



**REPUBLIKA HRVATSKA
HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

Klasa: 307-01/13-01/18

Urbroj: 371-01/13-03

Zagreb, 31. srpnja 2013.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12), u upravnom postupku određivanja odnosno promjene iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 15. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 31. srpnja 2013., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina, za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 22. srpnja 2013., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za transport plina iz Zahtjeva energetskog subjekta PLINACRO d.o.o.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	4,3028	4,1310	4,0119	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	3,8725	3,7179	3,6107	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,4303	0,4131	0,4012	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	7,5998	7,3806	7,1677	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,140	1,1071	1,0752	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0025	0,0024	0,0024	kn/kWh

- Iznos tarifnih stavki Hrvatska energetska regulatorna agencija odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 23. srpnja 2013. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., od 22. srpnja 2013. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje, odnosno promjena iznosa tarifnih stavki za transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina. Nadalje, HERA je s energetskim subjektom PLINACRO d.o.o. 25. srpnja 2013. održala sastanak na kojem je zatražena dopuna Zahtjeva, a koja je dostavljena 26. srpnja 2013.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopuni Zahtjeva, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 41. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt PLINACRO d.o.o., primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je odredila Vlada Republike Hrvatske Odlukom o visini tarifnih stavki za transport prirodnog plina za 2009. godinu („Narodne novine“, broj 103/09) (dalje: Odluka o visini tarifnih stavki). Odlukom o visini tarifnih stavki, koja je stupila na snagu 1. rujna 2009., energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., bila je određena visina tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Visina tarifnih stavki iz Odluke o visini tarifnih stavki

Naziv tarifne stavke	Oznaka tarifne stavke	Visina tarifne stavke (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
Tarifna stavka za mjesec vršnog opterećenja	T _{vršno}	5,13	kn/Sm ³ /dan
Tarifna stavka za mjesec srednjeg opterećenja	T _{srednje}	4,265	kn/Sm ³ /dan
Tarifna stavka za mjesec osnovnog opterećenja	T _{osnovno}	2,58	kn/Sm ³ /dan

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti transporta plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora transportnog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki, koeficijenti za izračun naknada za korištenje kapaciteta transportnog sustava i za prekoračenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava, obračun naknade za korištenje transportnog sustava za korisnika transportnog sustava, podnošenje zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki i dostava podataka i dokumentacije, podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun iznosa tarifnih stavki.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju. Pri tome je prvo regulacijsko razdoblje određeno u trajanju od tri godine, od 1. siječnja 2014. do 31. prosinca 2016., dok je trajanje drugog i narednih regulacijskih razdoblja pet godina.

Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na prvo regulacijsko razdoblje. S tim u vezi, isti ne sadrže postupak revizije dozvoljenog prihoda, koja će se za prvo regulacijsko razdoblje u skladu s Metodologijom izvršiti u 2017.

Obrazloženje Odluke (dalje: obrazloženje) u svom sadržaju i strukturi prati sadržaj Metodologije. Iznimka je poglavlje 4. *Tarifne stavke*, koje se radi logičnog slijeda i lakšeg praćenja nalazi nakon ostalih poglavlja vezanih za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki. Osim toga, ovo obrazloženje sadrži i dodatno poglavlje 5. *Analiza prosječne jedinične naknade za transport plina*, koje daje dodatne informacije o utjecaju iznosa tarifnih stavki na postojeću prosječnu naknadu za transport plina u Republici Hrvatskoj.

1. DOZVOLJENI PRIHOD

1.1. PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti transporta plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Planirani dozvoljeni prihod utvrđuje se kao planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t - DP_t^P (dalje: planirani dozvoljeni prihod), a iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.
$OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	229.893.922	234.491.800	239.181.636
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	205.596.880	181.246.762	166.347.495
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	295.944.119	290.343.479	289.239.374
PV δ t - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju u regulacijskoj godini t (kn)	-	-	-
P_{PRIK}^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	60.000	60.000	60.000
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.200.000	1.200.000	1.200.000
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, u regulacijskoj godini t (kn)	2.000.000	2.000.000	2.000.000
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	728.174.920	702.822.041	691.508.505

Na temelju provedene analize, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu opravdani i trebaju biti korigirani, kako je navedeno u nastavku.

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti transporta plina i ne uključuju trošak amortizacije, pri čemu se OPEX sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

Utvrđivanje planiranih iznosa OPEX-a u pojedinoj regulacijskoj godini, propisano je putem formula i odgovarajućih elemenata, i to zasebno za prvu godinu regulacijskog razdoblja, te za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja.

Također, Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti transporta plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, a oni su kako slijedi:

- trošak nabave plina za pokriće dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju, u iznosu koji prelazi dozvoljeni iznos utvrđen kao umnožak dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju, odnosno dozvoljeni pogonski gubici i razlika u mjerenju iznose najviše do 0,3% od ukupne količine plina na ulazima u transportni sustav utvrđene temeljem izmjerenih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava kao i opravdane prosječne nabavne cijene plina,
- usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmova, u cjelokupnom iznosu,
- vrijednosno usklađenje, u iznosu koji prelazi 1% od ukupnih poslovnih prihoda operatora,
- rezerviranja, u cjelokupnom iznosu,
- prigodne nagrade, u cjelokupnom iznosu,
- godišnje nagrade članovima uprave, u cjelokupnom iznosu i
- troškovi interne reprezentacije i promidžbe, u cjelokupnom iznosu.

Iznimno, za prvo regulacijsko razdoblje, propisani element *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)* iznosi 0. Također, iznimno za prvo regulacijsko razdoblje, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.) utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.).

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.) dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja*. Isto tako, sastavni dio Zahtjeva je i specifikacija pojedinih stavki troškova iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja* za koje je propisana detaljna specifikacija, a koje su sadržane u dostavljenoj *Tablici 1d. Analitika operativnih troškova u 2012.*

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima iz *Godišnjeg financijskog izvještaja i Izvješća neovisnog revizora za 2012. godinu* energetske subjekta PLINACRO d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, na temelju provedene analize svrshodnosti troškova poslovanja energetske subjekta PLINACRO d.o.o., a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu planiranih iznosa OPEX-a, uz prethodno navedene, nisu opravdani i sljedeći troškovi:

- Donacije - u cjelokupnom iznosu od 583.000 kn,
- Usluge reprezentacije - ugošćivanja i posredovanja - u cjelokupnom iznosu od 743.261 kn,
- Trošak nabave plina za pogonsku potrošnju - u iznosu od 3.252.791 kn, s obzirom na korekciju prosječne jedinične cijene plina za pogonsku potrošnju (s 0,320 kn/kWh na 0,278 kn/kWh).

Naime, donacije, kao i usluge reprezentacije, karakterizira davanje dara u novcu, stvarima ili uslugama primatelju i to bez ikakve naknade i protuusluge, te HERA smatra kako se iznosi tih troškova ne mogu priznati kao opravdani operativni trošak.

Također, HERA smatra da se navedena prosječna jedinična cijena plina za pogonsku potrošnju iz Zahtjeva u iznosu od 0,320 kn/kWh ne može smatrati opravdanom. S obzirom na navedeno, za prosječnu jediničnu cijenu plina za pogonsku potrošnju HERA smatra opravdanom prosječnu jediničnu cijenu plina u iznosu od 0,278 kn/kWh. Ista je rezultat analize podataka prikupljenih od svih opskrbljivača i trgovaca plinom o tržišnim cijenama plina u cilju praćenja učinaka otvaranja tržišta plina u Republici Hrvatskoj. Navedena cijena odnosi se na prosječnu prodajnu

cijenu plina za krajnje kupce kategorije poduzetništvo, s godišnjom potrošnjom plina većom od 50 GWh na maloprodajnom tržištu za I. kvartal 2013. (0,296 kn/kWh), umanjenu za prosječnu naknadu za korištenje transportnog sustava za krajnje kupce priključene na transportni sustav prema konačnom obračunu iz 2012. (0,018 kn/kWh - za preračun u kWh korištena je prosječna godišnja ogrjevna vrijednost plina za 2012. prema podacima dostavljenim od PLINACRO d.o.o., u iznosu 34,421 MJ/m³ - pretvorbeni faktor kWh/m³ 9,5614).

Dodatno, Metodologijom je omogućeno da planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (2013.) može uključiti i dodatni opravdani iznos OPEX-a koji nije postojao u godini T-2 (2012.) i koji nije uključen u dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u 2012., a koji proizlazi iz obveza operatora na temelju promjena zakonskih i podzakonskih odredbi te ostalih okolnosti koje su uvjetovale bitno povećanje planiranog iznosa OPEX-a za 2013. u odnosu na 2012. Iznimno, operator u obrazloženju uz Zahtjev navodi kako će povećanje OPEX-a zbog dodatnih zahtjeva koje operator transportnog sustava mora ispuniti u uvjetima otvorenog tržišta te zbog obveza operatora na temelju promjena zakonskih i podzakonskih odredbi, nastupiti tek u godini T (2014.). S tim u vezi, prilikom izračuna planiranog OPEX-a, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je umjesto povećanja OPEX-a za godinu T-1 (2013.), planske vrijednosti troškova tekućeg i investicijskog održavanja u godinama regulacijskog razdoblja uključio za godinu T (2014.). HERA navedeno smatra opravdanim, uzimajući u obzir detaljno obrazloženje energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. dostavljeno uz Zahtjev.

Međutim, HERA smatra da dio planiranog dodatnog iznosa OPEX-a za 2014. iz Zahtjeva nije opravdan te iste nije obuhvatila u izračunu planiranih iznosa OPEX-a. Isto se odnosi na stavku 2. *Troškovi nabave plina*, pri čemu HERA smatra kako:

- opravdana jedinična cijena plina za nabavu plina za pogonske gubitke i razliku u mjerenju i operativnu zalihu iznosi 0,278 kn/kWh, kako je prethodno obrazloženo,
- opravdana količina plina za pogonske gubitke i razliku u mjerenju iznosi 23.705.160 kWh, što je utvrđeno prema prosječnom ostvarenom udjelu gubitaka plina u petogodišnjem razdoblju 2008. - 2012. (0,076 %), a prema podacima koje je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio HERA-i u svrhu izrade godišnjih izvješća. Naime, HERA smatra da nije realno planirati pogonske gubitke i razliku u mjerenju u iznosu 95.614.000 kWh, što predstavlja najveći iznos dozvoljen prema Metodologiji, već je opravdano procijeniti navedeni iznos prema ostvarenim povijesnim podacima.

U skladu s navedenim, troškovi nabave plina u izračunu planiranog dodatnog iznosa OPEX-a za 2014. korigirani su za ukupni iznos od 25.612.761 kn.

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2012. i planiranog dodatnog iznosa OPEX-a prema korekciji HERA-e te projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2014.-2016. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „*EKONOMSKI PROGRAM REPUBLIKE HRVATSKE 2013., travanj 2013.*“, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016. Tako izračunati troškovi manji su od iznosa planiranih OPEX-a iz Zahtjeva za isto razdoblje, što je prikazano u Tablici 4.

Tablica 4. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T	T+1	T+2
	2012. Ostvareno*	2014.	2015.	2016.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	165.859.504	229.893.921	234.491.800	239.181.636
OPEX (kn) – HERA korekcija	161.280.452	199.446.890	203.435.828	207.504.545
RAZLIKA (kn)	4.579.053	30.447.031	31.055.972	31.677.091

* umanjeno za neopravdane troškove prema Metodologiji

b) Planirana amortizacija

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije. Podaci iz Tablice 4. iz Zahtjeva u skraćenom obliku prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Regulirana sredstva za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu

R.b.	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (kn)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (kn)
2013. (T-1)				
1.	Materijalna imovina	4.849.448.670	140.132.021	3.160.765.188
2.	Nematerijalna imovina	418.803.965	58.239.749	102.939.936
UKUPNO (1.+2.)		5.268.252.635	198.371.770	3.263.705.124
regulacijska godina 2014. (T)				
1.	Materijalna imovina	5.026.386.720	149.411.214	3.188.292.024
2.	Nematerijalna imovina	425.598.965	56.185.666	53.549.270
UKUPNO (1.+2.)		5.451.985.685	205.596.880	3.241.841.294
regulacijska godina 2015. (T+1)				
1.	Materijalna imovina	5.089.236.720	149.450.291	3.101.691.733
2.	Nematerijalna imovina	425.598.965	31.796.471	21.752.799
UKUPNO (1.+2.)		5.514.835.685	181.246.762	3.123.444.532
regulacijska godina 2016. (T+2)				
1.	Materijalna imovina	5.338.194.220	152.388.498	3.198.260.735
2.	Nematerijalna imovina	433.148.965	13.958.997	15.343.802
UKUPNO (1.+2.)		5.771.343.185	166.347.495	3.213.604.537

Iznosi planirane amortizacije reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2013.-2016. odgovaraju iznosima amortizacije prema *Financijskoj projekciji poslovanja PLINACRO d.o.o. za razdoblje 2012.-2016.* dostavljenoj u Zahtjevu.

Prilikom obračuna amortizacije dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade za razdoblje 2013.-2016. energetski subjekt je u Zahtjevu koristio godišnju amortizacijsku stopu od 2,85%, s obzirom na očekivani vijek uporabe od 35 godina.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetskog subjekta zatražila obrazloženje obračuna amortizacije u regulacijskoj godini 2013. s obzirom na primijenjenu godišnju stopu amortizacije za dugotrajnu materijalnu imovinu iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, a koja se prema dosadašnjim računovodstvenim politikama društva koristila u iznosu od 5%, odnosno 6% u određenom razdoblju. Naime, sukladno Metodologiji operator je dužan provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe, odnosno godišnje stope amortizacije do početka prvog regulacijskog razdoblja, odnosno s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

U obrazloženju uz Zahtjev energetski subjekt PLINACRO d.o.o. navodi da je obračun amortizacije proveo na način da je donio Odluku o promjeni računovodstvene procjene vijeka upotrebe navedene imovine s primjenom od 1. siječnja 2013., a koja je dostavljena uz ostalu dokumentaciju u Zahtjevu. Također, energetski subjekt navodi da Odluku, sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima, nije moguće primjenjivati od budućeg razdoblja (buduće poslovne godine) ako poslovni subjekt u tekućem razdoblju (tekućoj poslovnoj godini) preispita uporabni vijek trajanja imovine i utvrdi da je isti dulji od prethodnog. S obzirom da je navedeno energetski subjekt PLINACRO d.o.o. i proveo, novi obračun se primjenjuje na tekuću poslovnu godinu i buduća razdoblja, do novih računovodstvenih procjena i eventualnih promjena, odnosno s primjenom od 1. siječnja 2013. Naime, učinci računovodstvenih procjena na dobit ili gubitak poslovnog razdoblja priznaju se i u tekućim i budućim razdobljima, ukoliko promjena procjene utječe na oba razdoblja, što HERA smatra opravdanim.

Međutim, HERA kod obračuna amortizacije spornim smatra način primjene međunarodnog računovodstvenog standarda vezanog uz promjene računovodstvenih procjena, i to međunarodnog računovodstvenog standarda MRS 8 – Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i pogreške koji obuhvaća i promjenu korisnog vijeka uporabe predmeta dugotrajne imovine.

Naime, uvidom u tablicu *AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS* koja je u elektronskoj formi (Excel format) dostavljena uz Zahtjev, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je obračun amortizacije proveo na način da je godišnju amortizacijsku stopu od 2,85% obračunao izravno na nabavnu vrijednost pojedinog sredstva iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, bez da je prethodno utvrdio preostalu vrijednost i preostali vijek uporabe pojedinog sredstva.

HERA naglašava kako se godišnja amortizacijska stopa od 2,85%, s obzirom na očekivani vijek uporabe od najmanje 35 godina prema Metodologiji, obračunava za puni vijek uporabe pojedinog sredstva. S obzirom da je energetski subjekt PLINACRO d.o.o., zaključno do kraja 2012., za dugotrajnu materijalnu imovinu iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade primjenjivao višu godišnju amortizacijsku stopu i niži procijenjeni vijek uporabe u odnosu na važeće odredbe Metodologije, ispravnom primjenom međunarodnih računovodstvenih standarda bilo je potrebno utvrditi preostali vijek uporabe predmetne imovine i novog godišnjeg iznosa amortizacije izračunatog na temelju odnosa preostale vrijednosti i preostalog vijeka uporabe pojedinog sredstva.

Nadalje, HERA je uvidom u dokumentaciju koju je zaprimila u postupku certifikacije operatora transportnog sustava, odnosno uvidom u Ugovor o unosu stvari i prava sklopljenom 28. prosinca 2000. između INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. Zagreb, Avenija V. Holjevca 10 i društva PLINACRO d.o.o. i uvidom u Elaborat o provedenom popisu i procjeni dugotrajne imovine i zaliha materijala na skladištu koja se unosi u PLINACRO d.o.o., iz prosinca 2000., utvrdila da je

na društvo prenesena imovina s datumom 1. siječnja 2001. kao vrijednost dijela temeljnog uloga. Kako je navedeno u Elaboratu, za dio prenesene imovine preispitana je knjigovodstvena vrijednost te je izvršena ponovna procjena fer vrijednosti i preostalog vijeka uporabe.

Nadalje, analizom tablice *AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS* uočeno je da datum aktivacije pojedine dugotrajne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade datira od prije 1. siječnja 2001., kada društvo nije niti postojalo.

Nastavno na navedeno, HERA je od operatora zatražila novi izračun amortizacije za sredstva iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, i to na način da se ispravno primijeni gore spomenuti računovodstveni standard, ali i s obzirom na utvrđivanje i procjenu preostalog vijeka uporabe imovine koja je u društvo PLINACRO d.o.o. prenesena s 1. siječnjem 2001. Pri tome je HERA tražila da operator izvrši izračun preostalog vijeka uporabe, novih amortizacijskih stopa i odgovarajućeg iznosa godišnje amortizacije kako je navedeno. Međutim, energetska subjekt PLINACRO d.o.o. traženo nije učinio, obrazlažući kako isto nije moguće provesti "ručnim" korekcijama u poslovnim knjigama, već sustavnom i informatičkom intervencijom.

Slijedom svega navedenoga, način na koji je energetska subjekt PLINACRO d.o.o. izvršio promjenu očekivanog vijeka uporabe, kako za imovinu koja je postojala prije osnivanja, tako i za imovinu koja je navedena u poslovnim knjigama društva PLINACRO d.o.o. na dan 31. prosinca 2012., kao i dodatno zaprimljeno obrazloženje, HERA smatra neopravdanim.

HERA je stoga za utvrđivanje opravdanih troškova amortizacije za godine 2013. - 2016., za sredstva iz kategorije plinovodi, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade za koja datum aktivacije datira od prije 1. siječnja 2001., kao relevantni datum aktivacije i stavljanja u uporabu primijenila 1. siječanj 2001., s obzirom da su na taj datum sredstva i unesena u poslovne knjige društva. Za imovinu koja je aktivirana i stavljena u uporabu nakon 1. siječnja 2001. kao relevantni datum aktivacije primijenjen je datum naveden u podacima operatora. HERA je, primijenivši međunarodni računovodstveni standard MRS 8 – Računovodstvene politike, promjene računovodstvenih procjena i pogreške na uz Zahtjev dostavljene podatke iz tablice *AMORTIZACIJA_Specifikacija izračuna amortizacije i RS*, izvršila korekciju izračuna godišnjeg troška amortizacije, i to na način da je sadašnju vrijednost predmetnih sredstava na dan 31. prosinca 2012. rasporedila na preostali vijek uporabe do ukupno 35 godina očekivanog vijeka uporabe propisanog Metodologijom.

Iznosi godišnjih troškova amortizacije prema izračunu HERA-e za godine regulacijskog razdoblja 2014. - 2016. manji su od iznosa godišnjih troškova amortizacije iz Zahtjeva za isto razdoblje, što je prikazano u Tablici 6.

Tablica 6. Amortizacija reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T	T+1	T+2
	2012. ostvareno	2014.	2015.	2016.
Amortizacija (kn) – prema Zahtjevu	274.024.007	205.596.880	181.246.762	166.347.495
Amortizacija (kn) – HERA korekcija	-	188.451.989	164.109.612	149.513.555
RAZLIKA (kn)	-	17.144.891	17.137.150	16.833.940

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da se iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t i planiranog iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala (dalje: WACC) za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2014. - 2016. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 7., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz razlika planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja i planiranog iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, što se obrazlaže u nastavku.

Tablica 7. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
PRO^P_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	295.944.119	290.343.479	289.239.374
PRO^P_t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - HERA korekcija	245.562.093	242.205.266	242.539.491
RAZLIKA (kn)	50.382.026	48.138.213	46.699.883

c1) Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t

Metodologija propisuje da se planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje kao prosjek planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine $t-1$ i planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju prethodne regulacijske godine.

Nadalje, planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t izračunava se na temelju projekcije bilance operatora za regulacijske godine $T-1$ do $T+n-1$ i Tablice 3. *Regulirana sredstva iz Priloga 1.* Metodologije. Općenito, izračun planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine provodi se na temelju propisane formule i propisanih elemenata, tj. jednak je zbroju planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju prethodne regulacijske godine i planirane vrijednosti novih investicija u plinski transportni sustav (koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini), umanjeno za planirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini (ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava), te umanjeno za planiranu vrijednost bespovratno dobivenih sredstava i za planiranu vrijednost otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini.

Pri utvrđivanju prosječnog iznosa reguliranih sredstava energetski subjekt PLINACRO d.o.o. koristio je podatke iz "Prijedloga desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske za razdoblje od 2014. do 2023." i usvojenog "Plana ulaganja u dugotrajnu imovinu u 2013.". Osim sukladno Metodologiji dostavljenoj Tablici 3. *Regulirana sredstva iz Priloga 1.*, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je uz Zahtjev dostavio i tablicu "Ulaganja u plinski transportni sustav u periodu 2013.-2016.", a u istima je vidljiva podjela novih investicija po projektima te mjesec i godina stavljanja u uporabu pojedinih projekata. Dodatno, u obrazloženju uz Zahtjev energetski subjekt PLINACRO d.o.o. napominje da se svi troškovi navedenih novih investicija kapitaliziraju u ukupnim iznosima te da isti ne obuhvaćaju troškove razdoblja (troškove osoblja i ostale zavisne troškove).

Planirane vrijednosti novih investicija u plinski transportni sustav koje energetski subjekt PLINACRO d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama regulacijskog razdoblja, HERA smatra opravdanim. Međutim, kako je HERA izvršila korekciju izračuna godišnjeg troška amortizacije kako je prethodno obrazloženo u ovoj Odluci, shodno tome je korigirana i sadašnja vrijednost pojedinih sredstava, pa tako i planirani prosječni iznos reguliranih sredstava.

Tablica 8. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema Tablici 3. Metodologije, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u transportni sustav koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama, i to prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

Tablica 8. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-1	T	T+1	T+2
	2012. ostvareno	2014.	2015.	2016.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn) - prema Zahtjevu	-	3.328.955.215	3.265.955.893	3.253.536.265
$RO_{pros}^P_t$ - HERA korekcija	-	3.354.673.405	3.308.815.105	3.313.381.021
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	2.974.615.301	3.325.154.274	3.206.757.512	3.300.315.017
RO_t^P - HERA korekcija	2.974.615.301	3.359.444.911	3.258.185.299	3.368.576.744
Novo investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	197.995.000	62.850.000	259.905.000
I_t^P - HERA korekcija	-	197.995.000	62.850.000	259.905.000
Amortizacija - A_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	205.596.880	181.246.762	166.347.495
A_t^P - HERA korekcija	-	188.451.989	164.109.612	149.513.555
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P_t$ (kn) - prema Zahtjevu	-	-	-	-
$S_{besp}^P_t$ - HERA korekcija	-	-	-	-
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	-	-	-
OR_t^P - HERA korekcija	-	-	-	-

c2) Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli, pri čemu se kao ciljani udjeli u strukturi kapitala predlažu udjeli vlasničkog i dužničkog kapitala u istom iznosu od 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te Tablicu 4. Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1., kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

HERA smatra da je potrebno korigirati pojedine elemente izračuna WACC-a, kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – kako se navodi u obrazloženju uz Zahtjev, korištena je nerizična stopa povrata od 5,75%, a što predstavlja nominalnu kamatnu stopu posljednje jedanaestogodišnje domaće obveznice izdane 10. srpnja 2013. od strane Republike Hrvatske. Međutim, Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamate stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske. Ista je, prema podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, izdana 4. travnja 2013., s datumom dospjeća 4. travnja 2023., nominalne kamatne stope 5,50%. (oznaka: Euro-USD bonds/V; kotacija: Luxembourg).

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – kako energetski subjekt PLINACRO d.o.o. navodi u obrazloženju uz Zahtjev, za izračun WACC-a korišten je koeficijent varijabilnosti od 93% te je kao izvor naveden „*Damodaran, izračun prosjeka europskih operatora za 2013. godinu*“ (dostupno na internetskim stranicama).

Međutim, HERA je izvršila usporednu analizu elemenata za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital primijenjenih u ekonomskoj regulaciji mrežnih djelatnosti u europskim zemljama. Kao izvor podataka korišten je stručni članak Fakulteta Duisburg Essen - *The Cost of Equity of Network Operators - Empirical Evidence and Regulatory Practice, January 2011, S. Schaffler, C. Weber*. Prema spomenutom članku i provedenoj statističkoj analizi na temelju istog, za tvrtke – mrežne operatore iz 20 zemalja, prosječna vrijednost "asset β " iznosi 0,36, uz standardnu devijaciju u iznosu od 0,06. Uzevši u obzir navedeno, kao i činjenicu da zemlje u okruženju Republike Hrvatske primjenjuju i manje vrijednosti "asset β " od navedenog prosjeka, HERA smatra da je za operatora transportnog sustava u Republici Hrvatskoj opravdano primijeniti iznos od 0,30 ("asset β "). Iz navedenog iznosa, primjenom „Hamada“ formule izračuna "equity β " na temelju "asset β ", uz Metodologijom zadani odnos dužničkog i vlasničkog kapitala, proizlazi iznos koeficijenta β od 0,54 ("equity β ") za primjenu u izračunu stope povrata na vlasnički kapital.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	11,14%	8,63%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	5,75%	5,50%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,93	0,54
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,80%	5,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	11,55%	11,30%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	3,85%	3,85%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	20,00%	20,0%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	8,89%	7,32%

d) Planirani ostali prihodi

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda prema Metodologiji provodi se na temelju planiranih operativnih troškova, amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, ali se i dodatno umanjuje za planirane prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, a s obzirom da su sukladno *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.* Metodologije obuhvaćeni svi troškovi poslovanja vezani za energetske djelatnosti transporta plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge i priključenja.

Sukladno Zahtjevu, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. za sve godine regulacijskog razdoblja prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta planira u iznosu 60.000 kn, prihode od nestandardnih usluga planira u iznosu 1.200.000 kn, a ostale poslovne prihode planira u iznosu 2.000.000 kn.

Na temelju provedene usporedbe navedenih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima prihoda iz *Godišnjeg financijskog izvještaja i Izvješća neovisnog revizora za 2012. godinu* energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., utvrđeno je da prihodi od nestandardnih usluga i ostali poslovni prihodi nisu realno procijenjeni. Naime, prema *Godišnjem financijskom izvještaju i Izvješću neovisnog revizora za 2012. godinu* iznos prihoda od tehnološkog nadzora koji se u najvećem dijelu odnosi na naknadu za pružanje nestandardne usluge bio je 2.712.282 kn, dok je iznos ostalih poslovnih prihoda umanjnih za prihod od tehnološkog nadzora (kao dijela ostalih poslovnih prihoda) bio 9.643.921 kn.

Slijedom navedenog, HERA kao opravdani planirani prihod od nestandardnih usluga za sve godine regulacijskog razdoblja smatra iznos od 2.500.000 kn, a za ostale poslovne prihode iznos od 10.000.000 kn.

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnavati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je suma neto sadašnje vrijednosti izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnavati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravnavati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki.

Iznosi utvrđenih izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, kao i iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 10. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 10. Izravnavati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Zahtjev</i>	<i>HERA korekcija</i>
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2014) (kn)	728.174.920	620.900.973
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	702.822.041	597.190.705
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	691.508.505	586.997.590
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	8,89 %	7,32 %
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	1.797.063.586	1.571.945.983
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	-0,02884461	-0,03111222
DP_{α}^P - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T (2014) (kn)	728.174.920	620.900.973
DP_{α}^P - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	707.170.998	601.389.593
DP_{α}^P - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	686.772.926	582.491.344

1.3. PREGLED PLANIRANIH PRIHODA IZ ZAHTJEVA I PREMA KOREKCIJI HERA-e

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, izvršena je usporedba iznosa planiranih dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, kao i iznosa izravnatih dozvoljenih prihoda, iz Zahtjeva te prema korekciji HERA-e za godine regulacijskog razdoblja, što je prikazano u Tablici 11.

Tablica 11. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	udio u DP	T+1	udio u DP	T+2	udio u DP
	2014.		2015.		2016.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	728.174.920		702.822.041		691.508.505	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	<i>620.900.973</i>		<i>597.190.705</i>		<i>586.997.590</i>	
Razlika, kn (%)	-107.273.947 (-15%)		-105.631.336 (-15%)		-104.510.915 (-15%)	
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	229.893.922	32%	234.491.800	33%	239.181.636	35%
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	<i>199.446.890</i>	<i>32%</i>	<i>203.435.828</i>	<i>34%</i>	<i>207.504.545</i>	<i>35%</i>
Razlika, kn (%)	-30.447.032 (-13%)		-31.055.972 (-13%)		-31.677.091 (-13%)	
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	205.596.880	28%	181.246.762	26%	166.347.495	24%
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	<i>188.451.989</i>	<i>30%</i>	<i>164.109.612</i>	<i>27%</i>	<i>149.513.555</i>	<i>25%</i>
Razlika, kn (%)	-17.144.891 (-8%)		-17.137.150 (-9%)		-16.833.940 (-10%)	
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	295.944.119	41%	290.343.479	41%	289.239.374	42%
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	<i>245.562.093</i>	<i>40%</i>	<i>242.205.266</i>	<i>41%</i>	<i>242.539.491</i>	<i>41%</i>
Razlika, kn (%)	-50.382.026 (-17%)		-48.138.213 (-17%)		-46.699.883 (-16%)	
PPRIK _t ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	60.000	0,01%	60.000	0,01%	60.000	0,01%
<i>PNU_t^P - HERA korekcija</i>	<i>60.000</i>	<i>0,01%</i>	<i>60.000</i>	<i>0,01%</i>	<i>60.000</i>	<i>0,01%</i>
Razlika, kn (%)	0		0		0	
PNU _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.200.000	0,16%	1.200.000	0,17%	1.200.000	0,17%
<i>PNU_t^P - HERA korekcija</i>	<i>2.500.000</i>	<i>0,40%</i>	<i>2.500.000</i>	<i>0,42%</i>	<i>2.500.000</i>	<i>0,43%</i>
Razlika, kn (%)	1.300.000 (108%)		1.300.000 (108%)		1.300.000 (108%)	
Post _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, u regulacijskoj godini t (kn)	2.000.000	0,27%	2.000.000	0,28%	2.000.000	0,29%
<i>Post_t^P - HERA korekcija</i>	<i>10.000.000</i>	<i>1,61%</i>	<i>10.000.000</i>	<i>1,67%</i>	<i>10.000.000</i>	<i>1,70%</i>
Razlika, kn (%)	8.000.000 (400%)		8.000.000 (400%)		8.000.000 (400%)	
DP_α_t^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	728.174.920		707.170.998		686.772.926	
<i>DP_α_t^P - HERA korekcija</i>	<i>620.900.973</i>		<i>601.389.593</i>		<i>582.491.344</i>	
Razlika, kn (%)	-107.273.947		-105.781.405		-104.281.582	

2. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Kako bi se utvrdili iznosi tarifnih stavki za transport plina potrebno je provesti raspodjelu izravnatog dozvoljenog prihoda, i to na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za kapacitet i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za količinu plina, prema fiksnim udjelima 90% kapacitet - 10% količina, sukladno Metodologiji.

Nadalje, Metodologija propisuje da se tako dobiveni ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t umanjuje za dozvoljeni prihod od zasebne zone, što u Zahtjevu nije provedeno iz razloga jer energetska subjekt PLINACRO d.o.o. nije predložio utvrđivanje iznosa tarifne stavke za zasebnu zonu.

Stoga se ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t dijeli na dio koji se ostvaruje na ulazima u transportni sustav i dio koji se ostvaruje na izlazima iz transportnog sustava, prema fiksnim udjelima 70% ulazi - 30% izlazi, sukladno Metodologiji.

Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 12. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima raspodijeljenih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima, tj. izravnatim dozvoljenim prihodima.

Tablica 12. Iznosi raspodijeljenih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
$DP_{\alpha}^P_t$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	728.174.920	707.170.998	686.772.926
<i>$DP_{\alpha}^P_t$ - HERA korekcija</i>	<i>620.900.973</i>	<i>601.389.593</i>	<i>582.491.344</i>
DP_{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za kapacitet (kn)	655.357.428	636.453.898	618.095.633
<i>DP_{KAP} - HERA korekcija</i>	<i>558.810.876</i>	<i>541.250.633</i>	<i>524.242.209</i>
DP_U - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn)	458.750.200	445.517.729	432.666.943
<i>DP_U - HERA korekcija</i>	<i>391.167.613</i>	<i>378.875.443</i>	<i>366.969.546</i>
DP_I - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn)	196.607.228	190.936.169	185.428.690
<i>DP_I - HERA korekcija</i>	<i>167.643.263</i>	<i>162.375.190</i>	<i>157.272.663</i>
DP_{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod na temelju tarifne stavke za količinu plina (kn)	72.817.492	70.717.100	68.677.293
<i>DP_{KOL} - HERA korekcija</i>	<i>62.090.097</i>	<i>60.138.959</i>	<i>58.249.134</i>

3. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Općenito, Metodologija propisuje utvrđivanje iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsku godinu t prema propisanim formulama.

U točki 7. obrazloženja uz Zahtjev operator je opisao način utvrđivanja pojedinih iznosa tarifnih stavki za regulacijsko razdoblje od 2014.-2016.

U nastavku se analiziraju elementi utvrđivanja iznosa tarifnih stavki, osim odgovarajućih izravnatih dozvoljenih prihoda, što je analizirano prethodno u tekstu ovog obrazloženja.

a) Koeficijent utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t

Općenito, Metodologija propisuje primjenu koeficijenta utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t ($k_{PG,kap}$) (dalje: koeficijent utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini) kako bi se pri utvrđivanju iznosa tarifnih stavki, pored prihoda od korištenja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, uzeo u obzir i planirani prihod od korištenja ostalih vrsta kapaciteta transportnog sustava (kapaciteta na mjesečnoj i dnevnoj razini, te prekidivog i povratnog kapaciteta).

U točki 7. obrazloženja uz Zahtjev operator opisuje utvrđivanje iznosa koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, te među ostalim navodi da je isti za godine prvog regulacijskog razdoblja utvrđen temeljem procjene, u iznosu 0,88.

HERA je analizirala navedeni iznos koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini, te dostavljena obrazloženja i podloge. Dodatno, HERA je provela simulaciju optimalne rezervacije kapaciteta na ulazima u i izlazima iz transportnog sustava, za sve korisnike transportnog sustava te je zaključeno da predloženi iznos koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini sustava zadovoljava. Pri tome je potrebno uvažiti činjenicu da će tek nakon prve primjene bitno drugačijeg režima rezervacije i izračuna naknade za korištenje transportnog sustava, odnosno pri podnošenjima zahtjeva za promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina za naredna regulacijska razdoblja, biti moguće preciznije analizirati iznos koeficijenta utjecaja stalnog kapaciteta na godišnjoj razini.

b) Planirani ugovoreni kapaciteti korisnika transportnog sustava u regulacijskoj godini

Zahtjev, u *Tablici 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini* i *Tablici 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini*, iz *Priloga 2. Metodologije*, sadrži predložene iznose odgovarajućih kapaciteta. U obrazloženju uz Zahtjev opisuje se primijenjena metodologija planiranja ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, kako na godišnjoj, tako i na mjesečnoj razini. Pri tome se navodi kako su za planiranje ugovorenog stalnog kapaciteta na godišnjoj razini po pojedinoj vrsti ulaza, odnosno izlaza iz transportnog sustava korišteni podaci o izmjenjenim količinama plina u razdoblju od siječnja do travnja 2013. te od svibnja do prosinca 2012.

Naime, uz Zahtjev su priložene i tablice sa detaljnim podacima o izmjenjenim količinama plina te o planiranim ugovorenim stalnim kapacitetima na godišnjoj razini za godine regulacijskog razdoblja, i to na razini pojedinog korisnika te pojedinih priključaka, razrađeno po pojedinoj vrsti ulaza, odnosno za izlaze iz transportnog sustava.

Kako je navedeno u obrazloženju uz Zahtjev, ukupni planirani kapacitet na ulazima u transportni sustav na interkonekcijama određen je kao aritmetička sredina izmjenjenih maksimalnih plinskih dana na interkonekcijama u pojedinim mjesecima iz gore navedenog razdoblja. Pri tome je za sve godine regulacijskog razdoblja ukupni kapacitet planiran u istom

iznosu. Na isti način određeni su ukupni planirani kapaciteti na ulazima u transportni sustav iz proizvodnje. Ukupni planirani kapaciteti na ulazu u transportni sustav iz sustava skladišta plina utvrđeni su, kako se navodi u obrazloženju, sukladno informacijama od operatora sustava skladišta plina, pri čemu su u dopuni Zahtjeva korigirani planirani iznosi kapaciteta za godine regulacijskog razdoblja, što je i obrazloženo.

Nadalje, u obrazloženju se navodi kako ukupni planirani kapacitet na izlazima iz transportnog sustava predstavlja sumu planiranog kapaciteta svakog pojedinog korisnika transportnog sustava koja je utvrđena kao suma planiranih kapaciteta na svim izlazima iz transportnog sustava, izuzev izlaza u sustav skladišta plina, na kojima pojedini korisnik opskrbljuje plinom krajnje kupce. Pri tome je za svaki pojedini izlaz iz transportnog sustava planirani kapacitet utvrđen u iznosu 80 % od maksimalnog plinskog dana prema izmjerenim podacima u razdoblju od svibnja 2012. do travnja 2013. Napominjemo da je za sve godine regulacijskog razdoblja ukupni kapacitet na izlazima iz transportnog sustava planiran u istom iznosu.

HERA je provela analizu plana ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj i na mjesečnoj razini iz Zahtjeva, za godine regulacijskog razdoblja, te popratnih objašnjenja i podloga, pri čemu je zaključeno da je planiranje ugovorenih kapaciteta transportnog sustava operator izvršio temeljem povijesnih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava, bez analize mogućih odstupanja istih u budućnosti. Naime, uzevši u obzir nesigurnost planiranja i načina rezervacije kapaciteta transportnog sustava u uvjetima promjene režima i modela rezervacije kapaciteta vezano na prvu primjenu nove Metodologije, HERA smatra opravdanim pristup temeljen na povijesnim podacima.

No, HERA istovremeno smatra da je neopravdano za sve godine regulacijskog razdoblja planirati ukupni kapacitet na pojedinim grupama ulaza u ili izlazima iz transportnog sustava u istom iznosu, bez tendencije povećanja kroz godine regulacijskog razdoblja, uzevši u obzir razvoj i proširenje transportnog sustava te plinifikaciju novih područja u Republici Hrvatskoj, a time i moguće povećanje iskorištenosti transportnog sustava. Sukladno navedenom, HERA je izvršila korekciju planiranih ugovorenih kapaciteta transportnog sustava, i to kako slijedi:

- izlazi u Hrvatskoj – suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na izlazima u Hrvatskoj za prvu godinu regulacijskog razdoblja uvećana je za 5 % u odnosu na planirani kapacitet dostavljen u Zahtjevu, te je za drugu i treću godinu regulacijskog razdoblja iznos uvećan u istom postotku u odnosu na korigiranu odgovarajuću prethodnu godinu,
- ulazi na interkonekcijama – korekcija je izvršena na način da su iznosi kapaciteta uvećani za iznos povećanja korigiranih planiranih kapaciteta na izlazima u Hrvatskoj, za svaku godinu regulacijskog razdoblja,
- ulaz iz sustava skladišta plina – vezano na obrazloženje dostavljeno uz dopunu Zahtjeva, HERA smatra neopravdanim planiranje ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini na ulazu iz sustava skladišta plina za regulacijsku godinu 2014. kako je navedeno u Zahtjevu te smatra da je potrebno planirati kapacitet u istom iznosu kao i za regulacijske godine 2015. i 2016., a uzevši u obzir nedostatnost kapaciteta sustava skladišta plina. Pri tome napominjemo da se prva raspodjela kapaciteta sustava skladišta plina planira za razdoblje koje započinje od 1. travnja 2014.,
- izlazi na interkonekcijama – HERA smatra neopravdanim planiranje ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini na izlazima na interkonekcijama u navedenim iznosima, Naime, s obzirom da operator u Zahtjevu nije obrazložio način utvrđivanja istih kapaciteta, te uzevši u obzir nepostojanje povijesnih podataka, HERA je izvršila korekciju iznosa kapaciteta na izlazima na interkonekcijama sukladno vlastitoj procjeni.

Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 13., dok su u Tablici 14. prikazani planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini.

Tablica 13. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na godišnjoj razini (kWh/dan)

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	T 2014.		T+1 2015.		T+2 2016.	
		Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija	Zahtjev	HERA korekcija
Ulazi na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	48.455.172	56.043.672	48.455.172	64.011.598	48.455.172	72.377.920
Ulazi iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	45.595.441	45.595.441	45.595.441	45.595.441	45.595.441	45.595.441
Ulazi iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	43.315.200	54.144.000	54.144.000	54.144.000	54.144.000	54.144.000
Izlazi na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	100	1.000.000	100	1.000.000	100	1.000.000
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	151.770.015	159.358.516	151.770.015	167.326.442	151.770.015	175.692.764

Tablica 14. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti na mjesečnoj razini (kWh/dan)

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	Suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na mjesečnoj razini po mjesecima (kWh/dan)											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
<i>regulacijska godina 2014. (T)</i>													
Ulazi na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	5.917.749	11.140.516	0	0	0	0	0	0	0	7.561.071	0	12.395.944
Ulazi iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	0	0	0	0	2.401.406	3.408.688	0	0	6.767.293	3.789.084	0	0
Ulazi iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	9.178.944	9.178.944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Izlazi na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	3.088.269	605.500	893.852	0	0	0	0	0	0	0	0	13.310.935
<i>regulacijska godina 2015. (T+1)</i>													
Ulazi na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	5.917.749	11.140.516	0	0	0	0	0	0	0	7.561.071	0	12.395.944
Ulazi iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	0	0	0	0	2.401.406	3.408.688	0	0	6.767.293	3.789.084	0	0
Ulazi iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Izlazi na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	3.088.269	605.500	893.852	0	0	0	0	0	0	0	0	13.310.935
<i>regulacijska godina 2016. (T+2)</i>													
Ulazi na interkonekcijama	KAP _{U,IN}	5.917.749	11.140.516	0	0	0	0	0	0	0	7.561.071	0	12.395.944
Ulazi iz proizvodnje	KAP _{U,PR}	0	0	0	0	2.401.406	3.408.688	0	0	6.767.293	3.789.084	0	0
Ulazi iz sustava skladišta plina	KAP _{U,SK}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Izlazi na interkonekcijama	KAP _{I,IN}	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10
Izlaz u Hrvatskoj	KAP _{I,HR}	3.088.269	605.500	893.852	0	0	0	0	0	0	0	0	13.310.935

Navedene korekcije planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj razini HERA je izvršila imajući u vidu odnos sume planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na izlazima iz i na ulazima u transportni sustav. Iz navedenih odnosa, sukladno korigiranim kapacitetima, proizlazi da je suma planiranih kapaciteta na izlazima iz transportnog sustava tijekom godina regulacijskog razdoblja veća od suma planiranih kapaciteta na ulazima u transportni sustav u rasponu od 2,66 % - 2,94 %, što smatramo zadovoljavajućim omjerom.

c) Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini

Zahtjev, u *Tablici 4. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava iz Priloga 2. Metodologije*, sadrži predloženi iznos količine plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini.

U točki 10. obrazloženja uz Zahtjev operator opisuje način planiranja količina plina na izlazima iz transportnog sustava. Pri tome se navodi kako su za planiranje količina plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja korišteni podaci o izmjerenim količinama plina u razdoblju od siječnja do travnja 2013. te od svibnja do prosinca 2012. Isto tako, navodi se da je procjena operatora kako se u godinama regulacijskog razdoblja od 2014. do 2016. neće povećavati ukupna potrošnja plina u Republici Hrvatskoj te da je sukladno tome i planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava ista za sve godine prvog regulacijskog razdoblja.

HERA smatra da je primijenjeni pristup planiranja količina plina na izlazima iz transportnog sustava na temelju povijesnih podataka o izmjerenim količinama plina u prethodnom razdoblju, djelomično opravdan. Naime, uzevši u obzir razvoj i proširenje transportnog sustava te plinifikaciju novih područja u Republici Hrvatskoj, a time i moguće povećanje iskorištenosti transportnog sustava i transportiranih količina plina, HERA smatra neopravdanim za sve godine regulacijskog razdoblja planirati količinu plina u istom iznosu, bez tendencije povećanja kroz godine regulacijskog razdoblja. Sukladno navedenom, HERA je izvršila korekciju planiranih količina plina na izlazima iz transportnog sustava, i to na način da je za prvu godinu regulacijskog razdoblja planirana količina plina uvećana za 5 % u odnosu na planiranu količinu plina iz Zahtjeva, te je za drugu i treću godinu regulacijskog razdoblja iznos uvećan u istom postotku u odnosu na korigiranu odgovarajuću prethodnu godinu.

Planirane količine plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, prikazane su u *Tablici 15.*

Tablica 15. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja (kWh)

	Oznaka	T 2014.		T+1 2015.		T+2 2016.	
		ZAHTJEV	HERA korekcija	ZAHTJEV	HERA korekcija	ZAHTJEV	HERA korekcija
Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava	KOL	28.879.419.935	30.323.390.932	28.879.419.935	31.839.560.478	28.879.419.935	33.431.538.502

4. TARIFNE STAVKE

Metodologija propisuje vrste, oznake, nazive i mjerne jedinice tarifnih stavki. Zahtjev, u *Tablici 1. Tarifne stavke za transport plina*, sadrži predložene iznose tarifnih stavki. U Zahtjevu nije predložena Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva, te iznosi tarifnih stavki prema korekciji HERA-e, prikazani su u *Tablici 16.*

Tablica 16. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema ZAHTJEVU			Tarifne stavke - korekcija HERA-e			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	4,3028	4,1310	4,0119	3,3585	3,0183	2,7176	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	3,8725	3,7179	3,6107	3,0227	2,7165	2,4458	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,4303	0,4131	0,4012	0,3359	0,3018	0,2718	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	7,5998	7,3806	7,1677	5,9238	5,4749	5,0596	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,1400	1,1071	1,0752	0,8886	0,8212	0,7589	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0025	0,0024	0,0024	0,0020	0,0019	0,0017	kn/kWh

5. ANALIZA PROSJEČNE JEDINIČNE NAKNADE ZA TRANSPORT PLINA

HERA je analizirala utjecaj iznosa tarifnih stavki za transport prirodnog plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, na prosječnu naknadu za korištenje transportnog sustava za regulacijske godine 2014.-2016. te je izvršila usporedbu izračunatih prosječnih naknada u odnosu na ostvarenu prosječnu naknadu za korištenje transportnog sustava u 2012.

Potrebno je napomenuti kako je Metodologijom uveden novi, bitno drugačiji, model obračuna transporta plina u Republici Hrvatskoj, koji uključuje drugačiju strukturu tarifnih stavki, te nije moguće jednoznačno izvršiti usporedbu iznosa tarifnih stavki iz Zahtjeva i iz korekcije HERA-e u odnosu na važeće iznose tarifnih stavki.

Iz tog razloga HERA je izračunala prosječnu jediničnu naknadu za korištenje transportnog sustava za sve korisnike na godišnjoj razini, i to kao omjer planiranih prihoda operatora transportnog sustava i ukupne planirane transportirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 17. prikazana je ostvarena prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava u 2012. utvrđena prema konačnom obračunu naknade za korištenje transportnog sustava plinovoda za 2012., te prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, te njihove usporedbe izražene u %.

Tablica 17. Prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava za godine regulacijskog razdoblja

Prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava, ostvarena u 2012. (kn/m ³)	0,199		
	godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.
Prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava – prema Zahtjevu (kn/m ³)	0,241	0,234	0,227
Povećanje u odnosu na prethodnu godinu	21,1%	-2,9%	-2,9%
Povećanje u odnosu na 2012.	21,1%	17,7%	14,3%
Prosječna jedinična naknada za korištenje transportnog sustava – prema Zahtjevu (kn/m ³)	0,196	0,181	0,167
Povećanje u odnosu na prethodnu godinu	-1,6%	-7,8%	-7,8%
Povećanje u odnosu na 2012.	-1,6%	-9,2%	-16,3%

6. ZAKLJUČAK

Uzimajući u obzir sve prethodno navedeno, HERA smatra da Zahtjev energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o. nije opravdan. Na temelju provedenih analiza HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za raspodjelu dozvoljenih prihoda i izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u poglavljima 1. - 4. ovoga obrazloženja.

Temeljem prethodnog, energetskeg subjektu PLINACRO d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 18.

Tablica 18. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za godine regulacijskog razdoblja prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja – korekcija HERA-e			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	3,3585	3,0183	2,7176	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	3,0227	2,7165	2,4458	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,3359	0,3018	0,2718	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	5,9238	5,4749	5,0596	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	0,8886	0,8212	0,7589	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0020	0,0019	0,0017	kn/kWh

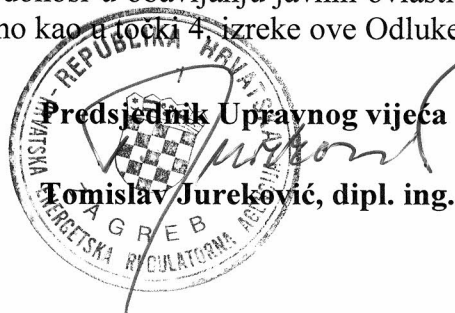
Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 9. i 11. Zakona o energiji HERA će odrediti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o odobrenju, odnosno o odbijanju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostavi energetskeg subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetskeg djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.

Predsjednik Upravnog vijeća
Tomislav Jureković, dipl. ing.



Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.