

AKTUALNOSTI IZ INDUSTRIJE



INA objavila financijske rezultate za 2014.



Zagreb, 14. veljače 2015. – Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki INA Grupe u 2014. iznosila je 523 milijuna kuna, dok je EBITDA* bez jednokratnih stavki iznosila 2.699 milijuna kuna. Neto-dobit (bez jednokratnih stavki) iznosila je 344 milijuna kuna.

Razina ulaganja dosegla je iznos od 1.691 milijuna kuna. Ulaganja su uglavnom bila usmjerena na istraživanje i proizvodnju u Hrvatskoj.

Kako bi se nadoknadili učinci nepovoljnih regulatornih promjena, poduzete su mjere koje su rezultirale daljnjim poboljšanjem već stabilne financijske pozicije, smanjujući neto-zaduženost za daljnjih 37 % na razinu od 2.991 milijuna kuna, a neto-omjer duga i kapitala na 20,4 % u odnosu na 27,0 % krajem 2013.

Na rezultat je utjecalo daljnje smanjenje vrijednosti imovine u Siriji u iznosu od 1,6 milijardi kuna, što nije imalo izravni novčani učinak, ali se provodi u skladu s ranijom dobrom poslovnom praksom, kao i znatan pad cijene Brent nafte te 395 milijuna kuna umanjena vrijednosti segmenta Rafinerije i Marketing. Također, retroaktivan porez za rafinerije (za 2010. i 2011.) opteretio je rezultat s dodatnih 325 milijuna kuna u 2014. godini.

Trošak umanjena vrijednosti, međutim, u skladu sa Zakonom o porezu na dobit nije porezni odbitak.

Treba naglasiti kako su negativne regulatorne odluke imale znatan i kontinuirano negativan učinak na poslovanje segmenta Istraživanje i proizvodnja. Kombinirani učinak prisilne prodaje plina, smanjenje regulirane cijena plina i udvostručenje naknada za eksploataciju dosegao je više od 750 milijuna kuna. Posljedično je ostvarena niža cijena ugljikovodika, koja je također bila pod utjecajem znatnog pada cijena Brenta u drugoj polovici godine.

Stalni napor segmenta Istraživanje i proizvodnja u cilju kompenziranja prirodnog pada proizvodnje rezultirali su povećanjem proizvodnje sirove nafte, prvi puta u više od deset godina, uz poboljšanje od 5 % u odnosu na 2013. Nadalje, proizvodnja ugljikovodika porasla je za značajnih 5 mboe/dnevno (milijuna barela ekvivalenata nafte dnevno) u posljednjem kvartalu zbog uspješnih razradnih aktivnosti na kopnu i podmorju.

Segment Rafinerije i Marketing uložio je napore kako bi povećao produktivnost i poboljšao tržišnu poziciju Ine, ali je rezultat i dalje pod utjecajem kontinuiranog izazovnog europskog rafinerijskog okruženja i daljnjeg gospodarskog usporavanja u Hrvatskoj i ostalim ključnim tržištima Ine, što je za posljedicu imalo pad prodaje. Unatoč navedenim negativnim utjecajima, prodaja u zemlji ostala je stabilna.

Kompanija je nastavila s poboljšanjima u pogledu zaštite zdravlja,

* EBITDA = EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja
 ** Jednokratne stavke odnose se pretežno na umanjene vrijednosti imovine u Siriji, umanjene vrijednosti u segmentu Rafinerije i marketing i retroaktivni porez za rafinerije

Ključna postignuća

- Neto-dobit INA Grupe (bez jednokratnih stavki**) u 2014. godini iznosila je 344 milijuna kuna.
- Neto-zaduženost je smanjena za daljnjih 37 % na razinu od 2.991 milijuna kuna, dok je neto-omjer duga i kapitala smanjen na 20,4 % u odnosu na 27,0 % krajem 2013.
- Značajna razina ulaganja od 1.691 milijuna kuna
- Povećanje proizvodnje sirove nafte od 5 %, prvi puta u više od deset godina

sigurnosti i okoliša u skladu s povećanom svjesnosti o važnosti promoviranja kulture sigurnosti na radu.

G. Zoltán Áldott, predsjednik Uprave Ine, rekao je kako je usprkos značajnim izazovima uzrokovanih regulatornim promjenama, kao i značajnom padu cijena nafte i plina, INA povećala dobit iz osnovne djelatnosti prilagođenu za učinke zaliha i jednokratnih stavki za 15 %, uz istodobno daljnje jačanje financijskog položaja. *"Potrebno je istaknuti da utjecaj regulatornih promjena u segmentu Istraživanja i proizvodnje u kombinaciji s još jednim porezom vezanim za rafinerijsko poslovanje premašuje 1,1 milijardu kuna, što mora biti ublaženo internim mjerama učinkovitosti. Iako je u takvom nepovoljnom okruženju naš EBITDA smanjen za 30 %, ipak smo održali naše investicije na razini od 1,7 milijardi kuna, razini višoj od prosjeka u posljednje dvije godine."*

Istraživanje i proizvodnja

U 2014. EBITDA segmenta iznosila je 3.739 milijuna kuna.

Segment je postigao odličan rezultat u proizvodnji sirove nafte koja je povećana za 5 % u 2014. godini u odnosu na 2013., dok su i naporu u inozemstvu također rezultirali povećanjem proizvodnje za 8 % u Egiptu i 4 % u Angoli.

Međutim, pad cijene Brenta od 9 %, u kombinaciji sa značajnim nepovoljnim promjenama u regulatornom okruženju, imali su negativan utjecaj na rezultat segmenta kroz niže realizirane cijene. Prisilna prodaja plina negativno je utjecala na rezultat u iznosu od (270) milijuna kuna, dok je smanjenje regulirane cijene plina stvorilo dodatnih (260) milijuna kuna razlike u odnosu na bazno razdoblje. Nadalje, učinak udvostručene naknade za eksploataciju rezultirao je negativnim utjecajem u iznosu od (223) milijuna kuna te je sveukupan negativan učinak iznosio HRK (753) milijuna

Pregled operativnih rezultata

- Neto-prihodi od prodaje INA Grupe dosegli su 23,8 milijardi kuna
- EBITDA INA Grupe (bez jednokratnih stavki) iznosila je 2,7 milijardi kuna
- Dobit iz osnovne djelatnosti (bez jednokratnih stavki) iznosila je 523 milijuna kuna
- Neto-dobit (bez jednokratnih stavki) iznosila je 344 milijuna kuna
- Kapitalna ulaganja dosegla su 1,7 milijardi kuna
- Neto-zaduženost smanjena je na 2,991 milijuna kuna, za 37 % u odnosu na 2013., dok je neto-omjer duga i kapitala pao na 20,4 %
- INA je zabilježila porast od 5 % u proizvodnji sirove nafte

na u 2014. godini. Dodatno, prijenos zaliha u 2013. godini imao je jednokratni pozitivan učinak na rezultate prethodne godine.

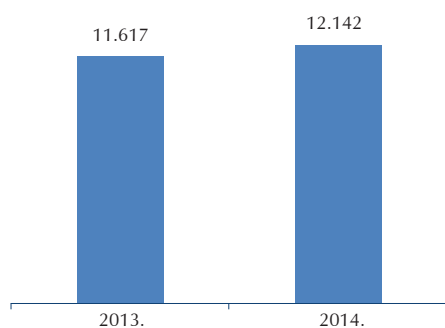
Unatoč tome, Inine aktivnosti istraživanja i proizvodnje ostale su intenzivne. Kompanija je izbušila tri istražne bušotine u kopnenoj Hrvatskoj i pet razradnih bušotina u sjevernom Jadranu, dok je u Egiptu izbušeno 15 razradnih bušotina.

Nadalje, nastavljene su aktivnosti na projektu EOR kraj Ivačić-Grada, a u tijeku je i projekt Međimurje na kojem su građevinski radovi vrijedni 240 milijuna kuna počeli prošle godine. Na Jadranu je završena platforma IKA JZ te je krajem 2014. započela probna proizvodnja plina, dok je proizvodnja s polja Izabela započela sredinom prošle godine, nakon uspješno završenih pregovora između partnera na projektu, Ine i talijanskog Edisona.

Kapitalna ulaganja segmenta Istraživanje i proizvodnja

U 2014. iznosila su 1.048 milijuna kuna:

- Investicije u Hrvatsku u iznosu od 899 milijuna kuna
- Investicije u inozemstvu u iznosu od 149 milijuna kuna



Slika 1 – Proizvodnja sirove nafte (boe/d)

Rafinerije i Marketing (uključujući Trgovinu na malo) ostvario je u 2014. godini "čistu" CCS EBITDA u iznosu od (554) milijuna kuna te EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od (1.184) milijuna kuna, oba ispod razine zabilježene u 2013. godini.

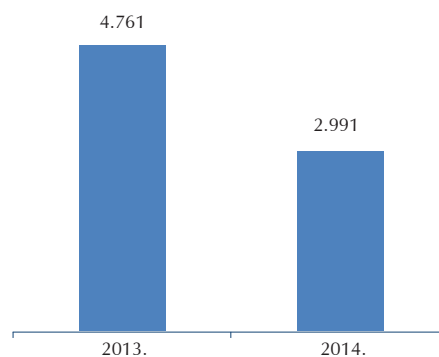
Pad EBITDA uglavnom proizlazi iz reevaluacije zaliha od 523 milijuna kuna, uzrokovane snažnim padom Brent cijene sirove nafte. Rezultat segmenta uglavnom je pod utjecajem nepovoljnog vanjskog okruženja koje se očituje u 5 % nižoj prosječnoj rafinerijskoj marži (odnosno niže marže dizela), što je u kombinaciji s nepovoljnijom strukturom proizvodnje i višim udjelom vlastite potrošnje i gubitaka dovelo do smanjenja prodajnih količina za 5 %.

Međutim, iako se ukupni volumen prodaje smanjio, prodajna struktura se poboljšala, odnosno povećan je udio motornih goriva, a smanjen udio loživog ulja. Također, vlastita potrošnja u rafinerijama je manja za 9 % u odnosu na 2013. godinu.

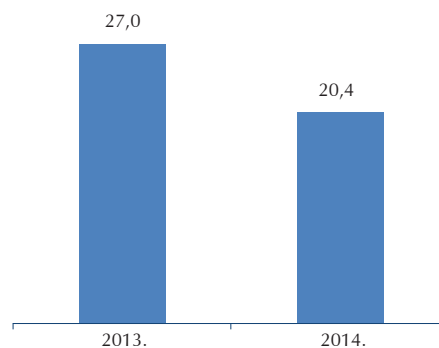
Ukupne prodajne količine segmenta Trgovina na malo u 2014. godini ostale su stabilne i iznosile su 994 kt, kao rezultat slabije kupovne moći, produbljivanja ekonomske krize i negativnih posljedica poplava u svibnju 2014.

Tijekom 2014. snažan fokus segmenta Trgovina na malo bio je na uspostavi novog operativnog modela pokretanjem pilot-projekta s ciljem da se na određene benzinske postaje implementira model partnerskog upravljanja koji bi omogućio efikasnije poslovanje.

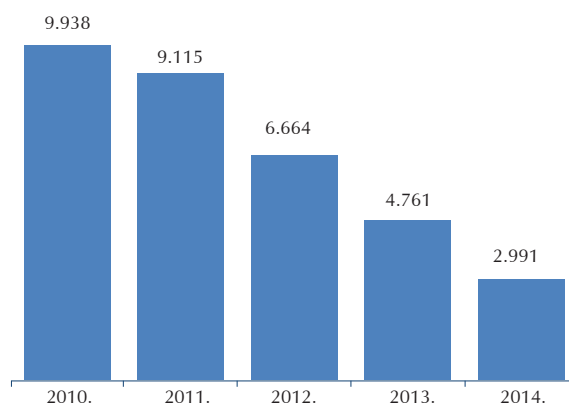
Financijska pozicija kompanije dodatno je poboljšana, uz smanjenje neto zaduženosti za 37 %, na iznos od 2.991 milijun kuna, u odnosu na 31. prosinca 2013. Omjer duga i kapitala*** smanjio se s 27,0 % na dan 31. prosinca 2013. na 20,4 % na dan 31. prosinca 2014.



Slika 2 – Neto-zaduženost INA Grupe (milijuna kuna)



Slika 3 – Omjer duga i kapitala INA Grupe (%)



Slika 4 – Neto-zaduženost 2000. – 2014. (milijuna kuna)

*** Omjer duga i kapitala – udio duga (bankarskih kredita i sl.) u kapitalu



PETROKEMIJA
KUTINA

Petrokemija nastavlja proces financijske konsolidacije

Početak veljače Društvo Petrokemija, d. d. obavijestilo je javnost da su ulagatelji u utvrđenim rokovima za upis i uplatu novih dionica Društva u I., II. i III. krugu dokapitalizacije ukupno upisali i uplatili 8.434.733 novih dionica Društva, čime je sukladno odluci glavne skupštine o povećanju temeljnog kapitala ispunjen uvjet da se izdanje novih dionica smatra uspješno izvršenim.

Uprava Društva je, uz suglasnost Nadzornog odbora, temeljem Odluke o povećanju temeljnog kapitala, utvrdila točan broj ovih dionica Društva tako da se temeljni kapital Društva povećava izdavanjem 8.434.733 novih nematerijaliziranih redovnih dionica koje glase na ime, pojedinačne nominalne vrijednosti od 30,00 kuna, po cijeni koja odgovara nominalnom iznosu dionica Društva. Utvrđen je točan iznos povećanja temeljnog kapitala Društva, tako da je on povećan s iznosa od 133.093.410,00 kuna za iznos od 253.041.990,00 kuna na iznos od 386.135.400,00 kuna.

U međuvremenu kutinska tvornica mineralnih gnojiva objavila je i rezultate poslovanja u 2014. godini, u kojoj je ostvarila ukupne prihode od 2.242,2 milijuna kuna i ukupne rashode od 2.602,9 milijuna kuna te je iskazala gubitak u poslovanju od 360,7 milijuna kuna ili 16,1 posto od ukupnih prihoda. Pri tome treba istaknuti kako se od ovog iznosa 100,4 milijuna kuna odnosi na isplatu poticajnih otpremnina, pa bi gubitak bez ovog jednokratnog troška iznosio 260,3 milijuna kuna, ili 11,6 posto ukupnih prihoda.

Na godišnjoj razini ukupni prihodi tvrtke manji su za 12,6 posto u odnosu na 2013. godinu, dok su ukupni rashodi manji za 10 po-



sto. Kada se isključe troškovi otpremnina, ukupni rashodi manji su za 12,9 posto od prošle godine. Treba istaknuti kako je u vrlo ograničenim uvjetima Petrokemija d. d. u 2014. poduzela mjere snižavanja troškova proizvodnje (niža cijena plina, racionalizacija troškova radne snage i druge) koje bi trebale u 2015. godini učvrstiti trend smanjivanja gubitka u odnosu na prethodne godine.

Krajem veljače Trgovački sud u Zagrebu objavio je rješenje o upisu u sudski registar povećanja temeljnog kapitala Petrokemije, d. d. Temeljni kapital Društva sada iznosi 386.135.400,00 kuna i podijeljen je na 12.871.180 nematerijaliziranih redovnih dionica koje glase na ime, pojedinačne nominalne vrijednosti od 30,00 kuna. Tvrtka nastavlja s procesom financijske konsolidacije, poručili su iz Petrokemije.

