



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

Klasa: 307-01/13-01/54

Urbroj: 371-01/13-02

Zagreb, 23. prosinca 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 iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina pokrenutom na zahtjev energetske subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar na 23. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije, donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar od 3. listopada 2013., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskeg subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0376	0,0385	0,0396	kn/kWh
		TM2	0,0327	0,0335	0,0344	kn/kWh
		TM3	0,0294	0,0302	0,0310	kn/kWh
		TM4	0,0278	0,0285	0,0292	kn/kWh
		TM5	0,0262	0,0268	0,0275	kn/kWh
		TM6	0,0245	0,0251	0,0258	kn/kWh
		TM7	0,0229	0,0235	0,0241	kn/kWh
		TM8	0,0213	0,0218	0,0224	kn/kWh
		TM9	0,0180	0,0184	0,0189	kn/kWh
		TM10	0,0147	0,0151	0,0155	kn/kWh
		TM11	0,0114	0,0117	0,0120	kn/kWh
		TM12	0,0082	0,0084	0,0086	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	kn

- Iznos tarifnih stavki Hrvatska energetska regulatorna agencija odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar (dalje: DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.) dostavio je 4. listopada 2013. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., od 3. listopada 2013. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Nadalje, HERA je s energetskim subjektom DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. 29. listopada 2013. održala sastanak na kojem je zatražena dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 15. studenoga 2013.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA 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 distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je odredila Vlada Republike Hrvatske Odlukom o visini tarifnih stavki u Tarifnom sustavu za distribuciju prirodnog plina, bez visine tarifnih stavki („Narodne novine“, broj 49/12 i 99/12) (dalje: Odluka o visini tarifnih stavki). Odlukom o visini tarifnih stavki, koja je stupila na snagu 1. svibnja 2012., energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. bila je određena visina tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2.

Tablica 2. Visina tarifnih stavki za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. iz Odluke o visini tarifnih stavki

TARIFNA GRUPA - TG	TARIFNI MODEL - TM		TARIFNE TAVKE - TS (bez PDV-a)	
			Ts1 [kn/kWh]	Ts2 [kn]
KUĆANSTVO - TG1	TM1	Svi korisnici tarifne grupe kućanstvo.	0,032395	16,50
PODUZETNIŠTVO - TG2	TM2	Ukupna godišnja potrošnja prirodnog plina manja ili jednaka 10 GWh	0,025916	16,50
	TM3	Ukupna godišnja potrošnja prirodnog plina veća od 10 GWh, a manja ili jednaka 50 GWh	0,021597	60,00
	TM4	Ukupna godišnja potrošnja prirodnog plina veća od 50 GWh	0,008639	60,00

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, tarifne stavke i tarifni modeli, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Sukladno Metodologiji, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za sva obračunska mjerna mjesta istog tarifnog modela unutar cjelokupnog distribucijskog sustava koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja jednaki su, bez obzira na duljinu distribucijskog puta.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki te 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.

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 distribucije 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)	3.511.872,45	3.582.109,90	3.653.752,10
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	6.630,00	6.630,00	6.630,00
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	70.713,61	94.630,04	94.070,47
PV δ t - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju u regulacijskoj godini t (kn)			
$P_{PRIK}_t^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	0,00	0,00	0,00
$P_{NU}_t^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	3.500,00	3.500,00	3.500,00
$POST_t^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	114.388,00	117.820,00	120.176,00
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	3.471.328,06	3.562.049,94	3.630.776,57

Na temelju provedene analize, HERA smatra da pojedini 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 ovog obrazloženja.

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti distribucije 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.

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.), dok se za drugo i naredna regulacijska razdoblja dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 utvrđuje primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.) dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije*. 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 koja je dostavljena od strane energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.

Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjena za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2012.* energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima ne odgovaraju i da nisu usklađeni. S obzirom na navedeno, HERA je izvršila korekciju prosječne ponderirane jedinične nabavne cijene plina za gubitke s iznosa od 0,2600 kn/kWh na iznos od 0,1780 kn/kWh, čime su troškovi nabave plina za gubitke korigirani s iznosa od 2.592.234,58 kn na iznos od 1.774.683,67 kn, te su time usklađeni podaci o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjena za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2012.*

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdana za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirani neopravdani troškovi.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *trošak nabave plina za pokriće gubitaka plina* - iznos od 1.774.683,67 kn, HERA je korigirala na iznos od 766.515,08 kn, a s obzirom na gubitke plina koji su veći od dozvoljenih gubitaka plina koji sukladno Metodologiji iznose najviše do 3 % od ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav.

Naime, sukladno članku 10. stavak 3. Metodologije propisano je da troškovi nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina iznose najviše do 3 % od ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav, te je u skladu s time izvršena i korekcija opravdanih gubitaka plina za izračun dozvoljenog baznog OPEX-a u 2012.

- *ostvareni iznos OPEX-a u 2012.* - iznos od 5.152.187,91 kn, HERA je korigirala na iznos od 4.334.637,00 kn, s obzirom na podatak o ostvarenim poslovnim rashodima umanjena za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2012.* energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.,
- *iznos OPEX-a za 2012.* - ukupni iznos OPEX-a za 2012. od 3.326.468,41 kn HERA je korigirala na iznos od 3.325.495,41 kn, s obzirom na usporednu analizu operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava.

Naime, HERA je u sklopu analize svrsishodnosti troškova poslovanja energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. provela i usporednu analizu ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2012., a sukladno podacima iz svih zaprimljenih zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Usporedna analiza provedena je po kategorijama operativnih troškova (materijalni troškovi, ostali vanjski troškovi - troškovi usluga, troškovi osoblja - plaće, ostali troškovi poslovanja, ostali poslovni rashodi), pri čemu je izvršena usporedba omjera iznosa pojedine kategorije operativnog troška poslovanja u odnosu na dva ključna parametra - ukupan

broj obračunskih mjernih mjesta i ukupnu duljinu distribucijskog sustava u 2012. svakog operatora. Kao gornja dozvoljena granica navedenih omjera u svakoj kategoriji operativnih troškova za pojedinog operatora u odnosu na sve operatore određen je treći kvartil. Pri tome je za korekciju pojedine kategorije operativnih troškova korišten princip veće tolerancije, tj. za korekciju je primijenjen treći kvartil koji daje manju korekciju, ukoliko je ista bila i potrebna. Korigirani iznos ukupnog OPEX-a, slijedom navedenog, predstavlja sumu eventualno korigiranih pojedinih kategorija operativnih troškova u 2012.

Sukladno svemu gore navedenom, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2012.) utvrđen je iznos 3.325.495,41 kn.

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2012. te projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2014.-2016. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2014. – 2016., rujan 2013.“, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016. 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 ¹	2014.	2015.	2016.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	3.326.468,41	3.511.872,45	3.582.109,90	3.653.752,10
OPEX (kn) – HERA korekcija	3.325.495,41	3.473.413,45	3.542.881,71	3.610.196,47
RAZLIKA (kn)	-973,00	-38.459,01	-39.228,19	-43.555,63

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.

S obzirom da je, sukladno članku 11. stavku 2. Metodologije, propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u iznosu najmanje 35 godina, operator je bio dužan, ukoliko je primjenjivao očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-redukcijske stanice i poslovne zgrade koji je kraći od 35 godina, provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe. Isto je bio dužan provesti u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to do početka prvog regulacijskog razdoblja, odnosno najkasnije s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetske subjekta zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za razdoblje 2012.-2016. razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, s naglaskom na sredstva iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u elektronskoj formi (Excel format) kako bi se razvidno analiziralo i utvrdilo da je izračun amortizacije s obzirom na promjenu vijeka uporabe predmetne kategorije imovine proveden u skladu sa računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

¹ Umanjeno za neopravdane troškove prema Metodologiji.

S obzirom da je energetska subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. primjenjivao očekivani vijek uporabe za dugotrajnu materijalnu imovinu iz kategorije plinovodi duži od 35 godina, nije bio dužan provesti obračun amortizacije, s obzirom da nije došlo do promjene računovodstvenih procjena.

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 iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (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 5., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz razlika planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, što se obrazlaže u nastavku ovog obrazloženja.

Tablica 5. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	70.713,61	94.630,04	94.070,47
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) - HERA korekcija	32.051,56	42.352,95	41.799,35
RAZLIKA (kn)	-38.662,05	-52.277,09	-52.271,12

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 distribucijski 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 energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. koriste se podaci iz Tablice 4. Amortizacija reguliranih sredstava prema Zahtjevu i podaci iz plana razvoja distribucijskog sustava, a koji obuhvaća plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima.

Sukladno članku 45. stavak 3. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 28/13), operator je dužan plan razvoja plinskog distribucijskog sustava izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti HERA-i uz Zahtjev. Uz plan, operator je dužan dostaviti i studiju opravdanosti planiranih investicija, uključujući projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija, odnosno dužan je dostaviti detaljno obrazloženje planiranih investicija kako bi HERA utvrdila tehničku opravdanost i ekonomsku efikasnost istih.

Stoga je, osim *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*, energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. uz Zahtjev dostavio i *Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. Metodologije*. U istoj je vidljiv mjesec, odnosno godina stavljanja u uporabu navedenog projekta. Planiranu vrijednost nove investicije u plinski distribucijski sustav u iznosu od 260.000,00 kn, a za koju energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljena u uporabu u 2014. godini, HERA smatra opravdanom. Pritom druge investicije u rekonstrukciju distribucijskog sustava koje je u Zahtjevu naveo energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., HERA smatra neopravdanima jer se iste odnose na distribucijski sustav koji je u zakupu-najmu.

Tablica 6. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema *Tablici 3. Metodologije*, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u distribucijski 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 6. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T	T+1	T+2
	2012. ostvareno	2014.	2015.	2016.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - RO_{pros}^P (kn) - prema Zahtjevu	-	837.839,00	1.121.209,00	1.114.579,00
RO_{pros}^P - HERA korekcija	-	383.851,00	507.221,00	500.591,00
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	263.796,00	1.124.524,00	1.117.894,00	1.111.264,00
RO_t^P - HERA korekcija	263.796,00	510.536,00	503.906,00	497.276,00
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	580.000,00	0,00	0,00
I_t^P - HERA korekcija	-	260.000,00	0,00	0,00
Amortizacija - A_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	6.630,00	6.630,00	6.630,00
A_t^P - HERA korekcija	-	6.630,00	6.630,00	6.630,00
Bespovratno dobivena sredstva - S_{bosp}^P (kn) - prema Zahtjevu	-	-	-	-
S_{bosp}^P - HERA korekcija	-	-	-	-
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn) - prema Zahtjevu	-	-	-	-
OR_t^P - HERA korekcija	-	-	-	-

c2) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te Tablicu 5. *Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1.*, kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

HERA smatra da pojedini elementi izračuna WACC-a trebaju iznositi kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 5,50%, s obzirom da je Metodologijom 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 posljednjim dostupnim podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, izdana 4. travnja 2013., s datumom dospijeca 4. travnja 2023., oznaka: XS0908769887, Euro-USD bonds/V; kotacija: Luxembourg.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,54. Naime, 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 distribucijskog 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.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 5,80%, što se sukladno Metodologiji smatra očekivanom stopom povrata na diversificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj tijekom regulacijskog razdoblja.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu do najviše 5,91%, s obzirom da je Metodologijom propisano da se stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje kao prosječna ponderirana kamatna stopa na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope. S obzirom da je energetska subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. izjavio da nema sklopljenih ugovora o investicijskim kreditima, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi koja prema podacima o prosječnim mjesečnim kamatnim stopama u posljednjih 12 mjeseci iz zadnjeg objavljenog mjesečnog biltena Hrvatske narodne banke, broj 197 iznosi upravo 5.91%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 7. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_c (%)	8,63%	8,63%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	5,50%	5,50%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54	0,54
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	5,80%	5,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	11,30%	11,30%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_a (%)	6,09%	5,91%
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 (%)	8,44%	8,35%

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 (pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva), planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora (a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava). Naime, sukladno Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za energetske djelatnosti distribucije plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge, priključenja i ostale troškove.

Na temelju provedene usporedbe navedenih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima prihoda iz Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za godine 2010.-2012. energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., HERA iznose planiranih ostalih prihoda smatra opravdanim.

Iznosi planiranih ostalih prihoda prikazani su u Tablici 8.

Tablica 8. Planirani ostali prihodi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
$P_{PRIK}^P_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	-	-	-
$P_{NU}^P_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	3.500,00	3.500,00	3.500,00
$P_{OST}^P_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn) - prema Zahtjevu	114.388,00	117.820,00	120.176,00

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnavati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost 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 i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 9. 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 9. 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)	3.471.328,00	3.394.207,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	3.562.050,00	3.470.545,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	3.630.777,00	3.534.950,00
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	8,44%	8,35%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	9.077.588,00	8.867.924,00
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,02389532	0,02120464
DP_t^{P_t} - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T (2014) (kn)	3.471.328,00	3.394.207,00
DP_t^{P_t} - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2015) (kn)	3.554.276,48	3.466.179,93
DP_t^{P_t} - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2016) (kn)	3.639.207,04	3.539.679,01

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 10.

Tablica 10. Dozvoljeni prihodi i pripadajući elementi za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	3.471.328,00	3.562.050,00	3.630.777,00
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	<i>3.394.207,00</i>	<i>3.470.544,67</i>	<i>3.534.949,81</i>
Razlika, kn (%)	-77.121,00 (-2%)	-91.505,33 (-3%)	-95.827,19 (-3%)
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	3.511.872,45	3.582.109,90	3.653.752,10
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	<i>3.473.413,45</i>	<i>3.542.881,71</i>	<i>3.610.196,47</i>
Razlika, kn (%)	-38.459,01 (-1%)	-39.228,19 (-1%)	-43.555,63 (-1%)
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	6.630,00	6.630,00	6.630,00
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	<i>6.630,00</i>	<i>6.630,00</i>	<i>6.630,00</i>
Razlika, kn (%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	70.713,61	94.630,04	94.070,47
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	<i>32.051,56</i>	<i>42.352,95</i>	<i>41.799,35</i>
Razlika, kn (%)	-38.662,05 (-55%)	-52.277,09 (-55%)	-52.271,12 (-56%)
P_{PRIK}_t^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	0,00	0,00	0,00
<i>P_{PRIK}_t^P - HERA korekcija</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
Razlika, kn (%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)
P_{NU}_t^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	3.500,00	3.500,00	3.500,00
<i>P_{NU}_t^P - HERA korekcija</i>	<i>3.500,00</i>	<i>3.500,00</i>	<i>3.500,00</i>
Razlika, kn (%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)
Post_t^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	114.388,00	117.820,00	120.176,00
<i>Post_t^P - HERA korekcija</i>	<i>114.388,00</i>	<i>117.820,00</i>	<i>120.176,00</i>
Razlika, kn (%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)	0,00 (0%)
DP_α_t^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	3.471.328,00	3.554.276,48	3.639.207,04
<i>DP_α_t^P - HERA korekcija</i>	<i>3.394.207,00</i>	<i>3.466.179,93</i>	<i>3.539.679,01</i>
Razlika, kn (%)	-77.121,00 (-2%)	-88.096,55 (-2%)	-99.528,03 (-3%)

2. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

Sukladno Metodologiji, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja. Nadalje, očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema propisanoj formuli iz članka 30. Metodologije, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja.

U dijelu tarifne strukture, odnosno vrsti tarifnih modela, Metodologijom se propisuje uvođenje znatno više tarifnih modela u odnosu na Tarifni sustav za distribuciju prirodnog plina, bez visine tarifnih stavki („Narodne novine“, broj 34/07, 47/07, 44/10, 13/12), a prema godišnjoj potrošnji plina na pojedinom obračunskom mjernom mjestu. Tako umjesto dosadašnja četiri tarifna modela, Metodologija propisuje dvanaest tarifnih modela, a s obzirom na raspon godišnje potrošnje plina.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Planirani broj OMM i planirana distribuirana količina plina, koja uzima u obzir projekciju potražnje i opskrbe plinom te projekciju dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija iz Zahtjeva, a koje HERA smatra opravdanim prikazani su u Tablici 11.

Tablica 11. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2
	2014.	2015.	2016.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - prema Zahtjevu	6.155	6.165	6.173
Godišnja distribuirana količina plina (kWh) - prema Zahtjevu	84.872.285	87.443.845	89.158.218

3. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje novi način raspodjele dozvoljenog prihoda, tj. izračuna tarifnih stavki, prema kojem se tarifna stavka za distribuiranu količinu plina („varijabilna“ tarifna stavka) $Ts1$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta potrošnje k_{p,TM_i} , TM_i i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, dok se fiksna tarifna stavka $Ts2$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta k_{OMM,TM_i} i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_o$. Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele $Ts1_{TM_i}$ i $Ts2_{TM_i}$ utvrđuju se na način da se ispuni propisani uvjet, odnosno da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini t nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini. Nadalje, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Osim toga, na temelju Metodologije, za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada $Ts2$ uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 12.

Tablica 12. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Koeff. potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)			Koeff. potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i k_{P, TM_i}$	Tarifne stavke - korekcija HERA-e (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
				T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.		T 2014.	T+1 2015.	T+2 2016.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$			1,00	0,0327	0,0335	0,0344	1,00	0,0317	0,0324	0,0331	kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	1,15	0,0376	0,0385	0,0396	1,15	0,0365	0,0373	0,0381	kn/kWh
		TM2	1,00	0,0327	0,0335	0,0344	1,00	0,0317	0,0324	0,0331	kn/kWh
		TM3	0,90	0,0294	0,0302	0,0310	0,90	0,0285	0,0292	0,0298	kn/kWh
		TM4	0,85	0,0278	0,0285	0,0292	0,85	0,0269	0,0275	0,0281	kn/kWh
		TM5	0,80	0,0262	0,0268	0,0275	0,80	0,0254	0,0259	0,0265	kn/kWh
		TM6	0,75	0,0245	0,0251	0,0258	0,75	0,0238	0,0243	0,0248	kn/kWh
		TM7	0,70	0,0229	0,0235	0,0241	0,70	0,0222	0,0227	0,0232	kn/kWh
		TM8	0,65	0,0213	0,0218	0,0224	0,65	0,0206	0,0211	0,0215	kn/kWh
		TM9	0,55	0,0180	0,0184	0,0189	0,55	0,0174	0,0178	0,0182	kn/kWh
		TM10	0,45	0,0147	0,0151	0,0155	0,45	0,0143	0,0146	0,0149	kn/kWh
		TM11	0,35	0,0114	0,0117	0,0120	0,35	0,0111	0,0113	0,0116	kn/kWh
		TM12	0,25	0,0082	0,0084	0,0086	0,25	0,0079	0,0081	0,0083	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada $Ts2_0$			1,0	10,00	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	10,00	kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,0	10,00	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	1,0	10,00	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	2,0	20,00	20,00	20,00	2,0	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	3,0	30,00	30,00	30,00	3,0	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	4,0	40,00	40,00	40,00	4,0	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	6,0	60,00	60,00	60,00	6,0	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	10,0	100,00	100,00	100,00	10,0	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	15,0	150,00	150,00	150,00	15,0	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	20,0	200,00	200,00	200,00	20,0	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	30,0	300,00	300,00	300,00	30,0	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	40,0	400,00	400,00	400,00	40,0	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	50,0	500,00	500,00	500,00	50,0	500,00	500,00	500,00	kn

4. ANALIZA PROSJEČNOG IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala utjecaj iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, na prosječan iznos tarifne stavke za distribuciju plina za regulacijske godine 2014.-2016. te je izvršila usporedbu izračunatih prosječnih iznosa u odnosu na postojeći prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina.

Potrebno je ponovno napomenuti kako je Metodologijom uvedeno znatno više tarifnih modela u odnosu na važeći tarifni sustav, koji uključuje drugačiju raspodjelu tarifnih stavki, te nije moguće točno izvršiti usporedbu iznosa tarifnih stavki iz Zahtjeva i iz korekcije HERA-e u odnosu na važeće iznose tarifnih stavki.

Nastavno na navedeno, HERA je izračunala prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina kao omjer očekivanih prihoda energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i ukupne planirane distribuirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 13. prikazana je prosječna važeća visina tarifne stavke za distribuciju plina prema Odluci o visini tarifnih stavki i prema ostvarenim distribuiranim količinama plina u 2012. energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., te prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, te njihove usporedbe izražene u %.

Tablica 13. Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja

Prosječna važeća visina tarifne stavke za distribuciju plina prema Odluci (kn/kWh)	0,0410		
	godina regulacijskog razdoblja		
	2014.	2015.	2016.
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)	0,0409	0,0406	0,0407
Povećanje u odnosu na prosječnu važeću visinu TS	0%	-1%	-1%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina –HERA korekcija (kn/kWh)	0,0400	0,0396	0,0396
Povećanje u odnosu na prosječnu važeću visinu TS	-3%	-3%	-3%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 14.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja prema korekciji HERA-e

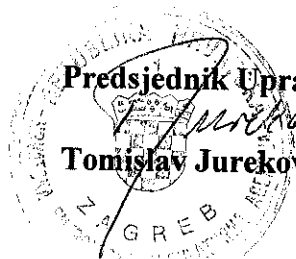
Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0365	0,0373	0,0381	kn/kWh
		TM2	0,0317	0,0324	0,0331	kn/kWh
		TM3	0,0285	0,0292	0,0298	kn/kWh
		TM4	0,0269	0,0275	0,0281	kn/kWh
		TM5	0,0254	0,0259	0,0265	kn/kWh
		TM6	0,0238	0,0243	0,0248	kn/kWh
		TM7	0,0222	0,0227	0,0232	kn/kWh
		TM8	0,0206	0,0211	0,0215	kn/kWh
		TM9	0,0174	0,0178	0,0182	kn/kWh
		TM10	0,0143	0,0146	0,0149	kn/kWh
		TM11	0,0111	0,0113	0,0116	kn/kWh
		TM12	0,0079	0,0081	0,0083	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	kn

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 energetskom subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske 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
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.

Prilog:

1. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.

