	20	25	30	35	40 i svakih narednih 5 godina
Fiksni iznos - HRK	1.500	2.000	2.500	3.000	3.500	4.000	5.000

Navedeni neto iznosi su u smislu poreznih propisa neoporezivi. Definirani iznosi jubilarnih nagrada su na snazi za Kolektivni ugovor potpisan u 2016. godini.

Neovisni aktuarski stručnjaci obavili su aktuarsku procjenu sadašnje vrijednosti obveza temeljem definiranih primanja na dan 31. prosinca 2017. i 2016. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2017. godini rezerviralo 14,6 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 19,8 milijuna kuna, dok je s naslova jubilarnih naknada u 2016. godini rezerviralo 17 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 31 milijuna kuna.

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

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

Aktuarske procjene su izvedene na temelju sljedećih glavnih pretpostavki:

	Procjena na dan	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Diskontna stopa	2,6%	3,0%
Prosječni životni vijek postojećih umirovljenika u vrijeme umirovljenja (u godinama)		
muškarci	14,1	14,9
žene	18,3	18,3
Prosječni životni vijek postojećih radnika u vrijeme umirovljenja (u godinama)		
muškarci	14,1	14,9
žene	18,3	18,3
Mortalitet	HR 2010-2012	HR 2010-2012

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Trošak rada:				
Trošak tekućeg rada	6	18	2	1
Troškovi kamata	2	3	1	2
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(8)	(9)	-	(9)
Dio troškova definiranih naknada iskazan u računu dobiti i gubitka:	-	12	3	(6)
Ponovno mjerenje s naslova definiranih naknada:				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	(19)	-	(17)	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	1	3	-	(7)
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	2	(22)	1	(6)
Dio troškova definiranih naknada iskazan u računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	(16)	(19)	(16)	(13)
Ukupno	(16)	(7)	(13)	(19)

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

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Na dan 1. siječnja	95	109	48	70
Stjecanje ovisnog društva	-	2	-	-
Trošak tekućeg rada	6	18	2	1
Troškovi kamata	2	3	1	2
<i>Aktuarski (dobici) ili gubici</i>				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	(19)	-	(17)	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	-	3	-	(7)
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	2	(22)	1	(6)
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(8)	(9)	-	(9)
Isplaćena primanja	-	(9)	(1)	(3)
Zaključno stanje obveze po definiranim primanjima	78	95	34	48

31. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

INA Grupa i INA, d.d.

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Izdane i uplaćene:		
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	9.000	9.000

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.

32. REZERVE FER VRIJEDNOSTI

INA Grupa i INA, d.d.

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Početno stanje	299	216
Povećanje/(smanjenje) nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	(11)	95
Pripadajući odgođeni porez	1	(12)
Konačno stanje	289	299

U 2017. zabilježeno je smanjenje rezervi fer vrijednosti zbog smanjenja cijene dionica JANAF-a. U 2016. godini zabilježen je značajan porast vrijednosti dionica JANAF-a na burzi, te je došlo do povećanja rezervi fer vrijednosti.

33. OSTALE REZERVE

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

Promjene na rezervama tijekom godina bile su kako slijedi:

INA Grupa	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Rezerve za obveze po definiranim naknadama	Ostale rezerve	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016.	492	677	25	447	1.641
Promjene tijekom 2016. godine	-	3	3	-	6
Stanje 31. prosinca 2016. godine	492	680	28	447	1.647
Promjene tijekom 2017. godine	-	(143)	12	-	(131)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	492	537	40	447	1.516

INA, d.d.	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Rezerve za obveze po definiranim naknadama	Ostale rezerve	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2016. godine	27	941	20	285	1.273
Promjene tijekom 2016. godine	-	14	1	-	15
Stanje 31. prosinca 2016. godine	27	955	21	285	1.288
Promjene tijekom 2017. godine	-	(161)	11	-	(150)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	27	794	32	285	1.138

34. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa	INA, d.d.
	<u>Zadržana dobit</u>	<u>Zadržana dobit</u>
Stanje 1. siječnja 2016.	(602)	(310)
Prijenos zakonskih rezervi u zadržanu dobit	310	310
Dobit tekuće godine	101	160
Stjecanje ovisnog društva	(42)	-
Stanje 31. prosinca 2016. godine	(233)	160
Prijenos zadržane dobiti u zakonske rezerve	(8)	(8)
Dobit tekuće godine	1.220	1.426
Isplaćene dividende	(152)	(152)
Stanje 31. prosinca 2017. godine	827	1.426

Na redovnoj godišnjoj skupštini dioničara INA, d.d. održanoj 14. lipnja 2017. godine dobit za 2016. godinu od 160 milijuna kuna je raspoređena u zakonske rezerve u iznosu od 8 milijuna kuna i isplatu dividende u iznosu od 152 milijuna kuna (tj. 15,20 kuna po dionici).

Na redovnoj godišnjoj skupštini dioničara INA, d.d. održanoj 9. lipnja 2016. godine odobrena je transakcija prijenosa dijela zakonskih rezervi u iznosu od 310 milijuna kuna u zadržanu dobit.

35. NEKONTROLIRAJUĆI UDJELI U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Stanje na početku godine	(136)	-
Udjel u dobiti/(gubitku) za godinu	2	(6)
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	(130)
Stanje na kraju godine	(134)	(136)

Grupa je izabrala mjeriti manjinski udio razmjerno vrijednosti svog udjela u neto imovini društva.

Udio dionica i udjela Energopetrol d.d. u manjinskom vlasništvu:

Ime	Zemlja osnutka i rada	<u>2016.</u>
Vlada Federacije Bosne i Hercegovine	Federacija Bosne i Hercegovine	22%
Mali dioničari		11%

35. NEKONTROLIRAJUĆI UDJELI U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA (NASTAVAK)

U tablici ispod prikazane su financijske informacije za ovisno društvo Energopetrol d.d. koje ima značajni nekontrolirajući udjel u INA Grupi. Prikazani iznosi za Energopetrol d.d. su prije interkompanijskih eliminacija.

	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
	<u>Energopetrol</u>	<u>Energopetrol</u>
Kratkotrajna imovina	41	39
Kratkoročne obveze	740	742
Dugotrajna imovina	237	246
Dugoročne obveze	9	22
Prihodi iz osnovne djelatnosti nakon datuma stjecanja	484	332
Dobitak/(gubitak) razdoblja nakon datuma stjecanja	<u>5</u>	<u>(12)</u>
Ukupni sveobuhvatni dobitak/(gubitak) razdoblja nakon datuma stjecanja	<u>5</u>	<u>(12)</u>

36. 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.

36. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Tijekom godine, INA Grupa evidentirala je sljedeće transakcije s povezanim stranama:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	52	52
Strateški partner				
MOL Nyrt.	217	344	701	652
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	536	425	8	7
MOL Slovenia d.o.o.	94	119	63	61
MOL Petrochemicals Co Ltd	65	31	4	9
MOL Serbia d.o.o.	57	31	-	1
MOL-LUB Kft.	5	4	4	4
Slovnaft, a.s.	3	7	226	95
MOL Norge AS	2	-	-	-
Petrolszolg Kft.	1	-	-	-
Geoinform Kft.	1	-	-	-
Kalegran Ltd.	-	1	-	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	-	25	7
IES Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	-	3	3
Energopetrol d.d.*	-	91	-	-

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

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	1	14	6
Strateški partner				
MOL Nyrt.	27	44	53	76
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	70	69	1	1
MOL Commodity Trading Kft.	59	8	59	14
MOL Slovenia d.o.o.	4	11	9	6
MOL Serbia d.o.o.	4	15	-	-
MOL Norge AS	2	-	-	-
MOL Petrochemicals Co Ltd	-	6	-	3
Slovnaft, a.s.	-	-	11	7
MOL-LUB Kft.	-	-	1	-
IES Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	-	1	-

* Do 1. srpnja 2016. godine transakcije s Energopetrolom su iskazivane kao transakcije s društvom koje kontrolira strateški partner. Transakcije između Energopetrola i INA, d.d. nakon 1. srpnja 2016. godine prikazane su kao transakcije s povezanim društvima (vidi bilješku 40).

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

36. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

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

Tijekom godine, INA, d.d. evidentirala je sljedeće transakcije s povezanim stranama:

INA, d.d.	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Povezana društva				
Holdina d.o.o. Sarajevo	1.795	1.680	-	2
Hostin d.o.o.	455	-	1	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	175	115	-	-
Energopetrol d.d.*	36	23	-	-
STSI, Integrirani tehnički servisi d.o.o.	23	22	607	706
CROSCO, naftni servisi d.o.o.	11	8	359	259
INA Slovenija d.o.o. Ljubljana	11	8	-	-
Plavi tim d.o.o.	10	15	52	51
INA MAZIVA d.o.o.	9	9	53	58
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	6	5	256	220
Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	4	4	51	47
Adrigas S.r.l. Milano	-	1	-	-
INA d.o.o. Banja Luka	-	-	1	1
INA Kosovo d.o.o.	-	-	1	1
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	52	52
Strateški partner				
MOL Nyrt.	42	167	612	589
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	535	423	8	7
MOL Slovenia d.o.o.	91	117	-	-
MOL Petrochemicals Co Ltd	65	31	2	5
MOL Serbia d.o.o.	57	31	-	-
Slovnaft a.s.	3	7	226	95
MOL Norge AS	2	-	-	-
Energopetrol d.d.*	-	11	-	-
MOL Commodity Trading Kft.	-	-	25	7
IES Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	-	3	3

* Do 1. srpnja 2016. godine transakcije s Energopetrolom su iskazivane kao transakcije s društvom koje kontrolira strateški partner. Transakcije između Energopetrola i INA, d.d. nakon 1. srpnja 2016. godine prikazane su kao transakcije s povezanim društvima (vidi bilješku 40).

36. 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 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Povezana društva				
Holdina d.o.o. Sarajevo	171	167	-	2
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	27	15	-	-
CROSCO, naftni servisi d.o.o.	11	11	57	56
STSI, Integrirani tehnički servisi d.o.o.	6	6	201	199
Plavi tim d.o.o.	3	4	12	11
INA MAZIVA d.o.o.	2	4	6	7
INA Slovenija d.o.o. Ljubljana	2	1	-	-
Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	-	-	4	6
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	-	-	30	28
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	1	14	6
Strateški partner				
MOL Nyrt.	2	22	45	66
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	70	69	1	1
MOL Commodity Trading Kft.	59	8	59	14
MOL Slovenia d.o.o.	4	11	2	-
MOL Serbia d.o.o.	3	15	-	-
MOL Norge AS	2	-	-	-
MOL Petrochemicals Co Ltd	-	6	-	2
Slovnaft a.s.	-	-	11	8
IES Italiana Energia e Servizi S.p.A	-	-	1	-

* Do 1. srpnja 2016. godine transakcije s Energopetrolom su iskazivane kao transakcije s društvom koje kontrolira strateški partner. Transakcije između Energopetrola i INA, d.d. nakon 1. srpnja 2016. godine prikazane su kao transakcije s povezanim društvima (vidi bilješku 40).

Potraživanja od INA, d.d. iskazana su umanjena za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

U 2017. godini INA, d.d. je umanjila vrijednost potraživanja od povezanih strana u iznosu 0,1 milijuna kuna, dok su u 2016. godini prihodi s osnove naplate umanjjenih potraživanja od povezanih strana priznati u iznosu od 0,4 milijuna kuna.

36. 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 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Povezana društva				
Energopetrol d.d.*	598	613	-	-
Hostin d.o.o.	453	-	3	17
CROSCO, naftni servisi d.o.o.	143	727	-	-
Holdina d.o.o. Sarajevo	30	38	-	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	26	17	-	-
INA Slovenija d.o.o. Ljubljana	19	16	-	-
INA BH d.d., Sarajevo	2	2	-	-
STSI, Integrirani tehnički servisi d.o.o.	-	-	80	119
INA MAZIVA d.o.o.	-	-	49	100
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	-	-	22	-
Adrigas S.r.l. Milano	-	-	12	12
Top Računovodstvo Servisi d.o.o.	-	-	11	2
Croplin d.o.o.	-	-	4	-
Plavi tim d.o.o.	-	-	3	-
Društvo koje kontrolira strateški partner				
MOL Group Finance SA	-	-	-	1

* Do 1. srpnja 2016. godine transakcije s Energopetrolom su iskazivane kao transakcije s društvom koje kontrolira strateški partner. Transakcije između Energopetrola i INA, d.d. nakon 1. srpnja 2016. godine prikazane su kao transakcije s povezanim društvima (vidi bilješku 40).

Transakcije zaštite s povezanim društvom:

INA Group i INA, d.d.	Rashod od transakcija zaštite - neto efekt	Rashod od transakcija zaštite - neto efekt
	2017.	2016.
Društvo koje kontrolira strateški partner		
MOL Commodity Trading Kft.	12	8

Proizvodi su s povezanim stranama prodavani i kupovani po uobičajenim cijenama Grupe, umanjenima za popuste i rabate 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.

36. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Kratkoročna primanja	36,1	34,3
Otpremnine	3,5	1,4
Ukupno	39,6	35,7

Gore prikazani iznosi uključuje primanja članova Uprave i direktora organizacijskih jedinica druge i treće razine.

Brojni ključni članovi rukovodstva u INA, d.d. ili ovisnim društvima, na poziciji su u drugim društvima INA Grupe, što dovodi do kontrole ili značajnog utjecaja među društvima.

Ostale transakcije s povezanim stranama

U 2017. godini INA, d.d. je prodala pet poslovnih zgrada društvu Hostin d.o.o. Transakcija je provedena po tržišnoj vrijednosti u iznosu od 455 milijuna kuna u sklopu strategije INA, d.d. o upravljanju nekretninama. Nakon što je provedena transakcija, Hostin d.o.o. je sklopio ugovor o zakupu imovine s više društava INA Grupe i s trećim stranama sa sjedištem u Zagrebu u trajanju od 10 godina.

U 2016. godini INA, d.d. je prodala pet maloprodajnih mjesta društvu Holdina d.o.o. Sarajevo. Neto knjigovodstvena vrijednost maloprodajanih mjesta je 9,8 milijuna kuna, dok je INA, d.d. prodala maloprodajna mjesta po tržišnoj vrijednosti u iznosu od 19,7 milijuna kuna.

Društvo je također korisnik usluga društva JANAF d.d., u kojemu drži 11,795% udjela u vlasništvu (vidi bilješku 19.). Približno 52 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. od prihoda od prodaje u visini 701 milijuna kuna se odnosi na prihode od INA, d.d. za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. za 2017. godinu (u 2016. godini: 52 milijuna kuna od 709 milijuna kuna prihoda od prodaje).

37. UGOVORNE OBEVEZE

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, akreditive i ostala jamstva s hrvatskim i inozemnim bankama,
- dovršenje izgradnje određene imovine.

37. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)

Ulaganje u ugovornim područjima sjevernog Jadrana

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

- U 1996. godini i 1997. godini, INA, d.d. i ENI Croatia B.V. sklopili su 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%;
- U 2002. godini, INA, d.d. i EDISON INTERNATIONAL S.p.A sklopili su ugovor o istraživanju i podjeli proizvodnje na ugovornom području Izabela i Iris / Iva. Partnerstvo s EDISON-om odvija se preko zajedničke operativne kompanije ED-INA s poslovnim udjelima: 50% : 50%.

Na području sjevernog Jadrana (3 razradne koncesije) ukupno je instalirano 19 proizvodnih i 1 kompresorska platforma s ukupno 52 proizvodnih bušotina.

Do sada je u ugovornom području sjeverni Jadran i Aiza-Laura INA, d.d. u kapitalnu izgradnju rudarskih objekata i postrojenja uložila 4.800 milijuna 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. prosinca 2017. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 150 aktivnih ugovora ukupne vrijednosti 343 milijuna kuna, a preostale obveze po tim ugovorima na dan 31. prosinca 2017. godine iznosile su 142 milijuna kuna (2016. godine: 167 milijuna kuna).

Na ugovornom području Izabela, INA, d.d. je do 31. prosinca 2017. godine imala ukupno 354 milijuna kuna kapitalnih ulaganja, investiranih u izgradnju proizvodno-sabirnog-transportnog sustava plinskog polja Izabela. Proizvodnja s polja Izabela je tijekom 2017. godine stabilna i oko 15,6 % viša u odnosu na originalni plan za 2017. godinu. Ukupni udio INA, d.d. u plinu dopremljenog s polja Izabela na platformu Ivana K od početka proizvodnje do 31. prosinca 2017. godine je oko 44,18% (372.8 milijuna Sm³).

Obveze po ugovoru za transport plina

Na dan 31. prosinca 2017. godine buduće ugovorne obveze za transport plina sklopljene s Gas Connect Austria i Plinovodi do 31. prosinca 2018. godine iznose ukupno 1,13 milijuna kuna (2016. godine: 64 milijuna kuna).

Obveze po ugovoru za kupnju plina (Take or pay)

INA, d.d je zaključila ugovor o obveznoj kupnji plina (*Take or pay*). Obveza se odnosi na jednogodišnji ugovor o uvozu prirodnog plina koji je potpisan za ovu plinsku godinu. Ovim ugovorom INA, d.d. će nabaviti količine plina potrebne za pokriće nedostatnih količina u prodajnom portfelju. Vrijednost budućih obveza kupnje plina do 1. listopada 2018. godine iznosi ukupno oko 102 milijuna kuna.

37. 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 izvan INA Grupe su kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
unutar 1 godine	56	48	47	34
između 2 - 5 godina	63	44	47	23
preko 5 godina	17	-	17	-
	136	92	111	57

Nedospjele ugovorne obveze po poslovnom najmu na dan 31. prosinca 2017. godine su ugovorene od strane INA, d.d. u iznosu od 111 milijuna kuna dok je 11 milijuna kuna poslovnog najma ugovorilo društvo Plavi tim d.o.o., a 8 milijuna kuna ugovorilo je društvo STSI. Na dan 31. prosinca 2016. godine su ugovorene obveze od strane INA, d.d. iznosile 57 milijuna kuna, dok je 16 milijuna kuna poslovnog najma ugovorilo društvo STSI i 14 milijuna kuna poslovnog najma ugovorilo je društvo Rotary Zrt.

38. 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. Društvo i Grupa sukladno zakonima i obvezama koji iz njih proizlaze, uredno bilježe, prate i izvješćuju o ispuštanjima u okoliš. Za sva 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 jesu li 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.

INA Grupa redovito objavljuje izvješća o održivosti na godišnjoj osnovi, sukladno Smjernicama Globalne inicijative za izvještavanje. Izvješće obuhvaća cijeli niz ekonomskih, ekoloških i društvenih utjecaja društava INA Grupe na njihove sudionike. Neovisno revizorsko društvo, Ernst & Young d.o.o. angažirano je za obavljanje ograničenog uvjerenja o predmetnom izvješću za 2017. godinu.

38. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

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

Direktiva 2010/75/EU Europskog parlamenta i Vijeća o industrijskim emisijama (IED) je glavni način regulacije emisije zagađivača iz industrijskih instalacija. Direktiva regulira pitanje okolišne dozvole kojom se utvrđuju uvjeti za rad postrojenja i zahtijeva 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 s najboljim raspoloživim tehnikama, tijekom 2017. je nastavljeno provođenje svih projekata u Rafineriji nafte Rijeka, koji su u različitim fazama realizacije.

Dana 9. listopada 2014. godine objavljena je Provedbena odluka komisije o utvrđivanju zaključaka o najboljim raspoloživim tehnikama (NRT), u skladu s Direktivom 2010/75/EU Europskog parlamenta i Vijeća o industrijskim emisijama, za rafiniranje mineralnih ulja i plina, s određenim rokovima za usklađivanje s odredbama Odluke do listopada 2018. godine. 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.

Tijekom 2016. godine INA, d.d. je ugovorila reviziju okolišnih dozvola za rafinerije, što je potrebno zbog objave novih NRT Zaključaka, promjena u odabranoj tehnologiji (FCC), isteka roka za neke projekte te namjere da se koristi „bubble koncept“. U 2017. godini Ministarstvu zaštite okoliša i energetike podneseni su zahtjevi za izmjenu i dopunu Rješenja o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša Rafinerije nafte Rijeka i Rafinerije nafte Sisak, budući da su objavljeni Zaključci za rafiniranje mineralnih ulja i plina. INA, d.d. je u obvezi uskladiti se sa NRT Zaključcima do listopada 2018. godine. Temeljna izvješća za Rafineriju nafte Rijeka i Rafineriju nafte Sisak također su dostavljena nadležnim tijelima na odobrenje, što je preduvjet za pokretanje postupka za reviziju dozvola.

Usklađenje poslovanja INA, d.d. sa 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. Unutar Sustava, dio emisijskih jedinica (jedna emisijska jedinica = 1 tona CO₂) se dobiva besplatno te 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 Hrvatskoj agenciji za okoliš i prirodu na vrijeme, do 1. ožujka 2017. godine. Verifikator je potvrdio emisije unesene u Registar Unije te su emisijske jedinice predane u iznosu jednakom verificiranim emisijama do 30. travnja 2017. godine.

38. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INA, d.d. sa zakonskom regulativom u domeni zaštite zraka

Od 1. siječnja 2016. godine postojeća postrojenja moraju udovoljavati strožim graničnim vrijednostima emisija (GVE), kako je propisano Direktivom o industrijskim emisijama (IED). Odredbe Direktive o industrijskim emisijama (IED) prenesene su u hrvatsko zakonodavstvo Uredbom o graničnim vrijednostima emisija (GVE) onečišćujućih tvari u zrak iz nepokretnih izvora (NN 87/17). 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 Prijelazni nacionalni plan, rafinerijama se za realizaciju investicija i mjera za smanjenje emisija, a koje bi osigurale usklađenost sa strožim GVE, daje mogućnost postupnog smanjenja emisija dušikovih oksida, sumporovog dioksida i krutih čestica, kroz razdoblje od 1. siječnja 2016. godine do 30. lipnja 2020. godine.

Sa zakonskim zahtjevima vezanim za usklađivanje s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija hlapivih organskih spojeva (HOS), koje nastaju skladištenjem i distribucijom benzina, usklađena je cjelokupna maloprodajna mreža INA, d.d. kao i autopunilište u Rafineriji nafte Sisak. U 2017. godini, INA, d.d. je nastavila s projektom modernizacije vagonpunilišta u rafinerijama Rijeka i Sisak, modernizacijom postojećih autopunilišta i modernizacijom luke Bakar te sa sanacijom spremnika u obje rafinerije, kako bi se postigla potpuna usklađenost s tehničkim standardima zaštite okoliša za HOS-ove.

Rezerviranja u zaštiti okoliša

Obveze u području rezerviranja za zaštitu okoliša su obveze Društva za remedijaciju i sanaciju onečišćenja uzrokovanih njenim aktivnostima. Mogu se podijeliti u dvije kategorije, a to su rezerviranja za zaštitu okoliša i nepredviđene obveze. Karakteristične aktivnosti na koje se odnose rezerviranja za zaštitu okoliša su procjena utjecaja onečišćenja tla i podzemnih voda, provedba remedijacije, provedba nadzornih aktivnosti u cilju dugoročne kontrole stanja na lokaciji te sanacija onečišćenja, odnosno uklanjanje otpada generiranog tijekom prošlih aktivnosti. Kvartalno se provodi pregled i ažuriranje rezerviranja za zaštitu okoliša, koristeći interne resurse.

S 31. prosincem 2017. godine u INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila su 323 milijuna kuna, a za INA Grupu 335 milijuna kuna, dok su s 31. prosincem 2016. godine u INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila 296 milijuna kuna, a za INA Grupu 308 milijuna kuna. Nepredviđene obveze na dan 31. prosinca 2017. godine na razini INA Grupe procijenjene su u iznosu od 636 milijuna kuna, a na razini INA, d.d. u iznosu od 427 milijuna kuna dok su nepredviđene obveze na dan 31. prosinca 2016. godine na razini INA Grupe procijenjene u iznosu od 636 milijuna kuna, a za 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 podataka o onečišćenju.

38. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi

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

GWDF

U sporu iniciranom od strane GWDF Partnership 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, tužitelj traži naknadu štete u iznosu od približno 60 milijuna kuna nastale zbog neutemeljenog prestanka pregovora. Dana 10. ožujka 2016. godine je donesena presuda, a tužitelj je zahtjev odbijen je u cijelosti. Dana 18. ožujka 2016. godine tužitelj je podnio žalbu i postupak pred Visokim trgovačkim sudom je još u tijeku.

EKO MEDIA d.o.o.

U rujnu 2012. godine INA, d.d. je sklopila ugovor s EKO MEDIA d.o.o. EKO MEDIA d.o.o. nije uspjela redovito izvršavati svoje obveze. INA, d.d. je raskinula ugovor s EKO MEDIA d.o.o. na početku 2014. godine. Dana 19. prosinca 2014. godine EKO MEDIA je podnijela tužbu protiv INA, d.d. uz specifikaciju tužbenog zahtjeva na iznos od 106 milijuna kuna. INA, d.d. je podnijela službeni odgovor na tužbu EKO MEDIE te protutužbu u kojoj je istaknula prigovor prijeboja po osnovi stjecanja bez osnove te zatražila izdavanje privremenih mjera zabrane upotrebe reklamnih ploča. Prvostupanjski postupak je u tijeku i provedeno je financijsko vještačenje kojim je utvrđena visina dugovanja društva EKO MEDIA d.o.o. u trenutku raskida ugovora. Sljedeća rasprava zakazana je 14. veljače 2018. godine.

ĐURO ĐAKOVIĆ

ĐURO ĐAKOVIĆ - ZAVARENE POSUDE d.d. (nadalje: ĐĐ) podnijelo je odštetni zahtjev protiv INA, d.d. temeljem tvrdnje da je INA, d.d. postupala protivno načelu savjesnosti i poštenja prilikom izvršenja svojih obveza temeljem potpisanog Ugovora o kupoprodaji plinskih boca, odnosno da je namjerno spriječila ispunjenje uvjeta za povećanom narudžbom boca te time tužitelju nanijela ukupnu štetu od oko 29 milijuna kuna. Predmetni ugovor vezan je uz Sporazum o nagodbi koji su isti dan potpisale INA, d.d., OSIMPEX (društvo majka Đure Đakovića), FERIMPEX (društvo kćer Đure Đakovića) te ĐĐ, kojim je dogovoreno da će ĐĐ pristupiti dugu OSIMPEXA i FERIMPEXA prema INA, d.d. (temeljem cesije između INA OSIJEK PETROLA, čiji su kupci ranije spomenuta društva i INA, d.d.) te da će se taj dug prebiti kupovinom plinskih boca temeljem Ugovora o kupoprodaji plinskih boca pod određenim uvjetima; prvih 20.000 boca neće se uzeti u obzir, no sve naknadne narudžbe trebale bi se prebiti dugom. ĐĐ tvrdi da je INA, d.d. namjerno spriječila ispunjenje uvjeta za takve naknadne narudžbe, unatoč činjenici da bi se iz ranije uspostavljene poslovne suradnje s PROPLINOM (bivše ovisno društvo INA, d.d. pripojeno INA, d.d. 2011. godine) moglo razumno očekivati da će doći do takvih naknadnih narudžbi. INA, d.d. je pripremila i podnijela odgovor na tužbu. Sud je zakazao prvo ročište za 5. veljače 2018.

38. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

LJUBLJANSKA BANKA

Cjelokupno potraživanje tužitelja, Ljubljanska banka, Ljubljana, Slovenija protiv INA, d.d. u iznosu od 60 milijuna kuna proizašlo je iz dva ugovora iz 1982. godine o korištenju kratkoročnog deviznog kredita u inozemstvu koje je INA, d.d. - Rafinerija nafte Rijeka sklopila s Ljubljanskom bankom - Osnovnom bankom Zagreb. Zbog složenosti pravnog pitanja (potraživanje izmijenjene zatezne kamate) ishod postupka je i dalje neizvjestan. Vrhovni sud još nije odlučio o uloženoj reviziji, stoga tijekom 2017. godine nisu poduzimane daljnje pravne radnje.

KONCESIJE

Ministarstvo gospodarstva, poduzetništva i obrta (nadalje u tekstu: Ministarstvo) je 29. srpnja 2011. godine donijelo tri Odluke oduzimajući INA, d.d. licencu za istraživanje ugljikovodika u istraživačkim područjima "Sava", "Drava" i "Sjeverozapadna Hrvatska". INA, d.d. je 29. kolovoza 2011. godine podnijela tri upravne tužbe protiv odluke Ministarstva. Upravni sud je poništio odluke Ministarstva. Ministarstvo je 10. studenog 2014. godine i 20. veljače 2015. godine donijelo novu odluku kojom je ponovo oduzelo INA, d.d. licencu za istraživanje ugljikovodika u istraživačkim područjima "Sava", "Sjeverozapadna Hrvatska" i "Drava" s istim objašnjenjima. INA, d.d. je podnijela tužbu protiv novih odluka Ministarstva vezanih uz istraživačka područja „Sava“, „Drava“ i „SZ Hrvatska“ te tražila izdavanje privremene mjere. Rješenjem iz travnja 2015. godine Upravni sud je odbio zahtjev INA, d.d. za izdavanje prijevremene mjere. INA, d.d. je na takvu odluku uložila žalbu koju je Visoki upravni sud RH u lipnju 2015. godine odbio. U studenom 2016. godine Upravni sud je donio presudu kojom je odbio upravnu tužbu INA, d.d. podnesenu protiv rješenja koje se odnosi na istraživačko područje „Drava“. INA, d.d. je uložila žalbu na odluku u prosincu 2016. godine.

Dana 8. rujna 2017. godine INA, d.d. zaprimila je Presudu Visokog Upravnog suda RH, kojom je žalba INA, d.d. protiv prvostupanjske presude u predmetu „Drava“ odbijena. Time je Rješenje o oduzimanju odobrenja za istraživanje ugljikovodika u istraživačkom području „Drava“, koje je donijelo nadležno Ministarstvo, postalo konačno. Presude koje se odnose na tužbe protiv rješenja vezana uz istraživačko područje „Sava“ i „Sjeverozapadna Hrvatska“ još nisu donesene.

Dana 6. listopada 2017. godine INA, d.d. je podnijela ustavnu tužbu Ustavnom sudu RH protiv presuda Visokog upravnog i Upravnog suda RH u slučaju „Drava“ u kojoj INA, d.d. zahtijeva od Ustavnog suda da poništi navedene presude. INA, d.d. čeka odluku Ustavnog suda.

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

R.I.G.-TEHNIČKI SERVISI GRUPA d.o.o. podnijelo je tužbu protiv CROSCO, naftni servisi, d.o.o (član INA Grupe, INA, d.d. je 100% vlasnik) u vrijednosti 82 milijuna kuna (cca 11 milijuna EUR) s kamatama koje teku od 10. ožujka 2010. godine, za štetu uzrokovanu neplaćanjem dodatnih i nepredviđenih radova i u manjoj mjeri, štete zbog gubitka računalne opreme. Predmet je u pripremljenoj fazi, sud prikuplja podatke, a svaka strana dostavlja podneske i predlaže dokaze.

Na ročištu održanom 19. listopada 2017. godine u spis je predana pravomoćna optužnica protiv zastupnika/članova društva R.I.G –TEHNIČKI SERVISI GRUPA i samog društva R.I.G.-TEHNIČKI SERVISI GRUPA. Sud je pozvao stranke na dostavu dodatne dokumentacije.

38. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

Predmeti BELVEDERE (uključujući i tužbu CLEOSTONE)

INA, d.d. i Belvedere d.d. su 2005. godine sklopili Sporazum o javnobilježničkom osiguranju tražbine zasnivanjem fiducija na nekretninama Belvedere d.d. radi osiguranja povrata zajma. S obzirom na to da zajam nije vraćen, INA, d.d. je pokrenula postupak prodaje nekretnine, i ista je prodana društvu Vila Larus d.o.o., a iz čega se INA, d.d. namirila u iznosu od 24 milijuna kuna na ime glavnice i ugovorne kamate. Radi navedenog je tužitelj pokrenuo postupak radi proglašenja ugovora o kupoprodaji nekretnine ništetnim, kao i postupak radi ukidanja klauzule ovršnosti na Sporazumu o zasnivanju fiducija.

Postupak radi poništenja ugovora o kupoprodaji nekretnine je prvostupanjski okončan u korist INA, d.d. te je povodom žalbe tužitelja takva odluka prvostupanjskog suda postala i pravomoćna nakon što je Visoki trgovački sud RH odbio žalbu tužitelja i potvrdio presudu.

Postupak radi ukidanja klauzule ovršnosti je okončan u prvom stupnju u korist INA, d.d. te se čeka odluka višeg suda povodom žalbe tužitelja.

Belvedere – 24 milijuna kuna , 018-11/17

Tužitelj je podnio tužbu Trgovačkom sudu u Zagrebu sa zahtjevom za povratom primljenih sredstava s osnove kupoprodaje „Hotela Belvedere“ tvrdeći da je prodaja nekretnina na kojima je INA, d.d. imala založno pravo – fiduciju, nezakonita. Tužitelj tvrdi da INA, d.d. nije imala pravo namiriti svoje potraživanje prodajom nekretnine, jer da se tužitelj nalazio u krizi u trenutku plasiranja zajma, pa da se time zapravo radi o zajmu kojim se nadomješta kapital, a koji se onda u stečajnom postupku namiruje kao tražbina nižeg isplatnog reda. Također je izneseno da je javni bilježnik povrijedio druge zakonske propise. Dan je odgovor na tužbu u kojem su osporeni navodi tužitelja odnosno da se ne radi o zajmu kojim se nadomješta kapital.

Belvedere – 220 milijuna kuna, 018-14/17

Tužitelj je podnio tužbu Trgovačkom sudu u Zagrebu sa zahtjevom za naknadom štete tvrdeći da je INA, d.d. tužitelju nanijela štetu prodajom njegovih nekretnina na kojima je imala založno pravo – fiduciju, čime je tužitelj onemogućen u nastavku poslovanja.

Tužitelj tvrdi da se šteta ogleda u činjenici da se radilo o zajmu kojim se nadomješta kapital a koji se onda u stečajnom postupku namiruje kao tražbina nižeg isplatnog reda. INA, d.d. je dala odgovor na tužbu u kojem je osporila sve navode tužitelja kako po osnovi tako i visini, te istaknula da je naplata predmetne tražbine bila osigurana razlučnim pravom koje vjerovniku u stečaju daje pravo na odvojeno namirenje.

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

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

Struktura kapitala INA Grupe se sastoji od dužničkog dijela koji uključuje primljene zajmove i kredite objavljene u bilješkama 25. i 27. 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. i 35.

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 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dug:	1.825	3.112	1.603	2.888
Dugoročni krediti	122	271	122	271
Kratkoročni krediti	1.581	2.706	1.359	2.482
Tekući dio dugoročnih obveza	122	135	122	135
Novac i novčani ekvivalenti	(428)	(611)	(364)	(500)
Neto dug	1.397	2.501	1.239	2.388
Ukupno kapital	11.526	10.597	11.881	10.767
Ukupni kapital i neto dug	12.923	13.098	13.120	13.155
Koeficijent financiranja	11%	19%	9%	18%

Dug obuhvaća obveze po dugoročnim i kratkoročnim zajmovima i kreditima (bez derivativa i ugovora o financijskim garancijama), kako je navedeno u bilješkama 25 i 27.

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

39. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Kategorije financijskih instrumenata

	Knjigovodstvena vrijednost			
	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Financijska imovina				
Novac i novčani ekvivalenti	428	611	364	500
Kredit i potraživanja	1.613	1.854	4.070	3.758
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	665	676	665	676
Pozitivna fer vrijednost derivativa	62	38	62	38
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	17	-	17
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6	6	6
Financijske obveze				
Obveze po kreditima	1.825	3.113	1.787	3.139
Obveze prema dobavljačima	1.171	1.857	1.098	1.808
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	19	-	19
Negativna fer vrijednost derivativa	65	45	65	45

Ciljevi upravljanja financijskim rizicima

INA Grupa kontinuirano nadgleda i upravlja financijskim rizicima. *Smjernice riznice INA Grupe* i *Postupak upravljanja financijskim rizicima u INA, d.d.* 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 da se postignu strateški ciljevi 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. Time 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 poslovne djelatnosti – smanjenje izloženosti promjenama tržišnih cijena u slučaju promjena uobičajenih poslovnih aktivnosti (npr. planirano redovno zaustavljanje rafinerijskih postrojenja u svrhe remonta).

Riznica INA, d.d. obavlja financijske aktivnosti za INA, d.d., 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.

39. 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 2017. 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 *Smjernicama riznice INA Grupe* i *Postupku upravljanja financijskim rizicima u INA, d.d.*, kako bi zaštitila izloženost financijskim rizicima na korporativnom nivou i nivou poslovne djelatnosti, INA, d.d. ima na raspolaganju terminske (*swap*) i opcijske instrumente. U 2015. godini INA, d.d. je zaključila kratkoročne terminske *swap* transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama i perioda za određivanje cijena. 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.

Na dan 31. prosinca 2016. godine pozitivna fer vrijednost od zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe iznosila je 17 milijuna kuna te 19 milijuna kuna negativne fer vrijednosti s osnova zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe (vidi bilješku 23 i bilješku 26).

Na dan 31. prosinca 2017. nema fer vrijednosti s osnova zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe.

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 kunksku izloženost operativnih novčanih tokova. 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 toka INA Grupe. Nadalje, kako bi se izbjegla prevelika izloženost kretanju pojedinačne valute (tj. američkog dolara), 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 2017. godine nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

39. 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 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Iznos denominiran u valuti EUR	1.185	1.936	208	272
Iznos denominiran u valuti USD	867	2.131	931	1.287
	2.052	4.067	1.139	1.559

INA, d.d.

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Iznos denominiran u valuti EUR	1.078	1.814	938	156
Iznos denominiran u valuti USD	832	2.076	1.011	1.077
	1.910	3.890	1.949	1.233

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% na dan 31. prosinca 2017. godine (10% u 2016. 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 stranim valutama. 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 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dobit/(gubitak)	6	(84)	(98)	(166)
	6	(84)	(98)	(166)

INA, d.d.

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.	31. prosinca 2017.	31. prosinca 2016.
Dobit/(gubitak)	18	(100)	(14)	(166)
	18	(100)	(14)	(166)

39. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Analiza osjetljivosti na valutni rizik (nastavak)

Izloženost promjeni tečaja prikazanih valuta za 10% najvećim dijelom povezana 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 Postupku upravljanja financijskim rizicima u INA, d.d., može koristiti kamatne *swap* transakcije kako bi upravljala relativnim nivoom izloženosti kamatnom riziku novčanog toka povezanim s promjenjivim kamatnim stopama. Na dan 31. prosinca 2017. 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 izvještavanju 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 kamatnim rashodima INA Grupe i INA, d.d.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2017.	2016.	2017.	2016.
Utjecaj promjene kamatne stope kratkoročnih kredita	32	54	27	50
Utjecaj promjene kamatne stope dugoročnih kredita	5	8	5	8
Ukupna promjena:	37	62	32	58

U slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena, kamatni rashodi INA Grupe u 2017. godini bi se povećali za 37 milijuna kuna, dok bi pri povećanju za 50 baznih poena povećanje iznosilo 9 milijuna kuna (u 2016. godini povećanje za 62 milijuna kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, odnosno 16 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena).

Istovremeno, kamatni rashodi INA, d.d. u 2017. godini bi se povećali za 32 milijuna kuna u slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi povećanje iznosilo 8 milijuna kuna pri povećanju od 50 baznih poena (u 2016. godini povećanje za 58 milijun kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, odnosno za 14 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena). Ekvivalentno smanjenje kamatnih stopa rezultiralo bi smanjenjem kamatnih rashoda u istim iznosima.

39. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Ostali cjenovni rizici

INA 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. prosinca 2017. godine, budući da su vlasnički udjeli svrstani u kategoriju raspoloživih za prodaju,
- ostale rezerve INA, d.d. u glavnici bile bi više za 61,8 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. INA Grupa od kupaca prikuplja instrumente osiguranja plaćanja, gdje god je to moguće, a u svrhu minimiziranja mogućih kreditnih rizika uslijed neizvršenja plaćanja ugovornih obveza.

INA Grupa kontinuirano prati svoju izloženost prema kupcima 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.

39. 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 tijek 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 2017. godine INA Grupa je imala ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih linija u iznosu od 2.235 milijuna 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 2.754 milijuna 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 2017. godine stanje ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih kreditnih linija za kupovinu sirove nafte i derivata iznosilo je 1.085 milijuna dolara.

Za detalje glavnih vanjskih izvora sredstava INA Grupe vidi bilješke 25 i 27.

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

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

Tablice u nastavku prikazuju dospijeća ugovornih obveza INA 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 dospijeća. Tablica uključuje 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 2017. godine					
Beskamatne obveze	1.277	436	50	-	1.763
Kamatne obveze	1.133	578	125	-	1.836
	2.410	1.014	175	-	3.599
31. prosinca 2016. godine					
Beskamatne obveze	1.807	546	53	15	2.421
Kamatne obveze	1.345	1.512	282	-	3.139
	3.152	2.058	335	15	5.560

INA, d.d.

	do 1 mj.	od 1 do 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2017. godine					
Beskamatne obveze	1.052	426	44	-	1.522
Kamatne obveze	1.132	540	125	-	1.797
	2.184	966	169	-	3.319
31. prosinca 2016. godine					
Beskamatne obveze	1.645	511	37	14	2.207
Kamatne obveze	1.345	1.538	282	-	3.165
	2.990	2.049	319	14	5.372

Beskamatne obveze INA, d.d. do jednog mjeseca najvećim dijelom sastoje se od obveza prema dobavljačima u iznosu od 787 milijuna kuna za 2017. godinu (1.498 milijuna kuna u 2016. godini).

Beskamatne obveze INA, d.d. duže 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.

39. 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 određuju 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 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.

Mjerenje fer vrijednosti financijskih instrumenata

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 promatrano sredstvo ili obvezu (tj. njihove cijene) 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).

39. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju

INA GRUPA i INA, d.d.

	31. prosinca 2017.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fer vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	618	-	-	618
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	62	-	62
<i>Financijske obveze po fer vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost derivativa	-	65	-	65
				31. prosinca 2016.
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fer vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	630	-	-	630
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	17	-	17
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	38	-	38
<i>Financijske obveze po fer vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	19	-	19
Negativna fer vrijednost derivativa		45		45

* prikazana je samo imovina raspoloživa za prodaju po fer vrijednosti, preostali vlasnički instrumenti klasificirani kao imovina raspoloživa za prodaju u iznosu od 47 milijuna kuna obračunavaju se po metodi troška (2016.: 47 milijuna kuna) i zbog toga nisu prikazani u gornjoj tablici.

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

(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. 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 terminskih kotacija temeljnih roba.
- Fer vrijednost ugrađenih terminskih 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. Ako su svi značajni ulazni podaci potrebni za fer vrednovanje instrumenata dostupni, instrument je uključen u razinu 2. Ako se jedan ili više značajnih ulaznih podataka ne temelji na dostupnom tržišnom podatku, instrument je uključen u razinu 3.

40. STJECANJE ENERGOPETROLA

Energopetrol d.d.	<u>Sjedište</u>	<u>Osnovna djelatnost</u>	<u>Datum stjecanja</u>	<u>Udio stečenih dionica (%)</u>	<u>Prenesena naknada</u>
	Sarajevo, Federacija Bosne i Hercegovine	Trgovina na malo gorivima i mazivima	1. srpnja 2016.	33,5%	-

Sukladno Ugovoru o prodaji potraživanja po kreditu i ostvarenju prava na opciju potpisanog s MOL-om dana 1. srpnja 2016. godine, INA, d.d. je stekla kontrolu nad Energopetrolom d.d. Sarajevo budući da je ovim Sporazumom INA, d.d. stekla Opciju na kupnju dionica Energopetrola koje su u vlasništvu MOL-a.

12. srpnja 2016. godine INA, d.d. je realizirala Opciju preuzevši 1.840.128 ili 33,50% dionica Energopetrola koje su bile u vlasništvu MOL-a.

Ovom je transakcijom INA, d.d. uvećala udio u Energopetrolu na 67% i postala većinskim vlasnikom društva čiji se financijski rezultati konsolidiraju u rezultat INA Grupe.

Stjecanjem Energopetrola, INA, d.d. se nadalje pozicionirala na tržište Bosne i Hercegovine te je dokazala da vjeruje u dugoročnu perspektivu Energopetrola. Ovime INA, d.d. postaje najveći pojedinačni distributer naftnih proizvoda u zemlji s ukupno 101 aktivnim maloprodajnim mjestom u malopodajnoj mreži. Uprava INA, d.d. je donijela poslovnu odluku na osnovi dobrog poznavanja tržišnih prilika u Bosni i Hercegovini, s ciljem daljnjeg razvoja regionalnog položaja koji može imati pozitivni utjecaj na poslovne aktivnosti INA, d.d. i plasman ostalih visokokvalitetnih proizvoda INA, d.d. u Bosni i Hercegovini.

INA, d.d. je također od MOL-a preuzela kredit prethodno dan Energopetrolu, što znači da INA, d.d. samostalno financira Energopetrol d.d.

Ova se transakcija između INA, d.d. i MOL-a smatra transakcijom pod zajedničkom kontrolom. Najčešće korištena metoda za računovodstvo poslovnih kombinacija pod zajedničkom kontrolom je 'metoda prethodnika' (također poznata i kao 'metoda udruživanja interesa' koju je INA, d.d. već koristila u prošlosti).

Metoda prethodnika znači da će se stečena imovina i obveze prikazati po knjigovodstvenoj vrijednosti prethodnika (MOL). Ovim pristupom, imovina i obveze se ne iskazuju po fer vrijednosti te se ne priznaje *goodwill*. Fer vrijednost stečene imovine i obveza Energopetrola je ista kao što je bila u knjigama MOL-a.

Stečene odgođene porezne obveze vezane su za fer vrednovanje Energopetrola sukladno prethodnom vrednovanju provedenom u MOL-ovim knjigama.

Razlika između plaćenog iznosa i ukupne knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza se odražava u stavci kapitala poput zadržane dobiti.

Plaćeni iznos je suma novca plaćenog MOL-u od strane INA, d.d. Osim plaćenog iznosa, knjigovodstvena vrijednost udjela INA, d.d. u Energopetrolu i kredit odobren od strane INA, d.d. je također uzeta u obzir.

Nastavno na dobivanje kontrole i stjecanje 67% vlasništva u INA, d.d. financijskim izvještajima, ukupna investicija do iznosa 132 milijuna kuna i ispravak vrijednosti investicije u iznosu od 132 milijuna kuna preneseni su s ulaganja u pridružena društva na ulaganja u ovisna društva.

40. STJECANJE ENERGOPETROLA (NASTAVAK)

	Knjigovodstvena vrijednost priznata na datum spajanja
Dugotrajna imovina	
Nematerijalna imovina	1
Nekretnine, postrojenje i oprema	320
Kratkotrajna imovina	
Zalihe	24
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja	6
Novac i novčani ekvivalenti	2
	<hr/>
	353
Obveze	
Rezerviranja za sudske sporove	79
Obveze za kredite prema povezanim stranama	550
Ostala rezerviranja	20
Obveze prema dobavljačima	54
Ostale obveze	39
Odgodena porezna obveza	8
	<hr/>
	750
Ukupna utvrdiva neto stečena imovina	<hr/> (397)
Nekontrolirajući udjel po fer vrijednosti	(130)
Goodwill nastao spajanjem	-
	<hr/>
Prenesena naknada	(267)
Neto odljev novca za preuzimanje ovisnih društava	
Naknada plaćena u novcu	-
Manje: stečeni novac i novčani ekvivalenti	(2)

Od datuma stjecanja, Energopetrol d.d. je doprinio s 85 milijuna kuna prihoda i umanjio rezultat prije poreza od neprekinutog poslovanja Grupe za 13 milijuna kuna. Da se kombinacija dogodila na početku 2016. godine, prihodi od neprekinutog poslovanja Grupe bi bili uvećani za 149 milijuna kuna, a dobit prije poreza od neprekinutog poslovanja bila bi umanjena za 34 milijuna kuna.

41. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Organizacijske promjene u Rafineriji

Tijekom siječnja 2018. godine, pripremljen je prijedlog organizacijskih promjena u Rafineriji nafte Sisak i isti je dostavljen Radničkom vijeću na savjetovanje. Prijedlog organizacijskih promjena u skladu je s rezultatima analize koji su predstavljeni javnosti 2017. godine, te podrazumijeva rad Rafinerije nafte Sisak bez FCC postrojenja (katalitičkog krekinga) omogućujući bolju iskoristivost postrojenja za konverziju u obje rafinerije. Ove promjene ne uključuju bilo koje druge odluke vezano za budućnosti Rafinerije nafte Sisak: prerada sirove nafte nastavit će se u blokovima kao i do sada, dok će sekundarne jedinice raditi kontinuirano, što do sada nije bio slučaj. Ova promjena dovest će do smanjenja broja radnika do maksimalno 40 tijekom druge polovice 2018. godine.

Energopetrol

INA, d.d. sudjelovala je i upisala 100% novih izdanih dionica društva Energopetrol d.d., Sarajevo. Izdavanjem 10.480.000 novih redovnih dionica nominalne vrijednosti 12,50 BAM-a, temeljni kapital je povećan za 131 milijun BAM-a. Nakon povećanja temeljnog kapitala, ukupni temeljni kapital Energopetrola d.d. iznosi 199,6 milijuna BAM-a pri čemu je udjel INA, d.d. 88,6%.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2017. godine


(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

42. ODOBRENJE FINACIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 7. ožujka 2018. godine.

Potpisali u ime Grupe 7. ožujka 2018. godine:


Zoltán Sándor Áldott, Predsjednik Uprave


Niko Dalić, član Uprave


Ivan Krešić, član Uprave


Péter Ratatics, član Uprave


Gábor Horvath, član Uprave


Davor Mayer, član Uprave



IZVJEŠĆE O STANJU DRUŠTVA I INA GRUPE ZA RAZDOBLJE I-XII.2017. GODINE

SADRŽAJ

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d.(MSFI).....	2
Izjava posloводства.....	3
Istraživanje i proizvodnja	3
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo.....	5
Korporativno i ostalo.....	7
Glavni vanjski parametri	8
Osvrt na financijske rezultate	8
Račun dobiti i gubitka – INA Grupa	8
Račun dobiti i gubitka – INA d.d.	9
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA Grupa.....	9
Nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA d.d.....	10
Novčani tok – INA Grupa.....	10
Novčani tok – INA d.d.....	10
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima.....	11
Događaji nakon datuma Bilance	11
Ulaganja u društva INA portfelja.....	12
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA Grupa	13
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA, d.d.	14
Pregled poslovnih rezultata INA Grupe i INA d.d. po segmentima	16

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za I-XII. i X-XII. 2017. godine

Ovaj izvještaj sadrži dijelove revidiranih financijskih rezultata te je baziran na revidiranim podacima za razdoblje koje završava 31. prosinca 2017. pripremljenih od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

INA Grupa - financijski rezultati (IFRS)	INA, d.d.						INA GRUPA					
	2016.		2017.		Promjene %		2016.		2017.		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	14.602	2.146	17.578	2.654	20,4	23,7	15.535	2.283	18.582	2.806	19,6	22,9
EBITDA (1)	2.269	333	3.317	501	46,2	50,2	2.112	310	3.215	485	52,2	56,4
EBITDA bez jednokratnih stavki (2)	2.522	371	3.313	500	31,4	35,0	2.427	357	3.211	485	32,3	35,9
CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	2.219	326	3.030	457	36,5	40,3	2.219	326	3.030	457	36,5	40,3
Dobit(gubitak) iz osnovne djelatnosti	907	133	1.700	257	87,4	92,6	607	89	1.418	214	133,6	140,0
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki (2)	939	138	1.561	236	66,2	70,8	842	124	1.379	208	63,9	68,3
CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	625	92	1.198	181	91,6	96,8	625	92	1.198	181	91,6	96,8
Neto financijski rezultat	(405)	(60)	74	11	n.a.	n.a.	(146)	(21)	146	22	n.a.	n.a.
Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	160	24	1.426	215	791,3	815,6	101	15	1.220	184	1.107,9	1.141,0
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki (2)	192	28	1.287	194	569,8	588,1	336	49	1.181	178	251,8	261,5
Pojednostavljeni slobodni novčani tok (3)							834	123	1.637	247	96,3	101,7
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	2.057	302	2.129	322	3,5	6,4	2.213	325	2.484	375	12,2	15,3
Zarada po dionici												
Osnovna i razrijeđena zarada(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	16,0	2,4	142,6	21,5	791,3	815,6	10,1	1,5	122,0	18,4	1.107,9	1.141,0
Neto dug	2.393	334	1.239	198	(48,2)	(40,8)	2.501	349	1.397	223	(44,1)	(36,1)
Omjer duga i kapitala	18,18		9,44		0,0		19,09		10,81			
CAPEX ukupno	1.309	192	1.352	204	3,3	6,1	1.385	204	1.393	210	0,6	3,3
Hrvatska							1.215	179	1.262	191	3,9	6,7
Inozemstvo							170	25	131	20	(23,3)	(21,2)

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

(2) U 2017. godini, na EBITDA su pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 4 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, dok su na dobit iz osnovne djelatnosti pozitivno utjecale jednokratne stavke u ukupnom iznosu od 39 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, smanjenja vrijednosti imovine u Croscu te rezerviranja vezana za zaštitu okoliša; u 2016. godini, na EBITDA su negativno utjecale jednokratne stavke otpremnina i povezanih rezerviranja u iznosu od 315 milijuna kuna

(3) Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednokratnih stavki - CAPEX

(4) Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za X-XII.2016. – 6,9614 kn/USD; za X-XII. 2017. – 6,3958 kn/USD; za I-XII. 2016. – 6,8037 kn/USD; za I-XII. 2017. – 6,6224 kn/USD; na dan 31.12.2016– 7,1685 kn/USD; na dan 31.12.2017. – 6,2657 kn/USD;

INA Grupa ostvarila je povećanje prihoda u svim djelatnostima za 20% u usporedbi s 2016. godinom. Ovaj porast, zajedno s rezultatom mjera optimiziranja iz prethodnih razdoblja, doveo je do EBITDA u iznosu od 3.215 milijuna kuna, što predstavlja značajan porast od čak 52% u odnosu na 2016. godinu. Tako snažan operativni rezultat odrazio se i na neto dobit koja je porasla na 1.220 milijuna kuna u 2017. godini, u usporedbi sa svega 101 milijun kuna neto dobiti ostvareno u 2016. godini.

Istraživanje i proizvodnja iskoristili su pozitivno vanjsko okruženje s 24% većom cijenom Brenta, što je zajedno s višim ostvarenim cijenama plina i blagim povećanjem domaće proizvodnje na kopnu doprinjelo povećanju dobiti iz poslovanja za 42% na 1.666 milijuna kuna. Ukupna proizvodnja ugljikovodika u 2017. godini pala je za 5%, uglavnom uslijed prirodnog pada proizvodnje u podmorju.

Rafinerije i marketing uglj. Trgovinu na malo ostvarili su bolji financijski rezultat, jer su uspjeli iskoristiti pozitivno vanjsko okruženje s višim maržama i povećati ukupne količine prodaje ostvarivši CCS EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od 806 milijuna kuna, u usporedbi s 350 milijuna kuna ostvarenih u 2016. godini. Prodaja Trgovine na malo porasla je zahvaljujući širenju mreže u BiH, blagom ekonomskom oporavku uz pozitivan razvoj prodaje goriva premium kvalitete i prodaji robe široke potrošnje.

Kapitalna ulaganja ostaju snažna i iznose 1.393 milijuna kuna, što je na razini prethodne godine, pri čemu je povećano ulaganje u Hrvatskoj. Neto dug je istovremeno smanjen na 1.397 milijuna kuna, a omjer duga i kapitala na 10,8%.

Izjava posloводства

Istraživanje i proizvodnja*

Segment IFRS rezultati	INA, d.d.					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	3.887	571	4.445	671	14,4	17,5
EBITDA	2.132	313	2.470	373	15,9	19,0
EBITDA bez jednokratnih stavki**	2.157	317	2.466	372	14,3	17,4
Dobit iz osnovne djelatnosti	1.128	166	1.617	244	43,4	47,3
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	1.141	168	1.364	206	19,5	22,8
CAPEX sa one-off	714	105	618	93	(13,4)	(11,1)

Segment IFRS rezultati	INA GRUPA					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	3.889	572	4.448	672	14,4	17,5
EBITDA	2.141	315	2.474	374	15,6	18,7
EBITDA bez jednokratnih stavki **	2.166	318	2.470	373	14,0	17,1
Dobit iz osnovne djelatnosti	1.172	172	1.666	252	42,2	46,0
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	1.185	174	1.413	213	19,2	22,4
Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	1.452	213	1.852	280	27,6	31,1
CAPEX sa one-off	715	105	618	93	(13,5)	(11,2)

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

** U 2017. godini, na EBITDA su pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 4 milijuna kuna, a odnosile su se na otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli, dok su u istom razdoblju na dobit iz osnovne djelatnosti pozitivno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 253 milijuna kuna, također vezano za otpuštanje rezerviranja za poreze u Angoli

*** Pojednostavljeni novčani tok = EBITDA bez jednokratnih stavki – CAPEX

Proizvodnja ugljikovodika	2016.	2017.	% prom.
Proizvodnja nafte (boe/dan)	15.044	14.515	(3,5)
Hrvatska	11.929	12.165	2,0
Egipat	2.057	1.536	(25,4)
Angola	1.057	815	(22,9)
Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	22.446	21.287	(5,2)
Hrvatska - podmorje	9.324	7.723	(17,2)
Hrvatska - kopno	13.122	13.564	3,4
Kondenzat (boe/dan)	1.887	1.786	(5,4)
Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	39.377	37.588	(4,5)

Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	2016.	2017.	% prom.
Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	37	42	14,7

Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	2016.	2017.	% prom.
Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	1.115	1.201	7,7

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

REZULTATI POSLOVANJA 2017. GODINE U ODNOSU NA 2016. GODINU

KLJUČNI POKAZATELJI

- Fokus na proizvodnju u Hrvatskoj, na kopnu, uz lagani rast usprkos prirodnom padu
- 24% viša cijena Brenta; pozitivan učinak na prihode od prodaje nafte i kondenzata u iznosu od 419 milijuna kuna
- Više ostvarene cijene plina, zajedno sa širenjem baze kupaca, rezultirale su 14 milijuna kuna višim prihodima
- Domaća proizvodnja sirove nafte poboljšana kao rezultat:
 - dodatnih razradnih projekata i projekta EOR
 - puštanja u pogon dvije nove bušotine na polju Hrastilnica čime je djelomično neutralizirano ograničenje cjevovoda na jednoj bušotini, što je riješeno sredinom srpnja 2017.
- Međunarodna proizvodnja sirove nafte niža je za 0,7 mboe/dan zbog:
 - prirodnog pada proizvodnje na svim koncesijama u Egiptu
 - prirodnog pada proizvodnje i tehničkih problema na Bloku 3/05 u Angoli
- Proizvodnja prirodnog plina niža je zbog:
 - 17% niže proizvodnje prirodnog plina iz podmorja uslijed prirodnog pada proizvodnje koje se očituje u zavodnjavanju polja i oštrom prirodnom padu
 - pada proizvodnje iz podmorja što je djelomično neutralizirano porastom proizvodnje prirodnog plina na kopnu od 3% uglavnom kao rezultat cjelogodišnje proizvodnje na poljima u Međimurju, pozitivnog utjecaja projekta EOR i dodatnih razradnih projekata
- Domaća proizvodnja kondenzata niža za (5%) uslijed prirodnog pada

KAPITALNA ULAGANJA

2017. (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipt	Angola
Istraživanje	28	-	-
Razrada	446	18	3
Ostalo	123	-	-
TOTAL	597	18	3

- Drava-02 istražni program – Bušenje bušotine Severovci-1 započelo je u prosincu i u tijeku je
- Dovršena je 3D seizmika na polju Bokšić-Klokočevci i seizmika na poljima Letičani, Bilogora, Šandrovac
- EOR projekt – Izvedeno je utiskivanje CO₂ u 5 bušotina na polju Ivanić i 8 bušotina na polju Žutica Sjever
- Dodatna razrada na polju Žutica – izvedeno je 20 remonata bušotina
- Razradna bušotina Kozarice-42 – bušenje je dovršeno
- Kampanja stimulacije bušotina Faza II – Stimulacije su izvedene na 17 bušotina koje su potom privedene proizvodnji
- Kapitalni remont bušotina – izvedeno je 15 remonata

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

Segment IFRS rezultati u milijunima	INA, d.d.					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	12.562	1.846	15.396	2.325	22,6	25,9
EBITDA	458	67	750	113	63,8	68,2
EBITDA bez jednkrotnih stavki**	672	99	750	113	11,6	14,7
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	146	21	194	29	32,9	36,5
EBIT bez jednkrotnih stavki**	160	23	309	47	93,3	98,6
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	554	81	628	95	13,4	16,5

Segment IFRS rezultati u milijunima	INA GRUPA					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	13.054	1.919	16.138	2.437	23,6	27,0
EBITDA	339	50	987	149	191,2	199,1
EBITDA bez jednkrotnih stavki**	558	82	987	149	76,9	81,7
CCS -DS dobit/gubitak iz EBITDA	350	51	806	122	130,3	136,7
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	74	11	263	40	255,4	265,1
EBIT bez jednkrotnih stavki**	94	14	378	57	299,7	310,6
CCS -DS gubitak iz osnovne djelatnosti	(122)	(18)	196	30	n.a.	n.a.
Pojednostavljeni slobodni novčani tok***	(258)	(38)	93	14	n.a.	n.a.
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	608	89	713	108	17,3	20,5

* Odnosi se na djelatnost Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i sljedeća ovisna društva: INA-Maziva, INA Slovenija, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Petrol Rijeka, Energopetrol

** U 2017. godini, jednkrotne stavke u iznosu od 115 milijuna kuna negativno su utjecale na dobit iz osnovne djelatnosti, a odnosile su se na rezerviranja za zaštitu okoliša, dok su u 2016. godini na poslovanje negativno utjecale jednkrotne stavke u iznosu od 219 milijuna kuna, a odnosile su se na otpremine.

*** Pojednostavljeni novčani tok = CCS EBITDA bez jednkrotnih stavki – CAPEX

Rafinerijska prerada (000 t)	2016.	2017.	% prom.
Domaća nafta	599	587	(2,1)
Uvozna nafta	2.530	2.803	10,8
Kondenzat	84	80	(5,1)
Ostala sirovina	643	622	(3,2)
Ukupno rafinerijska prerada	3.856	4.092	6,1

Rafinerijska proizvodnja (000 t)	2016.	2017.	% prom.
UNP	211	242	14,6
Primarni benzin	64	52	(19,8)
Benzini	989	1.058	7,0
Petroleji	112	133	18,3
Dizel	1.288	1.355	5,2
Plinska ulja	144	143	(0,5)
Lož ulja	500	512	2,4
Ostali proizvodi*	119	141	18,1
Ukupno	3.428	3.635	6,0
Rafinerijski gubitak	47	43	(9,1)
Vlastita potrošnja	381	415	8,8
Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.856	4.092	6,1

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

Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	2016.	2017.	% prom.
Hrvatska	1.847	1.814	(1,8)
BiH	528	616	16,8
Slovenija	233	70	(70,1)
Ostala tržišta	1.246	1.727	38,6
Ukupno	3.854	4.227	9,7

Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	2016.	2017.	% prom.
UNP	265	291	9,9
Primarni benzin	67	50	(25,8)
Benzini	925	1.044	12,9
Petroleji	137	175	27,6
Dizel	1.529	1.755	14,8
Plinska ulja	179	163	(9,0)
Lož ulja	460	536	16,5
Bitumen	41	51	23,1
Ostali proizvodi*	251	162	(35,3)
Ukupno	3.854	4.227	9,7
od čega: prodaja prema Trgovini na malo	1.014	1.056	4,1

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

REZULTATI POSLOVANJA 2017. GODINE U ODNOSU NA 2016. GODINU

KLJUČNI POKAZATELJI

- Fokus na povećanje prodajnih aktivnosti rezultirao je povećanjem prihoda od 24%
- Porast prodaje na ključnim (+55 kt) i ostalim izvoznim tržištima (+318 kt) rezultat je napora vezanih za širenje na nova tržišta (pretežno Italiju)
- Povećana prerada (+236 kt), najviša od 2010. godine, omogućena je kroz korištenje povoljnih tržišnih prilika kako bi se osigurala kvalitetna podrška prodaji
- Značajno bolji rezultat prvenstveno je posljedica povoljnijeg vanjskog okruženja, viših marži na dizel (+16 USD/t) i benzin (+7 USD/t) kao i manje negativne marže na lož ulja (+14 USD/t) što je rezultiralo s poboljšanim rafinerijskim maržama, dok se cijena Brenta u prosjeku kretala oko 54 USD/bbl (+10 USD/bbl više u usporedbi 2016. godinom)
- Predstavljanje novih goriva: Class PLUS goriva, benzinsko gorivo s većim oktanskim brojem (Eurosuper 100) i dizelsko gorivo visoke kakvoće za teške zimske uvijete (Eurodiesel Arktik)
- Ukupni volumen prodaje u Trgovini na malo dosegao je 1.056 kt (+4% u odnosu na 2016.), uz značajan doprinos širenja mreže u Bosni i Hercegovini (Integracija Energopetrola počela je 1. srpnja 2016.) i predstavljanje novih goriva
- Povećanje marže na robu široke potrošnje za 11% rezultat je kontinuiranih širenja u segmentu roba, implementaciju Fresh Corner koncepta i razvoj novih usluga što je sve doprinijelo rastu maloprodajne marže za 24%
- Unatoč poboljšanom rezultatu Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo, rezultat je i dalje opterećen negativnim učinkom poslovanja Rafinerije nafte Sisak. Financijski učinak poslovanja sisačke rafinerije iznosi (207) milijuna kuna gubitka na razini dobiti iz osnovne djelatnosti u 2017. godini, te (264) milijuna kuna gubitka u prethodnoj godini. U 2017. godini Rafinerija nafte Sisak generirala je negativan slobodni novčani tok u iznosu od (125) milijuna kuna, dok je u 2016. on iznosio (194) milijuna kuna

KAPITALNA ULAGANJA

- Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketinga iznosila su 550 milijuna kuna
 - Nastavak aktivnosti na glavnom inženjerskom projektu za projekt obrade teških ostataka u Rafineriji nafte Rijeka (Front End Engineering Design) uz pripremu sljedeće faze projekta
 - Finalizirana dokumentacija za propan-propilenski razdjelni projekt na glavnom inženjerskom projektu
 - Nastavak ulaganja u logistiku i razvojne projekte u rafineriji
- Kapitalna ulaganja Trgovine na malo u 2017. godini iznosila su 163 milijuna kuna
 - Razni projekti ulaganja, uključujući greenfield gradnje, rekonstrukcije maloprodajnih mjesta, modernizacije i druge projekte za poboljšanje poslovanja (UNP instalacija, zamjena spremnika i sl.)
 - Brojni projekti širenja ponude robe široke potrošnje u skladu s „Fresh corner“ konceptom, uključujući modernizaciju kafića, autopraonica ili trgovina

Korporativno i ostalo

Segment IFRS rezultati	INA, d.d.					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	133	20	122	18	(8,3)	(5,8)
EBITDA	(224)	(33)	52	8	n.a.	n.a.
EBITDA bez jednokratnih stavki	(210)	(31)	52	8	n.a.	n.a.
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(263)	(39)	(152)	(23)	(42,2)	(40,6)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	(258)	(38)	(152)	(23)	(41,1)	(39,4)
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	41	6	106	16	158,5	165,6

Segment IFRS rezultati	INA GRUPA					
	2016.		2017.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Prihodi	1.610	237	1.451	219	(9,9)	(7,4)
EBITDA	(232)	(34)	(167)	(25)	(28,0)	(26,0)
EBITDA bez jednokratnih stavki	(161)	(24)	(167)	(25)	3,7	6,5
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(496)	(73)	(428)	(65)	(13,7)	(11,3)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	(295)	(43)	(328)	(50)	11,2	14,2
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	46	7	43	6	(6,5)	(4,0)

Glavni vanjski parametri

	2016.	2017.	Ch. %
Brent dtd (USD/bbl)	43,7	54,2	23,9
Brent-Ural spread	1,2	0,9	(24,3)
Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	462,4	548,3	18,6
Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	395,0	490,5	24,2
Lož ulja 3,5% (USD/t)*	205,6	298,3	45,1
UNP (USD/t)*	397,2	511,6	28,8
Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	131,5	138,3	5,2
Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	64,2	80,5	25,5
Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(125,2)	(111,7)	(10,8)
Crack spread – UNP (USD/t)*	66,3	101,6	53,1
Indikativna rafinerijska marža (USD/bbl)**	1,63	1,80	10,7
kn/USD prosjek	6,80	6,62	(2,7)
kn/USD na dan	7,17	6,27	(12,5)
kn/EUR prosjek	7,53	7,46	(0,9)
kn/EUR na dan	7,56	7,51	(0,6)
3m USD LIBOR (%)	0,74	1,26	69,6
3m EURIBOR (%)	(0,26)	(0,33)	24,3

* FOB Mediterranean

**Indikativne rafinerijske marže temeljene na udjelima za Solomon studiju iz 2014.g., cijena Urala korištena za sve sirovine

Osvrt na financijske rezultate

Račun dobiti i gubitka – INA Grupa

Ukupni prihodi od prodaje u 2017. su iznosili 18.582 milijuna kuna i bili su 20% iznad razine 2016., prvenstveno zbog viših prihoda od prodaje djelatnosti Istraživanje i proizvodnja te Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo potaknutih poboljšanim cjenovnim okruženjem, višom razinom prerade, širenjem maloprodajne mreže i uvođenjem novih goriva u 2017.

Troškovi sirovina i materijala su viši za 22% u odnosu na 2016. i iznosili su 9.061 milijuna kuna, što je rezultat viših cijena i više prerade u obje rafinerije.

Troškovi prodane robe u 2017. su povećani za 41% u odnosu na 2016. i iznosili su 2.942 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje i viših cijena.

U okviru ostalih **operativnih troškova** ostvarenih u 2017.:

- Ostali materijalni troškovi niži su za 9% i iznose 1.823 milijuna kuna, kao rezultat nižih troškova podizvođača vezanih za STSI-ev projekt u Bjelorusiji.
- Troškovi usluga su iznosili 466 milijuna kuna, što predstavlja pad od 25%, uglavnom zbog izostanka dodatnih poreza u Angoli koji su plaćani u 2016. i nižih troškova PDV-a.
- Amortizacija u iznosu od 1.804 milijuna kuna bila je 8% viša u odnosu na 2016.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 8 milijuna kuna što je proizašlo iz otpuštanja rezerviranja vezanih za Angolu, smanjenje vrijednosti imovine u Croscu i rezerviranja vezana za zaštitu okoliša, i bili su 164 milijuna kuna viši u odnosu na isto razdoblje 2016. kada su na rezultat utjecala 172 milijuna kuna pozitivnog utjecaja otpuštanja rezerviranja za dodatni porez Angola, ukidanje rezerviranja za poticajne mjere povezano s osnivanjem društva INA Maloprodajni servisi, ukidanje rezerviranja za sudske postupke u Holdina-i u 2016. te smanjenje vrijednosti imovine u Croscu

Troškovi osoblja u iznosu od 1.803 milijuna kuna niži su 13% u odnosu na isto razdoblje 2016. uglavnom zbog nižih otpremnina i povećanja efikasnosti.

Troškovi poreza na dobit u 2017. iznosili su 342 milijuna kuna i bili su 24 milijuna kuna niži nego u 2016. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 30. rujna 2016. godine i stope poreza na dobit od 18% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2017. godine.

Neto financijski rezultat pozitivan je u 2017. i značajno viši u usporedbi s istim razdobljem prošle godine kao rezultat:

- Neto dobit od tečajnih razlika u 2017. iznosila je 223 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prošle godine zabilježen gubitak od 44 milijuna kuna.
- Plaćene kamate su iznosile 57 milijuna kuna i primljene kamate 4 milijuna kuna u 2017., dok su u 2016. ostvarene plaćene kamate od 79 milijuna kuna i 15 milijuna primljenih kamata.
- Ostali financijski troškovi su iznosili 24 milijuna kuna i niži su u odnosu na ostale financijske troškove u iznosu od 38 milijuna kuna u 2016. godini.

Račun dobiti i gubitka – INA d.d.

Ukupni prihodi od prodaje u 2017. godini su iznosili 17.578 milijuna kuna, 20% više u odnosu na 2016., prvenstveno zbog povoljnijeg cjenovnog okruženja, više razine rafinerijske prerade i aktivnosti širenja maloprodajne mreže.

Troškovi sirovina i materijala bili su 22% viši i iznosili 8.816 milijuna kuna uglavnom kao rezultat viših cijena i više razine prerade u obje rafinerije.

Nabavna vrijednost prodane robe viša je za 41%, te je iznosila 2.666 milijuna kuna, zbog drugačije strukture prodaje i viših cijena.

U okviru **ostalih troškova poslovanja** ostvarenih u 2017. godini:

- Ostali materijalni troškovi iznosili su 1.833 milijuna kuna što je na razini prethodne godine
- Troškovi usluga su iznosili 700 milijuna kuna, što je smanjenje od 8% u odnosu na isto razdoblje 2016. uglavnom zbog izostanka dodatnih poreza u Angoli koji su plaćani u 2016.
- Amortizacija je 8% viša u odnosu na isto razdoblje 2016. i iznosila je 1.733 milijuna kuna.
- Ispravci i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 116 milijuna kuna i bili su niži za 122 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje 2016. kao rezultat pozitivnog utjecaja otpuštanja rezerviranja za dodatni porez Angola, djelomično ublaženog ukidanjem rezerviranja za poticajne mjere povezanog s osnivanjem društva INA Maloprodajni servisi u 2016.

Troškovi osoblja u iznosu od 909 milijuna kuna bili su 23% niži nego u istom razdoblju 2016., uglavnom zbog nižih otpremnina i povećanja efikasnosti.

Neto financijski prihodi u iznosu od 74 milijuna kuna zabilježeni su u 2017. u usporedbi s 405 milijuna kuna troškova u istom razdoblju 2016. godine.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA Grupa

Na dan 31. prosinca 2017. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 19.263 milijuna kuna i bila je 5% niža u odnosu na 31. prosinac 2016.

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2017. godine, INA Grupa je uložila 90 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 46 milijun kuna.

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2017. godine INA Grupa je uložila 1.303 milijuna kuna u **nekretnine, postrojenja i opremu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.753 milijuna kuna.

Upisani kapital na dan 31. prosinca 2017. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

Zalihe su iznosile 2.264 milijuna kuna, što je povećanje od 10% u odnosu na 31. prosinca 2016. kao rezultat različite dinamike prerade u obje rafinerije zajedno s višim prosječnim cijenama

Potraživanja od kupaca smanjena su na 1.393 milijuna kuna i za 12% su niža u odnosu na 31. prosinca 2016. uzrokovano višom naplatom i zatvaranjem potraživanja.

Na dan 31. prosinca 2017. ukupne obveze su iznosile 7.737 milijuna kuna, što je 20% ili 1.958 milijuna kuna manje u odnosu na stanje 31. prosinca 2016. Neto dug INA Grupe smanjen je za 44% u odnosu na 31. prosinca 2016. i iznosio je 1397 milijuna kuna. Omjer duga i kapitala¹ smanjen je sa 19,1% na dan 31. prosinca 2016. na 10,8% na dan 31. prosinca 2017.

Obveze prema dobavljačima snižene su za 37% na 1.171 milijun kuna, kao rezultat nižih obveza za uvezenu sirovu naftu i sirovine

¹ Neto dug / neto dug + kapital uklj. manjinske interese

Nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju – INA d.d.

Ukupna imovina INA, d.d., na dan 31. prosinca 2017. iznosila je 19.214 milijuna kuna što je 5% niže u odnosu na 31. prosinac 2016.

Nekretnine, postrojenja i oprema iznosili su 10.578 milijuna kuna što je za 5% manje u odnosu na 31. prosinac 2016.

Potraživanja od kupaca izvan INA Grupe iznosila su 1.118 milijuna kuna i bila su za 15% niža u odnosu na 31. prosinac 2016.

Ukupne obveze iznosile su 7.333 milijuna kuna i bile su 22% niže u odnosu na 31. prosinac 2016.

Neto zaduženost INA, d.d., iznosila je 1.239 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2017., što je 48% niže u odnosu na 31. prosinac 2016. godine. **Omjer duga i kapitala** smanjio se s 18.2% na dan 31. prosinca 2016. na 9,44% na dan 31. prosinca 2017.

Na dan 31. prosinca 2017. **obveze prema dobavljačima** izvan INA Grupe su iznosile 787 milijuna kuna, što je smanjenje od 47% u odnosu na 31. prosinac 2016.

Novčani tok – INA Grupa

Operativni novčani tok prije promjena radnog kapitala iznosio je 3.253 milijuna kuna za 2017. što predstavlja povećanje od 1.131 milijun kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, što je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA

Promjene u radnom kapitalu utjecale su na operativni novčani tok negativno u iznosu od 736 milijuna kuna prvenstveno zbog:

- Povećanje vrijednosti zaliha od 327 milijuna kuna povezano s različitim dinamikom prerade u obje rafinerije zajedno s višim prosječnim cijenama.
- Smanjenja obveza prema dobavljačima i ostalih obveza za 333 milijuna kuna vezano za obveze za uvezenu sirovu naftu
- Povećanje potraživanja od 76 milijuna kuna kao rezultat većih prihoda od prodaje

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 1.363 milijuna kuna, u usporedbi s 1.510 milijuna kuna odljeva u 2016.

Novčani tok – INA d.d.

Operativni novčani tok prije promjena radnog kapitala iznosio je 3.093 milijuna kuna u 2017. što je povećanje od 45% u odnosu na isto razdoblje prošle godine što je u skladu s promjenom u ostvarenoj EBITDA.

Promjene radnog kapitala utjecale na operativni novčani tok negativno u iznosu od 951 milijuna kuna, prvenstveno zbog:

- Povećanja vrijednosti zaliha od 314 milijuna kuna
- Povećanje potraživanja od 643 milijuna kuna,
- Povećanja obveza za 6 milijuna kuna.

U 2017. plaćeni porez je na operativni tok novca utjecao s 13 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prošle godine plaćeni porez na operativni tok novca utjecao sa 37 milijuna kuna. Navedeni čimbenici rezultirali su sa 2.129 milijuna kuna neto odljeva iz operativnih aktivnosti koje je INA d.d. generirala u 2017.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Procedure upravljanja rizicima INA Grupe su detaljnije pojašnjene u INA-inim Konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima za godinu završenu na dan 31. prosinca 2016. godine.

Na dan 31. prosinca 2017., INA je imala:

- Otvorene kratkoročne termenske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena i promjena u zalihama
- Ugovorenih i raspoloživih kratkoročnih kreditnih linija u iznosu od 2,24 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata
- Ugovorenih i raspoloživih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 2,75 milijardi kuna.

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. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna dolara. U 2017., rezultat je pod materijalnim utjecajem dogovora između Ministarstva financija Angole i Ine, a vezano za rješenje dodatnog poreza u Angoli za prethodne periode. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodni kvartali.

Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Navedeno je rezultiralo s 100 milijuna kuna umanjenja imovine CROSCO-a.

Međusegmentalna eliminacija

Intersegmentalni transfer predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz Istraživanja i proizvodnje nafte i plina na 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 subjekta dobit se evidentira kada je treća strana kupila robu. Učinak međusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u 2017. godini iznosi -79 milijuna kuna što je niže u odnosu na -136 milijuna kuna u 2016. godini zbog drugačije dinamike prerade domaće nafte.

Događaji nakon datuma Bilance

Organizacijske promjene u rafinerijama

Tijekom siječnja 2018. godine, menadžment je pripremio i dostavio Radničkom vijeću na konzultacije prijedlog organizacijskih promjena u Rafineriji nafte Sisak. Prijedlog organizacijskih promjena je u skladu s rezultatima analize koja je predstavljena javnosti 2017. godine, a koja pretpostavlja rad Rafinerije nafte Sisak bez FCC postrojenja, omogućujući bolju iskoristivost konverzijskih jedinica u obje Rafinerije. Predložene organizacijske promjene ne uključuju niti jednu drugu odluku o budućnosti Rafinerije nafte Sisak: Prerada sirove nafte nastaviti će se kao i do sada u block mode, dok će sekundarne jedinice kontinuirano raditi što do sada nije bio slučaj. Ova organizacijska promjena dovest će do smanjenja do 40 zaposlenika u drugoj polovici 2018. godine.

Energopetrol

INA, d.d. sudjelovala je i upisala 100% novo izdanih dionica Energopetrol d.d., Sarajevo. Izdavanjem 10.480.000 novih redovnih dionica nominalne vrijednosti 12,50 BAM, temeljni kapital je povećan za 131 milijuna BAM. Nakon povećanja temeljnog kapitala, ukupni temeljni kapital Energopetrol d.d. iznosi 199,6 milijuna BAM, a udjel INA, d.d. 88,6%.

Ulaganja u društva INA portfelja

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

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.12.2016.	31.12.2017.
Tehnološki servisi			
*Crosco Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	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%
Rotary Zrt., Mađarska	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%
Crosco Ukraine	Naftni servisi	-	100%
Istraživanje i proizvodnja nafte			
*INA Naftaplın 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%
*TRS Top računovodstvo servisi d.o.o. za računovodstvene usluge	Računovodstveni poslovi, knjigovodstvo, revizije, porezno savjetovanje	100%	100%
* Plavi tim d.o.o., Zagreb.	Informatičke usluge	100%	100%
Proizvodnja i trgovina			
*INA Maziva d.o.o., Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%	100%
Trgovina i financije			
*INA Slovenija d.o.o. Ljubljana, Slovenija	Trgovina	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, BiH	Trgovina	100%	100%
*Holdina d.o.o. Sarajevo, BiH	Trgovina	100%	100%
*Energopetrol d.d. Sarajevo, BiH	Trgovina	67%	67%
*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%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	100%	100%
*Petrol d.d. Jurdani	Trgovina	100%	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 2017. godine:

INA-Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	31.12.2017.	31.12.2017.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	2	52
Strateški partner		
MOL Nyrt	217	701
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	536	8
MOL SLOVENIJA d.o.o.	91	63
MOL Petrochemical	65	4
MOL Srbija	57	-
MOL-LUB Kft	5	4
Slovnaft, a.s.	3	226
MOL Norge AS	2	-
Petrolszolg Kft	1	-
Geoinform Kft	1	-
IES-Italiana Eenergia e Servizi s.p.a	-	3

INA-Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2017.	31.12.2017.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	14
Strateški partner		
MOL Nyrt	27	53
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	70	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	6
MOL Srbija	4	-
MOL Norge AS	2	-
Slovnaft, a.s.	-	11
MOL-LUB Kft	-	1
IES S.p.A - Refinery	-	1
MOL Commodity Trading Kft	59	57

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 2017. godine prikazane su u nastavku:

INA, d.d. mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	31.12.2017.	31.12.2017.
Povezana društva		
Holdina Sarajevo	1.795	-
Hostin	455	1
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	175	-
Energopetrol d.d.*	36	-
STSI d.o.o. Zagreb	23	607
Crosco d.o.o.	11	359
INA Slovenija d.o.o.	11	-
Plavi Tim d.o.o.	10	52
INA Maziva d.o.o.	9	53
INA Maloprodajni servisi	6	256
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	4	51
INA d.o.o. Banja Luka	-	1
INA Kosovo	-	1
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	52
Strateški partner		
MOL Nyrt	42	612
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	535	8
MOL Slovenia d.o.o.	91	-
MOL Petrochemicals Co Ltd	65	2
MOL Serbia d.o.o.	57	-
Slovnaft a.s.	3	226
MOL NORGE AS, Oslo	2	-
MOL Commodity Trading Kft	-	25
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	3

INA, d.d. mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31.12.2017.	Obveze prema povezanim stranama 31.12.2017.
Povezana društva		
Holdina Sarajevo	171	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	27	-
Crosco d.o.o.	11	57
STSI d.o.o. Zagreb	6	201
INA Maziva d.o.o.	2	6
Plavi Tim d.o.o.	3	12
INA Slovenija d.o.o.	2	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	-	4
INA Maloprodajni Servisi d.o.o.	-	30
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	14
Strateški partner		
MOL Nyrt	2	45
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	70	1
MOL Serbia d.o.o.	3	-
MOL Slovenia d.o.o.	4	2
MOL Norge AS	2	-
MOL Commodity Trading Kft.	59	59
Slovnaft a.s.	-	11
IES -Italiana Energia e Servizi s.p.a	-	1

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

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2016. mil. kn	2017. mil. kn	% promj.	2016. mil. kn	2017. mil. kn	% promj.
Prodaja						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.887	4.445	14	3.889	4.448	14
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	12.562	15.396	23	13.054	16.138	24
Korporativno i Ostalo	133	122	(8)	1.610	1.451	(10)
Intersegmentalna prodaja, eliminacije	(1.980)	(2.385)	20	(3.018)	(3.455)	14
Prihodi od prodaje	14.602	17.578	20	15.535	18.582	20
EBITDA*						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.132	2.470	16	2.141	2.474	16
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	458	750	64	339	987	191
Korporativno i Ostalo	(224)	52	n.a.	(232)	(167)	(28)
Intersegmentalna eliminacija	(97)	45	n.a.	(136)	(79)	(42)
Ukupno	2.269	3.317	46	2.112	3.215	52
EBITDA bez jednokratnih stavki						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2.157	2.466	14	2.166	2.470	14
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	672	750	12	558	987	77
Korporativno i Ostalo	(210)	52	n.a.	(161)	(167)	4
Intersegmentalna eliminacija	(97)	45	n.a.	(136)	(79)	(42)
Ukupno	2.522	3.313	31	2.427	3.211	32
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.128	1.617	43	1.172	1.666	42
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	146	194	33	74	263	255
Korporativno i Ostalo	(263)	(152)	(42)	(496)	(428)	(14)
Intersegmentalna eliminacija	(104)	41	n.a.	(143)	(83)	(42)
Ukupno	907	1.700	87	607	1.418	134
Dobit osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.141	1.364	19	1.185	1.413	19
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	160	309	93	94	378	300
Korporativno i Ostalo	(258)	(152)	(41)	(295)	(328)	11
Intersegmentalna eliminacija	(104)	41	n.a.	(143)	(83)	(42)
Ukupno	939	1.561	66	842	1.379	64
Nekretnine, postrojenja i oprema						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.798	5.318	(8)	5.787	5.329	(8)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	4.998	5.008	0	5.472	5.582	2
Korporativno i Ostalo	373	252	(32)	1.502	1.418	(6)
Intersegmentalna eliminacija imovine	-	-	n.a.	(188)	(313)	66
Ukupno	11.169	10.578	(5)	12.573	12.016	(4)

* 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 i nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe i INA d.d.
za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. i 2017.
(u milijunima kuna)**

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2016.	2017.	% promj.	2016.	2017.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Ukupni prihodi od prodaje	14.602	17.578	20	15.535	18.582	20
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	6	10	67	365	327	(10)
Ostali poslovni prihodi	296	365	23	186	126	(32)
Prihodi iz osnovne djelatnosti	14.904	17.953	20	16.086	19.035	18
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	256	288	13	264	274	4
Troškovi sirovina, materijala i energije	(7.230)	(8.816)	22	(7.448)	(9.061)	22
Amortizacija	(1.600)	(1.733)	8	(1.677)	(1.804)	8
Ostali materijalni troškovi	(1.833)	(1.833)	0	(2.000)	(1.823)	(9)
Nematerijalni troškovi	(764)	(700)	(8)	(623)	(466)	(25)
Troškovi osoblja	(1.175)	(909)	(23)	(2.083)	(1.803)	(13)
Nabavna vrijednost prodane robe	(1.889)	(2.666)	41	(2.084)	(2.942)	41
Vrijednosno usklađenje kratk. i dugotr. imovine (neto)	(108)	(30)	(72)	(272)	(143)	(47)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	346	146	(58)	444	151	(66)
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(13.997)	(16.253)	16	(15.479)	(17.617)	14
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	907	1.700	87	607	1.418	134
Udio u dobiti pridruženih društava						
Financijski prihodi	155	384	148	106	452	326
Financijski rashodi	(560)	(310)	(45)	(252)	(306)	21
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(405)	74	n.a.	(146)	146	n.a.
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	502	1.774	253	461	1.564	239
Troškovi poreza tekuće godine	(342)	(348)	2	(366)	(342)	(7)
Dobit/(gubitak) financijske godine	160	1.426	791	95	1.222	1.186
Pripisivo:						
Vlasnicima društva	160	1.426	791	101	1.220	1.108
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	n.a.	(6)	2	n.a.
	160	1.426	791	95	1.222	1.186
Zarada po dionici						
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	16,0	142,6	791	10,1	122,0	1.108

Konsolidirani i nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe i INA d.d. na dan 31. prosinca 2017. (u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	31.12.2016.	31.12.2017.	% promj.	31.12.2016.	31.12.2017.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Aktiva						
Dugotrajna imovina						
Nematerijalna imovina	380	408	7	536	570	6
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.169	10.578	(5)	12.573	12.016	(4)
Goodwill	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ulaganja u ovisna društva	805	1.079	34	22	-	n.a.
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	n.a.	13	13	n.a.
Ostala ulaganja	809	669	(17)			0
Dugoročna potraživanja	137	105	(23)	128	96	(25)
Derivati financijski instrumenti	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Odgođeni porezi	1.684	1.343	(20)	1.769	1.451	(18)
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	676	665	(2)	676	665	(2)
Ukupno dugotrajna imovina	15.682	14.847	(5)	15.717	14.811	(6)
Kratkotrajna imovina						
Zalihe	1.802	2.021	12	2.050	2.264	10
Potraživanja od kupaca, neto	1.315	1.118	(15)	1.591	1.393	(12)
Interkompanijska potraživanja	258	225	(13)			
Ostala potraživanja	153	144	(6)	184	210	14
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit	1	1	0	11	10	(9)
Derivati financijski instrumenti	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina	434	494	14	120	139	16
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Novac i novčani ekvivalenti	500	364	(27)	611	428	(30)
Kratkotrajna imovina	4.463	4.367	(2)	4.567	4.444	(3)
Imovina i uložni namijenjeni prodaji	-	-	n.a.	8	8	(4)
Ukupno kratkotrajna imovina	4.463	4.367	(2)	4.575	4.452	(3)
Ukupna aktiva	20.145	19.214	(5)	20.292	19.263	(5)
Pasiva						
Kapital i pričuve						
Upisani kapital	9.000	9.000	0	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve	20	28	40	20	28	40
Revalorizacijske rezerve	299	289	(3)	299	289	(3)
Ostale rezerve	1.288	1.138	(12)	1.647	1.516	(8)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	160	1.426	791	(233)	827	n.a.
Kapital pripisiv vlasniku	10.767	11.881	10	10.733	11.660	9
Nekontrolirajući interes	-	-	n.a.	(136)	(134)	(1)
Ukupno kapital	10.767	11.881	10	10.597	11.526	9
Dugoročne obveze						
Obveze po dugoročnim kreditima	271	122	(55)	271	122	(55)
Ostale dugoročne obveze	60	51	(15)	60	52	(13)
Otpremnine i jubilarne nagrade	46	31	(33)	85	73	(14)
Dugoročna rezerviranja	3.314	3.241	(2)	3.224	3.119	(3)
Odgođena porezna obveza	-	-	n.a.	13	14	8
Ukupno dugoročne obveze	3.691	3.445	(7)	3.653	3.380	(7)
Kratkoročne obveze						
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	2.487	1.359	(45)	2.706	1.581	(42)
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	135	122	(10)	135	122	(10)
Ugrađeni derivatni ugovori	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Obveze prema povezanim poduzećima	560	495	(12)			
Obveze prema dobavljačima	1.498	787	(47)	1.857	1.171	(37)
Porezi i doprinosi	552	527	(5)	637	626	(2)
Ostale kratkoročne obveze	336	374	11	503	540	7
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Otpremnine i jubilarne nagrade	2	3	50	10	5	(50)
Kratkoročna rezerviranja	117	221	89	194	312	61
Kratkoročne obveze	5.687	3.888	(32)	6.042	4.357	(28)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ukupno kratkoročne obveze	5.687	3.888	(32)	6.042	4.357	(28)
Ukupno obveze	9.378	7.333	(22)	9.695	7.737	(20)
Ukupna pasiva	20.145	19.214	(5)	20.292	19.263	(5)

**Konsolidirani i nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe i INA d.d.
za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. i 2017.
(u milijunima kuna)**

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2016.	2017.	% promj.	2016.	2017.	% promj.
Dobit/(gubitak) financijske godine	160	1.426	791	95	1.222	1.186
Korigirano za:						
Amortizacija	1.600	1.733	8	1.677	1.804	8
Porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	342	348	2	366	342	(7)
Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	108	30	(72)	272	143	(47)
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(21)	(268)	1.176	(17)	(16)	(6)
Dobit od prodaje udjela i dionica	(135)	(79)	(42)	2	-	n.a.
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	23	43	87	49	(186)	n.a.
(Prihodi) /rashodi od kamata (neto)	(11)	-	n.a.	38	48	26
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	342	(59)	n.a.	10	(29)	n.a.
(Smanjenje)/povećanje rezerviranja	(366)	(150)	(59)	(469)	(155)	(67)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	51	21	(59)	50	21	(58)
Neto (dobit)/gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite	44	48	9	44	48	9
(Dobit)/gubitak od emisijskih kvota	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ostale negovovinske stavke	(1)	-	n.a.	5	11	120
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	2.136	3.093	45	2.122	3.253	53
Kretanje obrtnog kapitala						
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(227)	(314)	38	(248)	(327)	32
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(256)	(643)	151	49	(76)	n.a.
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	441	6	(99)	333	(333)	n.a.
Novac iz operativnih aktivnosti	2.094	2.142	2	2.256	2.517	12
Plaćeni porez	(37)	(13)	(65)	(43)	(33)	(23)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	2.057	2.129	4	2.213	2.484	12
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti						
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.232)	(1.263)	3	(1.337)	(1.299)	(3)
Plaćena nematerijalna imovina	(62)	(85)	37	(38)	(92)	142
Primici od prodaje dugotrajne imovine	37	470	1.170	30	26	(13)
Prodaja ovisnog društva	1	-	n.a.	1	23	2.200
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	16	20	25	18	20	11
Prodaja ovisnog društva	15	20	33	-	-	n.a.
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	8	60	650	13	11	(15)
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(260)	(164)	(37)	(197)	(52)	(74)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.477)	(942)	(36)	(1.510)	(1.363)	(10)
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti						
Povećanje dugoročnih kredita	1.192	-	n.a.	1.192	-	n.a.
Otplata dugoročnih kredita	(1.309)	(129)	(90)	(1.316)	(129)	(90)
Povećanje kratkoročnih kredita	10.538	10.519	(0)	10.416	10.103	(3)
Otplata kratkoročnih kredita	(10.557)	(11.458)	9	(10.506)	(11.040)	5
Plaćene dividende	-	(152)	n.a.	-	(152)	n.a.
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(12)	(8)	(33)	(12)	(8)	(33)
Ostale dugoročne obveze, neto	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(120)	(75)	(38)	(124)	(78)	(37)
Promjene na kapitalu zbog sljezanja ovisnog društva				-	-	n.a.
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(268)	(1.303)	386	(350)	(1.304)	273
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	312	(116)	n.a.	353	(183)	n.a.
Stanje na dan 1. siječnja	195	500	156	275	611	122
Promjene tečajnih razlika	(7)	(20)	186	(17)	-	n.a.
Stanje na kraju razdoblja	500	364	(27)	611	428	(30)

Izjava o odgovornosti

Financijski izvještaji INA Grupe i INA, d.d. za I-XII. 2017. 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 tijekove 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