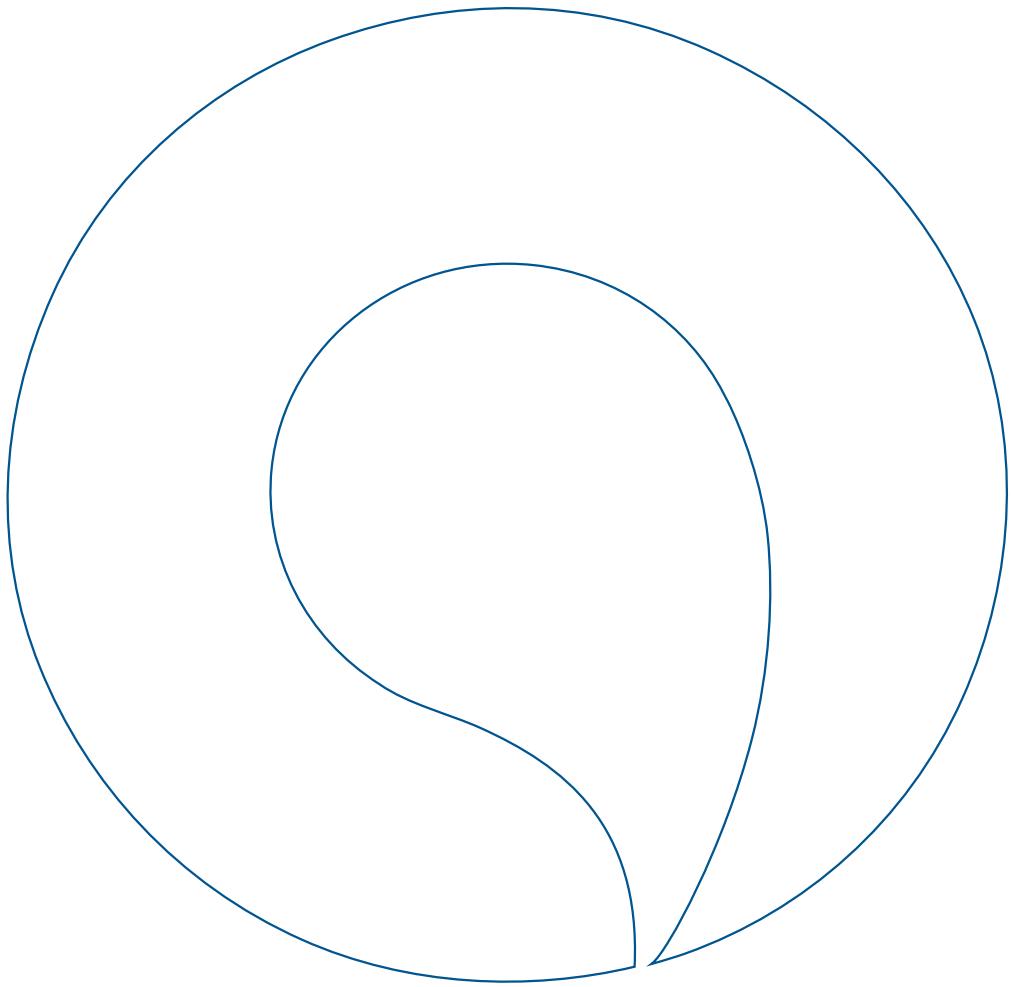




GODIŠNJE IZVJEŠĆE
PLINACRO GRUPE 2013



GODIŠNJE IZVJEŠĆE PLINACRO GRUPE ZA 2013

Zagreb, travanj 2014



SADRŽAJ

1	IZVJEŠĆE UPRAVE	7
2	DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE.....	15
3	GRUPA PLINACRO	19
3.1	PLINACRO D.O.O.	20
3.2	PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O.	27
3.3	LNG HRVATSKA D.O.O.	34
4	KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI	39
4.1	KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITI I GUBITKA	40
4.2	KONSOLIDIRANA BILANCA	45
4.3	KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA	47
4.4	KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA	48
5	VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON PROTEKA POSLOVNE GODINE	51





IZVJEŠĆE UPRAVE

IZVJEŠĆE UPRAVE

Grupu Plinacro čine:

- Plinacro d.o.o. kao matica
- Podzemno skladište plina d.o.o. kao ovisno društvo u stopostotnom vlasništvu matice od 2009. godine
- LNG Hrvatska d.o.o. kao zajednički kontrolirani subjekt s društvom Hrvatska elektroprivreda d.d. Zagreb s pedesetpostotnim udjelom Plinacra d.o.o. od 2010. godine.

Grupa obavlja energetsku djelatnost transporta i skladištenja prirodnog plina te poslovanje ukapljenim prirodnim plinom. Poslovanje Grupe regulira i nadzire državni regulator Hrvatska energetska regulatorna agencija.

Dijelovi Grupe Plinacro – Plinacro d.o.o. i PSP d.o.o. – regulirani su energetski subjekti.

Kao operator plinskoga transportnog sustava te operator plinskoga skladišnog sustava Grupa ima ključnu ulogu u osiguranju preduvjeta za sigurnu i pouzdanu opskrbu kupaca prirodnim plinom temeljenu na načelima objektivnosti, razvidnosti i nepristranosti, uz opravdane troškove poslovanja, pogona, održavanja, zamjene, izgradnje ili rekonstrukcije objekata te razuman i društveno prihvatljiv povrat uloženih sredstava. Grupa je odgovorna i za realizaciju strategije razvoja plinskoga transportnog i skladišnog sustava Republike Hrvatske u skladu s odobrenim planovima nadležnog Ministarstva gospodarstva.

U 2013. godini društvo LNG Hrvatska d.o.o. surađivalo je s predstavnicima Europske komisije, EBRD-om, Jaspersom, COWI-em, CEI-em i drugim institucijama Republike Hrvatske radi pribavljanja potrebne dokumentacije za realizaciju projekta. Odlukom Europske komisije od 14. listopada 2013. LNG-terminal s otpremnim cjevovodima uvršten je na popis s još 248 ključnih europskih energetskih infrastrukturnih projekata kao "projekt od zajedničkog interesa" (PCI) za Europsku uniju i Europsku energetsku zajednicu.

Upravljačka prava vlasnika društva LNG Hrvatska d.o.o. Plinacra d.o.o. i HEP-a d.d. ostala su nepromijenjena tijekom 2013. godine.

Neprekidnim nadzorom, upravljanjem i održavanjem transportnog i skladišnog sustava, odgovarajućom pripremom sustava za potrebne uvjete rada, analizom uvjeta u sustavu i predviđanjem njegova ponašanja, pravodobnim prosljeđivanjem informacija o sustavu te suradnjom s korisnicima transportnog

i skladišnog sustava osigurana je tijekom 2013. godine gotovo stopostotna pouzdanost isporuke i skladištenja prirodnog plina.

U 2013. godini tvrtka LNG Hrvatska nije ostvarila prihode od osnovne djelatnosti, a prihodi Plinacra i Podzemnog skladišta plina određeni su odlukama Vlade Republike Hrvatske o iznosima tarifnih stavki za transport i skladišta plina iz 2009. godine.

Tijekom 2013. godine donesene su nove metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport i skladišta plina uskladene sa zahtjevima europskih energetskih direktiva i uredbi. Na temelju navedenih metodologija izrađeni su prijedlozi iznosa tarifnih stavki koji su dostavljeni Regulatornoj agenciji na donošenje. Odobrene tarifne stavke za transport plina značajno su niže u usporedbi s predloženima, a počinju se primjenjivati od 1. siječnja 2014. godine.

U Plinacru se intenzivno surađivalo s nadležnim ustanovama i radilo na usklađivanju hrvatskog energetskog zakonodavstva i energetskog sektora s Trećim paketom energetskih propisa Europske unije te na ispunjavanju svih obveza operatora transportnog sustava proizašlih iz Zakona o tržištu plina ("Narodne novine" 28/13). Od odrađenih zadataka izdvajamo izradu Mrežnih pravila transportnog sustava koja su stupila na snagu 1. siječnja 2014. godine, izradu zahtjeva za certifikaciju operatora transportnog sustava te izradu prijedloga desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava za razdoblje od 2014. do 2023. godine.

U segmentu djelatnosti skladištenja plina tijekom 2013. godine intenzivno se radilo na izradi Pravila korištenja sustava skladišta plina, koja su uza sukladnost Regulatorne agencije stupila na snagu 1. siječnja 2014. godine, te na aktivnostima nužnim za omogućavanje otvaranja pristupa skladišnih kapaciteta drugim korisnicima od 1. travnja 2014. godine.

Investicijska ulaganja u 2013. godini realizirana su u bitno manjem opsegu u usporedbi s 2010. i 2011. godinom, a u usporedbi s prethodnom 2012. godinu povećana su, i to u segmentu skladišnog sustava.

Ukupna ulaganja Grupe Plinacro u 2013. godini iznose 173,26 mil. kuna:

- | | |
|--|------------------|
| • ulaganja u segmentu transporta | 103,76 mil. kuna |
| • ulaganja u segmentu skladišnog sustava | 69,43 mil. kuna |
| • ulaganja u segmentu ukapljenog prirodnog plina | 70 tis. kuna |

1 IZVJEŠĆE UPRAVE

Opis	Plan 2013.	Ostvarenje 2013.	% kol. 3/2	Ostvarenje plana ulaganja u 2013. godini / u 000 kn
1	2	3	4	
Plinovodi	55,851	48,473	86.79%	
Plinski čvorovi	3,999	3,954	98.88%	
Pogonski objekti	37,853	35,850	94.71%	
Mjerno-reduktcijske stanice	3,871	3,565	92.10%	
Razvojni projekti	8,532	7,704	90.30%	
Ukupna ulaganja u segmentu skladišnog sustava	64,375	65,019	101.00%	
Oprema	24,101	8,696	36.08%	
	198,582	173,261	87.25%	

Opis	2010.	2011.	2012.	2013.	Ulaganja Grupe Plinacro u razdoblju od 2010. do 2013. godine / u 000 kn
1	2	3	4	5	
Plinacro	1,431,404	234,196	116,715	103,765	
Podzemno skladište plina	4,726	10,772	27,161	69,426	
LNG	0	0	0	70	
Ukupna ulaganja	1,436,130	244,968	143,876	173,261	

U razdoblju od 2007. godine do 31. prosinca 2013. godine Plinacro je u dugotrajnu imovinu uložio 2,95 mlrd. kuna, od čega ulaganja u Drugi razvojno-ulagački ciklus Plinifikacije Like i Dalmacije 2007. – 2014. godine iznose 2,65 mlrd. kuna (1,39 mlrd. kuna sredstva su iz kredita Europske investicijske banke).

Nakon što je punih deset godina realizacija Plana razvoja, izgradnje i modernizacije plinskoga transportnog sustava Republike Hrvatske 2002. – 2011. godine bila u središtu interesa vlasnika i javnosti, ali i absolutni prioritet aktivnosti svih djelatnika Plinacra, izazovi stvarnog otvaranja plinskog tržišta, umnogome uvjetovani i ubrzani ulaskom Republike Hrvatske u Europsku uniju, nametnuli su nove prioritete u poslovanju Plinacra kao nacionalnog operatora transportnog sustava.

U prosincu 2014. godine bit će u cijelosti otplaćen zajam EBRD-u za kupnju Podzemnog skladišta plina d.o.o., tako da će od 2015. godine Plinacro imati obvezu po dvama, a ne kao dosad po trima inozemnim kreditima.

U segmentu skladištenja plina tijekom 2013. godine obavljale su se pripremne aktivnosti koje prethode nadolazećem investicijskom ciklusu te aktivnosti koje će utjecati na dugoročni razvoj Podzemnog skladišta plina d.o.o. i opstojnost u pružanju usluge skladištenja prirodnog plina kao jedne od strateških djelatnosti, posebice ulaganje u postojeću infrastrukturu (rekonstrukcija postojećeg skladišta plina na lokaciji Okoli). Predviđenim investicijskim ciklusom

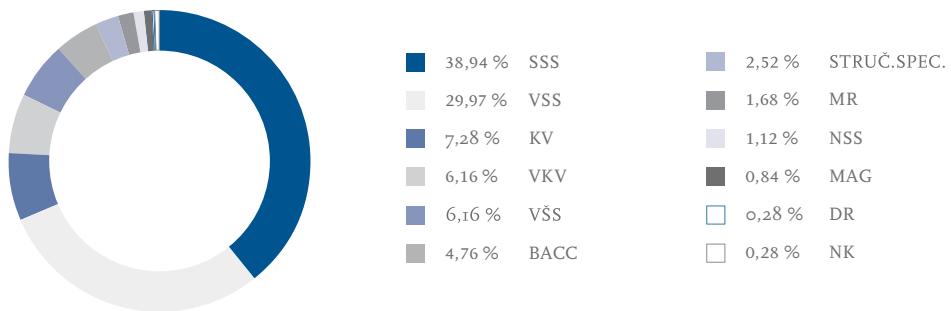
planira se tijekom novoga trogodišnjeg regulatornog razdoblja (2014. – 2017.) izvršiti kompletna rekonstrukcija motokompresorskih jedinica kao ključnog dijela pogona o kojem ovise utisni kapaciteti tijekom ciklusa utiskivanja. Navedenim projektom ne samo da će se povećati konkurentnost skladišta u odnosu prema skladištima na području EU-a već će se i u velikoj mjeri povećati provedba mjera zaštite okoliša (reduciranje emisije štetnih plinova u atmosferu).

U iznimno složenim gospodarskim prilikama Grupa je u 2013. godini ostvarila pozitivan rezultat poslovanja – neto dobit u iznosu od 144,16 mil. kuna.

Prosječan broj zaposlenih na temelju sati rada u Grupi u 2013. godini iznosi 343, a u 2012. godini iznosio je 333, što je povećanje za 10 zaposlenika ili za 3%.

Broj zaposlenih na dan	31.12.2012.	31.12.2013.
Plinacro	285	282
PSP	68	72
LNG	1	3
Ukupno	355	357

Kvalifikacijska struktura zaposlenih



Revizija poslovanja za 2013. godinu potvrdila je da “konsolidirani finansijski izvještaji, u svim značajnim odrednicama, istiniti i fer prikazuju konsolidirani finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2013. te konsolidiranu finansijsku uspješnost i konsolidirane novčane tijekove Društva za 2013. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji.”



Tel: 385 1 2395-741
Fax: 385 1 2303-691
E-mail: bdo-croatia@bdo.hr

BDO Croatia d.o.o.
10000 ZAGREB
Trg J. F. Kennedyja 6b

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Vlasnicima društva PLINACRO d.o.o., Zagreb

1. Obavili smo reviziju priloženih godišnjih konsolidiranih financijskih izvještaja društva PLINACRO d.o.o., Zagreb, Savska 88a ("Društvo") za godinu koja je završila 31. prosinca 2013., koji se sastoje od Konsolidirane Bilance / Konsolidiranog Izvještaja o financijskom položaju na 31. prosinca 2013., Konsolidiranog Izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, Konsolidiranog Izvještaja o promjenama kapitala i Konsolidiranog Izvještaja o novčanim tijekovima za tada završenu godinu, kao i pripadajućih Bilješki uz konsolidirane financijske izvještaje u kojima je iznijet sažetak značajnih računovodstvenih politika i ostalih objašnjenja.

Odgovornost Uprave Društva

2. Uprava Društva je odgovorna za sastavljanje i fer prezentaciju priloženih konsolidiranih financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja konsolidiranih financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevara ili pogreške.

Odgovornost revizora

3. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o priloženim konsolidiranim financijskim izvještajima na osnovi obavljene revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu sa zahtjevima etike i reviziju planiramo i obavimo kako bismo stekli razumno uvjerenje o tome jesu li konsolidirani financijski izvještaji bez značajnih pogrešnih prikazivanja.

Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u konsolidiranim financijskim izvještajima. Izbor odabranih postupaka ovisi o revizorovoј prosudbi, uključujući procjenu rizika značajnih pogrešnih iskaza u konsolidiranim financijskim izvještajima uslijed prijevara ili pogrešaka. Pri tom procjenjivanju rizika, revizor razmatra interne kontrole, koje su važne Društvu za sastavljanje i fer prezentiranje konsolidiranih financijskih izvještaja, kako bi obavio revizijske postupke prikladne u postojećim okolnostima, ali ne i u svrhu izražavanja mišljenja o uspješnosti internih kontrola. Revizija također obuhvaća procjenu prikladnosti primjenjenih računovodstvenih politika i razboritost računovodstvenih procjena Uprave Društva, kao i ocjenu cijelokupnog prikaza konsolidiranih financijskih izvještaja.

Vjerujemo da revizijski dokazi koje smo prikupili jesu dostatni i prikladni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.



BDO Croatia d.o.o.

Mišljenje

4. Prema našem mišljenju, priloženi konsolidirani finansijski izvještaji, u svim značajnim odrednicama, istinito i fer prikazuju konsolidirani finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2013., te konsolidiranu finansijsku uspješnost i konsolidirane novčane tijekove Društva za 2013. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Europskoj uniji.

Mišljenje o usklađenosti s ostalim zakonskim ili regulatornim zahtjevima

5. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih konsolidiranih finansijskih izvještaja za godinu koja je završila 31. prosinca 2013. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih finansijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10), te u skladu s ostalim propisima koji uređuju poslovanje Društva ("Standardni godišnji konsolidirani finansijski izvještaji"). Finansijske informacije iznijete u standardnim godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima u skladu su sa informacijama iznijetim u godišnjim konsolidiranim finansijskim izvještajima prikazanima na stranicama 4 do 36 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Usklađenost s konsolidiranim Godišnjim izvješćem

6. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje konsolidiranog Godišnjeg izvješća Društva. Do datuma izdavanja ovog Izvješća neovisnog revizora Uprava Društva nije sastavila i predočila nam konsolidirano Godišnje izvješće Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2013., te slijedom toga, nismo u mogućnosti izraziti mišljenje o usklađenosti konsolidiranih godišnjih finansijskih izvještaja Društva i konsolidiranog Godišnjeg izvješća Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2013.

U Zagrebu, 14. travnja 2014. godine

BDO Croatia d.o.o.
Trg J. F. Kennedy 6b
10000 Zagreb

Marijana Pranić, ovlašteni revizor

BDO Croatia d.o.o.
za pružanje revizorskih, konzalativnih
i računovodstvenih usluga
Zagreb, J.F. Kennedy 6b

Zdenko Balen, član Uprave





DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

Kao grupa koja posluje u skladu s certifikatom ISO 9001 Sustava upravljanja kvalitetom, Grupa Plinacro provodi interne i vanjske prosudbe u svim organizacijskim jedinicama. Zabilježeno je da su svi procesi u skladu s propisanim procedurama i pravilnicima te se dokumentacija, u skladu s potrebama za dopunama u procesima rada, radi poboljšanja kontinuirano revidira. Tijekom godine revidirane su radne upute, procedure i pravilnici. Razlozi za to bili su usklađivanje s novim zakonskim okvirima, posebice zbog ulaska Hrvatske u Europsku uniju, potreba pojednostavljenja pojedinih poslovnih procesa, efikasnije procedure te optimiziranje poslovne dokumentacije.

U Grupi Plinacro proveden je niz aktivnosti radi zaštite i očuvanja okoliša. Također, tijekom 2013. godine, kao i svih prijašnjih godina, radi osiguravanja nesmetanog odvijanja poslovnih procesa, poduzimane su sve pozitivnim propisima određene aktivnosti kako bi se mogući rizici za zdravlje i sigurnost radnika sveli na najmanju moguću mjeru.

Nadalje, za sve aktivnosti izrađeni su interni dokumenti (pravilnici, pravila, upute i slično) te se redovito provode različiti pregledi i ispitivanja kojima se osigurava da sredstva rada uvijek budu u ispravnom stanju, za što se izdaju potvrde i vode evidencije.

Radnici, posebice na poslovima s posebnim uvjetima rada, redovito pristupaju periodičnim liječničkim pregledima koji se jednom godišnje organiziraju i za sve ostale zaposlenike.

Većina je radnika osposobljena za pružanje prve pomoći (znatno više od zakonskog minimuma), a svugdje je na raspolaganju materijal za prvu pomoć.

Osobna zaštitna sredstva na raspolaganju su svim radnicima čiji opisi poslova zahtijevaju njihovu upotrebu.





GRUPA PLINACRO

GRUPA PLINACRO

3.1 PLINACRO D.O.O.

U 2013. godini Plinacro je ispunio svoju osnovnu zadaću operatora transportnog sustava u Republici Hrvatskoj i osigurao:

- pouzdan i siguran transport plina, tj. raspoloživost kapaciteta za preuzimanje, transport i isporuku u skladu s ugovorenim obvezama
- održavanje tehnoloških objekata sustava u stanju stalne raspoloživosti
- uravnoteženje količina plina u plinskom transportnom sustavu.

U segmentu djelatnosti transporta plina 2013. godina peta je u nizu u kojoj su količine transportiranog plina niže nego u pretkriznoj 2008. godini.

Porast transportiranih količina od 7,56% u 2010. godini (u odnosu prema prethodnoj 2009. godini), nažalost, nije bio početak očekivanog rasta, već kratkotrajna iznimka. Unatoč činjenici da je u razdoblju od 2007. do 2013. godine Plinacro završio Drugi razvojno-ulagački ciklus plinifikacije Istre, Like i Dalmacije, ukupne godišnje transportirane količine plina u 2013. godini u usporedbi s 2007. godinom ne samo da se nisu povećale već su manje za 3.452 mil. kW (10,73%). Pad na IMRS-u još je veći i iznosi 3.680 mil. kW (12,43%).

Opis	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.
IMRS*	29,582	29,305	26,595	28,395	28,625	27,012	25,902
Transport do PSP-a Okoli	2,585	3,743	3,552	4,030	3,054	4,247	2,813
UKUPNO	32,167	33,048	30,147	32,425	31,679	31,259	28,715

Transport plina u razdoblju od 2007. do 2013. godine / mil. kWh

*IMRS – Izlazna mjerno-redukcjska stanica

Godina 2007. uvrštena je u komparativni prikaz jer je te godine započeta realizacija Drugog razvojno-ulagačkog ciklusa 2007. – 2011. Plana razvoja, izgradnje i modernizacije plinskoga transportnog sustava u Republici Hrvatskoj od 2002. do 2011. godine.



Ugovor o zajmu između Europske investicijske banke i Plinacra za finančiranje Drugog razvojno-ulagačkog ciklusa (190 mil. eura) potpisana je u Splitu 31. srpnja 2007. godine (rok povrata od dvadeset godina uz poček od 5 godina od datuma povlačenja svake pojedine tranše zajma). Drugi razvojno-ulagački ciklus Plana razvoja, izgradnje i modernizacije plinskoga transportnog sustava u Republici Hrvatskoj od 2002. do 2011. godine gotovo je završen izgradnjom IV. dionice Plinovoda Bosiljevo – Split u mjesecu svibnju 2013. godine u manjem opsegu od planiranog. Time su stvorene pretpostavke da plin bude dostupan za gotovo 95% stanovnika Republike Hrvatske.

U razdoblju od početka 2007. godine do 31. prosinca 2013. godine Plinacro je u dugotrajnu imovinu uložio 2,95 mlrd. kuna, od čega ulaganja u Drugi razvojno-ulagački ciklus iznose 2,65 mlrd. kuna (1,39 mlrd. kuna sredstva su iz kredita Europske investicijske banke).

Troškovi investicijskog i tekućeg održavanja postojećega transportnog sustava u istom razdoblju iznosili su 246,13 mil. kuna.

Nažalost, unatoč tako velikim ulaganjima i nužnim troškovima održavanja transportnog sustava, ostvaren prihod od osnovne djelatnosti u istom razdoblju iznosio je 3,82 mlrd. kuna, a ukupni prihod 4,16 mlrd. kuna, što je znatno niže od planiranog.

Kao što je već spomenuto u Izvješću Uprave društva u mjesecu lipnju 2014. godine, Plinacro će početi otplaćivati i glavnici tog kredita. U prosincu 2014. godine bit će u cijelosti otplaćen zajam EBRD-u za kupnju Podzemnog skladišta plina d.o.o., tako da će od 2015. godine Plinacro imati obveze po dvama, a ne kao dosad po trima inozemnim kreditima.

Izazovi stvarnog otvaranja plinskog tržišta, umnogome uvjetovani i ubrzani ulaskom Republike Hrvatske u Europsku uniju, nametnuli su nove prioritete u poslovanju Plinacra kao nacionalnog operatora transportnog sustava.

U 2013. godini intenzivirale su se pripremne aktivnosti na strateškim regionalnim energetskim projektima čijom bi realizacijom Plinacro učinio strateški iskorak u cjelokupnom poslovanju prirodnim plinom.

Najopsežnije aktivnosti provodile su se na projektu Jonsko-jadranskog plinovoda (IAP) za koji je sveobuhvatnu studiju izvedivosti izradio danski COWI, a Plinacro je kao ključni nositelj bio najviše angažiran.

Projekti interkonekcija također su bili bitna sastavnica aktivnosti te je COWI izradio CBA (studiju isplativosti) za interkonekciju sa slovenskim sustavom Omišalj – Zlobin – Rupa – Jelšane – Kalce. Aktivnosti su se odvijale i na pripremi interkonekcije s bosanskohercegovačkim sustavom, posebice na južnoj, Zagvozd – Imotski – Posušje – Novi Travnik (COWI je izradio prethodnu studiju izvedivosti, a nositelj je bio BH Gas), ali su obnovljene aktivnosti i na sjevernoj, Slobodnica – Brod (BiH), i to na inicijativu vlasnika bosansko-brodske rafinerije, ruskog Zarubežnjefta, i novog operatora za Republiku Srpsku RES GASA.

U žarištu našeg interesa i aktivnosti bila je interkonekcija sa slovenskim sustavom Lučko – Zabok – Rogatec koja je od strateškog interesa za pouzdanost opskrbe hrvatskog tržišta, kao i buduće kompresorske stanice.

Važno je naglasiti da se Plinacro, nakon što je u proteklih desetak godina završena izgradnja većine plinskoga transportnog sustava RH, nalazi na početku jednoga novog, možda još i većeg investicijskog ciklusa koji ovisi o nizu faktora kao što su IAP kao novi dobavni pravac za RH, Europu i Južni tok te izgradnja LNG-terminala.

Struktura ulaganja :

• Plinovodi	52,6 mil. kuna
• Mjerno-reduksijske stanice	3,5 mil. kuna
• Pogonski objekti	35,8 mil. kuna
• Oprema	4,2 mil. kuna
• Razvojni projekti	7,7 mil. kuna

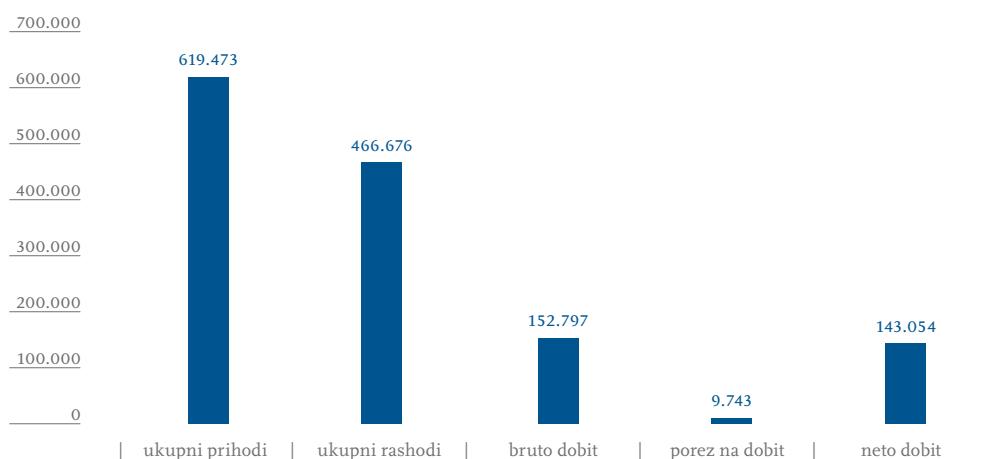
UKUPNO ULAGANJE 103,8 mil. kuna

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

Račun dobiti i gubitka za 2013. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

• ukupni prihodi	619,47 mil. kuna
• ukupni rashodi	466,68 mil. kuna
• bruto dobit	52,79 mil. kuna
• porezna obveza	9,74 mil. kuna
• neto dobit	143,05 mil. kuna

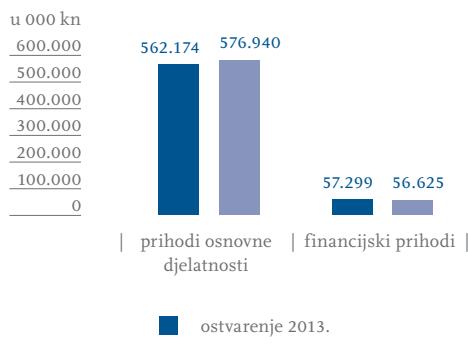
u 000 kn



PRIHODI

U 2013. godini Plinacro je ostvario ukupan prihod u iznosu od 619,47 mil. kuna. Ukupni prihod sastoji se od:

• prihoda osnovne djelatnosti	562,17 mil. kuna
• finansijskih prihoda	57,3 mil. kuna



RASHODI

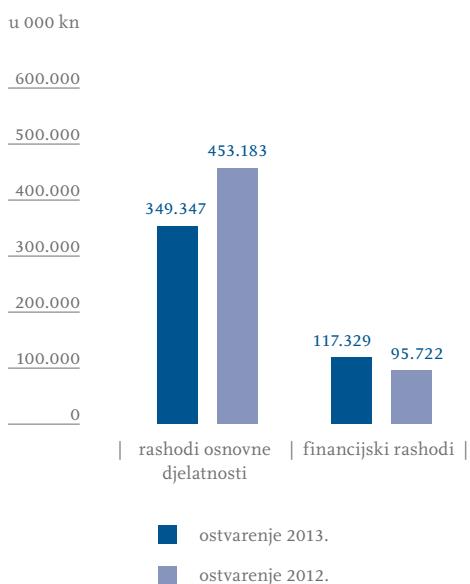
Ukupni rashodi smanjeni su u odnosu prema planiranim za 20,74%, što je najvećim dijelom posljedica smanjenja troškova amortizacije za 39,20%, smanjenja materijalnih troškova za 29,95% te smanjenja ostalih troškova za 20,31%.

U odnosu prema ostvarenju prethodne godine ukupni rashodi smanjeni su za 14,98%, što je posljedica znatnog smanjenja troškova amortizacije (za 34,35%) i materijalnih troškova (za 8,18%).

Rashodi iz osnovne djelatnosti ostvareni u 2013. godini u usporedbi s 2012. godinom smanjeni su za 22,91%, ponajprije zato što je u 2013. godini došlo do smanjenja troškova amortizacije (za 34,35%) i materijalnih troškova (za 8,18%), i to najvećim dijelom na ostalim vanjskim troškovima (investicijsko održavanje transportnog sustava, informatičke usluge, usluge projektiranja i konzaltinga, geodetske i intelektualne usluge). Također, znatno smanjenje rashoda nastalo je i na vrijednosnom usklađivanju (za 33,38%).

Udio finansijskih rashoda u strukturi ukupnih rashoda povećan je na 25,14% (u 2012. godini iznosio je 17,44%), a odnosi se na rashode po kamatama i tečajnim razlikama po dugoročnim kreditima EIB-a i EBRD-a.

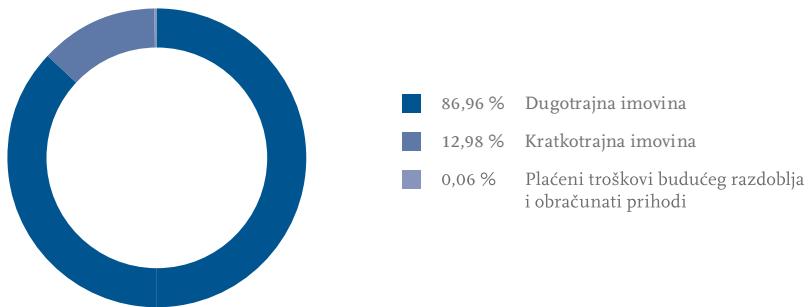
Neto dobit društva značajno je povećana u usporedbi s dobiti ostvarenom u 2012. godini i iznosi 143,05 mil. kuna (u 2012. godini iznosila je 74,6 mil. kuna).



BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina Plinacra na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 4,59 mlrd. kuna.

Vrijednost dugotrajne imovine Društva na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 3,99 mlrd. kuna ili 86,96%, a kratkotrajna imovina iznosi 595,71 mil. kuna ili 12,98% u odnosu prema vrijednosti ukupne imovine Društva. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja iznose 2,87 mil. kuna.



Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2013. godine iznose 2,4 mlrd. kuna. Dugoročne obveze iznose 1,87 mlrd. kuna i smanjene su u odnosu prema 2012. godini za 231,03 mil. kuna, a odnose se na dugoročni kredit EIB-a i EBRD-a.

Kratkoročne obveze povećane su za 83,93 mil. kuna u odnosu prema 2012. godini, ponajprije zbog povećanja obveza po kreditima, i iznose 306,53 mil. kuna.

POKAZATELJI

Pokazatelji likvidnosti (koeficijent tekuće i ubrzane likvidnosti, koeficijent financijske stabilnosti) pokazuju stupanj sposobnosti poduzeća da podmiri svoje dospjele obveze.

Koeficijent ubrzane likvidnosti ne bi smio biti manji od 1, a koeficijent tekuće likvidnosti manji od 2. Gledajući ostvarene koeficijente na dan 31. prosinca 2013. godine (KUL 1,87 i KTL 1,94), vidljivo je smanjenje likvidnosti u odnosu na 31. prosinca 2012. godine (KUL 2,20 i KTL 2,29), što je rezultat povećanja kratkoročnih obveza.

Gledajući koeficijent financijske stabilnosti, valja naglasiti da mora biti manji od 1 te je kod njega poželjno smanjenje, za razliku od prethodnih dvaju koeficijenata kod kojih je poželjno povećanje. Na dan 31. prosinca 2013. godine vidljivo je neznatno smanjenje koeficijenta financijske stabilnosti (KFS 0,934) u usporedbi s 31. prosinca 2012. godine (KFS 0,935). Navedeni koeficijenti ukazuju na to da Plinacro posluje likvidno i nema poteškoća s podmirivanjem obveza.

Pokazatelj zaduženosti pokazuje koliki je udjel obveza u ukupnoj imovini, odnosno pokazuje koji je postotak imovine nabavljen zaduživanjem. Udjel ukupnih obveza u ukupnoj imovini na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 47,45%, što pokazuje da je razina zaduženosti smanjena u usporedbi sa stanjem od 31. prosinca 2012. godine (50,63%).

Pokazatelj ekonomičnosti pokazuje odnos prihoda i rashoda, odnosno koliko se prihoda ostvari po jedinici rashoda. U 2013. godini vidljivo je povećanje ekonomičnosti ukupnog poslovanja u odnosu prema 2012. godini (u 2013. prihodi za 33% premašuju rashode, a u 2012. prihodi su premašili rashode za 15%), odnosno 1 kuna rashoda generira 1,33 kune prihoda u 2013. godini, a u prethodnoj 2012. godini generirala je 1,15 kuna prihoda.

U nastavku dajemo prikaz navedenih pokazatelja na dan 31. prosinca 2013. godine.

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL) / u 000 kn
1	2	3	
Novac + potraživanja	488,793	574,498	
Kratkoročne obveze	222,601	306,531	
KUL	2.20	1.87	

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL) / u 000 kn
1	2	3	
Kratkotrajna imovina	510,857	595,709	
Kratkoročne obveze	222,601	306,531	
KTL	2.29	1.94	

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent finansijske stabilnosti (KFS) / u 000 kn
1	2	3	
Dugotrajna imovina	4,077,506	3,991,282	
Kapital+dugoročne obveze	4,360,834	4,272,859	
KFS	0.935	0.934	

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent zaduženosti (KZ) / u 000 kn
1	2	3	
Ukupne obveze	2,325,065	2,177,966	
Ukupna imovina	4,591,975	4,589,859	
KZ	50.63%	47.45%	

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Ekonomičnost ukupnog poslovanja (EP) / u 000 kn
1	2	3	
Ukupni prihodi	633,565	619,473	
Ukupni rashodi	548,905	466,676	
EP	1.15	1.33	

3.2 PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O.

Društvo PSP d.o.o. u skladu s odredbama Zakona o energiji kao operator plinskoga skladišnog sustava obavlja energetsku djelatnost kao javnu uslugu koja je dostupna sve vrijeme svim kupcima i energetskim subjektima po reguliranoj cijeni i prema reguliranim uvjetima pristupa. Energetska djelatnost skladištenja plina uređena je i odredbama Zakona o tržištu plina te Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti.

Osnovne značajke poslovanja u segmentu djelatnosti skladištenja prirodnog plina u 2013. godini:

- osigurano je stabilno i pouzdano korištenje skladišnih kapaciteta u skladu s ugovorenim uvjetima te potrebama i nominacijama korisnika.
- tijekom 2013. godine intenzivno se radilo na izradi Pravila korištenja sustava skladišta plina, koja su uza suglasnost Regulatorne agencije stupila na snagu 1. siječnja 2014. godine, te na aktivnostima nužnim za omogućavanje otvaranja pristupa skladišnih kapaciteta drugim korisnicima od 1. travnja 2014. godine.
- radovi na održavanju sustava skladišta obavljali su se u skladu s planom održavanja, što obuhvaća strojarske, elektroenergetske, instrumentacijske, strojarsko-montažne i građevinske rade te rade na tehničkoj zaštiti objekata, osoba i ostale imovine, zatim rade interventnog održavanja prema potrebi te sve zakonom predviđene postupke pregleda, servisa i mjeranja na objektima, opremi i okolišu.
- Tijekom 2013. godine u potpunosti je postignuto sljedeće:
 - funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za utiskivanje plina
 - funkcionalnost i raspoloživost objekata i uređaja potrebnih za povlačenje plina
 - funkcionalnost sustava za nadzor i upravljanje poljem i postrojenjem
 - funkcionalnost i pouzdanost sustava opskrbe električnom energijom
 - funkcionalnost i pouzdanost sustava za mjerjenje skladištenih količina plina
 - funkcionalnost blokadnih sustava za tehnološku zaštitu objekata
 - poštovanje zakonskih propisa i tehničkih normi.

Tijekom godine pregledi i nadzor obavili su Agencija za posude pod tlakom (obavljen pregled čak 102 posude pod tlakom), Ex-agencija (pregled uređaja i

instalacija elektroenergetike i instrumentacije u Ex-izvedbi) i inspektor zaštite od požara te su nakon svih obavljenih pregleda dobiveni pozitivni nalazi za područja inspekcijskih nadzora.

Uz navedeno, obavljali su se i radovi tekućeg održavanja polja, postrojenja i infrastrukture prema planu nabave opreme i održavanja PSP-a Okoli za 2013. godinu.

Planom ulaganja u dugotrajnu imovinu za 2013. godinu planirana su ulaganja u projekte (153,78 mil. kuna) i ostalu opremu za potrebe Društva (18,96 mil. kuna) u ukupnom iznosu od 172,74 mil. kuna. Razvojnim i investicijskim projektima planiralo se ostvariti povećanje kapaciteta, sigurnosti i pouzdanosti rada postojećeg skladišta plina u Okolima uz smanjenje negativnih utjecaja na okoliš, a realizacijom dodatnih rudarskih radova na području eksploracionog polja ugljikovodika Grubišno Polje utvrditi mogućnost i uvjete izgradnje novog, vršnog skladišta plina. Ukupno je planirano 18 projekata, od čega 17 na postojećem skladištu plina u Okolima. Nažalost, iz objektivnih razloga, od kojih je potrebno izdvojiti nemogućnost realizacije dogovorenih uvjeta s tvrtkom CROSCO d.o.o. na provedbi rudarskih radova na lokaciji Grubišno Polje, kao i na izgradnji dviju novih bušotina Ok 62 i Ok 63, te nemogućnost dogovornog rješavanja imovinskopravnih odnosa s vlasnicima čestica, nije ostvaren planirani intenzitet aktivnosti, odnosno njihova se realizacija značajnim dijelom nije odvijala prema terminskim planovima te je u prvom polugodištu 2013. godine utvrđena potreba izrade Rebalansa plana poslovanja za 2013. godinu kojim je Plan ulaganja u dugotrajnu imovinu Društva smanjen za 51,17%, odnosno sa 172,74 mil. kuna na 84,35 mil. kuna.

U 2013. godini ulaganja u dugotrajnu imovinu iznosila su 69,43 mil. kuna, što je 40,19% u odnosu na Plan, odnosno 82,31% u odnosu na Rebalans.

U mjesecu rujnu 2013. godine Skupština je prihvatile Rebalans plana poslovanja (težište na segmentu ulaganja u dugotrajnu imovinu koje obuhvaća ulaganje u opremu i projekte te manjim dijelom na stawkama prihoda i rashoda).

SKLADIŠNI KAPACITET

U izvještajnom razdoblju od 12 mjeseci sustav skladišta radio je u dvije skladišne godine, i to od 1. siječnja 2013. do 31. ožujka 2013. u skladišnoj godini 2012. te od 1. travnja 2013. do 31. prosinca 2013. godine u skladišnoj godini 2013.

Skladišni su kapaciteti tijekom 2013. bili zakupljeni u cijelosti. Ugovorom o zakupu skladišnih kapaciteta veličine koje definiraju skladište bile su sljedeće:

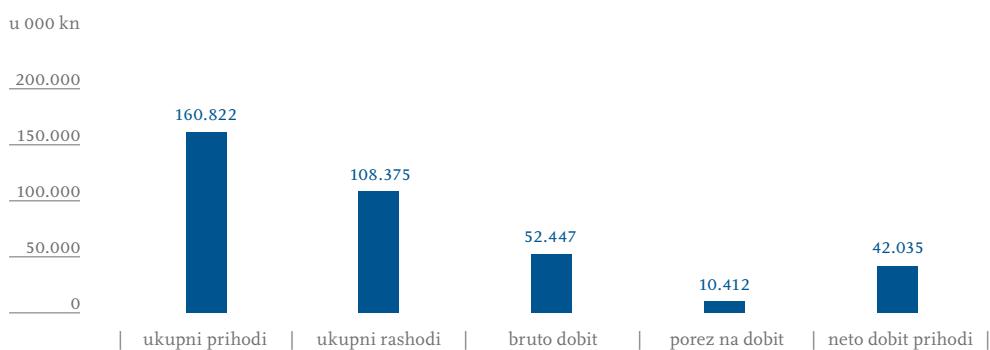
• radni volumen, maksimalni:	553 000 000 m ³ plina
• kapacitet povlačenja, ugovoreni:	240 000 m ³ /h plina
• kapacitet povlačenja, maksimalni:	240 000 m ³ /h plina
• kapacitet utiskivanja, ugovoreni:	150 000 m ³ /h plina
• kapacitet utiskivanja, maksimalni:	160 000 m ³ /h plina

Podzemno skladište plina radilo je prema potrebama plinskog sustava RH, a na temelju naloga tvrtke Prirodni plin d.o.o. kao jedinog korisnika usluge skladištenja plina, prema čijem je zahtjevu tijekom godine bilo 314 promjena režima rada, a od toga u 26. ciklusu utiskivanja 120. Sve radne bušotine primale su i povlačile očekivane količine plina pri zadanim uvjetima rada. Procesna oprema radila je prema potrebama i projektiranim, radnim parametrima, a tijekom godine nije zabilježen nijedan zastoj koji je utjecao na izvršenje prihvaćenih nominacija.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

Račun dobiti i gubitka za 2013. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

• ukupni prihodi	160,82 mil. kuna
• ukupni rashodi	108,37 mil. kuna
• bruto dobit	52,45 mil. kuna
• porez na dobit	10,41 mil. kuna
• neto dobit	42,03 mil. kuna

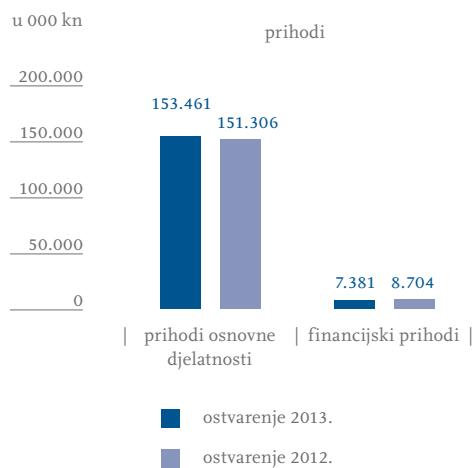


PRIHODI

U 2013. godini Podzemno skladište plina d.o.o. ostvarilo je prihode od osnovne djelatnosti u iznosu od 153,46 mil. kuna te financijske prihode u iznosu od 7,36 mil. kuna.

Ostvareni prihodi od osnovne djelatnosti (153,46 mil. kuna) u 2013. godini veći su za 1,42% od istih prihoda ostvarenih u 2012. godini (151,31 mil. kuna).

Financijski prihodi (7,36 mil. kuna) smanjeni su za 15,43% u usporedbi s prethodnom godinom (8,7 mil. kuna).

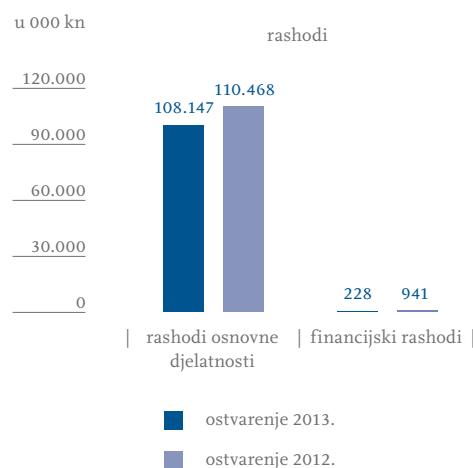


RASHODI

Ukupni rashodi gotovo se u cijelosti odnose na rashode osnovne djelatnosti (99,79%). Udio financijskih rashoda nije značajan (0,21%).

Smanjenje ukupnih rashoda u 2013. godini (108,37 mil. kuna) u odnosu prema 2012. godini (111,41 mil. kuna) rezultat je smanjenja troškova amortizacije.

Smanjenje visine amortizacijskih stopa za pojedine oblike materijalne imovine rezultiralo je smanjenjem troškova amortizacije koji iznose 40,08 mil. kuna, što je u odnosu prema 2012. godini (42,78 mil. kuna) smanjenje od 6,31%.



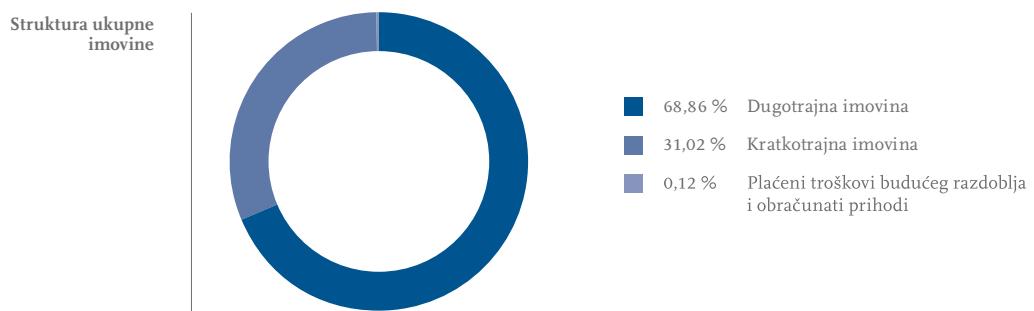
BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina društva Podzemno skladište plina na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 616,33 mil. kuna.

Vrijednost dugotrajne imovine društva iznosi 424,4 mil. kuna ili 68,86% i povećana je za 8,17% u odnosu prema 2012. godini.

Kratkotrajna imovina u iznosu od 191,2 mil. kuna smanjena je za 18,78 mil. kuna (8,94%) u odnosu prema 2012. godini. Navedeno je posljedica smanjenja novčanih sredstava.

Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2013. godine iznose 577,05 mil. kuna. Društvo nema dugoročnih obveza.



Kratkoročne obveze iznose 37,65 mil. kuna te su povećane za 8,45 mil. kuna (28,95%) u odnosu prema 2012. godini (29,19 mil. kuna), prije svega zbog povećanja obveza prema dobavljačima te povećanja ostalih kratkoročnih obveza.

POKAZATELJI

Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL)
/ u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Kratkotrajna imovina	209,973	191,197
Kratkoročne obveze	29,195	37,648
KTL	7.192	5.079

Koeficijent tekuće likvidnosti predstavlja ocjenu likvidnosti i solventnosti poslovnog subjekta. Na dan 31. prosinca 2013. godine navedeni koeficijent manji je u usporedbi s 2012. godinom, ali i dalje je kratkotrajna imovina značajno

veća od kratkoročnih obveza, što ukazuje na činjenicu da Društvo posluje likvidno i nema poteškoća s podmirivanjem obveza.

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL) / u 000 kn
1	2	3	
Novac + potraživanja	204,264	184,114	
Kratkoročne obveze	29,195	37,648	
KUL	7.00	4.89	

Iz tablice je vidljivo da su kratkoročne obveze manje od brzo unovčive imovine pa se može zaključiti da je Društvo u dobroj poziciji kad je riječ o ubrzanoj likvidnosti. Prikazani je koeficijent na dan 31. prosinca 2013. godine manji u usporedbi s istim 31. prosinca 2012. godine zbog povećanja kratkoročnih obveza, i to prema dobavljačima s obzirom na to da je intenzivno pokrenut postupak nabave materijala i opreme za realizaciju planiranih investicijskih projekata i tekućeg održavanja opreme.

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.	Koeficijent finansijske stabilnosti (KFS) / u 000 kn
1	2	3	
Dugotrajna imovina	392,348	424,405	
Kapital + dugoročne obveze	573,763	577,055	
KFS	0.68	0.74	

Koeficijent finansijske stabilnosti pokazuje odnos izvora financiranja prema dugotrajnoj, odnosno kratkotrajnoj imovini. U 2013., kao i u 2012. godini, navedeni koeficijent pokazuje adekvatan omjer dugoročnih izvora iz kojih se financira kratkotrajna imovina, s obzirom na to da je poželjno da se iz dijela dugoročnih izvora financira kratkotrajna imovina, što upućuje na postojanje dovoljne količine radnog kapitala.

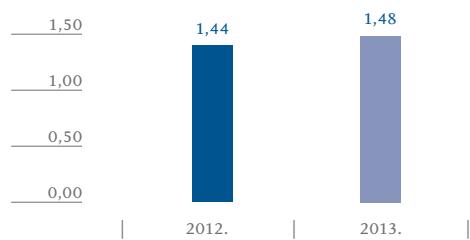


**Ekonomičnost
ukupnog poslovanja
(EUP)**

Opis	Ostvarenje 2012.	Ostvarenje 2013.
1	2	3
Ukupni prihodi	160,010	160,822
Ukupni rashodi	111,409	108,375
EUP	1.44	1.48

Koeficijent ekonomičnosti ukupnog poslovanja ne pokazuje velika odstupanja u promatranim godinama. Razlog je petogodišnji zakup ukupnih kapaciteta skladišta na strani prihoda od osnovne djelatnosti, a na strani rashoda kontinuirano se prate planovi poslovanja i ostvarenje rashoda u skladu s planiranim.

usporedba pokazatelja ekonomičnosti za
2012. i 2013. godinu



3.3 LNG HRVATSKA D.O.O.

Društvo LNG Hrvatska d.o.o. osnovano je 1. lipnja 2010. godine u skladu s preporukom Vlade RH donesenom u travnju 2010. godine te odlukama uprava i nadzornih odbora Plinacra d.o.o. i HEP-a d.d. koji su zajednički osnovali Društvo s jednakim poslovnim udjelima od 50%:50%.

Društvo je 8. lipnja 2010. registrirano pri Trgovačkom sudu u Zagrebu i upisano u sudski registar kao društvo za poslovanje ukapljenim prirodnim plinom sa sjedištem na adresi Savska cesta 88 a, 10 000 Zagreb.

U poslovnoj godini 2013. dio administrativnih, općih i tehničkih poslova za Društvo pružaju djelatnici Plinacra, u skladu s Ugovorom o uslugama od 7. rujna 2012. godine.

Radi obveza prema Trećem energetskom paketu direktiva Europske unije, ispunjenja odredbi članka 9. Direktive broj 73/2009 o zajedničkim pravilima o unutarnjem tržištu prirodnog plina te radi ispunjenja uvjeta stvarne i činjenične razdvojenosti upravljanja transportnim kapacitetima od drugih energetskih subjekata koji obavljaju bilo kakvu funkciju proizvodnje i/ili trgovine i/ili opskrbe električnom energijom i/ili plinom te funkciju energetske djelatnosti proizvodnje prirodnog plina, Skupština društva Plinacro 12. ožujka 2013. godine donijela je odluku kojom se Upravi društva Plinacro d.o.o. daje nalog i odobrenje za prodaju poslovnih udjela društva LNG Hrvatska d.o.o. te provedbu postupka prijenosa poslovnih udjela na treću osobu.

Na sjednici održanoj 28. lipnja 2013. godine Skupština društva LNG Hrvatska d.o.o. opozvala je Juricu Meduna s funkcije direktora te je direktorom Društva imenovala Mladena Antunovića.

Tijekom 2013. godine dio novčanih sredstava u iznosu od 7,500.000,00 HRK bio je oročen u Centar banci d.d. Zbog stečaja nad Centar bankom d.d. društву LNG Hrvatska d.o.o. isplaćen je osigurani iznos u protuvrijednosti od 100.000 EUR preko DAB-a. Za preostali iznos, uključujući i kamate, Društvo je u zakonskom roku dana 20. studenoga 2013. godine podnijelo prijavu tražbine stečajnom upravitelju Centar banke d.d. u stečaju. Obračun pripadajućih kamata za razdoblje od 31. siječnja do 29. rujna 2013. godine iznosi 208.849,32 HRK.

U poslovnim knjigama društva LNG Hrvatska d.o.o. za 2013. godinu iskazana su sporna i rizična potraživanja od Centar banke d.d. Društvo je procijenilo da je 75% iznosa potraživanja rizično te je izvršilo ispravak potraživanja na teret rezultata 2013. godine.

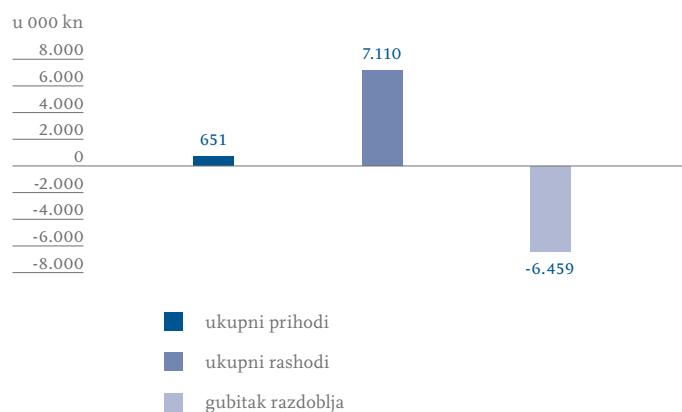
Kao najvažniji poslovni događaj u 2013. godini može se istaknuti odluka Europske komisije od 14. listopada 2013. kojom je LNG-terminal s otpre-mnim cjevovodima uvršten na popis s još 248 ključnih europskih energet-skih infrastrukturnih projekata kao "projekt od zajedničkog interesa" (PCI) za Europsku uniju i Europsku energetsку zajednicu.

U poslovnoj godini 2013. dio administrativnih, općih i tehničkih poslova za Društvo pružaju djelatnici Plinacra, u skladu s Ugovorom o uslugama od 7. rujna 2012. godine. Knjigovodstveni poslovi povjereni su poduzeću Kopun i Kopun d.o.o.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

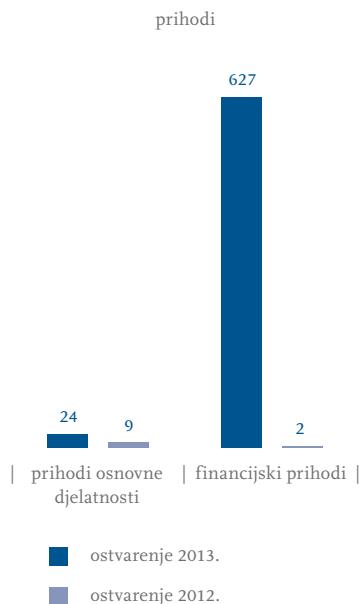
Račun dobiti i gubitka za 2013. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

- | | |
|------------------|----------------|
| • ukupni prihodi | 0,65 mil. kuna |
| • ukupni rashodi | 7,11 mil. kuna |
| • gubitak | 6,46 mil. kuna |



PRIHODI

LNG Hrvatska d.o.o ostvario je u 2013. godini ukupne prihode u iznosu od 0,65 mil. kuna, od čega finansijski prihodi iznose 0,63 mil. kuna i odnose se na prihode od kamata na oročena novčana sredstva.

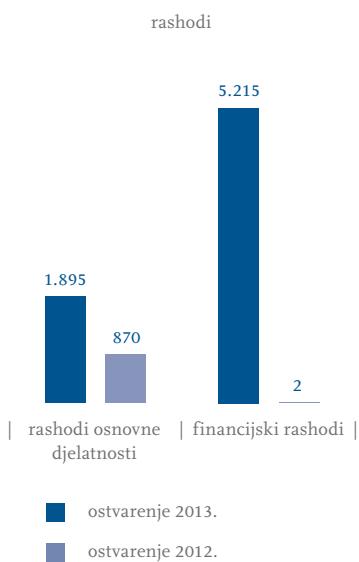


RASHODI

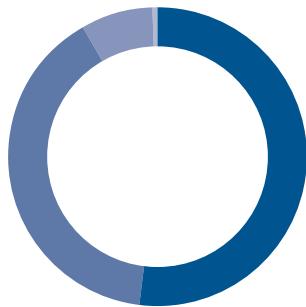
Ukupni rashodi u 2013. godini iznose 7,11 mil. kuna, a odnose se na:

- rashode osnovne djelatnosti 1,89 mil. kuna
- financijske rashode 5,22 mil. kuna

Iako značajniji poslovni prihodi nisu ostvareni, rashodi su porasli u usporedbi s 2012. godinom (0,87 mil. kuna).



Struktura poslovnih rashoda



52,08 %	Troškovi osoblja
39,67 %	Materijalni troškovi
7,94 %	Ostali troškovi
0,31 %	Amortizacija

BILANČNA STRUKTURA

Ukupna imovina društva LNG Hrvatska d.o.o. na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 17,15 mil. kuna.

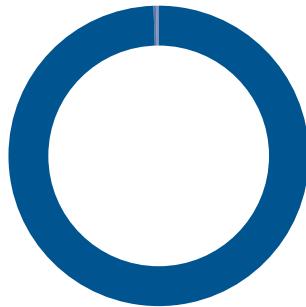
Vrijednost dugotrajne imovine iznosi 64 tisuće kuna ili 0,37%, a vrijednost kratkotrajne imovine iznosi 17,06 mil. kuna ili 99,49% u odnosu prema vrijednosti ukupne imovine Društva. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja iznose 24 tisuće kuna ili 0,14%.

Vrijednost kratkotrajne imovine smanjena je za 6,5 mil. kuna u odnosu prema vrijednosti 31. prosinca 2012. godine, a navedeno je posljedica smanjenja novčanih sredstava.

Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2013. godine iznose 16,97 mil. kuna, što je u usporedbi s 31. prosinca 2012. godine manje za 6,46 mil. kuna (gubitak poslovne 2013. godine).

Društvo nema dugoročnih obveza, a kratkoročne obveze iznose 182 tisuće kuna.

Struktura ukupne imovine



99,49 %	Kratkotrajna imovina
0,37 %	Dugotrajna imovina
0,14 %	Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi





KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

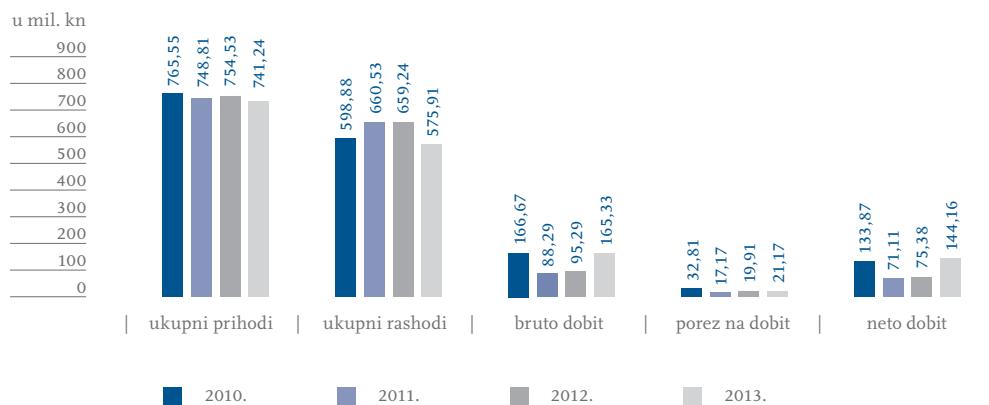
KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

Konsolidirani financijski izvještaji Grupe za 2013. godinu uključuju odgovarajući dio imovine, obveza, prihoda i rashoda zajednički kontroliranog subjekta primjenom proporcionalne metode konsolidacije.

4.1 KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITI I GUBITKA

Račun dobiti i gubitka Grupe Plinacro za 2013. godinu iskazuje sljedeći rezultat:

- ukupni prihodi 741,24 mil. kuna
- ukupni rashodi 575,91 mil. kuna
- bruto dobit 165,33 mil. kuna
- porezna obveza 21,17 mil. kuna
- neto dobit 144,16 mil. kuna



PRIHODI

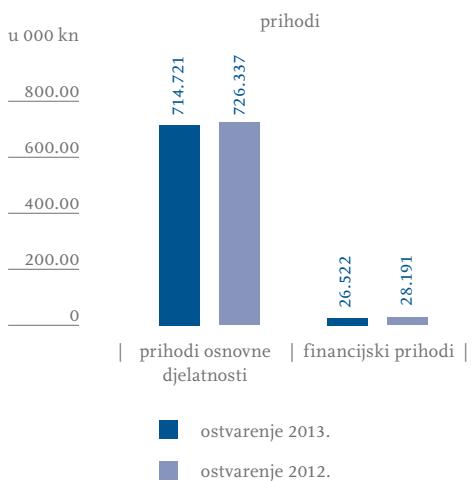
Ukupni prihod Grupe Plinacro manji je za 1,76% u usporedbi s 2012. godinom.

Opis	Ostvarenje 2013.	Ostvarenje 2012.	Indeks 2/3
1	2	3	4
Prihodi osnovne djelatnosti	714,721	726,337	98,40
Prihodi od prodaje	694,215	715,202	97,07
Ostali prihodi	20,506	11,135	184,16
Financijski prihodi	26,522	28,191	94,08
UKUPNI PRIHODI	741,243	754,528	98,24

Prihodi od osnovne djelatnosti smanjeni su za 1,60%, a finansijski prihodi za 5,92% u odnosu prema 2012. godini.

U strukturi ukupnog prihoda prihodi od prodaje sudjeluju s 93,65% (u 2012. godini 94,79%).

Finansijski prihodi Grupe smanjeni su u odnosu prema 2012. godini, i to u dijelu poslovanja Podzemnog skladišta plina.



RASHODI

Ukupni rashodi Grupe za 2013. godinu iznose 575,91 mil. kuna.

Opis	u 000 kn		
	Ostvarenje 2013.	Ostvarenje 2012.	Indeks 2/3
1	2	3	4
Rashodi osnovne djelatnosti	463,412	562,572	82,37
Finansijski rashodi	112,501	96,665	116,38
UKUPNI RASHODI	575,913	659,237	87,36

Rashodi osnovne djelatnosti za 2013. godinu u usporedbi s prethodnom 2012. godinom smanjeni su za 17,63% (99,16 mil. kuna), i to:

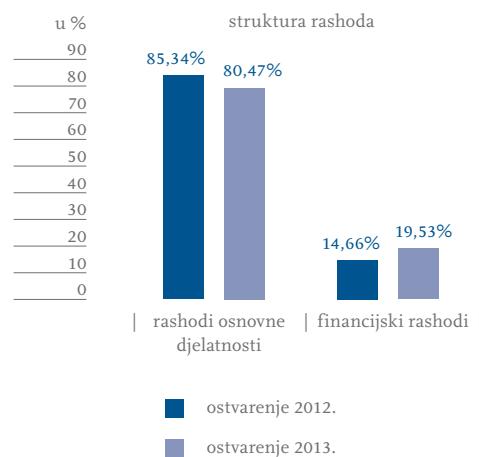
- materijalni troškovi za 4,38% (6,15 mil. kuna)
- amortizacija za 30,56% (96,82 u mil. kuna).

Smanjenje iznosa amortizacije prisutno je u poslovanju Plinacra i Podzemnog skladišta plina, a LNG Hrvatska nema značajne imovine.

Razlozi smanjenja iznosa amortizacije u poslovanju Plinacra: dana 4. srpnja 2013. godine HERA je u NN 85/2013 objavila Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina, gdje je člankom 11. propisano da očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjereno-regulacijske stanice i poslovne zgrade iznosi najmanje 35 godina. Plinacro je dana 26. srpnja 2013. godine donio Odluku o promjeni računovodstvene procjene vijeka upotrebe navedene imovine s primjenom od 1. siječnja 2013. godine. Navedenom Odlukom Plinacro je produljio uporabni vijek trajanja dijela imovine na 35 godina. Prema dosadašnjim računovodstvenim politikama Društva za istu kategoriju imovine primjenjivao se vijek uporabe od 20, odnosno 16,67 godina (stopa amortizacije 5% za plinovode, a 6% godišnje za građevinske objekte). Odluka o produljenju vijeka trajanja plinovoda i građevinskih objekata u poslovnim knjigama provedena je u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom, Zakonom o porezu na dobit, ali i ostalim važećim zakonskim propisima koji uređuju tu tematiku. Slijedom navedenog, umjesto planiranog iznosa amortizacije od 295,86 mil. kuna, ostvareno je 179,9 mil. kuna, odnosno 60,80% od planiranog.

Razlog smanjenja iznosa amortizacije u poslovanju Podzemnog skladišta plina: na dugotrajnoj imovini Društva u značajnom je iznosu proveden ispravak vrijednosti zbog starosti.

Značajno povećanje finansijskih rashoda odnosi se prije svega na kamate i tečajne razlike po kreditima EIB-a i EBRD-a u segmentu transporta plina.



Rashodi osnovne djelatnosti iznose 463,41 mil. kuna i smanjeni su za 17,63% u odnosu prema 2012. godini.

Rashodi osnovne djelatnosti	Ostvarenje 2013.	Ostvarenje 2012.	Index 2/3
1	2	3	4
Materijalni troškovi	134,324	140,470	95.62
Troškovi sirovina i materijala	51,884	53,750	96.53
Troškovi prodane robe	36	276	12.93
Ostali vanjski troškovi	82,404	86,444	95.33
Troškovi osoblja	71,280	69,809	102.11
Neto plaće i nadnice	39,349	38,146	103.15
Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	22,548	22,145	101.82
Doprinosi na plaće	9,383	9,518	98.59
Amortizacija	219,990	316,807	69.44
Ostali troškovi	19,386	18,865	102.76
Vrijednosno uskladivanje	14,488	14,878	97.38
Rezerviranja	2,942	651	451.88
Ostali poslovni rashodi	1,002	1,092	91.75
UKUPNO	463,412	562,572	82.37
 RASHODI BEZ AMORTIZACIJE	 243,422	 245,765	 99.05
AMORTIZACIJA	219,990	316,807	69.44

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Opis	Ostvarenje 2013.	Ostvarenje 2012.	Indeks 2/3	Grupa Plinacro
1	2	3	4	
	u 000 kn	u 000 kn		
I. PRIHODI IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (I. do III.)	714,721	726,337	98.40	
1. Prihodi od prodaje robe	694,215	715,202	97.07	
2. Prihodi na temelju upotrebe vl. proizvoda, robe i usluga	0	0		
3. Ostali poslovni prihodi	20,506	11,135	184.16	
II. RASHODI IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (I. do VIII)	463,412	562,572	82.37	
1. Smanjenje vrijed. zaliha nedovršene proizvodnje i got.proizvoda	0	0		
2. Povećanje vrijed. zaliha nedovršene proizvodnje i got. proizvoda	0	0		
3. Materijalni troškovi	134,324	140,470	95.62	
a.) Troškovi sirovina i materijala	51,884	53,750	96.53	
b.) Troškovi prodane robe	36	276	13.04	
c.) Ostali vanjski troškovi	82,404	86,444	95.33	
4. Troškovi osoblja	71,280	69,809	102.11	
a.) Neto plaće i nadnice	39,349	38,146	103.15	
b.) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	22,548	22,145	101.82	
c.) Doprinosi na plaće	9,383	9,518	98.58	
5. Amortizacija	219,990	316,807	69.44	
6. Ostali troškovi	19,386	18,865	102.76	
7. Vrijednosno uskladivanje	14,488	14,878	97.38	
8. Rezerviranja	2,942	651	451.92	
9. Ostali poslovni rashodi	1,002	1,092	91.76	
III. FINANCIJSKI PRIHODI	26,522	28,191	94.08	
IV. FINANCIJSKI RASHODI	112,501	96,665	116.38	
V. IZVANREDNI - OSTALI PRIHODI	0	0		
VI. IZVANREDNI - OSTALI RASHODI	0	0		
VII. UKUPNI PRIHODI (I+III)	741,243	754,528	98.24	
VIII. UKUPNI RASHODI (II+IV)	575,913	659,237	87.36	
IX. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (VII-VIII)	165,330	95,292	173.50	
X. POREZ NA DOBIT	21,167	19,914	106.29	
XI. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	144,163	75,377	191.26	

4.2 KONSOLIDIRANA BILANCA

Ukupna imovina Grupe Plinacro povećana je u 2013. godini za 8,09 mil. kuna te na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 4,68 mlrd. kuna.

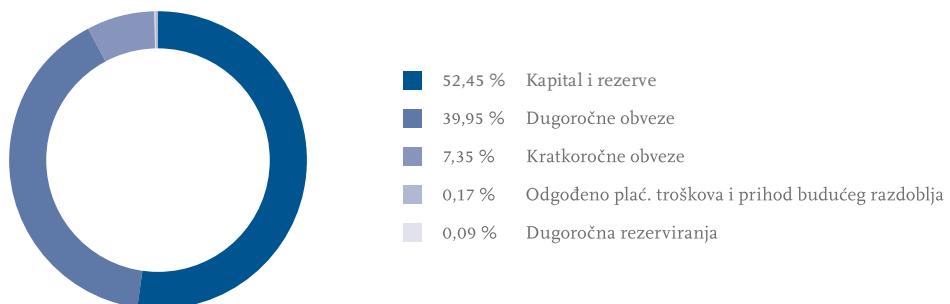


Udjel kratkotrajne imovine u ukupnoj imovini Grupe povećan je u odnosu prema 2012. godini (s 15,89% na 17,15%) prije svega zbog povećanja novčanih sredstava i zaliha. Unatoč porastu nelikvidnosti u okruženju, potraživanja od kupaca smanjena su za 14,87 mil. kuna ili 18,73% u usporedbi s prethodnom godinom.

Dugotrajna imovina Grupe smanjena je za 50,06 mil. kuna (1,27%), što je posljedica manjeg opsega investicijskih ulaganja (manja aktivacija nove dugotrajne imovine) u 2013. godini te troška amortizacije (umanjenje vrijednosti postojeće dugotrajne imovine). Trošak amortizacije iznosi 219,99 mil. kuna, a ukupna ulaganja u 2013. godini iznose 173,26 mil. kuna.

Kapital i pričuve na dan 31. prosinca 2013. godine iznose ukupno 2,46 mlrd. kuna.

U strukturi pasive uočljivo je smanjenje dugoročnih obveza za 231,03 mil. kuna ili 10,99% u odnosu prema 2012. godini, a razlog je dospjelost otplate glavnica po dugoročnim kreditima koje su odobrili EIB i EBRD.



Kratkoročne obveze povećane su za 92,55 mil. kuna, najvećim dijelom zbog povećanja obveza prema bankama za tekuća dospijeća glavnica po kreditima EIB-a i EBRD-a koje su porasle za 95,87 mil. kuna u odnosu prema 2012. godini.

4 KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

BILANCA NA DAN 31. 12. 2013.

POZICIJA	Stanje na dan 31.12.2012. 1 u 000 kn	Stanje na dan 31.12.2013. 3 u 000 kn	Povećanje Smanjenje 4 u 000 kn	Indeks 3/2 5	Grupa Plinacro
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPL. KAPITAL	0	0	0		
B. DUGOTRAJNA IMOVINA (I. do IV.)	3,928,002	3,877,944	-50,058	98.73	
I. Nematerijalna imovina	113,133	105,386	-7,747	93.15	
II. Materijalna imovina	3,814,835	3,772,522	-42,313	98.89	
III. Finansijska imovina	34	34	0	100.00	
IV. Potraživanja	0	2	2		
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA (I. do IV.)	743,302	803,260	59,958	108.07	
I. Zalihe	27,772	28,295	523	101.88	
II. Potraživanja	89,661	76,378	-13,283	85.19	
a) Potraživanja od povezanih poduzetnika			0		
b) Potraživanja od kupaca	79,392	64,522	-14,870	81.27	
c) Potraživanja od zaposlenih	4	6	2	150.00	
d) Ostala potraživanja od države i dr.institucija	10,265	11,850	1,585	115.44	
III. Finansijska imovina	22,311	12,959	-9,352	58.08	
IV. Novac	603,558	685,628	82,070	113.60	
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUD. RAZD. I NED. NAPL. PRIH.	5,431	3,618	-1,813	66.62	
E. GUBITAK IZNAD VISINE KAPITALA					
F. AKTIVA UKUPNO (A + B + C + D + E)	4,676,734	4,684,822	8,088	100.17	
G. IZVANBILANČNI ZAPISI	2,061,142	1,669,532	-391,610	81.00	
A.i. KAPITAL I REZERVE	2,312,873	2,457,036	144,163	106.23	
I. Upisani kapital	841,002	841,002	0	100.00	
II. Premije za emitirane dionice			0		
III. Revalorizacija rezerve	0	1	0		
IV. Rezerve	1,342,763	1,417,367	74,604	105.56	
V. Zadržana dobit ili preneseni gubitak	53,730	54,503	773		
VI. Dobit ili gubitak tekuće godine	75,377	144,163	68,786	191.26	
B.i. DUGOROČNA REZ. ZA RIZIKE I TROŠKOVE	3,809	4,258	449	111.79	
C.i. DUGOROČNE OBVEZE (I. do III.)	2,102,464	1,871,435	-231,029	89.01	
I. Obveze po dugoročnim kreditima	2,092,653	1,871,387	-221,266	89.43	
II. Obveze po osn. zajma	0	0	0		
III. Ostale dugoročne obveze	9,811	48	0	0.49	
D.i. KRATKOROČNE OBVEZE (I. do III.)	251,700	344,253	92,553	136.77	
I. Obveze prema dobavljačima	77,126	74,055	-3,071	96.02	
II. Obveze po kreditima i vrijednosnim papirima	150,912	246,786	95,874	163.53	
III. Ostale kratkoročne obveze	23,661	23,412	-249	98.95	
E.i. ODGOĐENO PLAĆ. TROŠK. I PRIH. BUD. RAZD.	5,888	7,839	1,951		
F.i. PASIVA UKUPNO (A.i. + B.i. + C.i. + D.i.)	4,676,734	4,684,822	8,088	100.17	
G.i IZVANBILANČNI ZAPISI	2,061,142	1,669,532	-391,610	81.00	

4.3 KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA

Novčani tijek za 2013. godinu iskazuje sljedeću strukturu ostvarenog neto novca:

Struktura	Ostvareno 2013. / u 000 kn	Ostvareno 2012. / u 000 kn
1	2	3
Poslovne aktivnosti	479,925	710,188
Investicijske aktivnosti	-166,620	-157,094
Financijske aktivnosti	-231,235	-416,842
Neto povećanje novca	82,070	136,252

Povećanje neto novca i novčanih ekvivalenta od 82,07 mil. kuna rezultat je znatno većeg priljeva novčanih sredstava od poslovnih aktivnosti (naplata potraživanja od kupaca) te istodobno manjeg odljeva novčanih sredstava dobavljačima i u dijelu poslovnih i u dijelu investicijskih aktivnosti.

IZVJEŠĆE O NOVČANOM TIJEKU

Naziv pozicije	Ostvareno 2013. / u 000 kn	Ostvareno 2012. / u 000 kn
1	2	3
NOVČANI TIJEK OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti	916,142	1,142,246
II. Ukupno novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	436,217	432,058
A1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TIJEKA OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI	479,925	710,188
A2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TOKA OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI		
NOVČANI TIJEK OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	327	282
IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	166,947	157,376
B1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TIJEKA OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
B2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TIJEKA OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	166,620	157,094
NOVČANI TIJEK OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI		
V. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti	1,636,178	1,814,351
VI. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti	1,867,413	2,231,193
C1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TIJEKA OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI		
C2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TIJEKA OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI	231,235	416,842
Ukupno povećanje novčanog tijeka	82,070	136,252
Ukupno smanjenje novčanog tijeka		
Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja	603,558	467,306
Povećanje novca i novčanih ekvivalenta	82,070	136,252
Smanjenje novca i novčanih ekvivalenta	0	0
Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja	685,628	603,558

4.4 KONSOLIDIRANI FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA

Svrha finansijskih pokazatelja dobivanje je informacija o uspješnosti i sigurnosti poslovanja poduzeća. Pokazatelji likvidnosti i zaduženosti smatraju se pokazateljima sigurnosti poslovanja. U nastavku dajemo prikaz navedenih pokazatelja na dan 31. prosinca 2013. godine za Grupu Plinacro.

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Novac + potraživanja	693,219	762,006
Kratkoročne obveze	251,700	344,253
KUL	2.75	2.21

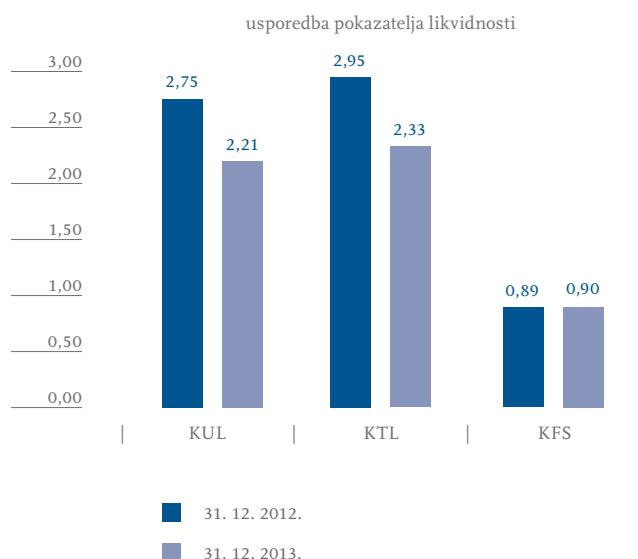
Koeficijent ubrzane likvidnosti (KUL)
/ u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Kratkotrajna imovina	743,302	803,260
Kratkoročne obveze	251,700	344,253
KTL	2.95	2.33

Koeficijent tekuće likvidnosti (KTL)
/ u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Dugotrajna imovina	3,928,002	3,877,944
Kapital + dugoročne obveze	4,415,337	4,328,471
KFS	0.89	0.90

Koeficijent finansijske stabilnosti (KFS)
/ u 000 kn



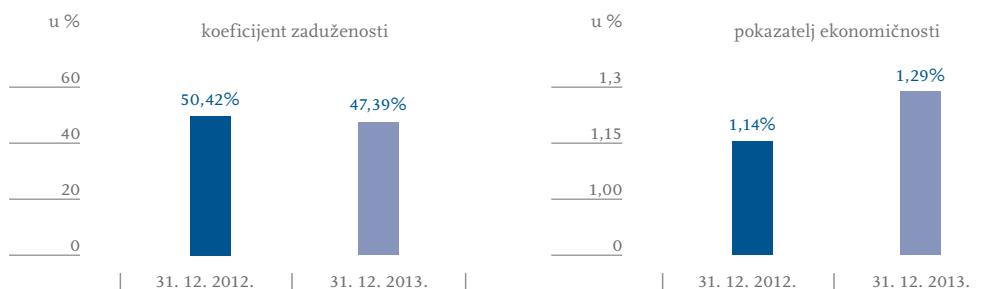
Koeficijent tekuće i ubrzane likvidnosti te koeficijent finansijske stabilnosti Grupe pokazuju pozitivne trendove, tj. poboljšani su u odnosu prema 2012. godini.

Koeficijent zaduženosti (KZ)
/ u 000 kn

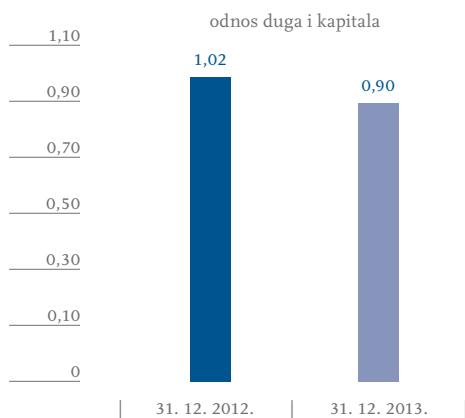
Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Ukupne obveze	2,357,973	2,219,946
Ukupna imovina	4,676,734	4,684,822
KZ	50,42%	47,39%

Ekonomičnost ukupnog poslovanja
/ u 000 kn

Opis	Stanje na dan 31.12.2012.	Stanje na dan 31.12.2013.
1	2	3
Ukupni prihodi	754,528	741,243
Ukupni rashodi	659,237	575,913
EP	1.14	1.29



Koeficijent zaduženosti Grupe smanjen je u 2013. godini za 3,03%, a odnos duga i kapitala pokazuje da je ukupni dug/tuđi kapital za 0,10% manji od vlastitog kapitala Grupe. Razlozi su smanjenje ukupnih obveza te povećanje kapitala i pričuva. Cjelokupno zaduženje odnosi se na segment transporta prirodnog plina.







VAŽNIJI POSLOVNI
DOGAĐAJI NAKON PROTEKA
POSLOVNE GODINE

VAŽNIJI POSLOVNI DOGAĐAJI NAKON PROTEKA POSLOVNE GODINE

PLINACRO D.O.O.

- Dana 1. siječnja 2014. godine u punu je primjenu stupila Metodologija za utvrđivanje tarifnih stavki za transport plina (NN 85/13, 158/13) i Odluka o iznosu tarifnih stavki za transport plina (NN 102/13).
- Od 1. siječnja 2014. u primjeni su nova Mrežna pravila transportnog sustava donesena u skladu s člankom 84. Zakona o tržištu plina (NN 28/13, 14/14). Uz Mrežna pravila, na snagu su stupila i Pravila o organizaciji tržišta plina, Pravila korištenja sustava skladišta plina, Opći uvjeti opskrbe plinom (NN 158/13) te metodologija kojom se regulira cijena nestandardnih usluga operatora transportnog sustava za 2014. godinu.
- Na snagu je stupio Zakon o izmjeni i dopuni Zakona o tržištu plina (NN 14/14) kojim se uvode novi sudionici na tržištu plina.
- Dana 2. siječnja 2014. godine došlo je do propuštanja plina u krugu Rafinerije nafte Sisak. Utvrđeno je da je uzrok oštećenju bio mlaz vode iz napuklog vodovoda koji je direktno udarao u zaštitnu kolonu i radnu cijev sve dok ih nije probio (navedeni uzrok oštećenja potvrđen je eksperizom na Fakultetu strojarstva i brodogradnje). Dana 4. siječnja 2014. u 21 sat uspostavljena je ponovna isporuka plina preko MRS-a Sisak. Svi građevinski i strojarsko-montažni radovi trajali su 37 sati. Ukupna šteta iznosila je 1.115.795,00 kn, a uključuje sve troškove popravka plinovoda osim troška ispuštenog plina u atmosferu (ukupno je ispušteno 62.760 m³ prirodnog plina pri tlaku od 28 bara).
- HEP d.d., suvlasnik tvrtke LNG Hrvatska d.o.o., 14. siječnja 2014. godine pisanim je putem iskazao "namjeru stjecanja svih poslovnih udjela od Plinacra d.o.o. kao imatelja u društву LNG Hrvatska d.o.o." S obzirom na novonastale okolnosti HEP d.d. dopisom od dana 17. veljače 2014. godine obavijestio je Društvo o tome da nije suglasan s provedbom smanjenja temeljnog kapitala, kako je predviđeno odlukom Skupštine Društva od 28. lipnja 2013. godine. Istim je dopisom HEP d.d. predložio da se izvrši neovisna procjena tržišne vrijednosti svih poslovnih udjela koje Plinacro

d.o.o. drži u Društvu, na temelju koje bi HEP d.d. donio poslovnu odluku o kupnji svih triju poslovnih udjela koje Plinacro d.o.o. drži u Društvu. Postupak prodaje i prijenosa poslovnih udjela još je uvijek u tijeku.

LNG HRVATSKA D.O.O.

- Donesena je Odluka o uvrštenju projekta pod nazivom LNG-terminal na listu strateških projekata, Odluka o izgradnji prihvatnog terminala za ukapljeni prirodni plin na Krku te Odluka o osnivanju operativne skupine za projekt LNG-terminal.
- Pokrenute su sve radnje za ishodjenje lokacijske dozvole za LNG-terminal, a trenutačno se prikupljaju posebni uvjeti svih nadležnih institucija.
- Dana 20. veljače 2014. godine Nadzorni odbor Plinacra usvojio je Reviziju Desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2014.–2023.

PODZEMNO SKLADIŠTE PLINA D.O.O.

- Usvajanje Pravilnika o radu (uskladištanje s Kolektivnim ugovorom i pozitivnim zakonskim aktima).
- Uspješno potpisivanje Ugovora o najmu svih skladišnih kapaciteta s pet korisnika.
- Isporuka rezervnih dijelova od strane dobavljača DRESSER RAND Slr i HOERBIGER za potrebe kapitalnog remonta dvaju motokompresora na pogonu Okoli.
- Društvo Podzemno skladište plina d.o.o. u svojstvu operatora sistema skladišta plina dužno je skladištiti plin na temelju sklopljenih Ugovora o skladištenju i Pravila korištenja sustava skladištenja plina kojima je, identično kao i u europskoj praksi, predviđena i prodaja nepovučenog plina kao instrument zaštite poslovanja operatora. Budući da do kraja ugovornog roka, odnosno do 31. ožujka 2014. prijašnji jedini korisnik sustava skladišta plina nije iz skladišta povukao cijelokupnu količinu utisnutog plina, a nije osigurao dostatne skladišne kapacitete novim Ugovorom o skladištenju plina, operator sustava skladišta plina, u skladu s člankom 72. Pravila korištenja sustava skladišta plina, pokrenuo je otvoreni postupak prodaje nepovučenog plina u skladištu, a nakon isteka naknadno ostavljenog roka od osam dana.

Način postupanja i provođenja otvorenog postupka prodaje nepovučenog plina u skladištu reguliran je Pravilima i uvjetima otvorenog postupka prodaje nepovučenog plina u skladištu, a ta Pravila donesena su radi transparentnosti postupanja, na zakonit način, i predstavljaju interni akt operatora. Pravilima i uvjetima otvorenog postupka prodaje nepovučenog plina u skladištu osigurane su objektivnost i transparentnost postupanja, zaštita interesa korisnika te tržišna utakmica svim zainteresiranim ponuditeljima.

Za Plinacro d.o.o.

mr. sc. Marin Zovko,
predsjednik Uprave



Savska cesta 88a, HR-10000 Zagreb, Hrvatska, tel.: 01 6301 777, fax: 01 6301 787
e-mail: plinacro@plinacro.hr, www.plinacro.hr

