



Zagreb, Savska c. 88a

GODIŠNJI IZVJEŠTAJ ZA 2010. GODINU

Zagreb, lipanj 2011.

SADRŽAJ

IZVJEŠĆE UPRAVE O STANJU DRUŠTVA.....	3
1. DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE.....	10
2. TRANSPORT PLINA.....	17
2.1. PRISTUP TRANSPORTNOM SUSTAVU.....	17
2.2. UPRAVLJANJE, OPERATIVNO VOĐENJE I ODRŽAVANJE TRANSPORTNOG SUSTAVA.....	20
2.3. ODRŽAVANJE PLINSKOGA TRANSPORTNOG SUSTAVA.....	33
3. RAZVOJNE I MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI.....	38
3.1. RAZVOJNI PROJEKTI.....	38
3.2. MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI.....	40
4. ULAGANJA U DUGOTRAJNU IMOVINU.....	43
5. FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI.....	47
5.1. FINANCIRANJE.....	47
5.2. TEMELJNI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI.....	50
5.2.1. RAČUN DOBITI I GUBITKA.....	50
5.2.2. BILANCA.....	57
5.2.3. TOK NOVCA.....	60
5.2.4. FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA.....	62
6. RIZICI.....	66

IZVJEŠĆE UPRAVE O STANJU DRUŠTVA

U 2010. g., unatoč dalnjem padu gospodarskih aktivnosti i negativnim kretanjima s naglaskom na izrazitu nelikvidnost u okruženju, Plinacro d.o.o. ispunio je svoju temeljnu misiju kao operator transportnog sustava:

- osigurao je siguran i pouzdan transport prirodnog plina

Neprekidnim nadzorom, upravljanjem i održavanjem transportnog sustava i tehnoloških objekata, odgovarajućom pripremom sustava za potrebne uvjete rada, analizom uvjeta u sustavu i predviđanjem njegova ponašanja, pravodobnim proslijedivanjem informacija o sustavu te suradnjom s partnerima (opskrbljivačima, potrošačima i operatorom skladišnog sustava) osigurana je 99,99%-tina pouzdanost isporuke plina. Tijekom 2010. g. imali smo samo jedan neplanirani prekid isporuke gotovo zanemarive količine plina.

Transport plina u prethodne 3 godine (mil. m³)

	2008.	2009.	2010.	10/09.
IMRS*	3.061	2.778	2.966	1,06
Transport do PSP Okoli	391	371	421	1,13
UKUPNO	3.452	3.149	3.387	1,08

*IMRS – izlazna mjerno-reduksijska stanica

U 2010. g. zabilježen je pozitivan trend kretanja transportiranih količina prirodnog plina, ali još nije dostignuta razina iz 2007. odnosno 2008. g. Istodobno, zabilježen je pad prihoda od osnovne djelatnosti (iako nije vrijednosno znatan). Bitno je istaknuti i činjenicu da u 2010. g. nije odobren naš prijedlog za promjenu – povećanje tarifnih stavki tako da smo primjenjivali tarifne stavke odobrene 2009. g. A one se primjenjuju i u 2011, sve do odluke o prihvaćanju / neprihvaćanju našeg Prijedloga za promjenu – povećanje tarifnih stavki za 2011. godinu, koji je upućen resornom Ministarstvu gospodarstva, rada i poduzetništva na daljnje postupanje.

Prihvatanje prijedloga za promjenu – povećanje tarifnih stavki osiguralo bi Plinacru prihode za realizaciju planiranih ulaganja i razvoja te za uredno podmirivanje obveza dobavljačima i kreditorima bez eventualnoga novog zaduživanja. Time bi se ublažio i negativni efekt smanjene potrošnje plina u odnosu na potrošnju planiranu pri izradi investicijskih studija i pokretanja ulagačkih ciklusa (rizik tržišta).

Planirana i ostvarena potrošnja (mil. m³)

	2003.	2004.	2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.
Ostvareno	2.637	2.796	2.691	2.701	3.090	3.061	2.778	2.966
Plan 2002-2011.	2.702	2.736	3.070	3.104	3.258	3.414	3.464	3.509
Plan 2007-2011.					3.060	3.218	3.965	4.428
Inv. st. 2007-2011.					2.875	3.033	3.547	4.341

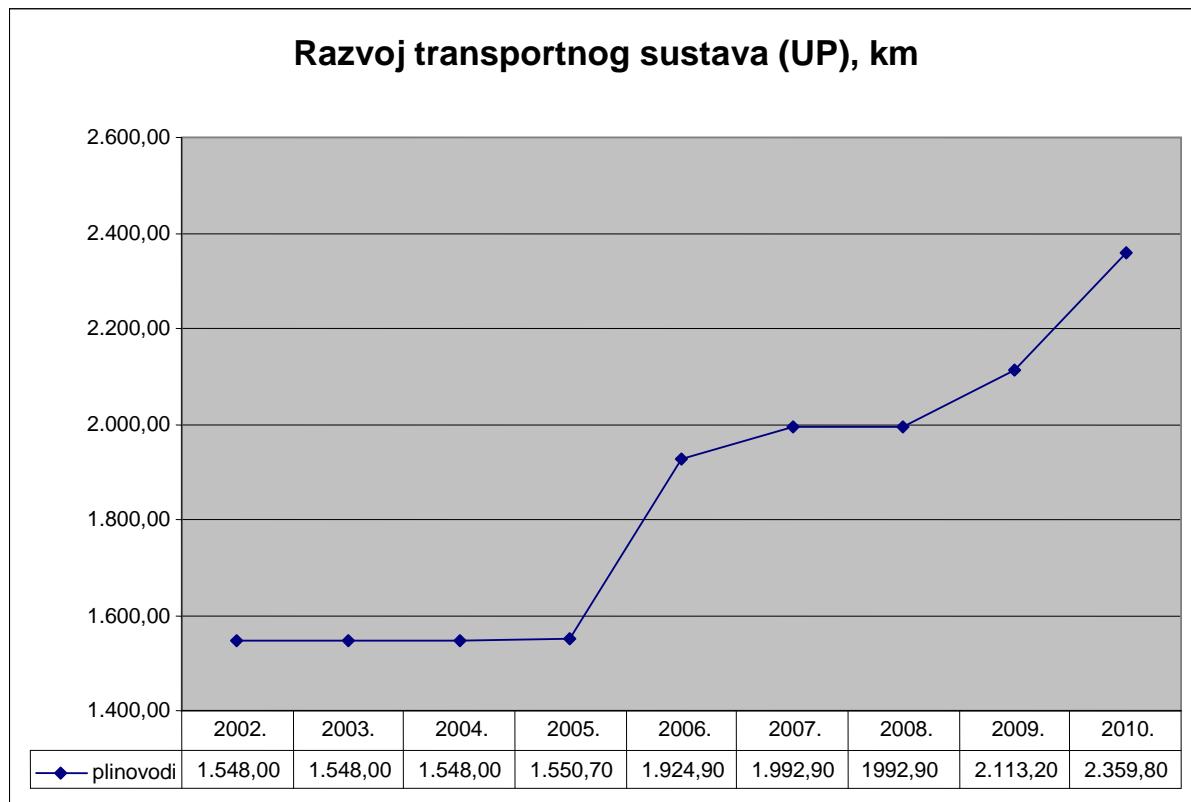
Zbog potrebe za vremenskim usklađivanjem završetka izgradnje plinovodnih sustava, ali i zbog činjenice utvrđene projekcijama poslovanja, izrađenim krajem 2009. g. o tome da Plinacro ne može do kraja 2011. godine osigurati potreban iznos vlastitih finansijskih sredstava za završetak drugoga razvojno-ulagačkog ciklusa 2007–2011. g., u obujmu utvrđenom Ugovorom o financiranju s EIB-om – Plinacro plinovodi II, izrađen je prijedlog za usklađivanje Ugovora o financiranju. Nakon dobivene suglasnosti Nadzornog odbora i odobrenja Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva, Europskoj investicijskoj banci (EIB-u) predložen je pomak u dinamici završetka projekta do kraja 2014. godine. Navedena dinamika usklađena je s *Planom razvoja plinskoga transportnog sustava Republike Hrvatske 2010–2014.* koji je odobrilo resorno Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva Republike Hrvatske. Europska investicijska banka prihvatile je tražene izmjene te je potписан Dodatak Ugovora o financiranju.

U 2010. godini počela je primjena novog modela tržišta plina, izravna posljedica čega je radikalna promjena odnosa između sudionika na tržištu plina. Nova zakonska regulativa i nesnalaženje sudionika u njezinoj primjeni izazvali su znatne probleme u poslovanju, što je u konačnici, uz porast opće nelikvidnosti u okruženju, utjecalo i na znatan porast naših potraživanja od kupaca. Očita je nužnost donošenja tarifnog sustava za transport plina koji bi bio usklađen s pravilima otvorenog tržišta plina, kao i penaliziranje odstupanja od nominacija.

2010. je i godina u kojoj su ostvarena najveća ulaganja od početka provedbe razvojno-ulagačkih ciklusa. Tijekom 2010. g. uloženo je 1.410,9 mil. kn i izgrađeno 300 km novih plinovoda. Pritom posebice izdvajamo izgradnju međunarodnog plinovoda Dravaszerdahely–Donji Miholjac te plinovoda Slobodnica–Donji Miholjac, kojima je realizirana interkonekcija našeg i mađarskoga plinovodnog sustava te je omogućen novi pravac dobave prirodnog plina.

Ukupna ulaganja:						u kn
	2007.	2008.	2009.	2010.	2010/2009.	
uk. ulaganja	182.537.376	257.793.005	623.590.398	1.410.954.572	226,26	

U tijeku je realizacija planiranih ulaganja u III. dio plinovodnog sustava Like i Dalmacije, a do 2012. g. planiramo izgraditi i IV. dio, od Benkovca do Splita, s pripadajućim odvojnim plinovodima i mjerno-reduksijskim stanicama.



U 2010. g. ostvareni su ovi poslovni rezultati:

- ukupni prihodi 648,15 mil. kn
- ukupni rashodi 488,56 mil. kn
- bruto-dobit 159,59 mil. kn
- neto-dobit 135,77 mil. kn
- povećanje ukupne imovine Društva za 847,12 mil. kn
- ulaganja u dugotrajnu imovinu u iznosu od 1.431.404.397 kn, od čega su:
 - ulaganja u II. razvojno-ulagački ciklus 1.410.954.572 kn
 - u razvojne projekte 14.513.809 kn
 - u opremu Društva 5.936.016 kn

Revizija poslovanja za 2010. godinu potvrdila je da "financijski izvještaji, u svim materijalno bitnim aspektima, prikazuju istinit i fer iskaz financijskog položaja Društva te rezultate poslovanja, promjene kapitala i novčane tokove Društva sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj".

Unatoč izuzetno teškim uvjetima poslovanja u 2010. g. te nizu mjera racionalizacije i štednje, nismo odstupali od načela društveno odgovornog poslovanja. Aktivnosti na očuvanju i zaštiti okoliša involvirane su u naše redovite operativne aktivnosti na održavanju transportnog sustava i izgradnji objekata, a donacijama i sponzorstvima uspjeli smo poduprijeti i realizaciju projekata lokalnih zajednica.

Upravo su nepovoljni uvjeti poslovanja, kako Plinacra tako i okruženja, još jedanput potvrdili da su zaposlenici ključni čimbenik i najveća vrijednost Plinacra. Sve obveze i zadane ciljeve realizirali su u cijelosti, a povećani obujam poslovanja u svim je segmentima organizacije obavljen bez novih zapošljavanja, zahvaljujući dodatnim naporima i angažmanu zaposlenika.

Od poslovnih događaja koji su važni za period nakon proteka izvještajne godine izdvajamo:

1. Na temelju Odluke Vlade Republike Hrvatske, kojom se određuje način postupanja članova nadzornih odbora i članova skupština društava u kojima RH ima udjele, za 2010. g., a vezanu uz odlučivanje o isplati najmanje 50% dobiti, predsjedniku Skupštine i predsjedniku Nadzornog odbora Društva upućeno je pismo s obrazloženjem negativnog utjecaja isplate 50% dobiti na likvidnost Društva, a što će rezultirati usporavanjem ili zaustavljanjem planiranih projekata.
2. Odlukom Skupštine Društva izmijenjena je Izjava o osnivanju Društva u dijelu koji se odnosi na vođenje poslova Društva tako da Upravu Društva čini jedini član – direktor.
3. Prihvaćen je Plan poslovanja za razdoblje od 2011. do 2015. godine.
4. Završena je izgradnja III. dionice plinovodnog sustava Like i Dalmacije.
5. Stavljanje u funkciju poslovnog objekta u Ivanić Gradu.

Od 2009. g. Plinacro d.o.o. vlasnik je 100%-tnog udjela u društvu Podzemno skladište plina d.o.o. Također, od 2010. g. Plinacro je vlasnik i 50%-tnog udjela u društvu LNG Hrvatska d.o.o., dok je preostalih 50% udjela u vlasništvu društva HEP d.d. Zagreb (zajednički kontrolirani subjekt).

Konsolidirani finansijski izvještaji za 2010. g. iskazuju ove rezultate **Grupe Plinacro:**

➤ ukupni prihodi	765,5 mil. kn
➤ ukupni rashodi	598,9 mil. kn
➤ bruto-dobit	166,7 mil. kn
➤ neto-dobit	133,8 mil. kn

Daljnji razvojni planovi Plinacra d.o.o. ponajprije su usmjereni na izgradnju interkonekcijskih i tranzitnih plinovoda kojima bi se istodobno povećala i iskoristivost kapaciteta osnovnoga, nacionalnog plinskog transportnog sustava. U tom se smislu nastavljaju razvojne aktivnosti vezane uz međunarodne projekte Južni tok (South Stream), Jonsko-jadranski plinovod (IAP), NETS inicijativa, Adria LNG i LNG Hrvatska.

Takvim, proaktivnim pristupom želimo biti spremni za realizaciju raznih opcija. Cilj nam je osiguranje diverzifikacije opskrbe te mogućnost korištenja različitih izvora dobave, ali i da u budućnosti Plinacro d.o.o. maksimalno iskoristi sve mogućnosti ostvarivanja prihoda od tranzita plina.

Međutim, opseg, dinamika i izvjesnost ostvarenja novih dobavnih pravaca i projekata, rast domaćeg tržišta prirodnog plina, kao i tržišta susjednih zemalja zbog globalne su gospodarske krize i složenosti političkih odnosa upitni. Stoga će i sva daljnja ulaganja ovisiti o mogućnosti pronalaženja kvalitetnih izvora financiranja, pri čemu će veliku ulogu imati i mogućnost uporabe fondova Europske Unije.



AUDIT d.o.o. za revizijske usluge
Bastijanova 52 A
10000 Zagreb
HRVATSKA

Tel: + 385 (0) 1 3667 994
+ 385 (0) 1 3667 995
+ 385 (0) 1 3667 996
Fax: + 385 (0) 1 3667 997
E-mail: audit-revizia@audit.hr

IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA

Vlasnicima društva PLINACRO d.o.o., Zagreb

1. Obavili smo reviziju priloženih godišnjih finansijskih izvještaja društva **PLINACRO d.o.o.**, Zagreb, Savska 88a ("Društvo") za godinu koja je završila 31. prosinca 2010., koji se sastoje od Bilance/Izvještaja o finansijskom položaju na 31. prosinca 2010., Računa dobiti i gubitka/Izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, Izvještaja o promjenama kapitala i Izvještaja o novčanom tijeku za tada završenu godinu, kao i pripadajućih Bilješki uz finansijske 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 finansijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj i za one interne kontrole za koje Uprava Društva odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevara ili pogreške.

Odgovornost revizora

3. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o priloženim finansijskim izvještajima na osnovi obavljenе 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 finansijski izvještaji bez značajnih pogrešnih prikazivanja.

Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objavama u finansijskim izvještajima. Izbor odabranih postupaka ovisi o revizorovoј prosudbi, uključujući procjenu rizika značajnih pogrešnih iskaza u finansijskim izvještajima uslijed prijevara ili pogrešaka. Pri tom procjenjivanju rizika, revizor razmatra interne kontrole, koje su važne Društvu za sastavljanje i fer prezentiranje finansijskih 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 primijenjenih računovodstvenih politika i razboritost računovodstvenih procjena Uprave Društva, kao i ocjenu cijelokupnog prikaza finansijskih izvještaja.

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

Mišljenje

4. Prema našem mišljenju, priloženi finansijski izvještaji, u svim materijalno značajnim aspektima, istinito i fer prikazuju finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2010., te rezultate poslovanja i novčane tijekove Društva za 2010. godinu sukladno Zakonu o računovodstvu i Međunarodnim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj.

Ostali zakonski ili regulatorni zahtjevi

5. Uprava Društva odgovorna je za sastavljanje godišnjih finansijskih izvještaja Društva za godinu koja je završila 31. prosinca 2010. u propisanom obliku temeljem Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih finansijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10) ("Standardni godišnji finansijski izvještaji"). Finansijske informacije iznijete u standardnim godišnjim finansijskim izvještajima Društva istovjetne su informacijama iznijetim u godišnjim finansijskim izvještajima Društva prikazanih na stranicama 3 do 29 na koje smo iskazali mišljenje kao što je iznijeto u odjeljku Mišljenje gore.

Audit d.o.o., Zagreb

Zdenko Balen, ovlašteni revizor, član Uprave
Zagreb, 29. ožujka 2011. godine



1. DRUŠTVENO ODGOVORNO POSLOVANJE

Društveno odgovorno poslovanje je koncept prema kojem poduzeća na dobrovoljnem principu integriraju skrb za društvena pitanja i zaštitu okoliša u poslovne aktivnosti i odnose s interesnim skupinama (poslovni partneri, zaposlenici, tijela javne uprave, lokalna društvena zajednica, mediji i javnost), što nedvojbeno odražava i dugogodišnja nastojanja Plinacra d.o.o. da se, na područjima primjene prihvaćenih poslovnih normi, optimiziranja uporabe prirodnih i ljudskih resursa te unapređenja društvene svijesti, profilira u društvenoj zajednici prepoznatljiva promotora održivog razvoja i društveno odgovornog poslovanja.

„Razvoj koji zadovoljava sadašnje potrebe ne ugrožavajući mogućnosti budućih generacija da zadovolje svoje“ – definicija je koja plastično ocrtava osnovni princip održivog razvoja te odražava i posljedična nastojanja potvrđivanja društveno odgovornih kompanija unutar različitih interesnih grupa. Upravo stoga element nastupne sinergije poslovnog svijeta u kreiranju odgovarajućega gospodarskog, socijalnog i političkog okruženja postaje važan čimbenik i poslovne politike Plinacra d.o.o.

Tijekom 2010. godine pristupili smo inicijativi Global Compact (Svjetski sporazum) koja djelujući u sklopu nacionalnih i regionalnih mreža, promiče načela društveno odgovornog poslovanja. Time kontinuirano potvrđujemo obvezu promicanja propisanih načela na području ljudskih prava, radnog prava, zaštite okoliša i borbe protiv korupcije. A određivanjem etičkih kriterija, potpisivanjem Izjave o prihvaćanju Etičkog kodeksa u poslovanju te pristupanjem Zajednici za društveno odgovorno poslovanje Hrvatske gospodarske komore sustavno provodimo koncept suvremenoga korporacijskog upravljanja u kontekstu transparentnosti poslovanja te unapređenja odnosa poslovnih subjekata i poslovnog okruženja u kojem djelujemo.

„Poslovno vodstvo kao katalizator promjena usmjerenih prema održivom razvoju i promociji uloge ekodjelotvornosti, inovacije i zajedničke društvene odgovornosti poslovnog svijeta“ misija je Svjetskoga poslovnog savjeta za održivi razvoj, koja se sustavno implementira u svim segmentima poslovanja Plinacra d.o.o. te je kao dio poslovne strategije snažan alat za kreiranje ekonomske i društvene vrijednosti.

Ključne interesne skupine na koje su usmjereni aktivnosti jesu:
zaposlenici, poslovni partneri, tijela javne uprave, lokalna društvena zajednica.

ZAPOSLENICI

Zaposlenici su temeljna vrijednost našeg Društva i njegov nezamjenjivi kreativni potencijal. O njima ovisi koliko ćemo biti uspješni. Njihova stručnost, profesionalnost i puna odgovornost omogućuje Plinacru da već cijeli niz godina ostvaruje dobre poslovne rezultate.

Naš je cilj da uvažavanjem potreba, interesa i sposobnosti radnika te poticajnim sustavom nagrađivanja i napredovanja osiguramo njihovu spremnost da i u budućnosti budu nositelji realizacije strateških ciljeva Društva.

Temeljna načela kojima se Društvo rukovodi u upravljanju ljudskim potencijalima jesu:

- etičnost u poslovanju,
- osiguranje jednakih mogućnosti i uvjeta rada za sve zaposlenike,
- ravnopravnost i poštivanje ljudskih i radnih prava.

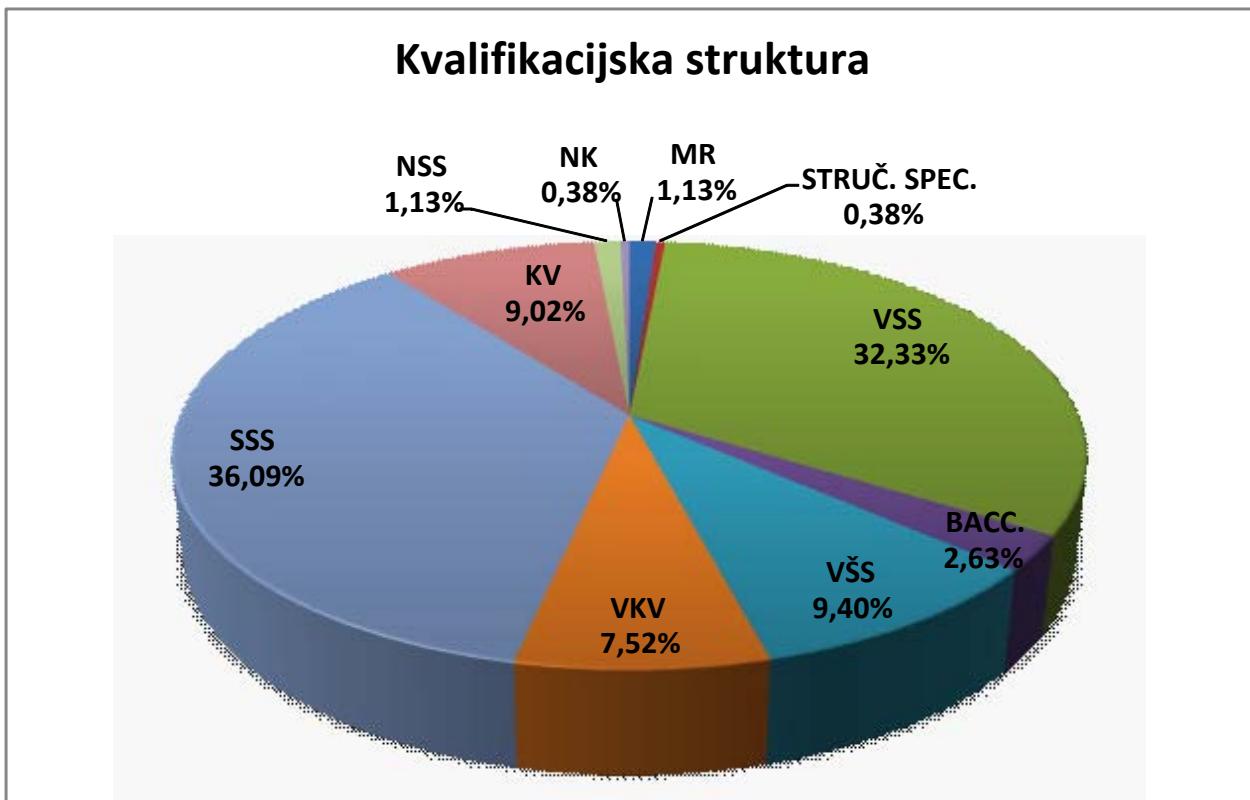
Unatoč provedbi niza antirecesijskih mjera te racionalizaciji troškova poslovanja, i tijekom 2010. g. osigurana je:

- redovita isplata plaća i svih ugovorenih prava iz Kolektivnog ugovora te uplata svih zakonom propisanih poreza i doprinosa,
- kontinuirana edukacija i razvoj profesionalnih kompetencija putem raznih obrazovnih oblika u zemlji i inozemstvu prema potrebama Društva, ali i u skladu sa željama zaposlenika za profesionalno usavršavanje,
- specijalizirana izobrazba u sklopu provođenja antikorupcijskog programa,
- kontinuirana povećana razina zdravstvene zaštite.

U skladu s Odlukom Vlade RH, tijekom 2010. godine nije bilo zapošljavanja novih radnika iako su potrebe za njima realne i utemeljene, posebice u segmentu održavanja plinskoga transportnog sustava.



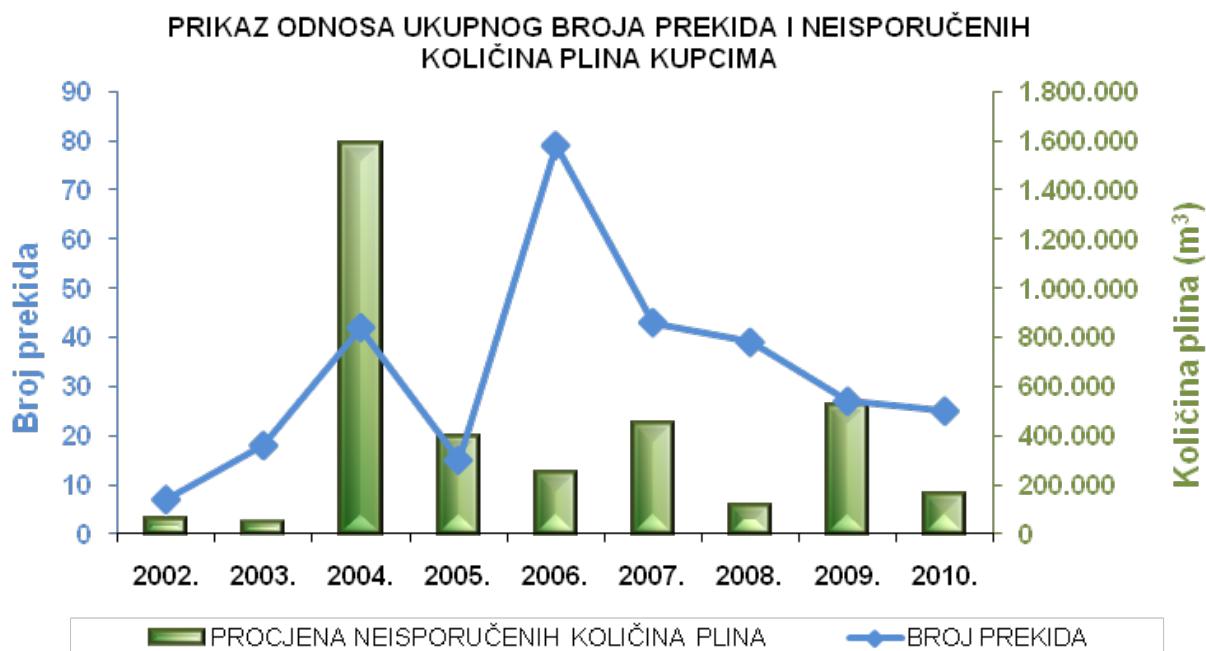
Broj zaposlenih smanjen je u odnosu na 2009. g. te je na dan 31. 12. 2010. u Plinacru bilo zaposleno 266 radnika. Omjer muškaraca i žena je 74:26.



Prosječna je dob zaposlenika 45 godina. Od toga je 21% zaposlenika mlađe od 34 godine, dok je 6% zaposlenika starije od 60 godina. Prosječni ukupni staž zaposlenika je 21 godina.

ZADOVOLJSTVO KORISNIKA

Zahvaljujući pravodobnoj pripremi sustava, sve aktivnosti na transportnom sustavu obavljene su u optimalnim uvjetima uz minimalan utjecaj na prihvati i predaju plina. U 2010. godini, zbog radova na održavanju i razvoju transportnog sustava, bilo je 25 **planiranih obustava predaje** plina korisnicima preko mjerno-reduktičkih stanica, čime kupcima nije isporučeno 158.120 m^3 plina.



U skladu sa člankom 44. Općih uvjeta za opskrbu prirodnim plinom (NN 43/09), **pouzdanost isporuke plina** iskazuje se brojem neplaniranih prekida isporuke plina na obračunskome mjernome mjestu i njihovom trajanju tijekom kalendarske godine.

Tijekom 2010. godine dogodio se jedan neplanirani prekid isporuke plina prilikom sanacije propuštanja plinovoda. Tom prigodom nije predano oko 126 m^3 plina, a prekid isporuke plina trajao je 7 sati.

Kako je ukupno isporučena količina plina korisnicima preko mjerno-reduktičkih stanica u 2010. godini iznosila $3.023.334.129 \text{ m}^3$ plina, a neplanirano nije isporučeno 126 m^3 plina, ostvarena pouzdanost isporuke plina u 2010. godini iznosi 99,999996%.

U segmentu dobavljača kontinuirano se promoviraju etička načela u poslovanju. Provedena je i dodatna edukacija zaposlenika Službe nabave (s naglaskom na mјere prepoznavanja i sprečavanja korupcije), a od rujna 2010. g. na Plinacrovoj internetskoj stranici objavljaju se svi relevantni dokumenti iz postupaka provedbe javne nabave.

Broj i vrijednost ugovora prema vrsti postupka

Postupak	Broj	Vrijednost u kn	%
Prema Vodiču EIB-a	4	63.429.265,30	42
Otvoreni postupak	81	43.692.299,38	29
Pregovarački postupak bez prethodne objave	33	13.405.519,13	9
Sklapanje ugovora o javnim uslugama iz Dodatka II.B	17	15.978.619,00	11
Izuzeće od primjene ZOJN	12	5.903.806,27	4

SUSTAV UPRAVLJANJA KVALITETOM

Tijekom 2010. godine provedena je redovita interna prosudba sustava upravljanja kvalitetom prema normi ISO 9001:2008 uz vrlo dobru ocjenu sustava bez ijedne nesukladnosti. U skladu sa zadanim „Ciljevima kvalitete za razdoblje od 1. 1. 2010. do 31. 12. 2010.“ (UD08004C-Q), koje je propisao Plinacrov Tim za kvalitetu, ostvaren je omjer neisporučenih i isporučenih količina plina u iznosu od 0,00523%, čime je zadani cilj od 0,02% ispunjen.

U tijeku je i priprema za vanjski audit koji će se održati tijekom 2011. godine.

ZAŠTITA I OČUVANJE OKOLIŠA

Mjere zaštite i očuvanja okoliša ugrađene su u dnevne operativne aktivnosti na održavanju plinskoga transportnog sustava i izgradnje plinovoda i objekata.

Svi objekti (mjerno-reduksijske stanice i plinovodi) plinskoga transportnog sustava opremljeni su sigurnosnim uređajima koji detektiraju, alarmiraju i sprečavaju nastanak štetnih posljedica za ljude i okoliš.

Tijekom 2010. godine provedeno je nekoliko inspekcijskih nadzora:

- inspekcijski nadzor plinovoda Rogatec–Zabok DN 500 i Zabok–Zagreb DN 500: koordinirani inspekcijski nadzor zaštite na radu, zaštite od požara, zaštite okoliša, elektroenergetske inspekcije, inspekcije opreme pod tlakom te vodopravne i sanitарne inspekcije,
- inspekcijski nadzor plinovoda Pula–Karlovac DN 500/75: nadzor zaštite od požara koji je proveo MUP, PU Istarska.

Zahvaljujući kontinuiranom nadzoru te realizaciji planiranih i internim propisima Društva utvrđenih aktivnosti, tijekom inspekcijskih nadzora nisu utvrđene nepravilnosti i nedostaci.

Mjere zaštite na radu provode se kontinuirano i u opsegu koji prelazi razinu zakonskih obveza uz redovit interni nadzor.

LOKALNE DRUŠTVENE ZAJEDNICE I JAVNA UPRAVA

Strategijom društveno odgovornog poslovanja te dodjelom sponzorstava i donacija nastojimo lokalnim zajednicama, udruženjima i ustanovama pomoći pri realizaciji različitih projekata. Tijekom 2010. godine u te su svrhe utrošena 2,2 mil. kuna.

Redovitom uplatom svih propisanih poreza i doprinosa osiguravamo financiranje države i lokalnih samouprava. Urednim podmirenjem obveza dobavljačima, u ugovorenim rokovima dospijeća, osiguravamo i njihovu ekonomsku održivost.

Najbrojnija, a ujedno i najosjetljivija skupina naših dobavljača, jesu fizičke osobe – vlasnici zemljišta na trasama naših plinovoda i objekata. Tijekom izgradnje objekata plinskoga transportnog sustava s njima se ugavaraju te im se isplaćuju naknade za uporabu zemljišta, kao i naknade za prouzročene štete.

Za svaku pojedinu naknadu izrađuju se elaborati i procjene primjerene vrijednosti stručnih procjenitelja i sudskih vještaka, uz nastojanje da se maksimalno udovolji realnim zahtjevima vlasnika.

Samo u iznimnim slučajevima, kada su prethodno iscrpljene sve mogućnosti dogovora te je ugrožen nastavak gradnje plinovoda, primjenjuju se zakonom dopušteni i propisani postupci izvlaštenja. Posebna pozornost posvećuje se strogom poštivanju rokova plaćanja naknada, koji se kreću od 15 do maksimalno 30 dana.

2. TRANSPORT PLINA

2.1. PRISTUP TRANSPORTNOM SUSTAVU

UGOVORI O TRANSPORTU PLINA

S 1. 1. 2010. godine počela je primjena novog modela tržišta plina koji je radikalno promijenio odnose između sudionika na tržištu plina. Donošenjem *Općih uvjeta za opskrbu prirodnim plinom i Pravilnika o organizaciji tržišta prirodnog plina*:

- uveden je pojam „plinska godina“ (razdoblje od 1. 10. tekuće godine do 1. 10. sljedeće godine),
- promijenjen je način ugovaranja transporta plina (ugovori o transportu plina sklapaju se sa svim opskrbljivačima, a ne samo s prodavateljem plina),
- uvedena je dnevna (1 do 31 dan), mjesечna i višemjesečna (1 do 12 mjeseci), godišnja i višegodišnja (1 do 5 godina) dinamika rezervacije kapaciteta transportnog sustava,
- uvedena je obveza svakodnevnog nominiranja transporta i povratnog izvještavanja,
- uvedena je mogućnost promjene opskrbljivača.

Unatoč zakonskoj obvezi, voditelj bilančne skupine Prirodni plin d.o.o. iz Zagreba nije pravodobno podnio zahtjev za rezervaciju kapaciteta transportnog sustava za članove bilančne skupine (korisnike transportnog sustava) koju on organizira i vodi.

Iz navedenog razloga ugovori o transportu plina s novim korisnicima transportnog sustava nisu bili sklopljeni do početka plinske godine. Stoga se usluga transporta plina nastavila zaračunavati društvu Prirodni plin d.o.o., kao postojećem i jedinom korisniku transportnog sustava na temelju valjanog ugovora o transportiranju, sklopljenog za razdoblje od 2007. do 2011. godine.

Tek nakon okončanja postupka rezervacije (u travnju 2010. g.) i raspodjele kapaciteta transportnog sustava, na temelju rezerviranog kapaciteta i važećih tarifnih stavki za transport prirodnog plina, stekli su se uvjeti za ugovaranje prava korištenja standardnim uslugama operatora transportnog sustava u plinskoj godini 2009/2010. i

utvrđen je točan iznos naknade za korištenje za svakoga pojedinog korisnika transportnog sustava. Radi smanjenja rizika naplate potraživanja provedena je ocjena boniteta svakog korisnika te su u skladu s time određene kategorije rizičnosti kupaca, a ovisno o kategoriji i sredstva osiguranja naplate.

U konačnici, od ukupno 47 ugovora o transportu plina za plinsku godinu 2009/2010, u pisanom su obliku sklopljena 22 ugovora, dok su s ostalim korisnicima (koji su odbili potpisati ugovore, a koriste usluge) odnosi regulirani Zakonom o obveznim odnosima.

Tijekom plinske godine s voditeljem bilančne skupine, kao i s ostalim korisnicima transportnog sustava održani su brojni sastanci vezani uz upoznavanje, usuglašavanja teksta, prigovore i primjedbe u svezi s ugovorima o transportu plina te načinom obračuna naknade za uporabu transportnog sustava. Unatoč tomu, postupak rezervacije kapaciteta transportnog sustava i za plinsku godinu 2010/2011. također je protekao s teškoćama. Voditelj bilančne skupine Prirodni plin d.o.o. ponovno nije dostavio zahtjev za rezervaciju kapaciteta transportnog sustava za plinsku godinu 2010/2011. do za to propisanoga, zakonskog roka (31. 7. 2010. g.), nego je to učinio tek u rujnu 2010. godine. Iz tog razloga voditelj bilančne skupine Prirodni plin d.o.o. više nije mogao rezervirati kapacitet transportnog sustava na godišnjoj razini, već isključivo na mjesecnoj razini.

U tijeku je ugovaranje prava korištenja standardnih usluga operatora transportnog sustava za plinsku godinu 2010/2011.

Provedena je dodatna kategorizacija kupaca (ovisno o visini dospjelog dugovanja u trenutku izrade ugovora), a postignut je i pozitivan pomak u odnosu na ugovaranje za prethodnu plinsku godinu budući da su svoje neslaganje s pojedinim ugovornim odredbama za tekuću plinsku godinu 2010/2011. u pisanom obliku iskazala samo 4 korisnika.

UGOVORI O PRIKLJUČENJU NA TRANSPORTNI SUSTAV

Tijekom 2010. godine puštene su u rad MRS Umag i MRS Rijeka Istok te su sklopljena i dva nova ugovora o priključenju na transportni sustav (priključenje distribucijskog sustava i krajnjih kupaca na novoizgrađene dijelove plinskoga transportnog sustava).

NOVE ZAKONSKE OBVEZE

Donošenjem i stupanjem na snagu *Općih uvjeta za opskrbu prirodnim plinom* i *Pravilnika o organizaciji tržišta prirodnog plina*, kao i drugih podzakonskih propisa, sudionicima na tržištu plina propisane su brojne nove obvezе.

Tako je Plinacro d.o.o., u skladu sa zakonskim odredbama:

- na svojim internetskim stranicama objavio obrasce tipskih ugovora o transportu plina i ugovora o priključenju na transportni sustav te omogućio informativan izračun naknade za uporabu transportnog sustava,
- mjesečno izvještavao Carinsku upravu Ministarstva financija o uvezenim, izvezenim i/ili tranzitiranim količinama plina na carinskom području RH, a u skladu s obvezama izvještavanja Carinske uprave u dijelu koji se odnosi na transport prirodnog plina,
- uvoznicima i/ili izvoznicima plina izdavao Potvrde o provozu, kao podloge za postupak carinjenja plina.
- uspostavio sustav elektroničkog izvještavanja (e-poštom) korisnika transportnog sustava, operatora priključenih sustava i proizvođača plina o količinama i kvaliteti plina.

2.2. UPRAVLJANJE, OPERATIVNO VOĐENJE I ODRŽAVANJE PLINSKOGA TRANSPORTNOG SUSTAVA

Tijekom 2010. godine transport prirodnog plina plinskim transportnim sustavom Republike Hrvatske odvijao se u skladu s ugovornim uvjetima i nije bilo poremećaja u radu transportnog sustava.

Neprekidnim nadzorom ulaza i izlaza iz transportnog sustava, upravljanjem tehnološkim objektima i njihovim sustavnim održavanjem, osigurani su svi preduvjeti za pouzdan i siguran transport plina, odnosno prihvat ugovorom predviđenih količina plina na ulazima te njihova predaja na izlazima iz transportnog sustava uz ugovorene tlačne uvjete.

U 2010. godini transport plina odvijao se putem 2.185 km plinovoda. Plin je u transportni sustav preuziman preko 10 priključaka na ulaznim mjernim stanicama. Od navedenih 10 priključaka, 8 je priključaka u funkciji prihvata plina iz proizvodnih polja na teritoriju Republike Hrvatske, 1 je priključak za podzemno skladište plina Okoli, dok je 1 priključak međunarodni, i to u funkciji prihvata plina iz uvoznih dobavnih pravaca (Rusija, Slovenija, Italija).

Predaja plina iz transportnog sustava odvijala se putem 191 priključka, smještenog na 154 izlazne mjerno-reduksijske stanice. Od navedenih priključaka, 40 njih je u funkciji predaje plina industrijskim kupcima na transportnom sustavu, dok se putem 151 priključka plin predaje u distribucijske sustave kojima upravlja 38 operatora distribucijskih sustava.

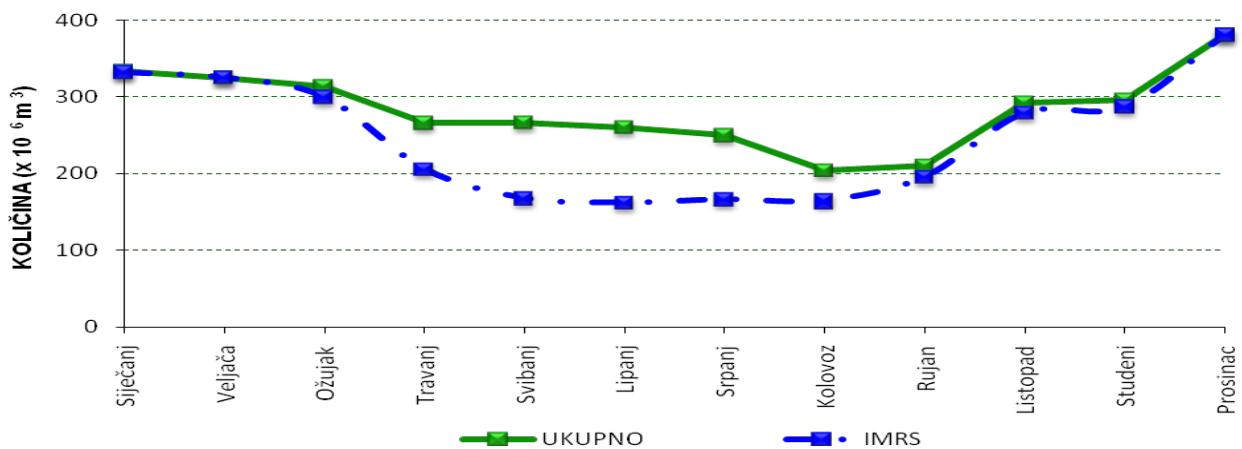
Uslugu transporta plina koristilo je 39 opskrbljivača plinom udruženih u jednu bilančnu skupinu. Jedan opskrbljivač plinom (Prirodni plin d.o.o.) rezervirao je kapacitete na svih 10 priključaka na ulazima u transportni sustav te na 40 priključaka na izlazima iz transportnog sustava za potrebe krajnjih kupaca koje opskrbljuje plinom. Kapacitete na preostalom 151 priključku rezerviralo je 38 opskrbljivača za potrebe krajnjih kupaca na distribucijskim sustavima.

Tijekom 2010. godine ukupno su transportirana $3.387.134.964 \text{ m}^3$ plina, od kojih je $2.966.463.888 \text{ m}^3$ plina transportirano od ulaza u transportni sustav plinovoda do izlazne mjerno-reduksijske stanice (IMRS), dok je $420.671.076 \text{ m}^3$ plina transportirano do PSP Okoli.

Tablica 1. Transportirane količine plina u 2010. godini

	od 1. 1. do 31. 12. 2010.
IMRS	2.966.463.888
Transport do PSP Okoli	420.671.076
UKUPNO	3.387.134.964

Graf 1. Prikaz transportiranih količina prirodnog plina u 2010. godini



Razlika između ukupno transportiranih količina plina i količina plina transportiranih do izlaznih mjerno-reduksijskih stanica, koja je prisutna od travnja do rujna, sastoji se u količini plina koja je transportirana do podzemnog skladišta plina Okoli.

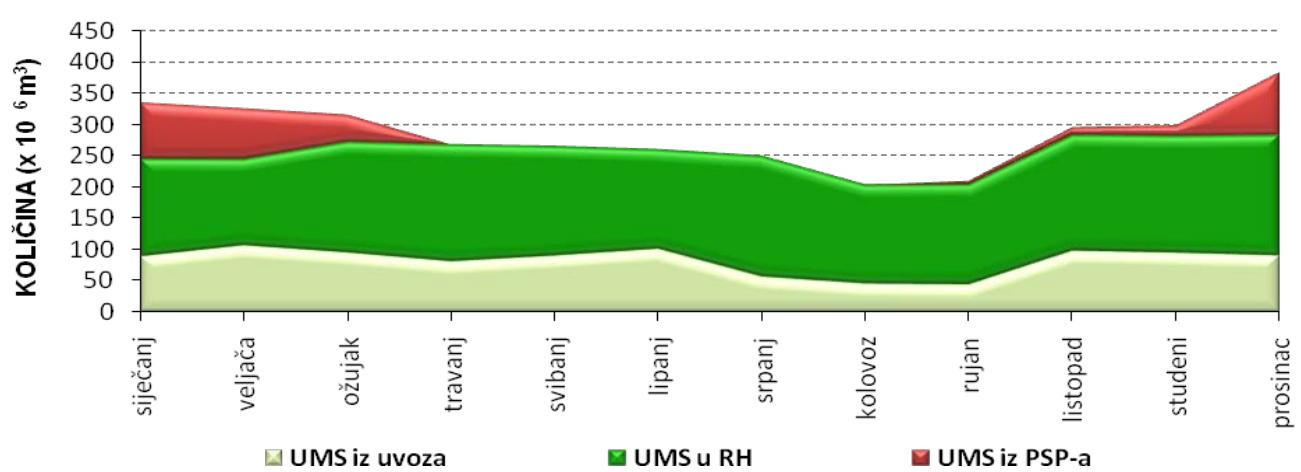
ULAZI PLINA U TRANSPORTNI SUSTAV

Tijekom 2010. godine na ulazima u transportni sustav bio je prisutan jedan korisnik – opskrbljivač plinom Prirodni plin d.o.o., koji je u sustav predavao plin iz proizvodnih polja Panona preko 6 ulaznih mjernih stanica (UMS): Molve, Etan, Gola, Hampovica, Ferdinandovac i Legrad, zatim iz proizvodnih polja Sjevernog Jadrana preko UMS Terminal Pula, iz uvoznih dobavnih pravaca preko UMS Rogatec te tijekom zimskog perioda iz PSP Okoli preko UMS/IMS Okoli.

Tablica 2. Struktura transportiranih količina plina prema izvorima dobave

	od 1. 1. do 31. 12. 2010.
UMS Molve (Panon)	676.067.000 m ³
UMS Ostali (Panon)	89.702.716 m ³
UMS Term. Pula (Sj. Jadran)	1.293.648.753 m ³
UMS Rogatec (uvoz)	988.571.200 m ³
PSP Okoli	343.167.404 m ³
ukupno preuzeto u TS	3.391.157.073 m³

Graf 2. Prikaz transporta plina prema izvorima dobave iskazan po mjesecima



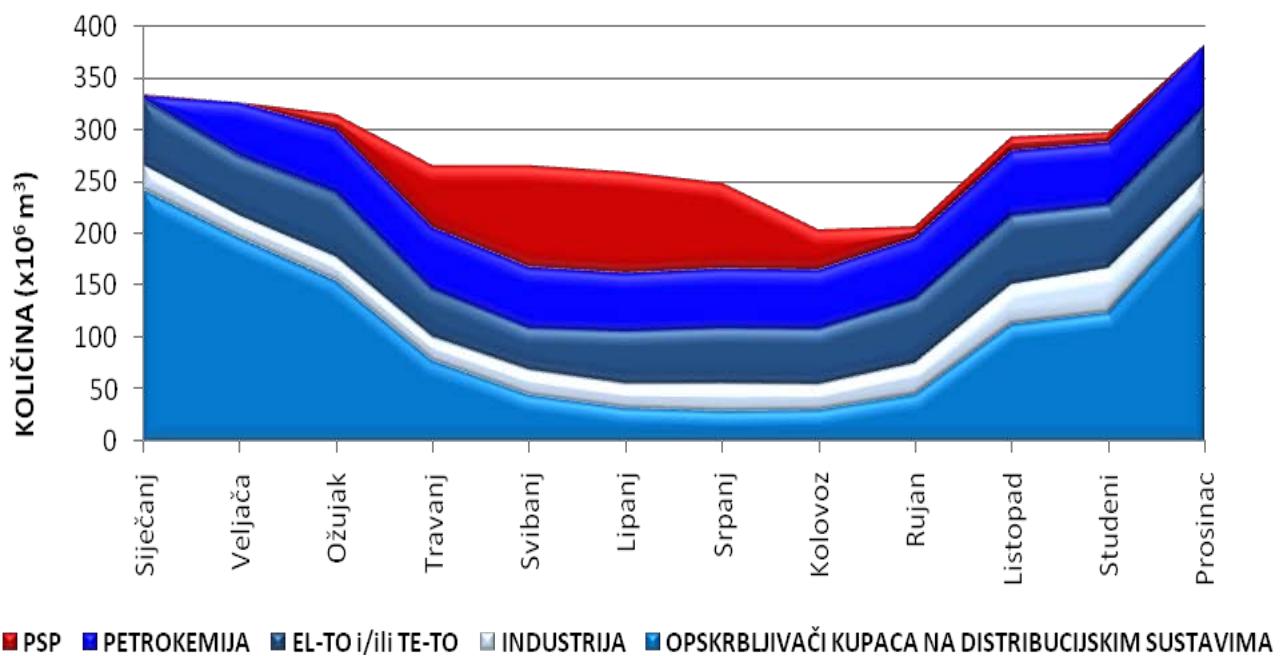
IZLAZI PLINA IZ TRANSPORTNOG SUSTAVA

Tijekom 2010. godine kapacitete priključaka na izlazima iz transportnog sustava rabilo je 38 opskrbljivača plinom, od kojih je jedan (Prirodni plin d.o.o.) zakupio kapacitete za potrebe industrijskih kupaca na transportnom sustavu, dok je 37 ostalih opskrbljivača zakupilo kapacitete na priključcima prema distribucijskim sustavima za potrebe kupaca na tim sustavima. Preko navedenih priključaka, uključujući i izlaz prema PSP Okoli, iz sustava su isporučene 3,4 mlrd. m³ prirodnog plina.

Tablica 3. Prikaz isporuke plina prema izlazima (kupci Petrokemija i HEP (EL-TO i/ili TE-TO) posebno su izdvojeni zbog udjela u ukupnim količinama)

	od 1. 1. do 31. 12. 2010.
Distributivni sustavi	1.311.174.324 m ³
Industrija na TS-u	331.690.037 m ³
EL-TO i/ili TE-TO	682.090.617 m ³
Petrokemija	641.508.910 m ³
PSP Okoli	420.671.076 m ³
UKUPNO	3.387.134.964 m³

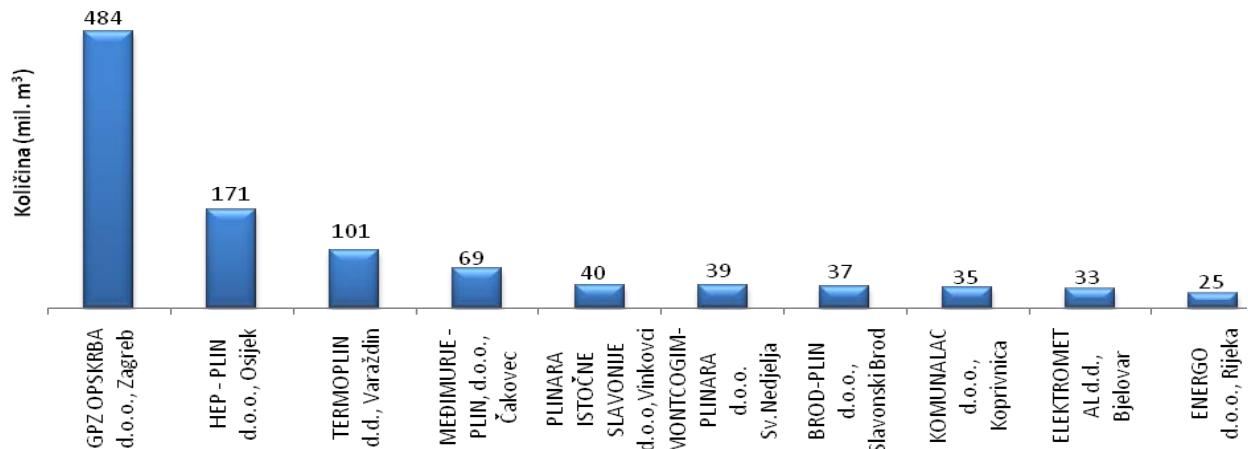
Graf 3. Prikaz transporta plina prema izlazima iskazan po mjesecima



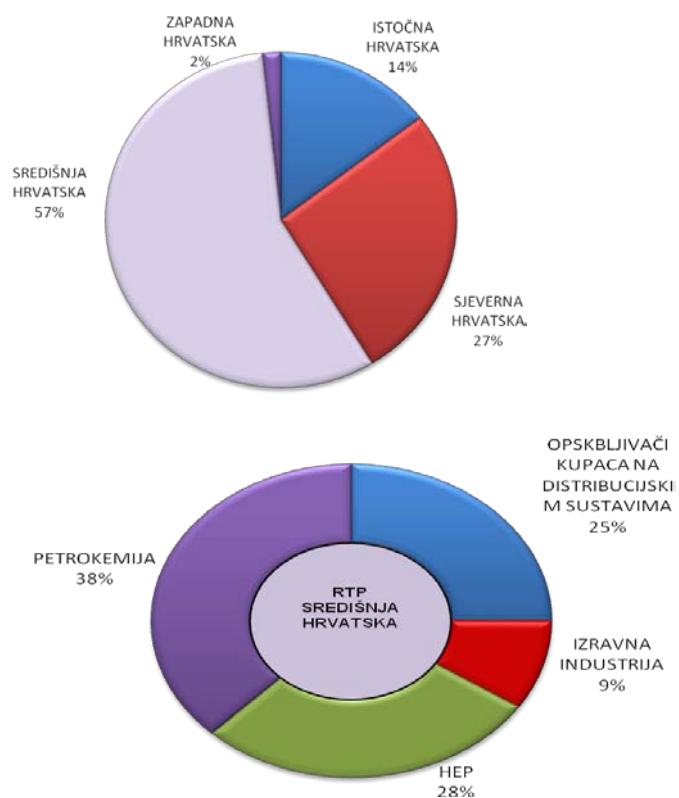
■ PSP ■ PETROKEMIJA ■ EL-TO i/ili TE-TO ■ INDUSTRIJA ■ OPSKRBLJIVAČI KUPACA NA DISTRIBUCIJSKIM SUSTAVIMA

ISPORUČENE KOLIČINE PLINA

Graf 4. Prikaz 10 opskrbljivača kupaca na distribucijskim sustavima kojima su tijekom 2010. godine isporučene najveće količine plina



Graf 5. Prikaz isporuke plina po regijama Sektora transporta plina

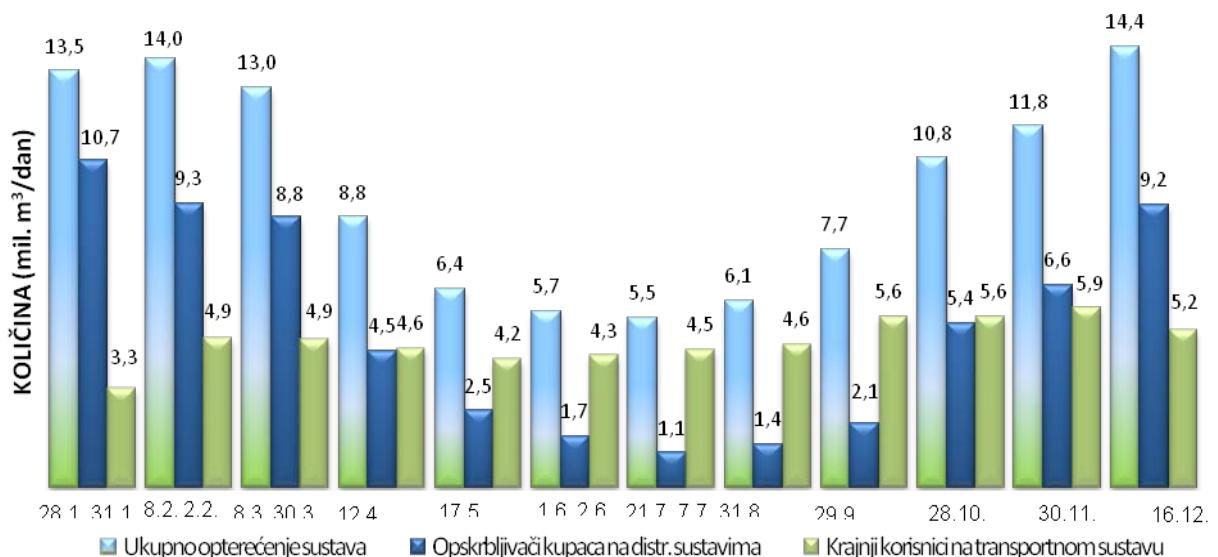


OSTVARENA NAJVEĆA DNEVNA OPTEREĆENJA NA TRANSPORTNOM SUSTAVU

Podaci za najveća dnevna opterećenja prikupljaju se svakodnevno putem sustava za daljinsko očitavanje. Prikupljeni se podaci, u skladu sa zakonskom regulativom, obrađuju svakoga dana. Obradom podataka utvrđena su dnevna opterećenja sustava u cjelini, kao i dnevna opterećenja distribucijskih sustava te dnevna opterećenja krajnjih kupaca na transportnom sustavu, i to:

- **najveće dnevno opterećenje sustava**, od 14.395.354 m³/dan, zabilježeno je dana 16. 12. 2010. g.,
- **najveće dnevno opterećenje prema kupcima na distribucijskim sustavima**, od 10.687.736 m³/dan, zabilježeno je dana 28. 1. 2010. g.,
- **najveće dnevno opterećenje prema krajnjim kupcima na transportnom sustavu (TS-u)**, od 5.898.790 m³/dan zabilježeno je dana 23. 11. 2010. g.

Graf 6. Prikaz ostvarenih najvećih dnevnih opterećenja prema kategorijama, tijekom 2010. godine po mjesecima



KORIŠTENJE KAPACITETA NA ULAZIMA U TRANSPORTNI SUSTAV

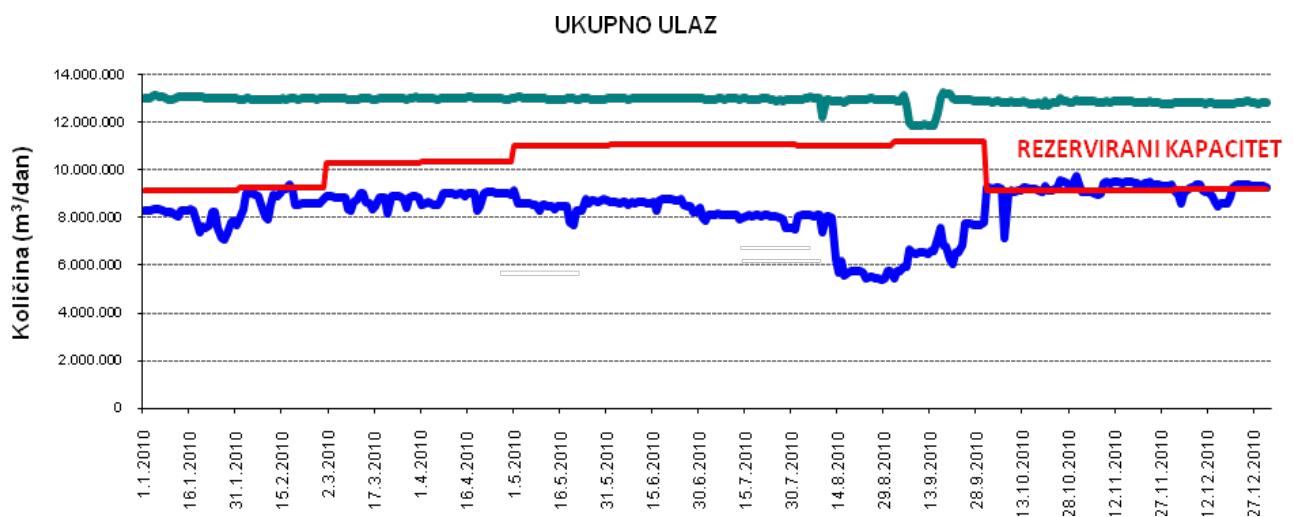
Tablica 4. Iskorištenost ulaza u transportni sustav

	Raspoloživi kapacitet (m ³ /sat)	Najveći iskorišteni kapacitet (m ³ /sat)
Rogatec	210.000	176.800
Terminal Pula (65 bar)	240.000	189.002
Panon	111.378	111.378

Ukupni ulaz u transportni sustav

Ukupan tehnički kapacitet ulaza u transportni sustav (bez podzemnog skladišta plina Okoli) $\Rightarrow 13.473.072 \text{ m}^3/\text{dan}$

Graf 7. Prikaz odnosa izmјerenog ukupnog ulaza plina u odnosu na tehnički i rezervirani kapacitet

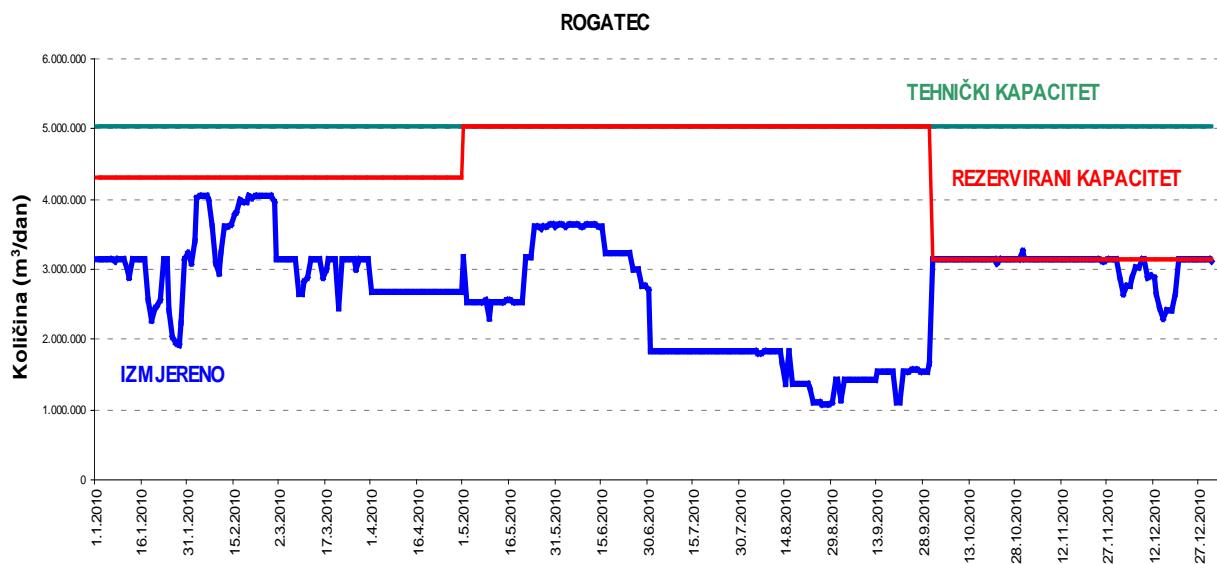


Prosječna iskorištenost tehničkog kapaciteta ulaza u transportni sustav iznosila je oko 57%. Tijekom 2010. godine u sustav su preuzete 3,092 mlrd. m³ plina, dok je tehnički kapacitet ulaza omogućavao preuzimanje oko 5,3 mlrd. m³ prirodnog plina.

UMS Rogatec

Tehnički kapacitet $\Rightarrow 5.040.000 \text{ m}^3/\text{dan}$

Graf 8. Prikaz odnosa izmjereno ulaza plina na UMS Rogatec u odnosu na tehnički i rezervirani kapacitet.

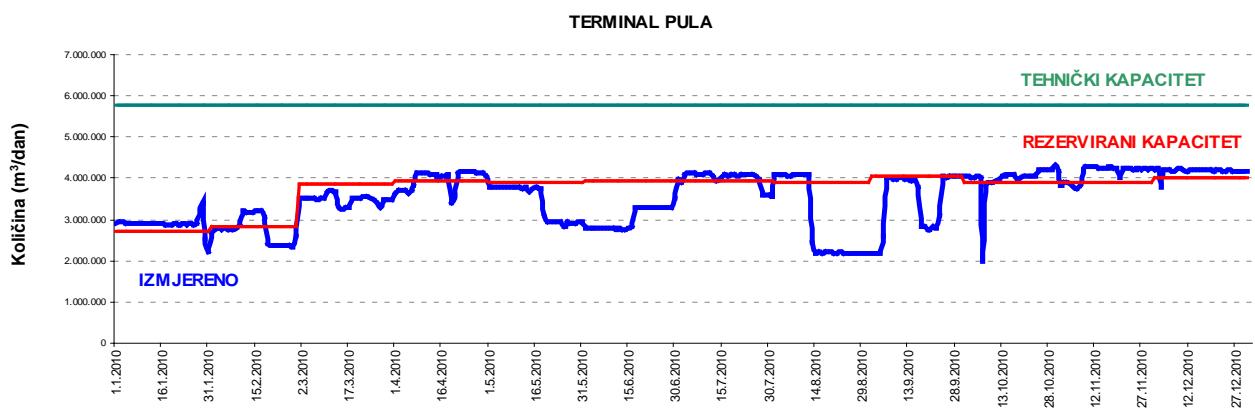


Prosječna iskorištenost tehničkog kapaciteta UMS Rogatec iznosila je oko 53,7%.

UMS Terminal Pula

Tehnički kapacitet $\Rightarrow 5.760.000 \text{ m}^3/\text{dan}$ pri tlaku od 65 bar

Graf 9. Prikaz odnosa izmjereno ulaza plina na UMS Terminal Pula u odnosu na tehnički i rezervirani kapacitet,

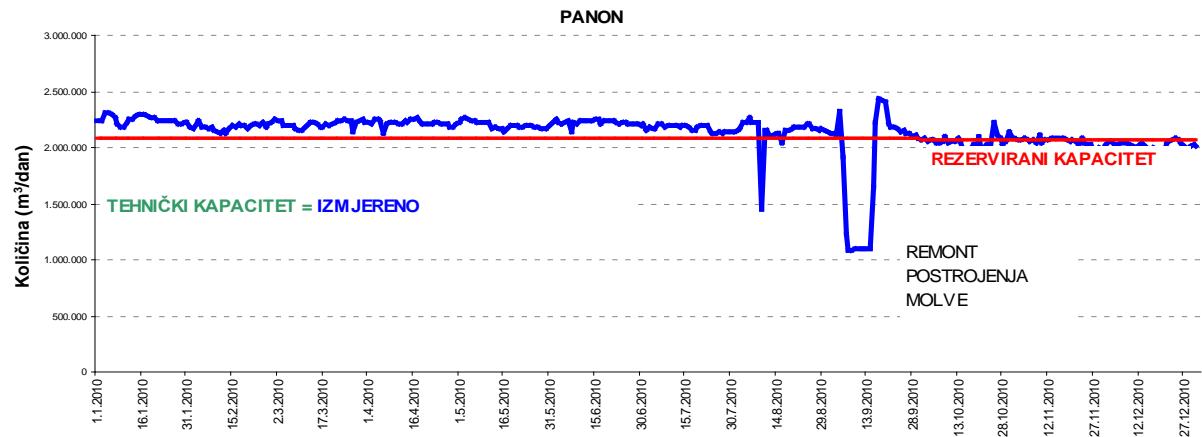


Prosječna iskorištenost tehničkog kapaciteta UMS Terminal Pula iznosila je oko 61,0%, a rezervirani kapacitet povremeno je bio manji od izmjerenooga.

UMS-ovi Panona

Tehnički kapacitet \Rightarrow ovisi o mogućnosti proizvodnje polja

Graf 10. Prikaz odnosa izmjerенog ulaza plina preko UMS-ova Panona u odnosu na tehnički i rezervirani kapacitet



Tehnički kapacitet UMS-ova Panona određuje se ovisno o mogućnosti proizvodnje plina.

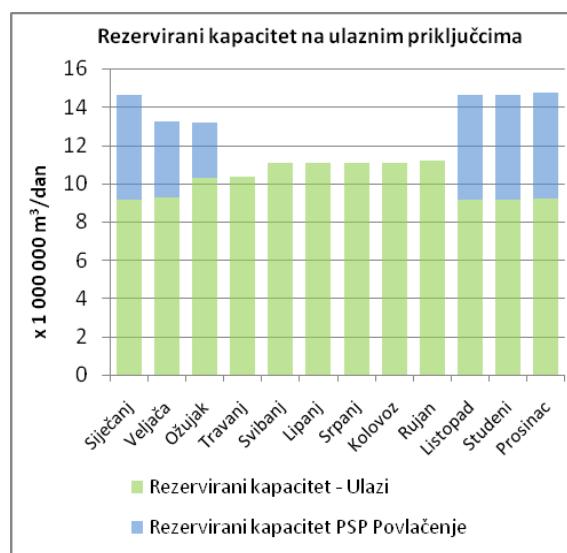
UPRAVLJANJE KAPACITETIMA PLINSKOGA TRANSPORTNOG SUSTAVA

Godine 2010., prvi put od stupanja na snagu zakonskih i podzakonskih akata, zaprimljeni su i obrađeni zahtjevi za rezervaciju kapaciteta transportnog sustava u skladu s novim pravilima na otvorenom tržištu plina. Isto tako, u skladu s pravilima, od 2. siječnja 2010. godine uspostavljen je sustav zaprimanja nominacija.

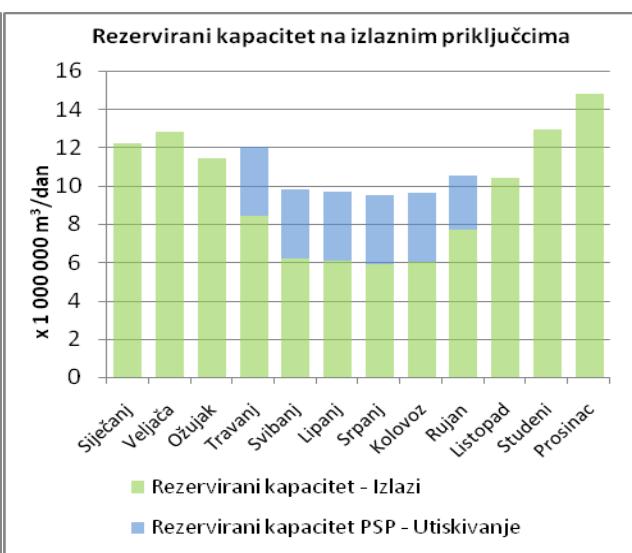
Korisnici transportnog sustava rezervirali su za svaki mjesec dnevni kapacitet (m^3/dan) i satni kapacitet (m^3/sat) za svaki priključak.

Ukupni rezervirani dnevni kapaciteti na svim ulaznim i na svim izlaznim priključcima transportnog sustava prikazani su za svaki mjesec 2010. godine na grafovima 11. i 12.

Graf 11.



Graf 12.

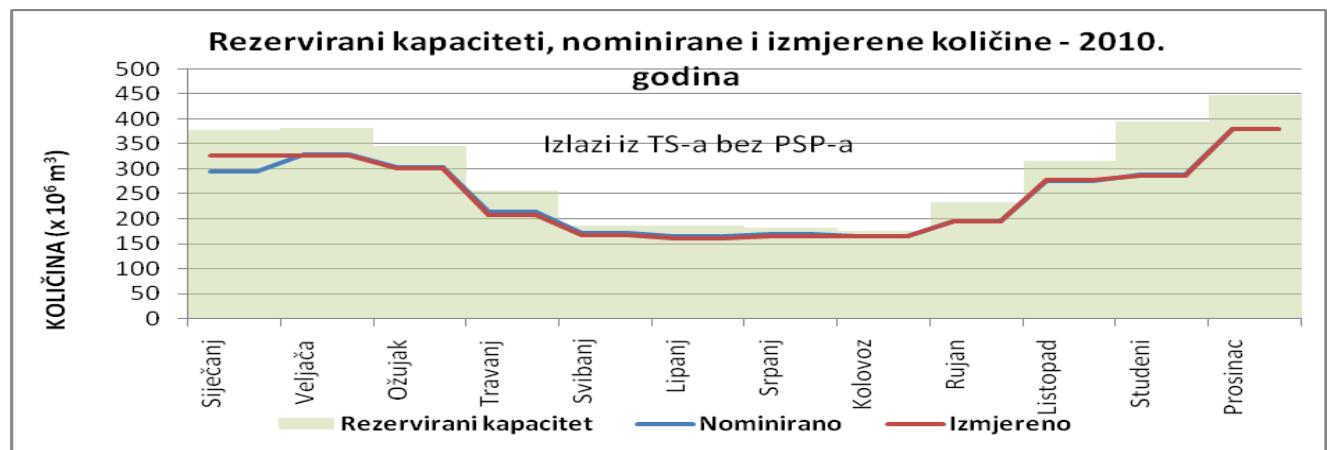


ODNOS REZERVIRANIH KAPACITETA TE NOMINIRANIH I IZMJERENIH KOLIČINA PLINA

Voditelj bilančne skupine Prirodni plin d.o.o. svakodnevno za sve priključke dostavlja dnevne nominacije – najave količina plina koje korisnici transportnog sustava namjeravaju predati u transportni sustav ili preuzeti iz transportnog sustava.

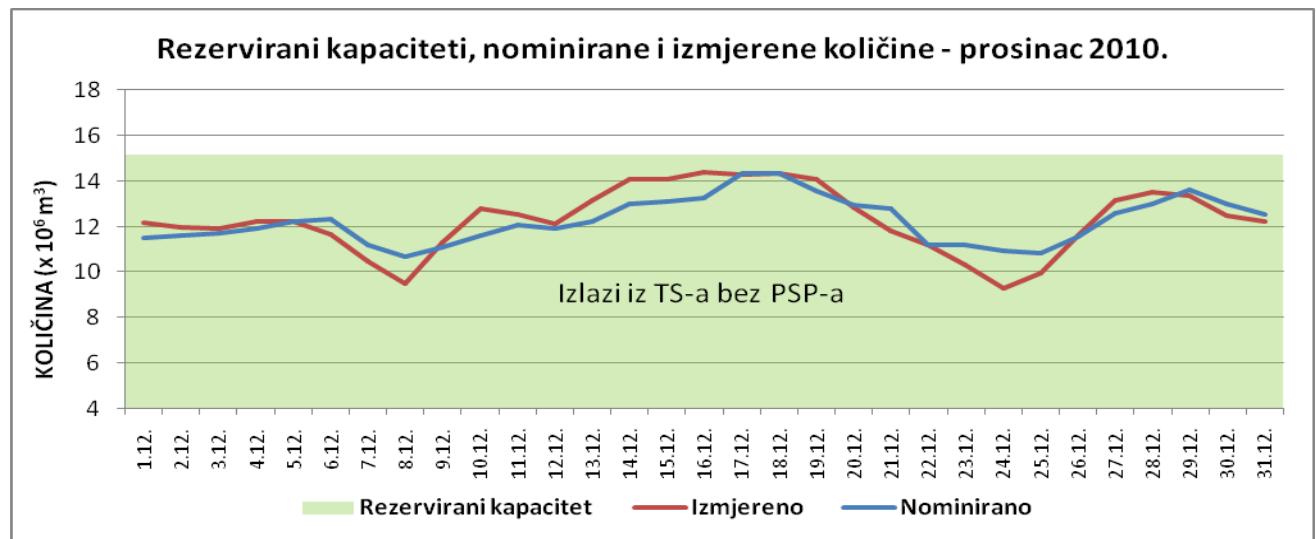
Odnos rezerviranih kapaciteta te nominiranih i izmjerениh dnevnih količina plina ukupno na svim izlaznim priključcima, bez izlaza prema PSP-u, prikazan je na grafu 13.

Graf 13.



Graf 14. prikazuje odnos ukupno rezerviranoga dnevnog kapaciteta na svim izlaznim priključcima, bez izlaza za PSP te nominiranih i izmjerениh dnevnih količina plina u mjesecu prosincu.

Graf 14.



Na razini cijele bilančne skupine, odnosno svih izlaznih priključaka iz transportnog sustava, ukupne nominirane i ukupno izmjerene količine plina ne prekoračuju ukupno rezervirani kapacitet.

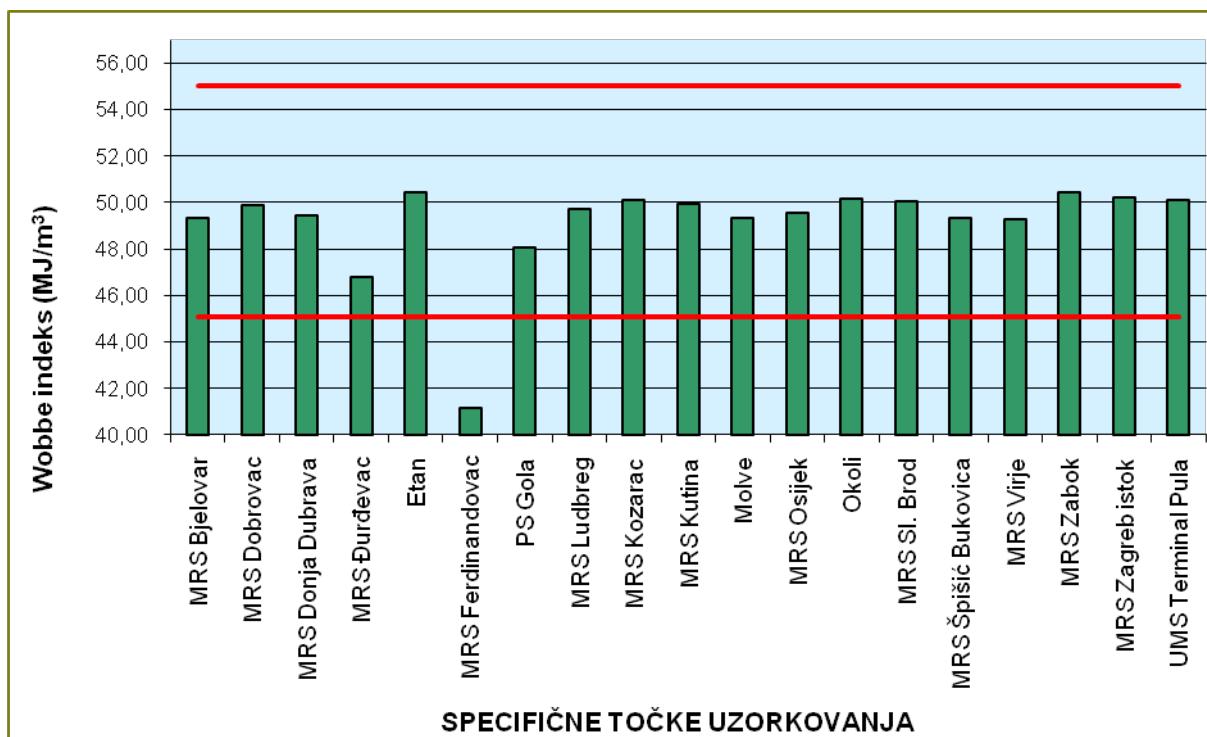
Međutim, tijekom 2010. godine na razini pojedinih korisnika transportnog sustava i pojedinih priključaka događala su se prekoračenja rezerviranog kapaciteta, kao i veća odstupanja izmjerениh količina plina od onih koje su bile nominirane.

KVALITETA PLINA

U skladu s *Općim uvjetima za opskrbu prirodnim plinom*, operator transportnog sustava odgovoran je za kvalitetu plina koji preuzima u transportni sustav i isporučuje iz transportnog sustava te ima pravo odbiti preuzimanje plina koji nije standardne kvalitete. Obveza je operatora transportnog sustava da osigura praćenje kvalitete plina u skladu s odredbama *Mrežnih pravila transportnog sustava*. Utvrđivanje sastava i kvalitete plina temelji se na kromatografskoj analizi, a podaci se prikupljaju kromatografom ili ručnim uzorkovanjem svakih 15 dana na svim ulazima, odnosno referentnim točkama izlaza iz transportnog sustava.

Tijekom 2010. godine, analizom dobivenih podataka o sastavu plina sa specifičnih točaka, utvrđeno je da kvaliteta plina na UMS Ferdinandovac ne odgovara standardnoj kvaliteti plina koja je definirana *Općim uvjetima za opskrbu prirodnim plinom*. Postignut je dogovor s operatorom distribucijskog sustava o preuzimanju plina nestandardne kvalitete u distribucijski sustav.

Graf 15. Specifične točke uzorkovanja kvalitete plina



Tijekom 2010. godine zaprimljena je jedna, neutemeljena reklamacija kupca (Finag d.d. iz Garešnice) u svezi s kvalitetom plina.

Uspostavljeni sustav svakodnevnog prikupljanja podataka o izmjerenim satnim količinama plina na priključcima dobra je osnova za upravljanje plinskim transportnim sustavom, ali i za optimalizaciju mjernih mesta, što je u početnoj fazi izdatak, no dugoročno gledajući, dovelo bi do smanjenja troškova.

2.3. ODRŽAVANJE PLINSKOGA TRANSPORTNOG SUSTAVA

Neprekidnim nadzorom transportnog sustava, upravljanjem tehnološkim objektima, odgovarajućom pripremom sustava za posebne uvjete rada, analizama uvjeta u sustavu i predviđanjem njegova ponašanja, pravodobnim prosljeđivanjem informacija o stanju u sustavu, fizičkim nadzorom tehnoloških objekata i nijihovim sustavnim održavanjem osigurani su svi preduvjeti za pouzdan i siguran transport plina te je usluga transporta plina tijekom 2010. godine obavljena potpuno u skladu s ugovornim obvezama.

U prosincu 2010. godine osnovana je i nova Regija transporta plina Južna Hrvatska, koja će u svom sastavu imati tri poslovne jedinice: PJ Lika sa sjedištem u Ogulinu, PJ Srednja Dalmacija sa sjedištem u Benkovcu i PJ Južna Dalmacija sa sjedištem u Splitu.

Tijekom 2010. godine obavjeni su ovi veći radovi ODRŽAVANJA:

- **zaštita plinovoda:** na plinovodu Ludbreg–Varaždin DN 300 izvedeni su radovi izrade lira, spuštanja plinovoda na mjestima križanja s vodotocima Kelemen, Kozinščak i Šarnica te rekonstrukcija BIS Kneginec Gornji i BIS Jalžabet;
- **građevinska zaštita plinovoda** na križanju s posebnim prijelazima (vodotokovi, ceste, želj. pruge): u 2010. godini održena je zaštita na plinovodu Beničanci–Belišće DN 300 (6 prijelaza), Bakić–Slatina DN 150 (1 prijelaz), Budrovac–Špišić Bukovica DN 450 (4 prijelaza) i Špišić Bukovica–Donji Miholjac DN 450 (4 prijelaza);
- **in-line snimanje stanja stijenke plinovoda:** Budrovac–Ivanić Grad DN 300 (71 km), Ludbreg–Varaždin DN 300 (25 km) i Zabok–Ivanja Reka DN 500 (61 km), uključujući čišćenje i provjeru prohodnosti (s pomoću Bi-Di čistača s odašiljačem) plinovoda Budrovac–Ivanić Grad DN 300 (26 prolaza), Ludbreg–Varaždin DN 300 (8 prolaza) i Zabok–Ivanja Reka DN 500 (5 prolaza);
- **popravak oštećenja stijenke (RES-Q obujmice):** na plinovodima Budrovac–Donji Miholjac DN 450 (popravljeno je 17 oštećenja sa 17 obujmica), Donji Miholjac–Našice DN 300 (popravljena su 2 oštećenja s 2 obujmice), Budrovac–Ludbreg DN 300 (popravljeno je 13 oštećenja s 19 obujmica);

- **popravak izolacije plinovoda** na 37 lokacija;
- **pregled i funkcionalno ispitivanje uređaja katodne zaštite (KZ) na trasama plinovoda**, uključujući provjeru prisutnosti induciranih napona (dalekovod 400 kV) te mjerena ON/OFF potencijala;
- **snimanje stanja izolacije** PCM metodom: u 2010. godini navedena je usluga izvršena u ukupnoj duljini od 137 km na plinovodima Čaglin–Požega DN 150, Klokočevci–Koška DN 100, Ivanja Reka–Ivanić Grad DN 500, Molve–Novigrad Podravski DN 500, Koprivnica–Budrovac DN 500, Ludbreg–Koprivnica DN 500, Podrebar–Josipdol DN 500 te na odvojnom plinovodu za MRS Ogulin;
- **godišnji servisni pregled instrumentacije** na sustavima besprekidnih napajanja instrumentacije i procesnih računala prijenosa podataka s plinovoda (37 kom.) i mjerno-reduksijskih stanica (61 kom.);
- **zamjena mjernih uređaja:** mjernih setova (plinomjer + korektor) na 6 mjernih linija, plinomjera na 23 mjerne linije, kao i uređaja za pretvorbu obujma (korektora) na 37 mjernih linija;
- **planska umjeravanja i ovjeravanja mjerila:** 50 uređaja za pretvorbu obujma plina i 62 plinomjera;
- **održavanje radijskog i optičko-komunikacijskog sustava:** godišnji pregled i održavanje radijskog sustava, čelične konstrukcije rešetkastih antenskih stupova, sustava sigurnosne rasvjete antenskih stupova, sustava mikrovalnih digitalnih linkova, baznih i krajnjih UHF radijskih postaja za prijenos podataka, radijskih repetitora i krajnjih VHF radijskih postaja, godišnji pregled i održavanje optičkog sustava, optičkih kabela i zdenaca, aktivne mrežne opreme, komunikacijskih ormara i sustava neprekidnog napajanja kontejnera;
- **održavanje reduksijskih linija:** pregledi, udešavanje i servisiranje reduktora i blokadnih ventila na 19 reduksijskih linija industrijskih potrošača te zamjena i udešavanje regulacijskih ventila na MRČ Kutina, Ludina i Ivanja Reka;
- **zamjena uložaka filterskih izmjenjivača:** 613 komada;
- **pregled objekata** od strane Ex-Agencije **te izrada dokumentacije** za mjerno-reduksijske stanice (MRS) Narta, Vrbovec, Nedelišće, Varaždin II, Đurđevac, Ivanec, Cerje Tužno, Straža, Zaprešić, Karlovac i Zagreb Zapad;
- **priprema i spajanje signala za distributera** na MRS Donji Miholjac, Koprivnica, Ferovac i Zagreb Zapad;

- **krčenje raslinja i košnja trave na trasama plinovoda:** rušenje stabala (10 kom.), krčenje raslinja (na 352.000 m²), košnja trase (na 8.212.000 m²), kresanje bočnih grana (na 18.830 m);
- **košnja trave na objektima:** raspoređeno u 5 ciklusa na ukupno 1.070.640 m²;
- **obilježavanje trasa:** tijekom 2010. godine postavljena je 451 nova trasirka, 172 nosača kućice, 1.124 šešira te su popravljena i poravnana 442 kom. trasirki.

U 2010. godini obavljeni su i najnužniji radovi INVESTICIJSKOG ODRŽAVANJA, kojima se nastoji održati suvremenost ugrađene opreme te unaprijediti i olakšati upravljanje sustavom, i to:

- **tehničke prilagodbe i održavanje LBC-sustava:**
 - ugradnja hidrauličnoga ručnog pogona na aktuatore Rotork na plinovodu Zagreb–Kutina DN 600/75 i Zagreb–Karlovac DN 700/75,
 - ugradnja GPRS komunikacije eLBC-uređaja sa sustavom SCADA (završno udešavanje i ispitivanje),
 - ugradnja i puštanje u rad daljinskog nadzora i upravljanja za eLBC-uređaje (završni radovi, udešavanje komunikacije na BIS Lučko, Rakitje, Jakovlje, Bizovac i Tiborjanci),
 - dobava, tehnička prilagodba i ugradnja regulacije punjenja i baterija neprekidnog napajanja eLBC-uređaja na plinovodu Kutina–Slavonski Brod DN 600/75 i Zagreb–Karlovac DN 700/75,
 - ugradnja aktuatora s upravljačkim i pLBC-uređajem na PČ Beničanci,
 - ugradnja eLBC-uređaja, upravljačkih uređaja i solarnog napajanja na BIS Otrovanec i BIS Virje;
- **ugradnja i puštanje u rad mjerne opreme za daljinsko očitavanje** na otpremnoj stanici (OS) Beničanci, Terminalu Pula, mjerno-reduksijskim stanicama (MRS) Labin, Kršan, Delnice, Mece, Kutina I, Gradečki Pavlovac, Ogulin, Gola, Pod. Sesvete i Molve te na kompresorskoj stanici (KS) Stružec;
- **zamjena kotla, plamenika i sustava za regulaciju temperature izlaznog plina** na MRS Virovitica, Osijek III, Požega, Slatina, Križevci, Badljevina, Donji Miholjac, Đurđenovac, Našice i Straža.

Također, obavljeni su i ovi INTERVENTNI radovi:

- **popravak propuštanja** plinovoda Kozarac–Stružec DN 200 izrezivanjem cijevnog umetka na dvije lokacije te sanacija propuštanja plinovoda PČ Šarampov–MRS Posavski Bregi postavljanjem metalnih obujmica;
- **sanacija nelegalnih ribnjaka** na plinovodima Rogatec–Zabok DN 500 i Zabok–Kumrovec DN 150. S obzirom na znatno ugrožavanje sigurnosti zaštitnog pojasa, plinovodi su otkopani, provjerena je i popravljena njihova izolacija te su nakon ispitivanja kvalitete izolacije zatrpani. Na plinovodu Zabok–Kumrovec DN 150 na dva su mesta uočena manja mehanička oštećenja koja su ugradnjom kompozitnih obujmica sanirana;
- **zamjena slavine** na OPČS Ivanja Reka metodom ugradnje TDW čepa;
- **zamjena regulatora protoka** između MRČ Kutina i MRČ Ivanja Reka. Za potrebe povećanja kapaciteta mjerne linije 75/50 bar na MRČ Ivanja Reka obavljena je zamjena regulatora protoka između MRČ Ivanja Reka (DN 250) i MRČ Kutina (DN 300);
- **interventni popravci LBC–sustava:**
 - popravak neprekidnog napajanja LBC–uređaja na blokadno-ispuhivačkim stanicama (BIS) Kraljeva Velika, Seoce i Zaprešić te na plinskom čvoru (PČ) Rijeka Istok,,
 - interventni servis eLBC uređaja na BIS Seoce, BIS Bročice i BIS Podrebar,
 - interventno ispiranje i podmazivanje blokadnih slavina na PČ Rijeka Istok i PČ Slobodnica,
 - interventni servis aktuatora na mjestu ugradnje BIS Križ i BIS Mičevac,
 - interventna udešavanja komunikacije eLBC-GPRS-SCADA;
- **sanacija klizišta** na plinovodu Zabok–Ludbreg DN 500 (C55+900) u naselju Jalševac Svibovečki na lokalnom, poljskom putu. Plinovod je postavljen u betonsku sigurnosnu kalotu te je preko njega postavljena armiranobetonska ploča;
- **interventni popravak odrona** nad plinovodom Pula–Karlovac DN 500/75, na dionici od UMS Terminal Pula do BIS Bateli (1 lokacija). Pukotina je popunjena kamenom masom, a dno rova plinovoda i optičko-komunikacijskog sustava ojačano je armiranobetonskom pločom. Izolacijska presvlaka plinovoda (za antikorozivnu i mehaničku zaštitu) popravljena je i ispitana;

Tijekom 2010. godine, u okviru provedbe *Mjera racionalizacije troškova poslovanja za 2010.* (a na temelju Odluke Vlade RH o mjerama racionalizacije poslovanja državnih tvrtki), smanjen je planirani fizički opseg održavanja. Obavljenim, nužnim aktivnostima održavanja omogućen je siguran rad transportnog sustava, ali je usporena dinamika preventivnog održavanja koja može rezultirati povećanim interventnim troškovima u budućem razdoblju.

3. RAZVOJNE I MEĐUNARODNE AKTIVNOSTI

Sve razvojno-investicijske aktivnosti društva Plinacro sastavni su dio *Plana razvoja plinskoga transportnog sustava Republike Hrvatske 2010–2014.* koji je, nakon što su ga prihvatili Uprava i Nadzorni odbor, dana 7. 10. 2010. odobrilo i resorno Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva RH. S obzirom na cjelokupan utjecaj ekonomске i finansijske krize na gospodarstvo, a time i na zbivanja na području energetike te posebice plinskoga gospodarstva, nametnula se nužnost prilagođavanja dinamike ulaganja, odnosno izgradnje preostalih objekata drugoga razvojno-ulagačkog ciklusa 2007–2011. Stoga *Plan razvoja plinskoga transportnog sustava RH 2010–2014.* u svojoj prvoj stavci uključuje i *Reviziju 3. Izmjena i dopuna Plana razvoja, izgradnje i modernizacije plinskoga transportnog sustava u Republici Hrvatskoj – drugi razvojno-ulagački ciklus 2007–2011.*

3.1. RAZVOJNI PROJEKTI

Tijekom 2010. godine nastavljene su aktivnosti vezane uz budući razvoj plinskoga transportnog sustava Republike Hrvatske:

- **Magistralni plinovod Zlobin–Omišalj:** dobiveno je rješenje o prihvatljivosti plinovoda Zlobin–Omišalj DN 1000/100 za okoliš, a u tijeku je postupak nabave usluge izrade idejnog projekta;
- **Magistralni plinovod Zlobin–Rupa:** prihvaćena je zajednička studija „Analiza varijanti trase planiranog interkonekcijskog plinovoda između Hrvatske i Slovenije na dijelu od Podkilavca (HR) do Male Bukovice (SLO)“, a očekuje se okončanje postupka prema ESPOO konvenciji;
- **Magistralni plinovod Donji Miholjac–Osijek:** u tijeku je izrada Studije utjecaja na okoliš te ishođenje potvrde o usklađenosti planiranog zahvata s važećom prostorno-planskom dokumentacijom;
- **Međunarodni plinovod Dubrovnik–Prevlaka–Dobreč:** preuzeta je konačna verzija Studije utjecaja na okoliš;

-
- **Magistralni plinovod Zlobin–Bosiljevo:** tijekom 2010. godine izrađene su i preuzete stručne podloge i studije (posebna geodetska podloga, geološki elaborat i studija trase);
 - **Magistralni plinovod Kozarac–Sisak:** novi razvojni projekt (Plan razvoja 2010–2014.) za koji će početkom 2011. g. početi izrada posebnih geodetskih podloga, geološkog elaborata i studije trase;
 - **Magistralni plinovod Vukovar–Negoslavci i magistralni plinovod Osijek–Vukovar:** krajem 2010. godine izrađene su i preuzete studije utjecaja na okoliš te su pokrenuti postupci izrade idejnih projekata i ishođenje lokacijske dozvole.

Istodobno, Plinacro d.o.o. je tijekom 2010. godine nastavio aktivnosti na razvoju i implementaciji:

- **Projekta integracije informacijskih resursa Plinacra i izvedbi informacijskog sustava za komercijalno upravljanje transportom plina te**
- **Projekta redundantnog sustava daljinskog nadzora i upravljanja plinskim transportnim sustavom**
u okviru kojih su završeni i preuzeti procesi: Sustav upravljanja projektima, Sustav upravljanja identitetom i pristupom, Upravljanje i modeliranje poslovnih procesa te Portal i Servisno orijentirana arhitektura. Zbog učestalih izmjena i kašnjenja u donošenju nove zakonske regulative (koja izravno utječe na procese Rezervacije, Nominacije, Obračunavanja, Inicijalne alokacije, Prikupljanja i objave podataka te Administriranja), završetak radova na implementaciji Informacijskog sustava za komercijalno upravljanje transportom plina prolongiran je na 2011. godinu.
- **Za Projekt definicije, implementacije i upravljanja sigurnošću** konačna primopredaja s izvršiteljem obavljena je krajem studenoga 2010. godine.

3.2. MEĐUNARODNI RAZVOJNI PROJEKTI

Od niza međunarodnih razvojnih projekata na kojima su se u 2010. godini odvijale intenzivne aktivnosti, izdvajamo:

- **Interkonekciju Hrvatska–Mađarska:** nakon što je 2009. g. potpisana *Zajednički ugovor o razvoju* (Joint development agreement – JDA) za interkonekcijski plinovod Varosfeld–Dravaszerdahely–Donji Miholjac–Slobodnica, tijekom 2010. g. Plinacro i FGSZ Natural gas transmission potpisali su: *Aneks Zajedničkom ugovoru o razvoju* (kojim je definirana odgoda izgradnje kompresorske stanice (KS) Donji Miholjac, i to zbog odgode izgradnje Adria LNG-terminala) te *Ugovor o interkonekciji* sa svim sastavnim dijelovima tehničke dokumentacije;

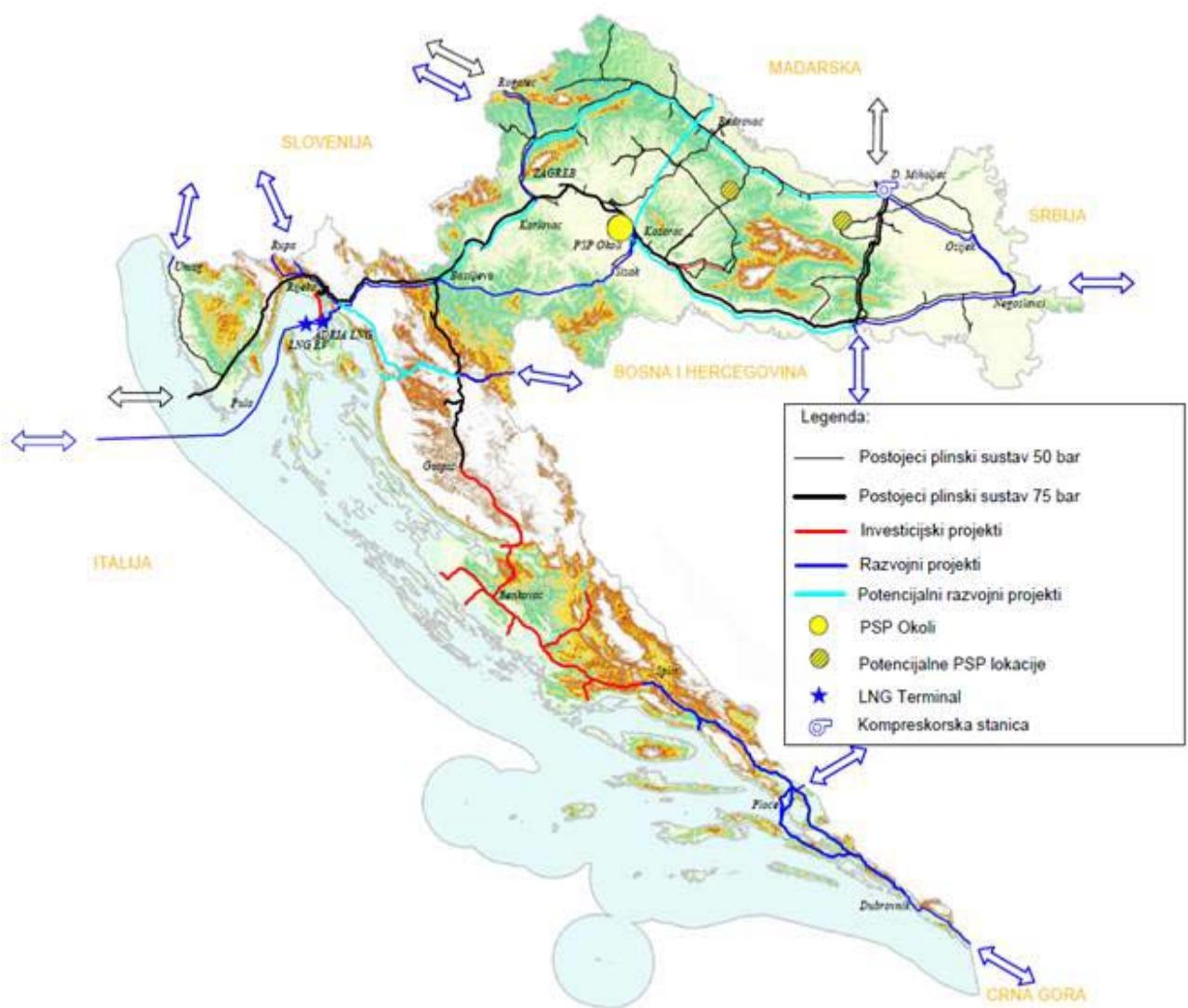
- **Interkonekciju Hrvatska–Bosna i Hercegovina:** mogućnost izgradnje interkonekcijskog plinovoda između Hrvatske i Bosne i Hercegovine promatrana je na tri pravca:
 - **Slobodnica–Bosanski Brod–Zenica**, koji bi se nastavljao sve do južnog dijela budućega hrvatskog plinovodnog sustava,
 - **Lička Jesenica–Bihać**: dosad su već napravljene sve istražne studije te je pokrenuta izrada Studije utjecaja na okoliš;
 - **Ploče–Čapljina–Mostar ili Zagvozd–Imotski–Posušje**
 U rujnu 2010. godine iskazan je interes oko uspostave interkonekcije između RH i BiH na koridoru **Slavonski Brod–Bosanski Brod**. U tijeku su pripremne radnje na usklađivanju koridora i spojne točke na granici;

- **Interkonekcijski plinovod Omišalj–Casal Borsetti**: nakon što je tijekom 2009. završena hidrografska studija, tijekom 2010. godine ugovorena je izrada tehnoekonomske studije;

- **Južni tok (South Stream)**: na temelju Međudržavnog ugovora o Južnom toku, koji je u ožujku 2010. g. potpisana između Vlada Republike Hrvatske i Ruske Federacije, u lipnju 2010. godine Plinacro i Gazprom potpisali su *Ugovor o povjerljivosti* te dogovorili izradu *Studije izvedivosti opskrbe RH plinom u sklopu projekta Južni tok*. Do kraja godine usuglašen je opseg i sadržaj Studije izvedivosti, koja je zatim ugovorena te je izrađivač uveden u posao;

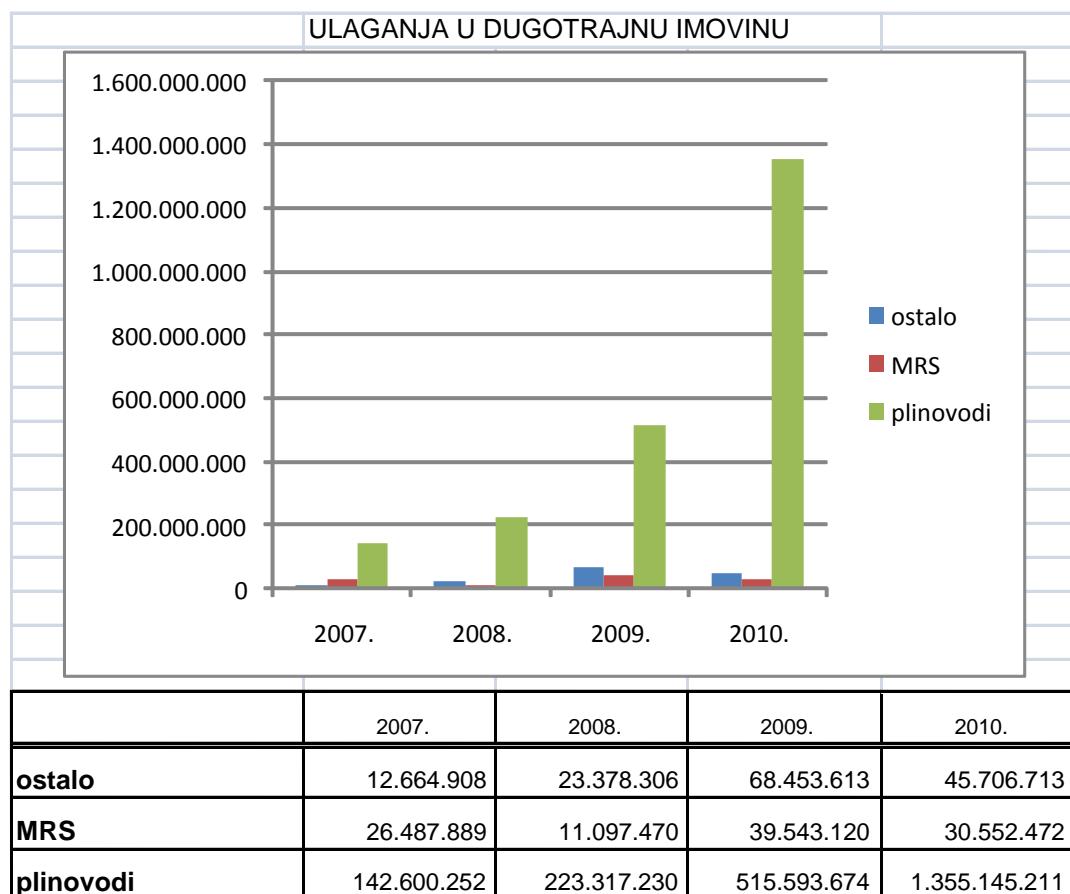
-
- **Jonsko-jadranski plinovod (IAP):** od niza aktivnosti koje su na projektu provedene tijekom 2010. godine izdvajamo osnivanje Međudržavnog povjerenstva (Interstate Committee), sastavljenog od predstavnika resornih ministarstava svih država koje su uključene u projekt IAP. Na prvom sastanku povjerenstva, u studenome 2010. godine, predstavljen je način apliciranja za sveobuhvatnu studiju izvodljivosti cijelog projekta IAP, koju bi provelo tijelo Europske komisije – Western Balkan Investment Framework (WBIF), dok je Plinacro d.o.o. imenovan tehničkim nositeljem projekta, zaduženim za pripremu aplikacije; već u prosincu 2010. g. prijedlog aplikacije poslan je na pregled WBIF-u, EC-u, MINGORP-u i Središnjem državnom uredu za razvojnu strategiju i koordinaciju fondova Europske Unije (SDURF-u);
 - **Adria LNG i LNG Hrvatska:** nakon što su u lipnju 2010. g. Plinacro d.o.o. i HEP d.d. osnovali zajedničku tvrtku LNG Hrvatska d.o.o. (kojoj je glavna svrha bila otvaranje pregovora i ulazak u suvlasništvo konzorcija Adria LNG), u listopadu 2010. konzorcij Adria LNG objavio je odluku o obustavi dalnjih operativnih aktivnosti na projektu Adria LNG te da se odluka o izgradnji terminala neće donijeti prije 2013.
 - **LNG RV:** s obzirom na to da su aktivnosti na projektu Adria LNG odgođene, Plinacro je predložio razvojni koncept pri kojemu je projekt izgradnje instalacija za prihvat LNG-brodova s opremom za uplinjavanje (LNG RV) prethodnica, odnosno poveznica s projektom izgradnje konvencionalnog LNG-terminala.
 - **NETS inicijativa:** aktivnosti su intenzivirane tijekom 2010. kad se projektu priključio i poljski operator transportnog sustava Gaz System. Njegovim uključivanjem u projekt glavni je naglasak dan na kreiranje novoga plinskog energetskog koridora Sjever-jug, koji obuhvaća područje zemalja Središnje i Jugoistočne Europske Unije. Kako bi se omogućilo da EU sufinancira izradu potrebnih studija, mađarski partner FGSZ je, uz pristanak rumunjskog Transgasa i Plinakra, u Bruxellesu registrirao NETS Study Company. Zasad je iz sredstava TEN-E (Trans-European Networks-Energy) fonda Europske Unije odobreno financiranje 30% svih razvojnih aktivnosti NETS Study Company tijekom 2011. i 2012. godine.

Od ostalih razvojnih aktivnosti svakako valja spomenuti izradu studije *Ocjena potencijalnog tržišta prirodnog plina u zemljama koje gravitiraju Jonsko-jadranskom plinovodu kao dijelu SEEC plinskog prstena* (izvođač: Energetski institut Hrvoje Požar) te kontinuiranu suradnju s međunarodnim organizacijama **Gas Infrastructure Europe** (GIE), **Gas Centrom** pri Ujedinjenim narodima / Ekonomskoj komisiji za Europu (UNECE WPG), **Međunarodnom plinskom unijom** (International Gas Union – IGU) te **Energetskom zajednicom** (European Community – EC).



4. ULAGANJA U DUGOTRAJNU IMOVINU

U 2010. godini postignuta je najviša razina ulaganja od početka investicijskih ciklusa. Realizacija iznosi 1.410.954.572 kune (2009. g. ostvarenje je bilo 515,6 mil. kn), čime je Plan premašen za gotovo 10%. Tako visoku realizaciju omogućili su kvalitetno obavljeni pripremni radovi prethodne godine.



Okosnica plana ulaganja u dugotrajnu imovinu bila je intenzivna izgradnja glavnih investicijskih objekata drugoga razvojno-ulagačkog ciklusa 2007–2011. godine. To se ponajprije odnosi na Plinovodni sustav Like i Dalmacije (II. dio sustava Josipdol–Gospic i III. dio sustava Gospic–Benkovac s pripadajućim regionalnim i odvojnim plinovodima te mjerno-reduktijskim stanicama), zatim na Plinovodni sustav središnje i istočne Hrvatske (međunarodni plinovod Dravaszerdahely–Donji Miholjac i magistralni plinovod Slobodnica–Donji Miholjac), kao i na Plinacrov novi poslovni objekt u Ivanić Gradu.

PLINOVODI

Magistralni plinovodi ključni su objekti ulaganja tijekom 2010. godine. U njihovu je izgradnju ukupno uložen 1.355,1 mil. kuna, a u rad je pušteno oko 306 km novih magistralnih plinovoda.

➤ **Magistralni plinovod Slobodnica–Donji Miholjac** izgrađen je u planiranom roku, a ukupna vrijednost ulaganja iznosi 419,8 mil. kn (96% planirane predračunske vrijednosti), što je ujedno i najveće pojedinačno ulaganje drugoga razvojno-ulagačkog ciklusa;

➤ **Međunarodni plinovod Dravaszerdahely–Donji Miholjac** prvi je realizirani interkonekcijski projekt nakon pune 33 godine. Ukupna ulaganja u ovaj plinovod iznose 104,1 mil. kn;

Završetkom izgradnje magistralnog plinovoda Slobodnica–Donji Miholjac te međunarodnog plinovoda Dravaszerdahely–Donji Miholjac stekli su se uvjeti za tranzit plina preko Republike Hrvatske.

➤ **Regionalni plinovod Vodnjan–Umag** također je pušten u rad, čime je dovršena cjelovita plinifikacija Istre u smislu izgradnje magistralnoga plinskog sustava. Ukupna vrijednost plinovoda iznosila je 199,5 mil. kn (97% predračunske vrijednosti projekta);

➤ **Magistralni plinovod Josipdol–Gospić** (84 km) izgrađen je u cijelosti, uključujući i pripadajuće odvojne plinovode za MRS Otočac (10,5 km) i MRS Gospić (0,7 km). Ukupna vrijednost plinovoda je 365,9 mil. kn (98% predračunske vrijednosti), od kojih je u 2010. g. realizirano 299,00 mil. kn;

➤ **Magistralni plinovod Gospić–Benkovac** (96 km) u završnoj je fazi izgradnje te se njegovo puštanje u rad očekuje početkom 2011. godine. U 2010. godini u njegovu je izgradnju uloženo 323,7 mil. kuna (32,8% više od planiranog).

Izgradnja svih odvojnih plinovoda III. dijela sustava: plinovoda Benkovac–Zadar DN 300/75, odvojnog plinovoda za Biograd te odvojnog plinovoda za Obrovac također je u cijelosti završena.

Ulaganja u ostale projekte Plinovodnog sustava Like i Dalmacije odvijaju se u skladu sa zadanim planovima:

- Magistralni plinovod Benkovac–Split (96 km): početak izgradnje sredinom 2011;
- Regionalni plinovod Šibenik–Knin (44,4 km): radovi u tijeku.

MJERNO-REDUKCIJSKE STANICE (MRS)

Planirana ulaganja u mjerno-reduksijske stanice (MRS) Poreč, Rovinj, Kovri, Umag, Rijeka Istok 2, Otočac, Gospić, Obrovac, Zadar i Biograd, kao i u tipske kontejnerske MRS 2 x 4.000, 75 bar za lokacije Gračac i Benkovac u 2010. su godini realizirana u iznosu od 30,5 mil. kuna (7% više od planiranoga). Njihova je izgradnja završena te su neke već puštene u rad.

POSLOVNE ZGRADE

- **Pogonski objekt Ivanić Grad** (poslovna zgrada, redundantni nacionalni dispečerski centar i skladište) završen je, a ukupna vrijednost objekta iznosi 47,1 mil. kn;
- Za pogonske objekte u Slavonskom Brodu, Kutini, Čakovcu i Vodnjanu ishođene su lokacijske dozvole;
- Za pogonski objekt u Splitu kupljeno je zemljište, dok se za pogonske objekte u Rijeci i Benkovcu traži adekvatno zemljište.

OSTVARENJE PLANA ULAGANJA U DUGOTRAJNU IMOVINU U 2010.

5. FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

5.1. FINANCIRANJE

U 2010. godini ostvareni su ukupni prihodi u iznosu od 648,15 mil. kuna. Prihodi od osnovne djelatnosti (583,3 mil. kn) realizirani su gotovo u cijelosti (570,2 mil. kn) na osnovi pružanja standardnih usluga, uz primjenu tarifnih stavki za 2009. g., a s obzirom na to da za 2010. g. nije odobrena promjena visine tarifnih stavki.

Financijski prihodi iznose 64,8 mil. kn, a uključuju i dobit (udjeli u povezanim poduzećima) Plinacrove tvrtke-kćeri Podzemno skladište plina d.o.o. u iznosu od 39,7 mil. kuna. Prihodi na osnovi kamata na oročene depozite (plasmani slobodnih novčanih sredstava) prepolovljeni su u odnosu na 2009. g., što je i očekivano s obzirom na izuzetno visoka ulaganja koja su zahtijevala angažiranje većine kumuliranih novčanih sredstava iz prethodnih razdoblja. Sigurno je da će se i sljedeće godine taj dodatni izvor prihoda i dalje smanjivati.

Također, porast opće nelikvidnosti u okruženju odrazio se i na povećanje potraživanja od kupaca te na znatno otežanu naplatu tijekom cijele godine. Potraživanja su dosegla iznos od 102,6 mil. kn (u odnosu na 62,7 mil. kn 2009. g.) pa je stoga, radi ubrzanja naplate, poduzet niz aktivnosti (nekim je kupcima odobrena i obročna otplata) koje su krajem godine donijele nešto pozitivnije rezultate.

Za financiranje investicijskih ulaganja Plinacro se, uz vlastite izvore, koristi i vanjskim izvorima financiranja (kreditima). Tako je društvo Plinacro sklopilo dva ugovora o financiranju s Europskom investicijskom bankom (EIB). Prvi Ugovor o financiranju „Izgradnja plinovodnog sustava u RH“ (EIB I), u iznosu od 90 mil. eura iskorišten je u cijelosti, dok je drugi kredit „Plinacro – plinovodi II“ (EIB II), u iznosu od 190 mil. eura iskorišten djelomično (tijekom 2009. g. iskorišteno je 60 mil. eura).

Plinacro je tijekom 2010. godine proveo sve aktivnosti koje prethode povlačenju treće, četvrte i pete tranše kredita u visini od 111,0 mil. eura te je do kraja 2010. godine ukupno povukao 171,0 mil. eura. Preostali, neiskorišteni iznos kredita EIB II, u visini od 19 mil. eura, planira se povlačiti početkom 2011. godine.

Sve obveze, dospjele u 2010. godini za oba kredita, podmirene su u rokovima dospijeća.

Uz već navedene kredite EIB-a, Plinacro je tijekom 2009. godine sklopio i treći Ugovor o kreditu, i to s Europskom bankom za obnovu i razvoj (EBRD), u ukupnom iznosu od 70 mil. eura. Namjena kredita bila je stjecanje 100%-tnog udjela u tvrtki Podzemno skladište plina d.o.o.

Zbog potrebe za vremenskim usklađivanjem završetka izgradnje plinovodnih sustava, ali i zbog činjenice da Plinacro do kraja 2011. godine neće moći osigurati potreban iznos vlastitih finansijskih sredstava za završetak drugoga razvojno-ulagačkog ciklusa 2007–2011. g. u opsegu utvrđenom Ugovorom o financiranju s EIB-om „Plinacro – plinovodi II“, Društvo je, uz suglasnost Nadzornog odbora i odobrenje Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva, Europskoj investicijskoj banci predložilo pomak u dinamici završetka projekta do kraja 2014. godine, s tim da bi se u razdoblju od 2012. do 2014. g. realizirao finansijski manji dio projekata (14% ukupnog iznosa). Navedena dinamika usklađena je s *Planom razvoja plinskoga transportnog sustava Republike Hrvatske 2010–2014*, koji je odobrilo resorno Ministarstvo gospodarstva, rada i poduzetništva RH.

Od EIB-a je zatražena suglasnost za izmjene *Priloga A Tehničkog opisa*, i to:

- Ažuriranje točke 4. Ugovora o kreditu: ukupan procijenjeni iznos troška projekta mijenja se i iznosi oko 385 mil. eura (umjesto dosadašnjih 443 mil. eura), s tim da EIB do kraja 2014. godine prihvati povećanje vlastitog udjela u financiranju na 50,6%, uza zadržavanje odobrenog iznosa zajma od 190 mil. eura;
- Izmjenu *Priloga A Tehničkog opisa* tako da on, uz već prihvaćene izmjene (izmjena tehničkog opisa za interkonekciju s Mađarskom), bude prilagođen novonastaloj situaciji.
- Produljenje roka završetka nekih plinovoda za razdoblje nakon 2012. g., a u skladu s izmijenjenim tehničkim opisom.

Europska investicijska banka prihvatile je tražene izmjene te je dostavila potpisane primjerke Dodatka Ugovora o financiranju „Plinacro – plinovodi II“.

Unatoč očekivanom poboljšanju makroekonomskog stanja gospodarstva u Republici Hrvatskoj, pokazatelji upućuju na daljnji pad GDP-a u 2010. godini, koji iznosi -1,2%, dok je visina neplaćenih obveza dosegnula svoj vrhunac.

Kako bismo u takvim okolnostima osigurali maksimalnu financijsku sigurnost te minimalizirali negativan učinak globalne i lokalne recesije, u Plinacru se kontinuirano provodio niz mjera i aktivnosti koje su u konačnici donijele pozitivne rezultate.

Tako se u Plinacru tijekom 2010. godine:

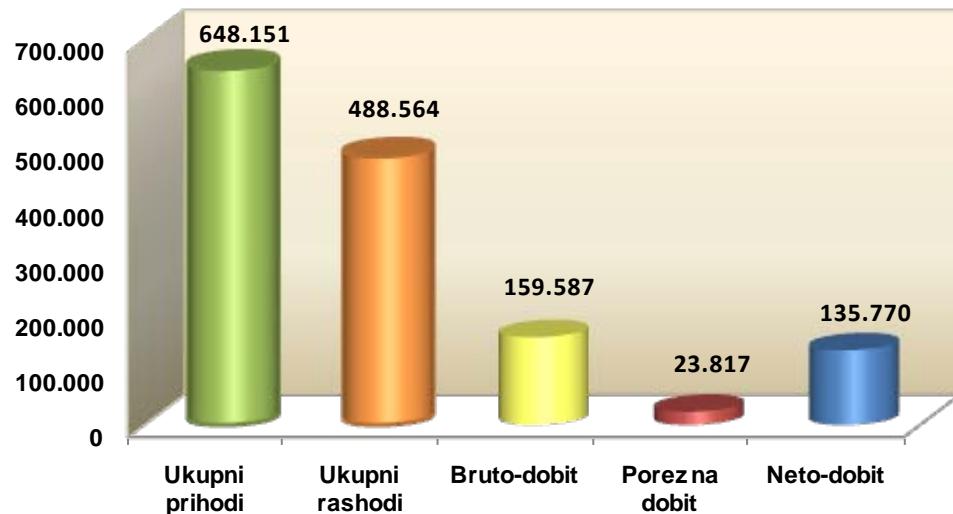
1. - mjerama racionalizacije poslovanja (u skladu s Odlukom Vlade RH o mjerama racionalizacije poslovanja državnih tvrtki) i optimalizacije poslovnih procesa osiguralo znatno smanjenje operativnih troškova te uštede u iznosu od 16,2 mil. kn;
2. - izradilo nekoliko dugoročnih planova likvidnosti (do 2014. godine), koji su obuhvaćali različite scenarije te poslužili kao podloga za prilagodbu dugoročnih razvojnih planova Plinacra;
3. - prilikom izrade *Plana poslovanja za 2010. godinu* utvrdilo polazne elemente za izradu Plana, uz naglašenu nužnost štednje i racionalnog ponašanja, ali i istodobnu obvezu da sigurnost transportnog sustava te prihvaćena dinamika investicijskih ulaganja ni u jednom trenutku ne budu dovedene u pitanje;
4. - kontinuirano izrađivalo kratkoročne i dugoročne projekcije novčanih tokova radi osiguranja likvidnosti i podmirenja svih financijskih obveza u ugovorenim rokovima, ali i kvalitetno upravljalo slobodnim novčanim sredstvima, čime je ostvaren dodatni financijski prihod, i to iznad planiranoga.

5.2. TEMELJNI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI

5.2.1. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Račun dobiti i gubitka u 2010. godini iskazuje ovaj rezultat:

- ukupni prihodi	648,15 mil. kuna
- ukupni rashodi	488,56 mil. kuna
- bruto-dobit	159,59 mil. kuna
- porez na dobit	23,82 mil. kuna
- neto-dobit	135,77 mil. kuna



Prihodi

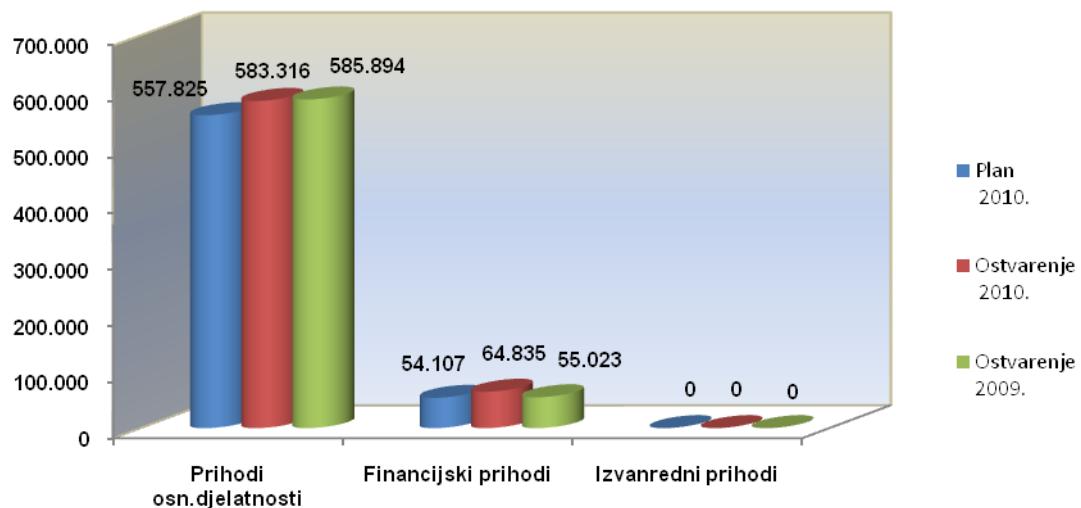
U 2010. godini Plinacro je ostvario ukupan prihod u iznosu od 648,15 mil. kuna, koji se dijeli na:

- prihode od osnovne djelatnosti	583,32 mil. kuna
- financijske prihode	64,83 mil. kuna

u 000 kn

Opis	Plan 2010.	Ostvarenje 2010.	Indeks 3/2	Ostvarenje 2009.	Indeks 3/5
1	2	3	4	5	6
Prihodi od osn. djelatnost	557.825	583.316	104,57	585.894	99,56
Financijski prihodi	54.107	64.835	119,83	55.023	117,83
Izvanredni prihodi	0	0		0	
UKUPNI PRIHODI	611.932	648.151	105,92	640.917	101,13

PRIKAZ PLANIRANIH I OSTVARENIH PRIHODA



Ukupno ostvareni prihodi na razini su 105,92% u odnosu na plan.

Od ukupnih prihoda 89,99% ili 583,32 mil. kuna odnosi se na prihode od osnovne djelatnosti, a preostalih 10,01% ili 64,83 mil. kuna na financijske prihode. Financijski prihodi za navedeno razdoblje uključuju dio dobiti društva Podzemno skladište plina (PSP d.o.o.), u iznosu od 39,74 mil. kuna te prihode od kamata i pozitivnih tečajnih razlika u iznosu od 25,09 mil. kuna.

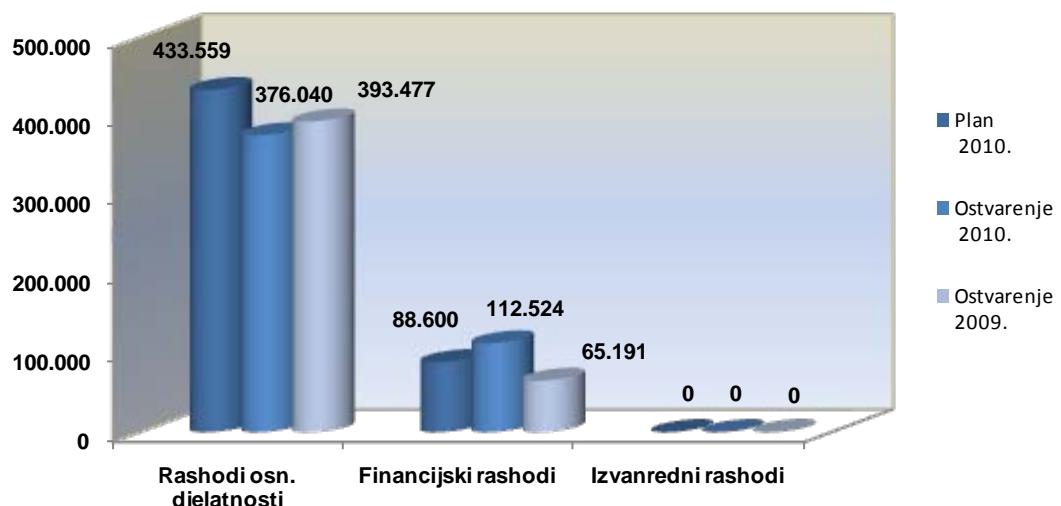
Rashodi

U 2010. godini ostvarenje ukupnih rashoda poslovanja iznosi 488,56 mil. kuna, i to:

- rashodi osnovne djelatnosti 376,04 mil. kuna
- financijski rashodi 112,52 mil. kuna

Opis	Plan 2010.	Ostvarenje 2010.	Indeks 3/2	Ostvarenje 2009.	Indeks 3/5	u 000 kn
						1 2 3 4 5 6
Rashodi osn. djelatnosti	433.559	376.040	86,73	393.477	95,57	
Financijski rashodi	88.600	112.524	127,00	65.191	172,61	
Izvanredni rashodi	0	0		0		
UKUPNI RASHODI	522.159	488.564	93,57	458.667	106,52	

PRIKAZ PLANIRANIH I OSTVARENIH RASHODA

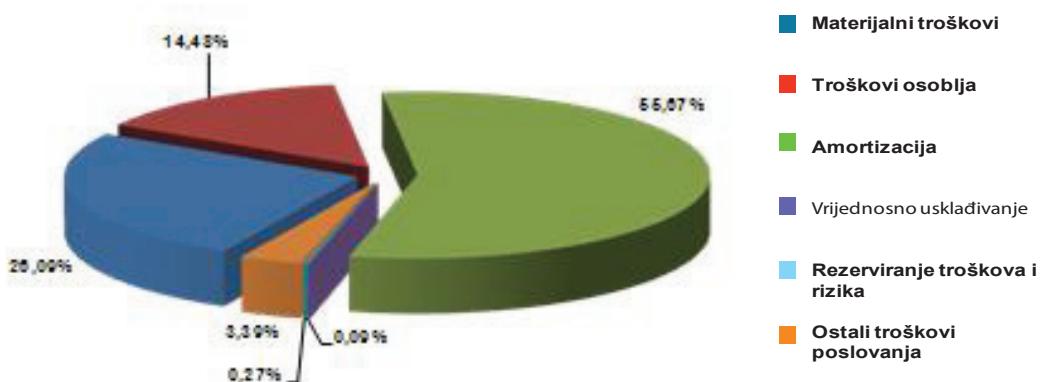


Ukupni rashodi na razini su 93,57% u odnosu na plan. Od ukupnih rashoda 76,96% ili 376,04 mil. kuna odnosi se na rashode osnovne djelatnosti, a preostalih 23,04% ili 112,52 mil. kuna na financijske rashode.

Rashodi osnovne djelatnosti u 2010. godini iznose 376,04 mil. kuna.

UDIO RASHODA OSNOVNE DJELATNOSTI

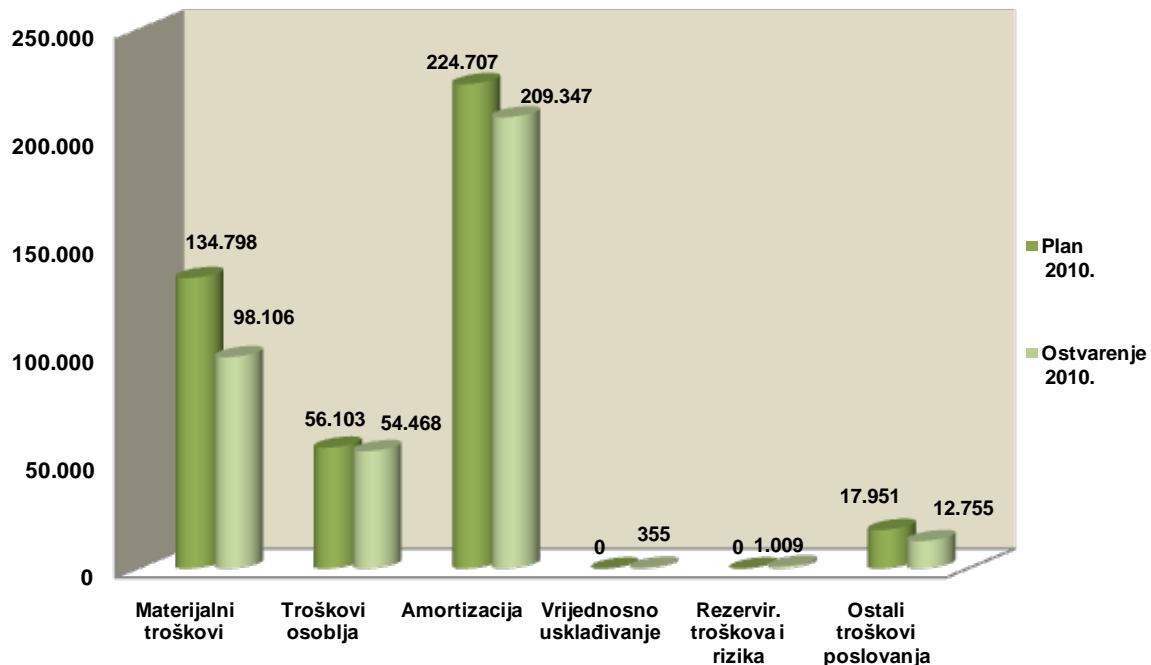
Struktura rashoda osnovne djelatnosti	Iznos u 000 kn	Udio %
1	2	3
Materijalni troškovi	98.106	26,09
Troškovi osoblja	54.468	14,48
Amortizacija	209.347	55,67
Vrijednosno usklađivanje	355	0,09
Rezerviranje troškova i rizika	1.009	0,00
Ostali troškovi posovanja	12.755	3,39
UKUPNO	376.040	100,00



STRUKTURA RASHODA OSNOVNE DJELATNOSTI

Struktura rashoda osnovne djelatnosti	Plan 2010.	Ostvarenje 2010.	Indeks 3/2	Ostvarenje 2009.	Indeks 3/5
1	2	3	4	5	6
Materijalni troškovi	134.798	98.106	72,78	108.287	90,60
Troškovi sirovina i materijala	16.548	13.589	82,12	12.102	112,29
Nabavna vrijed.prod. robe	4.251	5.427	127,66	1.701	319,05
Ostali vanjski troškovi	113.999	79.089	69,38	94.483	83,71
Troškovi osoblja	56.103	54.468	97,09	60.316	90,30
Neto plaće i naknade	28.257	27.967	98,97	29.679	94,23
Porez i doprinosi iz i na plaću	23.307	22.894	98,23	26.279	87,12
Ostale naknade po KU	4.539	3.610	79,53	4.358	82,84
Amortizacija	224.707	209.347	93,16	196.587	106,49
Vrijednosno usklajivanje	0	355		1.467	24,20
Rezervir. troškova i rizika	0	1.009		3.710	
Ostali troškovi poslovanja	17.951	12.755	71,05	23.110	55,19
Troškovi službenog puta	1.562	1.719	110,05	1.690	101,72
Troškovi reprezentacije	1.096	647	59,03	671	96,42
Ostali nematerijalni troškovi	15.293	10.388	67,93	20.749	50,07
UKUPNO	433.559	376.040	86,73	393.477	95,57
RASHODI BEZ AMORTIZACIJE	208.852	166.693	79,81	196.890	84,66
AMORTIZACIJA	224.707	209.347	93,16	196.587	106,49

Struktura rashoda osnovne djelatnosti



Zaposleni i plaće

Plaće i ostala primanja zaposlenika Plinacra temelje se na relevantnim zakonskim propisima te prema Kolektivnom ugovoru za 2010. godinu.

Ukupni troškovi zaposlenih u 2010. godini ostvareni su u iznosu od 54,47 mil. kuna ili 97,09% u odnosu na plan.

Trošak bruto-plaća u promatranom razdoblju iznosi 43,34 mil. kuna ili 98,81% u odnosu na plan.

UDIO TROŠKOVA ZAPOSLENIH

Struktura troškova zaposlenih	Iznos u 000 kn	Udio %
1	2	3
Neto-plaće i naknade	27.967	51,34
Porezi i doprinosi iz plaća	15.368	28,21
Doprinosi na bruto-plaće	7.525	13,81
Naknade troškova zaposlenima	2.504	4,60
Isplate zaposl. prema KU	1.106	2,03
UKUPNO	54.470	100,00

STRUKTURA TROŠKOVA ZAPOSLENIH

Struktura troškova zaposlenih	Plan 2010.	Ostvarenje 2010.	Indeks 3/2	Ostvarenje 2009.	Indeks 3/5
1	2	3	4	5	6
TROŠKOVI PLAĆA					
Neto plaće i naknade	28.257	27.967	98,97	29.679	94,23
Porezi i doprinosi iz plaća	15.599	15.368	98,52	17.940	85,66
Bruto plaće	43.856	43.335	98,81	47.619	91,00
Doprinosi na bruto plaće	7.708	7.525	97,63	8.338	90,25
UKUPNO TROŠAK PLAĆA	51.564	50.860	98,63	55.958	90,89
OSTALE NAKNADE PO KU					
Naknade troškova zaposlenima	2.512	2.504	99,68	2.505	99,96
Naknada troškova prijevoza na rad	1.917	1.855	96,77	1.895	97,89
Naknada za smještaj i prehranu na terenu	590	646	109,49	610	105,90
Nakn. za korišt. vlast. autom. u sl.. svrhe	5	3	60,00	0	
Isplate zaposlenima po kolekt. ugovoru	2.027	1.106	54,56	1.855	59,62
Jubilarne nagrade	111	113	101,80	103	109,71
Otpremnine	938	48	5,12	538	8,92
Prigodne nagrade - neoporezivi dio	783	775	98,98	1.035	74,88
Dar djeci	70	70	100,00	73	95,89
Ostale isplate po KU (potpore)	125	100	80,00	106	94,34
UKUPNO OSTALE NAKNADE PO KU	4.539	3.610	79,53	4.358	82,84
TROŠKOVI OSOBLJA	56.103	54.470	97,09	60.315	90,31

RAČUN DOBITI I GUBITKA

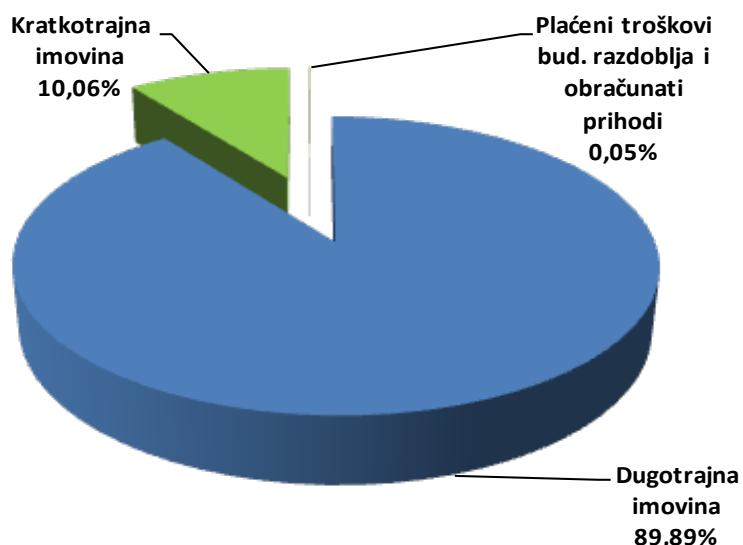
Opis	Plan 2010.	Ostvarenje 2010.	Indeks 3/2	Ostvarenje 2009.	Indeks 3/5
	1	2	3	4	5
	u 000 kn	u 000 kn		u 000 kn	
A. PRIHODI IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (I. do IV.)	557.825	583.316	104,57	585.894	99,56
I. Od prodaje na domaćem trž.	553.488	576.163	104,10	579.338	99,45
II. Od prodaje na stranom tržistu	0	0		0	
III. Prihodi na tem. upotr. vlast. proizv. i usl.	0	0		0	
IV. Ostali poslovni prihodi	4.337	7.153	164,91	6.555	109,11
B. RASHODI IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (I. do VII.)	433.559	376.040	86,73	393.477	95,57
I. a) Smanjenje klase 6	0	0		0	
b) Povećanje klase 6	0	0		0	
II. Materijalni troškovi (a+b+c)	134.799	98.106	72,78	108.286	90,60
a) Troškovi materijala, energije, rezervnih dijelova i sitnog in	16.548	13.589	82,12	12.102	112,29
b) Nabavna vrijednost prodane robe	4.251	5.427	127,66	1.701	319,02
c) Ostali vanjski troškovi (troškovi usluga)	113.999	79.089	69,38	94.483	83,71
III. Troškovi osoblja	56.103	54.468	97,09	60.316	90,30
IV. Amortizacija s revalorizacijom	224.707	209.347	93,16	196.587	106,49
V. Vrijednosno usklađenje imovine	0	355		1.467	24,17
a) Vrijednosno usklađenje dugotrajne imovine	0	0		88	0,00
b) Vrijednosno usklađenje kratkotrajne imovine	0	355		1.380	25,71
VI. Rezerviranje troškova i rizika	0	1.009		3.710	27,21
VII. Ostali troškovi poslovanja (nematerijalni)	17.951	12.755	71,05	23.110	55,19
a) Troškovi službenog puta	1.562	1.719	110,08	1.690	101,74
b) Troškovi reprezentacija	1.096	647	59,05	671	96,46
c) Ostali nematerijalni troškovi (nadzorni, osiguranje)	15.293	10.388	67,93	20.749	50,06
C. DOBIT ILI GUBITAK IZ OSNOVNE DJELATNOSTI (A-B)	124.266	207.276	166,80	192.417	107,72
D. PRIHODI OD SUDJELUJUĆIH INTERESA I OSTALIH ULA	54.107	64.835	119,83	55.023	117,83
E. RASHODI FINANCIRANJA	88.600	112.524	127,00	65.191	172,61
F. DOBIT ILI GUBITAK IZ FINAN. DJELATNOSTI (D-E)	-34.493	-47.689	138,26	-10.168	469,03
G. Izvanredni prihodi	0	0		0	
H. Izvanredni rashodi	0	0		0	
I. DOBIT ILI GUBITAK IZ IZVANREDNIH AKTIVNOSTI (G-H)	0	0		0	
J. UKUPNI PRIHODI (A+D+G)	611.932	648.151	105,92	640.917	101,13
K. UKUPNI RASHODI (B+E+H)	522.159	488.564	93,57	458.667	106,52
L. BRUTO DOBIT ILI GUBITAK TEKUĆE GODINE (J-K)	89.773	159.587	177,77	182.249	87,57
M. POREZ NA DOBIT	10.034	23.817	237,37	37.100	64,20
N. NETO DOBIT ILI GUBITAK TEKUĆE GODINE (L-M)	79.739	135.770	170,27	145.149	93,54

5.2.2. BILANCA

Ukupna imovina Plinacra na dan 31. 12. 2010. godine iznosi 4,77 mlrd. kuna.

Vrijednost dugotrajne imovine Društva na dan 31. 12. 2010. godine iznosi 4,29 mlrd. kuna ili 89,89%, dok kratkotrajna imovina iznosi 479,64 mil. kuna ili 10,06% u odnosu na vrijednost ukupne imovine Društva. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi iznose 2,45 mil. kuna ili 0,05%.

Struktura ukupne imovine Društva prikazana je u nastavku:



U strukturi kratkotrajne imovine 298,37 mil. kuna ili 62,21% odnosi se na sredstva na žiro-računima i depozite u bankama, 39,75 mil. kuna ili 8,29% odnosi se na finansijsku imovinu (depoziti za izvlaštenja), 9,78 mil. kuna ili 2,04% na zalihe te 131,74 mil. kuna ili 27,47% na potraživanja, i to:

- potraživanja od kupaca u iznosu od: 102,65 mil. kuna;
- potraživanja od povezanih poduzetnika: 254,24 tis. kuna;
- potraživanja od zaposlenika u iznosu od: 18,06 tis. kuna;
- potraživanja od države i dr. institucija: 26,67 mil. kuna;
- ostala potraživanja (dani predujmovi, reklamacije, potraživanja za kamate na oročena sredstva) u iznosu od: 2,15 mil. kuna.

Kapital i pričuve na dan 31. 12. 2010. godine iznose 2,19 mlrd. kuna. Dugoročne obveze iznose 2,21 mlrd. kuna, a odnose se na dugoročni kredit od EIB-a i EBRD-a te na dugoročne obveze prema društvu INA d.d. Kratkoročne obveze iznose 353,57 mil. kuna te se najvećim dijelom odnose na obveze prema dobavljačima (214,65 mil. kuna), kao i na obveze prema bankama u iznosu od 132,93 mil. kuna (dospijeće glavnice za kredite EIB-a i EBRD-a).

BILANCA NA DAN 31. 12. 2010.

POZICIJA	Stanje na dan 1. 1. 2010.	Stanje na dan 31. 12. 2010.	Povećanje Smanjenje	Indeks 3/2
1	2	3	4	5
	u 000 kn	u 000 kn	u 000 kn	
A. POTRAŽIVANJA ZA UPISANI, A NEUPL. KAPITAL	0	0	0	
B. DUGOTRAJNA IMOVINA (I. do IV.)	3.062.435	4.287.026	1.224.591	139,99
I. Nematerijalna imovina	77.683	66.365	-11.318	85,43
II. Materijalna imovina	2.447.060	3.682.751	1.235.691	150,50
III. Financijska imovina	537.692	537.910	218	100,04
IV. Potraživanja	0	0	0	
C. KRATKOTRAJNA IMOVINA (I. do IV.)	859.539	479.637	-379.902	55,80
I. Zalihе	64.708	9.777	-54.931	15,11
II. Potraživanja	118.899	131.741	12.842	110,80
a) Potraživanja od povezanih poduzetnika	386	254	-132	65,80
b) Potraživanja od kupaca	62.689	102.654	39.965	163,75
c) Potraživanja od zaposlenih	48	18	-30	37,50
d) Ostala potraživanja od države i dr.institucija	55.776	28.816	-26.960	51,66
III. Financijska imovina	47.961	39.749	-8.212	82,88
IV. Novac	627.971	298.369	-329.602	47,51
D. PLAĆENI TROŠKOVI BUD. RAZD. I NED. NAPL.PRIH.	14	2.448	2.434	17.485,71
E. GUBITAK IZNAD VISINE KAPITALA				
F. AKTIVA UKUPNO (A + B + C + D + E)	3.921.989	4.769.112	847.123	121,60
G. IZVANBILANČNI ZAPISI	517.437	781.541	264.104	151,04
A.1. KAPITAL I REZERVE	2.053.190	2.188.960	135.770	106,61
I. Upisani kapital	841.002	841.002	0	100,00
II. Premije za emitirane dionice	0	0	0	
III. Revalorizacija rezerve	0	0	0	
IV. Rezerve	1.067.039	1.212.187	145.148	113,60
V. Zadržana dobit ili prenes. gubitak	0	0	0	
VI. Dobit ili gubitak tekuće godine	145.149	135.770	-9.379	93,54
B.1. DUGOROČNA REZ. ZA RIZIKE I TROŠKOVE	5.426	6.284	858	115,81
C.1. DUGOROČNE OBVEZE (I. do III.)	1.508.799	2.211.823	703.024	146,59
I. Obveze po dugoročnim kreditima	1.498.988	2.202.012	703.024	146,90
II. Obveze po osn. zajma	0	0	0	
III. Ostale dugoročne obveze	9.811	9.811	0	100,00
D.1. KRATKOROČNE OBVEZE (I. do III.)	348.962	353.567	4.605	101,32
I. Obveze prema dobavljačima	220.127	214.651	-5.476	97,51
II. Obveze po kreditima i vrijednosnim papirima	108.375	132.933	24.558	122,66
III. Ostale kratkoročne obveze	20.460	5.982	-14.478	29,24
E.1. ODGOĐENO PLAĆ. TROŠ. I PRIH. BUD. RAZD.	5.611	8.478	2.867	
F.1. PASIVA UKUPNO (A.1. + B.1. + C.1. + D.1.)	3.921.989	4.769.112	847.123	121,60
G.1 IZVANBILANČNI ZAPISI	517.437	781.541	264.104	151,04

5.2.3. TOK NOVCA

Novčani tok za 2010. godinu iskazuje ovu strukturu ostvarenog neto-novca:

Tablica: **Struktura neto-novca**

		u 000 kn
Struktura		Ostvareno 2010.
1	2	
Poslovne aktivnosti	47.562	
Investicijske aktivnosti	-1.400.142	
Financijske aktivnosti	1.022.978	
Neto-smanjenje novca	-329.601	

Iz navedene strukture neto-novca vidljivo je da je u 2010. godini došlo do smanjenja novca i novčanih ekvivalenta za 329,60 mil. kuna.

Poslovne aktivnosti: novčani primici iz poslovnih aktivnosti ostvareni su u iznosu od 922,92 mil. kuna, a izdaci u iznosu od 875,36 mil. kuna, što ima za posljedicu povećanje od 47,56 mil. kuna neto-novca od poslovnih aktivnosti.

Investicijske aktivnosti: novčani primici od investicijskih aktivnosti ostvareni su u iznosu od 39,74 mil. kuna (priljev na osnovi neto-dobiti od povezanog poduzeća Podzemno skladište plina d.o.o), a izdaci (nabava dugotrajne imovine) u iznosu od 1,44 mlrd. kuna, što ima za posljedicu smanjenje od 1,40 mlrd. kuna neto-novca od investicijskih aktivnosti.

Financijske aktivnosti: novčani primici od financijskih aktivnosti ostvareni su u iznosu od 3,92 mlrd. kuna (priljev na osnovi odobrenog, a još neiskorištenog dijela kredita Europske investicijske banke te financijskih aktivnosti, tj. kamate po oročenjima), dok izdaci (povrat glavnica i troškovi financiranja) iznose 2,89 mlrd. kuna, što ima za posljedicu povećanje od 1,02 mlrd. kuna neto-novca od investicijskih aktivnosti.

IZVJEŠĆE O NOVČANOM TOKU

(u 000 kn)

Naziv pozicije	Ostvareno 2009.	Ostvareno 2010.
1	2	3
NOVČANI TOK OD POSLOVNICH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od kupaca	802.504	678.297
2. Novčani primici od tantijema, naknada, provizija i sl.	0	0
3. Novčani primici od osiguranja za naknadu šteta	495	923
4. Novčani primici s osnove povrata poreza	0	238.333
5. Ostali novčani primici	146.884	5.367
I. Ukupno novčani primici od poslovnih aktivnosti	949.883	922.921
1. Novčani izdaci dobavljačima	398.212	388.396
2. Novčani izdaci za zaposlene	61.800	55.137
3. Novčani izdaci za osiguranje za naknade šteta	1.963	1.992
4. Novčani izdaci za kamate	18.422	59
5. Novčani izdaci za poreze	62.168	45.321
6. Ostali novčani izdaci	2.794	384.454
II. Ukupno novčani izdaci od poslovnih aktivnosti	545.360	875.359
A1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TOKA OD POSLOVNICH AKTIVNOSTI	404.522	47.562
A2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TOKA OD POSLOVNICH AKTIVNOSTI		
NOVČANI TOK OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	37	0
2. Novčani primici od prodaje vlasničkih i dužničkih instrumenata	0	0
3. Novčani primici od kamata	0	0
4. Novčani primici od dividendi	0	39.742
5. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	0	0
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti	37	39.742
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	417.190	1.439.874
2. Novčani izdaci za stjecanje vlasničkih i dužničkih finansijskih instrumenata	518.884	10
3. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	19.327	0
IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	955.402	1.439.884
B1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TOKA OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	0	0
B2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TOKA OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI	955.365	1.400.142
NOVČANI TOK OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI		
1. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih finansijskih instrumenata	0	0
2. Novčani primici od glavnice kredita, zadužnica, pozajmica i drugih posudbi	948.166	809.858
3. Ostali primici od finansijskih aktivnosti	12.842.108	3.109.433
V. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti	13.790.274	3.919.291
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita i obveznica	0	108.375
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	0	0
3. Novčani izdaci za finansijski najam	36.239	78.349
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica	0	0
5. Ostali novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	12.994.644	2.709.589
VI. Ukupno novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	13.030.883	2.896.313
C1) NETO POVEĆANJE NOVČANOG TOKA OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI	759.390	1.022.978
C2) NETO SMANJENJE NOVČANOG TOKA OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI		
Ukupno povećanje novčanog toka	208.548	0
Ukupno smanjenje novčanog toka	0	329.601
Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja	419.423	627.971
Povećanje novca i novčanih ekvivalenta	208.548	0
Smanjenje novca i novčanih ekvivalenta	0	329.601
Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja	627.970	298.369

5.2.4. FINANCIJSKI POKAZATELJI POSLOVANJA

Koeficijent tekuće likvidnosti

u 000 kn

Opis	Stanje na dan 1. 1. 2010.	Stanje na dan 31. 12. 2010.
1	2	3
Kratkotrajna imovina	859.539	479.637
Kratkoročne obveze	348.962	353.567
KTL	2,46	1,36

Koeficijent ubrzane likvidnosti

u 000 kn

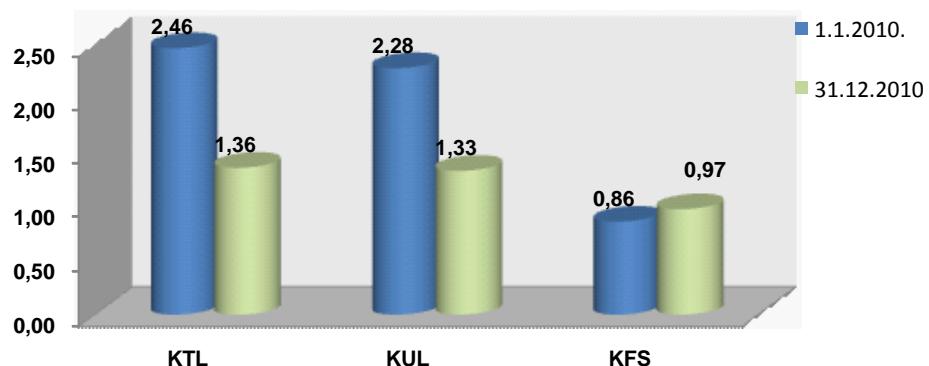
Opis	Stanje na dan 1. 1. 2010.	Stanje na dan 31. 12. 2010.
1	2	3
Novac+potraživanja	794.831	469.859
Kratkoročne obveze	348.962	353.567
KUL	2,28	1,33

Koeficijent finansijske stabilnosti

Opis	Stanje na dan 1. 1. 2010.	Stanje na dan 31. 12. 2010.
1	2	3
Dugotrajna imovina	3.062.435	4.287.026
Kapital+dugoročne obveze	3.561.989	4.400.783
KUL	0,86	0,97

Kod pokazatelja likvidnosti vidljivo je smanjenje likvidnosti Plinacra u odnosu na 1. 1. 2010. godine, što je rezultat povećanja kratkoročnih obveza, tj. smanjenja kratkotrajne imovine (finansijske imovine i novca).

Usporedba pokazatelja likvidnosti - stanje na dan 1. 1. 2010. i 31. 12. 2010.

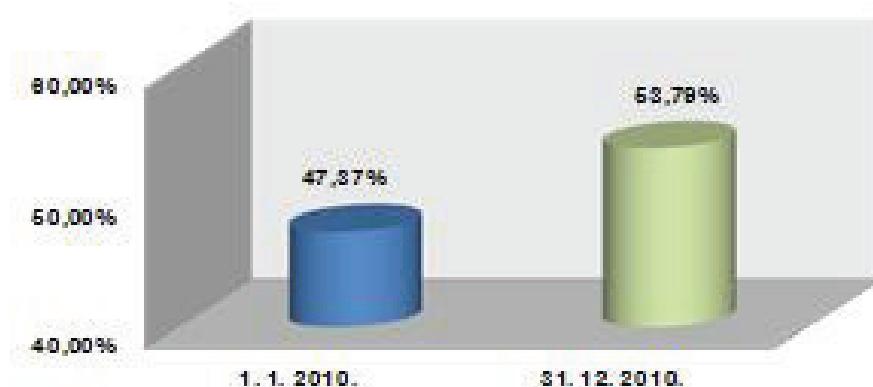


Koeficijent zaduženosti

Opis 1	Stanje na dan 1. 1. 2010. 2	Stanje na dan 31. 12. 2010. 3	u 000 kn
Ukupne obveze	1.857.761	2.565.390	
Ukupna imovina	3.921.989	4.769.112	
KZ	47,37%	53,79%	

U odnosu na 1. 1. 2010. godine i kod koeficijenta zaduženosti vidljiv je rast zaduženosti (iako se nalazi u okviru standarda), a razlog je u povlačenju novih triju transa kredita odobrenog od EIB-a.

Usporedba koeficijenta zaduženosti - stanje na dan 1. 1. 2010. i 31. 12. 2010.

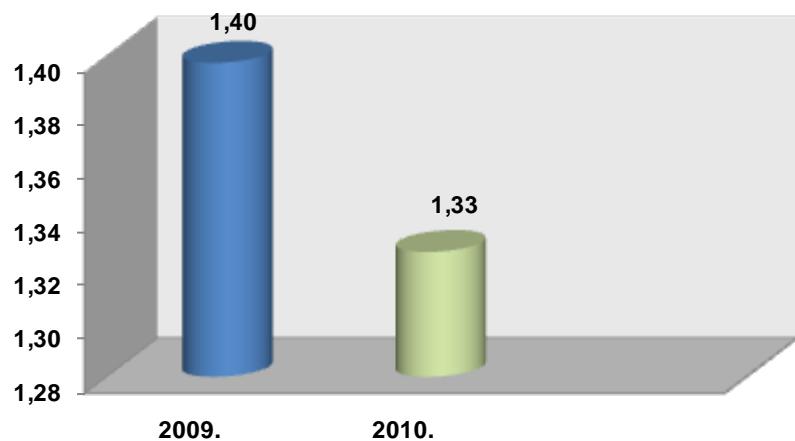


Ekonomičnost ukupnog poslovanja

Opis	Ostvarenje 2009.		Ostvarenje 2010.
	1	2	3
Ukupni prihodi		640.917	648.151
Ukupni rashodi		458.667	488.564
EP		1,40	1,33

U 2010. godini vidljivo je smanjenje ekonomičnosti ukupnog poslovanja u odnosu na 2009. godinu (u 2010. godini prihodi za 33% premašuju rashode, a u 2009. godini prihodi premašuju rashode za 40%), odnosno 1 kuna rashoda generira 1,33 kuna prihoda.

Usporedba pokazatelja ekonomičnosti za 2009. godinu i 2010. godinu



6. RIZICI

Osnova za planiranje i provođenje svih mjera kojima bi se osiguralo stabilno poslovanje jest da se sustavno prate i analiziraju potencijalni rizici, i to ponajprije:

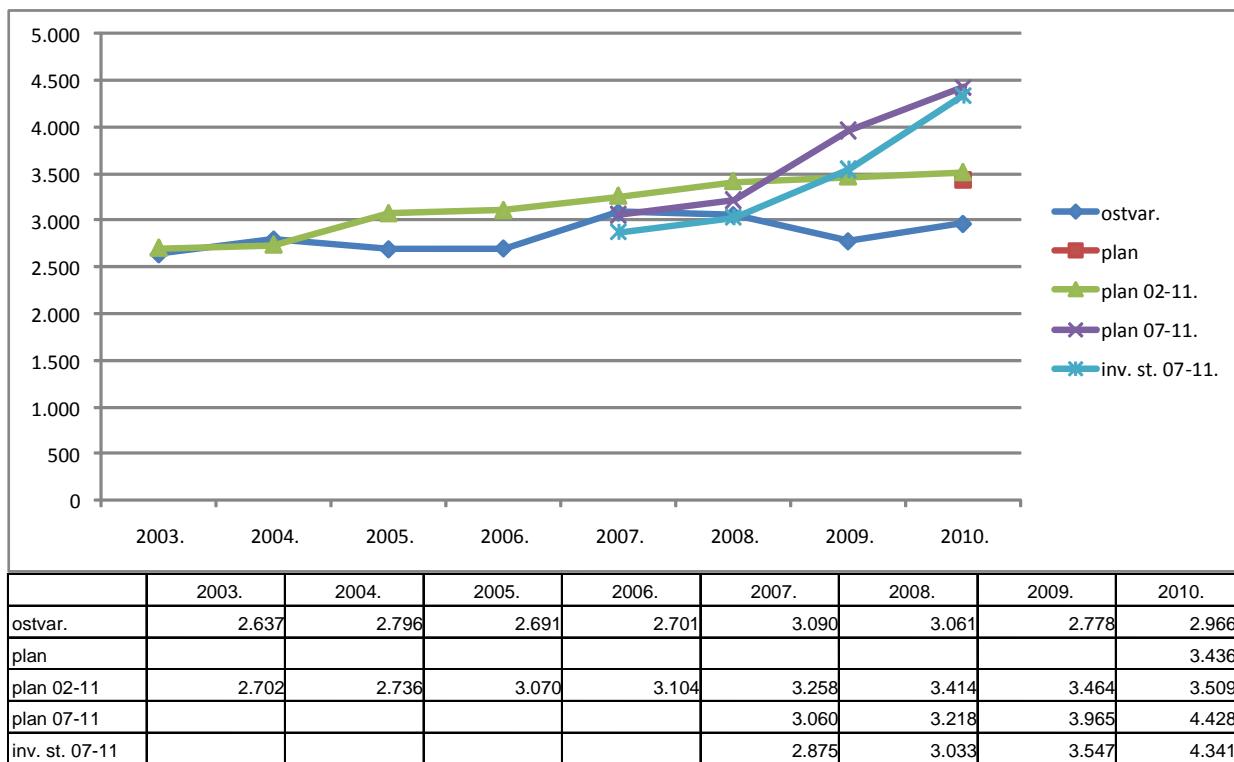
- **Operativni rizik:** rizik predstavlja procjenu mogućnosti akcidenata, ispada dijelova transportnog sustava iz rada, većih incidentnih propuštanja i procjenu njihova utjecaja na ljudе, okoliš i imovinu Društva. Specijalističkim mjerjenjima i analizom podataka pravodobno se otkrivaju potencijalno rizična mjesta, a višegodišnjom realizacijom održavanja transportnog sustava operativni se rizik minimalizira i preusmjerava na dijelove sustava s bitno manjom osjetljivošću. Operativni rizik, kao posljedica aktivnosti trećih osoba u blizini ili u zaštitnom pojasu transportnog sustava, trajno je prisutan. Smanjuje se redovitim obilascima trasa, snimanjem iz zraka i obavješćivanjem nadležnih institucija o rizičnim aktivnostima. Iskustvo pokazuje stalan napredak u njegovu uklanjanju.

- **Rizik tržišta usluge transporta plina:** porast potrošnje plina ne kreće se u planiranim okvirima iako je u 2010. g. zabilježen lagani rast. Transportirane količine u 2010. g. su:
 - 7% veće od transportiranih u 2009. g.
 - 16% manje od planiranih za 2010. g.
 - 30% manje od planiranih za drugi investicijski ciklus od 2007. do 2011. g.

Razlozi za to su rast cijene prirodnog plina, usporena dinamika razvoja distribucijskih područja i priključenja novih potrošača plina. Ovo se posebice odnosi na sektor industrijskih potrošača (veliko odstupanje od Strategije energetskog razvijanja RH).

Pritom je važno napomenuti da nema ograničenja u potrošnji zbog kašnjenja u izgradnji projekata Plinacra d.o.o.

OSTVARENI I PLANIRANI TRANSPORT 2003–2010. G.



➤ **Kreditni rizik:** u skladu s praksom finansijskog izvještavanja kod ovog se rizika ponajprije misli na urednu naplatu potraživanja od kupaca koja, u slučaju da se obveze ne podmiruju uredno, može dovesti do bitnih finansijskih teškoća, tj. kreditiranja kupca. Plinacro je do početka 2010. godine gotovo cijelokupan prihod ostvarivao od jednog kupca (INE d.d.) te je time bio izložen povećanom riziku u slučaju nepridržavanja ugovorenih rokova plaćanja od strane kupca. Početkom 2010. godine Plinacro je primjenom novog modela tržišta plina proširio svoju bazu kupaca. Time su rizik nepridržavanja rokova plaćanja samo jednog kupca i ovisnost o njemu dispergirani na 38 kupaca u prvoj fazi, uz tendenciju povećanja broja korisnika transportnog sustava. Svrstavanjem kupaca u kategorije rizičnosti, a samim time i pribavljanjem sredstava osiguranja plaćanja (zadužnice, mjenice, bankarska garancija), stvorili su se uvjeti u kojima Plinacro može zaštititi svoj položaj u slučaju nepridržavanja ugovorenih rokova plaćanja.

-
- **Valutni rizik:** sve dok Plinacro ne otplati inozemne kredite koji su nominirani u eurima, bit će podložan riziku negativnog utjecaja tečajnih razlika, odnosno fluktuacije tečaja. S obzirom na to da Plinacro svoj cjelokupni prihod ostvaruje u kunama, a kreditne obveze i dio obveza prema dobavljačima ugovara u eurima, radi smanjivanja rizika na najmanju moguću razinu, dio slobodnih novčanih sredstava u obliku depozita plasira se u eurima, a dio u kunama. Osim navedenoga, konstantno se izrađuju paralelni novčani tokovi i u kunama i u eurima te se prema njima detaljno planiraju pojedinačni odljevi financijskih sredstava.

 - **Rizik likvidnosti:** međusobna usklađenost priljeva i odljeva sredstava te time osiguranje dostačnih sredstava za podmirenje svih dospjelih obveza – aktivnosti su putem kojih se u Plinacru kontinuirano upravlja rizikom likvidnosti. Važnu ulogu pritom imaju vanjski izvori sredstava (sredstva kredita EIB-a), i to u dinamici i opsegu koji osigurava ostvarenje planirane dinamike podmirenja obveza u skladu sa stvorenim ugovornim te zakonskim obvezama i kontinuiranim planiranjem novčanih tokova na dnevnoj, mjesecnoj i kvartalnoj razini.