



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

**Klasa:** 307-09/14-01/80

**Urbroj:** 341-09/14-08

**Zagreb, 22. prosinca 2014.**

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12), članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12 i 14/14) i članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. za distribuciju plina i opskrbu plinom, Celine 2, Zabok na 26. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 22. prosinca 2014., donosi sljedeću

## **ODLUKU**

1. Odbija se Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13), energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. za distribuciju plina i opskrbu plinom, Celine 2, Zabok, od 24. listopada 2014., 27. studenoga 2014., 12. prosinca 2014. i 15. prosinca 2014., kojim su Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji na odobrenje predloženi iznosi tarifnih stavki, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. za distribuciju plina i opskrbu plinom, Celine 2, Zabok

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0664	0,0679	kn/kWh
		TM2	0,0511	0,0522	kn/kWh
		TM3	0,0511	0,0522	kn/kWh
		TM4	0,0485	0,0496	kn/kWh
		TM5	0,0460	0,0470	kn/kWh
		TM6	0,0434	0,0444	kn/kWh
		TM7	0,0409	0,0418	kn/kWh
		TM8	0,0383	0,0392	kn/kWh
		TM9	0,0358	0,0365	kn/kWh
		TM10	0,0307	0,0313	kn/kWh
		TM11	0,0256	0,0261	kn/kWh
		TM12	0,0204	0,0209	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	kn

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu ZAGORSKI METALAC d.o.o. za distribuciju plina i opskrbu plinom, Celine 2, Zabok.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

## Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. za distribuciju plina i opskrbu plinom, Celine 2, Zabok (dalje: ZAGORSKI METALAC d.o.o.) dostavio je 27. listopada 2014. 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 ZAGORSKI METALAC d.o.o., od 24. listopada 2014. (dalje: Zahtjev) kojim se traži izvanredna revizija iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. 11. studenoga 2014. putem elektroničke poruke zatražila dopunu Zahtjeva, te je u cilju ispunjenja što kvalitetnije i točnije dopune traženih podataka 14. studenoga 2014. održan sastanak između predstavnika HERA-e i energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. Dopunu Zahtjeva energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. dostavio je dana 28. studenoga 2014. Isto tako, HERA je 10. prosinca 2014. održala dodatni sastanak s energetskim subjektom ZAGORSKI METALAC d.o.o., a dopuna Zahtjeva te kompletna dokumentacija i obrazloženja dostavljena su dodatnim dopunama 12. prosinca 2014. i 15. prosinca 2014.

Energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. svojim dopisom od 18. srpnja 2014., sukladno članku 15. Pravilnika o dozvolama za obavljanje energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 118/07 i 107/09) (dalje: Pravilnik o dozvolama), obavijestio je HERA-u o kupnji imovine od energetskog subjekta KOMUS društvo s ograničenom odgovornošću za obavljanje energetske djelatnosti - u stečaju, Kolodvorska cesta 18, Donja Stubica (dalje: KOMUS d.o.o. - u stečaju) putem javnog natječaja, dana 17. srpnja 2014., a koji stupa na snagu 1. listopada 2014., uslijed čega je došlo do promjena tehničke kvalificiranosti i stručne osposobljenosti vezano za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i opskrbe plinom.

Na temelju navedenih činjenica energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečaju zatražio je od HERA-e prestanak važenja dozvole za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i dozvole za obavljanje energetske djelatnosti opskrbe plinom. Budući da je člankom 21. Pravilnika o dozvolama propisano da dozvola za obavljanje energetske djelatnosti, između ostaloga, prestaje važiti i na vlastiti zahtjev energetskog subjekta, HERA je donijela Rješenje o prestanku važenja dozvole za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina energetskom subjektu KOMUS d.o.o. - u stečaju klasa: UPI 034-02/13-11/06, urbroj: 371-01/14-10, od 18. rujna 2014., te je donijela Rješenje o prestanku važenja dozvole za obavljanje energetske djelatnosti opskrbe plinom energetskom subjektu KOMUS d.o.o. - u stečaju klasa: UPI 034-02/12-13/22, urbroj: 371-01/14-10, od 18. rujna 2014.

Energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) (dalje: Odluka) u prosincu 2013. klasa: 011-01/13-01/16 urbroj: 371-01/13-01. Odlukom, koja je stupila na snagu 1. siječnja 2014. Energetskom subjektu ZAGORSKI METALAC d.o.o. određeni su iznosi tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 2. Isto tako, Odlukom su određeni iznosi tarifnih stavki energetskom subjektu KOMUS d.o.o. - u stečaju, a isti su prikazani u Tablici 3.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. iz Odluke

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	0,0424	0,0491	0,0564	kn/kWh
		TM2	0,0353	0,0409	0,0470	kn/kWh
		TM3	0,0353	0,0409	0,0470	kn/kWh
		TM4	0,0318	0,0368	0,0423	kn/kWh
		TM5	0,0300	0,0348	0,0400	kn/kWh
		TM6	0,0282	0,0327	0,0376	kn/kWh
		TM7	0,0265	0,0307	0,0353	kn/kWh
		TM8	0,0247	0,0286	0,0329	kn/kWh
		TM9	0,0247	0,0286	0,0329	kn/kWh
		TM10	0,0159	0,0184	0,0212	kn/kWh
		TM11	0,0124	0,0143	0,0165	kn/kWh
		TM12	0,0088	0,0102	0,0118	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



Tablica 3. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečaju iz Odluke

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	0,0640	0,0607	0,0576	kn/kWh
		TM2	0,0492	0,0467	0,0443	kn/kWh
		TM3	0,0492	0,0467	0,0443	kn/kWh
		TM4	0,0467	0,0444	0,0421	kn/kWh
		TM5	0,0443	0,0420	0,0399	kn/kWh
		TM6	0,0418	0,0397	0,0377	kn/kWh
		TM7	0,0394	0,0374	0,0354	kn/kWh
		TM8	0,0369	0,0350	0,0332	kn/kWh
		TM9	0,0344	0,0327	0,0310	kn/kWh
		TM10	0,0295	0,0280	0,0266	kn/kWh
		TM11	0,0246	0,0234	0,0222	kn/kWh
		TM12	0,0197	0,0187	0,0177	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

Energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o., kupnjom imovine od energetskog subjekta KOMUS d.o.o. - u stečaju, od 1. listopada 2014. obavlja energetsku djelatnost distribucije plina i na području na kojem je energetsku djelatnost distribucije plina prethodno obavljao energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečaju. S tim u svezi, energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. na tom području od 1. listopada 2014. primjenjuje iznose tarifnih stavki određene Odlukom za energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečaju.

Izvanrednom revizijom iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., na temelju Zahtjeva i sukladno ovoj odluci, utvrđuju se jedinstveni iznosi tarifnih stavki za cjelokupno distribucijsko područje energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o., a čija primjena započinje stupanjem na snagu nove odluke o iznosu tarifnih stavki.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt ZAGORSKI METALAC 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).

## ***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.

Člankom 23. Metodologije propisano je da se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći, provodi izvanredna revizija dozvoljenih prihoda. S obzirom na okolnosti opisane u uvodnom poglavlju, Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na preostale godine prvog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2015. i 2016. godinu.

## ***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 4.

Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	T+1 2015.	T+2 2016.
OPEX <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	11.154.450,00	11.366.384,55
A <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	2.084.207,11	2.720.243,71
PRO <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	2.060.281,09	2.205.939,71
PVđt - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju u regulacijskoj godini t (kn)	-	-
P <sub>PRIK</sub> <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	220.000,00	280.000,00
P <sub>NU</sub> <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	200.000,00	230.000,00
P <sub>OST</sub> <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	310.000,00	310.000,00
<b>DP<sub>t</sub><sup>P</sup> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>14.568.938,20</b>	<b>15.472.567,97</b>

Na temelju provedene analize, HERA smatra da su navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun, opravdani te su isti prikazani 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 od članka 10. Metodologije, HERA smatra opravdanim planirani iznos OPEX-a u godini T+1 (2015.) utvrditi na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje operator planira u godini T+1 (2015.). Naime, uslijed promjena uvjeta poslovanja i proširenja distribucijskog područja, planirani iznos OPEX-a u godini T+1 (2015.) nije moguće utvrditi na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a iz prethodne godine, već na temelju analize svrsishodnosti planiranih troškova poslovanja, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj, temeljem članka 10., stavak 9. Metodologije. Nadalje, planirani iznos OPEX-a u godini T+2 (2016.) izračunava se primjenom članka 10, stavak 11. Metodologije, pri čemu *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)*, za prvo regulacijsko razdoblje iznosi 0. Za drugo i naredna regulacijska razdoblja dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 utvrđivat će se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije.

Operativni troškovi poslovanja koje operator planira u godini T+1 (2015.) 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 ZAGORSKI METALAC d.o.o.

Na temelju provedene usporedbe podataka o planiranim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o planiranim poslovnim rashodima umanjena za iznos amortizacije prema planiranom *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2015.* energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. iz Zahtjeva utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima 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 planiranom OPEX-u iz Zahtjeva, u izračunu opravdanog planiranog iznosa OPEX-a u godini T+1 (2015.) za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. utvrđeno je:

- vrijednosno usklađenje, rezerviranja, usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora, - iznos od 464.400 kn, energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o., sukladno odredbama Metodologije, korigirao je na iznos od 272.850 kn koji predstavlja 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora planiranih u 2015.

Sukladno svemu navedenom, kao opravdani planirani iznos OPEX-a za godinu T+1 (2015.) utvrđen je iznos 11.154.450,00 kn. Na temelju navedenog iznosa te sukladno projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za 2016. godinu koju je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „*Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2015. – 2017.*“ iz studenog 2014., izračunat je i opravdani planirani iznos OPEX-a za 2016. godinu, što je prikazano u Tablici 5.

Slijedom svega navedenoga, način na koji je energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. proveo izračun dozvoljenog OPEX-a za 2015. i 2016. godinu HERA smatra opravdanim.

HERA smatra da energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o., s obzirom na povećanje distribucijskog područja, treba trajno voditi računa o smanjenju operativnih troškova.

*Tablica 5. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu*

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<b>T+1</b>	<b>T+2</b>
	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>
OPEX (kn)	11.427.300,00	-
Neopravdani troškovi poslovanja (kn)	272.850,00	-
<b>Ukupni opravdani OPEX (kn)</b>	<b>11.154.450,00</b>	<b>11.366.384,55</b>

#### **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 sukladno članku 11. stavku 2. Metodologije propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade iznosi 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 energetskeg subjekta zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za razdoblje 2013.-2016. u elektronskoj formi (Excel format), razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, s naglaskom na sredstva iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade, kako bi se razvidno analiziralo i utvrdilo da je izračun amortizacije s obzirom na promjenu očekivanog vijeka uporabe predmetne kategorije imovine proveden u skladu sa računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

S obzirom na sve navedeno, energetskeg subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. proveo je novi izračun amortizacije s primjenom od 1. siječnja 2013., te je dostavio detaljnu analitiku amortizacije za razdoblje 2013.-2016. iz koje je isto razvidno, što HERA smatra opravdanim.

Osim toga, od energetskeg subjekta zatraženo je umanjene vrijednosti reguliranih sredstava za bespovratno dobivena sredstva kojima se financirao razvoj distribucijskog sustava. Naime, sukladno Metodologiji, vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T-1 2013. treba predstavljati stvarnu vrijednost reguliranih sredstava na kraju godine T-1 2013., a preuzima se iz bilance operatora i uključuje:

- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- umanjene za bespovratno dobivena sredstva.

U obrazloženju uz dopunu Zahtjeva energetskeg subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. navodi da je proveo umanjene vrijednosti reguliranih sredstava za bespovratno dobivena sredstva na kraju regulacijske godine T-1 2013., odnosno da je proveo umanjene svih stavki iz analitike amortizacije, nabavne vrijednosti, iznosa godišnje amortizacije te neto knjigovodstvene vrijednosti na dan 31.12.2013. Kao dokaz navedenom, energetskeg subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. dostavio je tablicu *Popis imovine primljene bez naknade*.

Slijedom svega navedenoga, način na koji je energetskeg subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. izvršio umanjene vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednost bespovratno dobivenih sredstava za imovinu koja je navedena u poslovnim knjigama društva ZAGORSKI METALAC d.o.o. na dan 31. prosinca 2013., kao i dodatno zaprimljeno obrazloženje, HERA smatra opravdanim.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, te na temelju podataka o vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, izračunata je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za godine regulacijskog razdoblja 2014.-2016.



### **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.

Sukladno Zahtjevu, iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2015. godinu iznosi 2.060.281,09 kn, dok za 2016. iznosi 2.205.939,71.

#### *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 iz Zahtjeva energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. koristio je podatke iz *Tablice 4. Amortizacija reguliranih sredstava* prema Zahtjevu i 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 i 14/14), 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 ZAGORSKI METALAC d.o.o. uz Zahtjev dostavio i *Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* i *Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. Metodologije*. U istima je vidljiva podjela novih investicija po projektima i po mjesecima, odnosno godinama stavljanja u uporabu pojedinih projekata. Planirane vrijednosti novih investicija u plinski distribucijski sustav koje energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama 2015. i 2016. HERA smatra opravdanima te su iste prikazane u Tablici 6. ove Odluke. Detaljni pregled investicija iz tablica iz *Priloga 3. Metodologije*, a koje HERA odobrava za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., nalazi se u Prilogu 1. ove Odluke, dok je skraćeni prikaz istih vidljiv iz *Tablice 6.*



Tablica 6. Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
<b>Materijalna imovina</b>	<b>5.287.025,00</b>	<b>5.768.045,00</b>
Zemljište	-	-
Građevinski objekti	1.850.000,00	2.163.830,00
Plinovodi	1.393.330,00	1.678.340,00
Plinske stanice	-	-
Poslovne zgrade	-	-
Ostalo	456.670,00	485.490,00
Postrojenja i oprema	3.437.025,00	3.604.215,00
Alati	-	-
Ostalo	-	-
<b>Nematerijalna imovina</b>	<b>265.400,00</b>	<b>172.000,00</b>
<b>Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO</b>	<b>5.552.425,00</b>	<b>5.940.045,00</b>

Tablica 7. 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 planiranih vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama prema Zahtjevu, koje HERA ujedno smatra opravdanim.

Tablica 7. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T-1	T	T+1	T+2
	2013. ostvareno	2014.	2015.	2016.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn)	-	-	27.283.974,10	29.212.907,93
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - $RO^P_t$ (kn)	13.202.338,17	26.242.403,03	28.325.545,16	30.100.270,69
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - $I^P_t$ (kn)	-	-	5.552.425,00	5.940.045,00
Amortizacija - $A^P_t$ (kn)	-	-	2.084.207,11	2.720.243,71
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P_t$ (kn)	-	-	1.385.075,76	1.445.075,76
Otuđena i rashodovana sredstva - $OR^P_t$ (kn)	-	-	-	-

## 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.

U nastavku su prikazani pojedini elementi izračuna WACC-a iz Zahtjeva, a koje HERA ujedno smatra opravdanima:

- a) Nerizična stopa povrata ( $r_f$ ) – u iznosu 5,75 %, 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 Zagrebačke burze i Ministarstva financija Republike Hrvatske, izdana 10. veljače 2014., s datumom dospijeca 10. srpnja 2024., oznaka: RHMF-O-247E ; kotacija: Zagrebačka burza, a prema Odluci o uključivanju obveznica Republike Hrvatske u usluge depozitorija i usluge poravnavanja i namire, sukladno članku 14. Statuta Središnjeg klirinškog depozitarnog društva d.d. (dalje: SKDD), te članku 60. i 96. Pravila SKDD-a.
- b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja ( $\beta$ ) (dalje: koeficijent  $\beta$ ) – 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  $\beta$ " 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  $\beta$ " od navedenog prosjeka, HERA smatra da je za operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj opravdano primijeniti iznos od 0,30 ("asset  $\beta$ "). Iz navedenog iznosa, primjenom „Hamada“ formule izračuna "equity  $\beta$ " na temelju "asset  $\beta$ ", uz Metodologijom zadani odnos dužničkog i vlasničkog kapitala, proizlazi iznos koeficijenta  $\beta$  od 0,54 ("equity  $\beta$ ") za primjenu u izračunu stope povrata na vlasnički kapital.
- c) Premija na tržišni rizik ( $r_m - r_f$ ) – u iznosu 5,80%, što se smatra očekivanom stopom povrata na diversificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj tijekom regulacijskog razdoblja.
- d) Stopa povrata na dužnički kapital ( $r_d$ ) - u iznosu 4,00%, 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. Naime, energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. dostavio je presliku ugovora o investicijskom kreditu, prema kojemu ugovorena kamatna stopa iznosi 4,00%, dok referentna kamatna stopa definirana Metodologijom, prema podacima o prosječnim mjesečnim kamatnim stopama u posljednjih 12 mjeseci iz zadnjeg objavljenog mjesečnog biltena Hrvatske narodne banke - broj 207, iznosi iznosi 5,93%. Stoga, u Zahtjevu navedenu stopu povrata na dužnički kapital u iznosu 4,00% HERA smatra opravdanom.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., iz Zahtjeva, prikazani su u Tablici 8.

Tablica 8. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje prema Zahtjevu

Elementi WACC-a	Zahtjev
Stopa povrata na vlasnički kapital – $r_e$ (%)	8,88%
Nerizična stopa povrata – $r_f$ (%)	5,75%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – $\beta$	0,54
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	5,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – $r_m$ (%)	11,55%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – $r_d$ (%)	4,00%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	20,00%
<b>Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC<sup>P</sup> (%)</b>	<b>7,55%</b>

#### 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 istih prihoda iz *Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina* za godine 2010.-2013. energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečaju, HERA iznose planiranih ostalih prihoda smatra opravdanim. Naime, HERA je od energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja i specifikaciju iznosa planiranih ostalih prihoda s obzirom na dosadašnja ostvarenja istih. S obzirom na dostavljena te s obzirom na iznose istih prihoda prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina* energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o., HERA smatra da su iznosi planiranih ostalih prihoda realno procijenjeni.

Slijedom navedenog, iznosi planiranih ostalih prihoda prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Planirani ostali prihodi za godine regulacijskog razdoblja prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	220.000,00	280.000,00
$P_{\text{NU}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	200.000,00	230.000,00
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	310.000,00	310.000,00

## 1.2. PREGLED PLANIRANIH PRIHODA IZ ZAHTJEVA

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, izvršena je usporedba planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., a koje HERA ujedno smatra opravdanima, što je prikazano u Tablici 10.

Nadalje, članak 15. Metodologije propisuje izračun izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, međutim u konkretnom slučaju izravnavanje dozvoljenih prihoda nije moguće, s obzirom da se ovom Odlukom određuju dozvoljeni prihodi samo za 2015. i 2016. godinu. Stoga se izravnati dozvoljeni prihodi 2015. i 2016. godinu smatraju jednaki planiranim dozvoljenim prihodima za 2015. i 2016. godinu.

Tablica 10. Dozvoljeni prihodi s pripadajućim elementima za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
<b><math>DP_t^{\text{P}}</math> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>14.568.938,20</b>	<b>15.472.567,97</b>
$OPEX_t^{\text{P}}$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	11.154.450,00	11.366.384,55
$A_t^{\text{P}}$ - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	2.084.207,11	2.720.243,71
$PRO_t^{\text{P}}$ - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	2.060.281,09	2.205.939,71
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	220.000,00	280.000,00
$P_{\text{NU}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	200.000,00	230.000,00
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	310.000,00	310.000,00
<b><math>DP_{\alpha}^{\text{P}}_t</math> - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>14.568.938,20</b>	<b>15.472.567,97</b>

## 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.

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.

Sukladno Zahtjevu, planirana godišnja distribuirana količina plina za 2015. iznosi 238.676.000 kWh, dok za 2016. iznosi 250.022.000 kWh. HERA istovremeno smatra da je neopravdano za godine regulacijskog razdoblja 2015. i 2016. planirati smanjenje distribuiranih količina plina u odnosu na ukupne količine plina planirane i odobrene Odlukom za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečaju, s obzirom na razvoj i proširenje distribucijskog sustava, a time i moguće povećanje iskorištenosti distribucijskog sustava. Sukladno navedenom, HERA je izvršila korekciju planirane distribuirane količine plina za 2015. i 2016. iz Zahtjeva na način da su količine plina za 2015. i 2016. utvrđene u iznosu količina plina odobrenih Odlukom u odgovarajućoj godini za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečaju. Prema navedenoj korekciji HERA-e, planirana godišnja distribuirana količina plina iznosi 288.249.696 kWh za 2015. i 298.637.781 kWh za 2016.

Planirani broj OMM i planirana distribuirana količina plina iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazani su u Tablici 11.

Tablica 11. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016.

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - prema Zahtjevu	17.168	17.252
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - HERA korekcija	17.236	17.357
<i>Razlika</i>	68	105
Godišnja distribuirana količina plina - prema Zahtjevu (kWh)	238.676.000	250.022.000
Godišnja distribuirana količina plina - HERA korekcija (kWh)	288.249.696	298.637.781
<i>Razlika</i>	49.573.696	48.615.781

### 3. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje 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  $Ts1_0$ , 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  $Ts2_0$ . 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 za 2015. i 2016. godinu te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta, prikazani su u Tablici 12.



Tablica 12. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja za 2015. i 2016. godinu

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+1 2015.	T+2 2016.		T+1 2015.	T+2 2016.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$			1,00	0,0511	0,0522	1,00	0,0429	0,0445	kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	1,30	0,0664	0,0679	1,30	0,0558	0,0579	kn/kWh
		TM2	1,00	0,0511	0,0522	1,00	0,0429	0,0445	kn/kWh
		TM3	1,00	0,0511	0,0522	1,00	0,0429	0,0445	kn/kWh
		TM4	0,95	0,0485	0,0496	0,95	0,0408	0,0423	kn/kWh
		TM5	0,90	0,0460	0,0470	0,90	0,0386	0,0401	kn/kWh
		TM6	0,85	0,0434	0,0444	0,85	0,0365	0,0378	kn/kWh
		TM7	0,80	0,0409	0,0418	0,80	0,0343	0,0356	kn/kWh
		TM8	0,75	0,0383	0,0392	0,75	0,0322	0,0334	kn/kWh
		TM9	0,70	0,0358	0,0365	0,70	0,0300	0,0312	kn/kWh
		TM10	0,60	0,0307	0,0313	0,60	0,0257	0,0267	kn/kWh
		TM11	0,50	0,0256	0,0261	0,50	0,0215	0,0223	kn/kWh
		TM12	0,40	0,0204	0,0209	0,40	0,0172	0,0178	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada $Ts2_0$			1,0	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,0	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	kn
		TM2	1,0	10,00	10,00	1,0	10,00	10,00	kn
		TM3	2,0	20,00	20,00	2,0	20,00	20,00	kn
		TM4	3,0	30,00	30,00	3,0	30,00	30,00	kn
		TM5	4,0	40,00	40,00	4,0	40,00	40,00	kn
		TM6	6,0	60,00	60,00	6,0	60,00	60,00	kn
		TM7	10,0	100,00	100,00	10,0	100,00	100,00	kn
		TM8	15,0	150,00	150,00	15,0	150,00	150,00	kn
		TM9	20,0	200,00	200,00	20,0	200,00	200,00	kn
		TM10	30,0	300,00	300,00	30,0	300,00	300,00	kn
		TM11	40,0	400,00	400,00	40,0	400,00	400,00	kn
		TM12	50,0	500,00	500,00	50,0	500,00	500,00	kn

#### 4. ANALIZA PROMJENE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala promjenu osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina Ts10 (dalje: osnovna tarifna stavka) iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e u odnosu na osnovnu tarifnu stavku za 2015. i 2016. godinu određenu Odlukom za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečajju. U Tablici 13. prikazani su iznosi osnovne tarifne stavke prema Odluci za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečajju, kao i prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, te relativna promjena istih.

Tablica 13. Usporedba osnovnih tarifnih stavki prema Odluci s osnovnim tarifnim stavkama prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. (kn/kWh)	0,0409	0,0470
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečajju (kn/kWh)	0,0467	0,0443
Osnovna tarifna stavka prema Zahtjevu (kn/kWh)	0,0511	0,0522
Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - ZAGORSKI METALAC d.o.o.	24,9%	11,1%
Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - KOMUS d.o.o. - u stečajju	9,4%	17,8%
Osnovna tarifna stavka – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0429	0,0445
Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - ZAGORSKI METALAC d.o.o.	4,9%	-5,3%
Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - KOMUS d.o.o. - u stečajju	-8,1%	0,5%

Nadalje, HERA je analizirala promjenu prosječnog iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e u odnosu na prosječan iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. prema Odluci za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečajju. Pri tome je prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina izračunat kao omjer očekivanih prihoda i ukupne planirane distribuirane količine plina.

U Tablici 14. prikazani su prosječni iznosi važećih tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci i prema planiranim distribuiranim količinama plina za 2015. i 2016. iz Odluke, za energetske subjekte ZAGORSKI METALAC d.o.o. i KOMUS d.o.o. - u stečajju, kao i prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. godinu prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

Tablica 14. Usporedba prosječnih iznosa tarifnih stavki prema Odluci s prosječnim iznosima tarifnih stavki prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+1	T+2
	2015.	2016.
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci, za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o. (kn/kWh)	<b>0,0456</b>	<b>0,0507</b>
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci, za energetski subjekt KOMUS d.o.o. - u stečaju (kn/kWh)	<b>0,0571</b>	<b>0,0546</b>
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Zahtjevu (kn/kWh)	<b>0,0610</b>	<b>0,0615</b>
<i>Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - ZAGORSKI METALAC d.o.o.</i>	33,8%	21,3%
<i>Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - KOMUS d.o.o. - u stečaju</i>	6,8%	12,6%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina - HERA korekcija (kn/kWh)	<b>0,0505</b>	<b>0,0518</b>
<i>Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - ZAGORSKI METALAC d.o.o.</i>	10,7%	2,2%
<i>Promjena u odnosu na prosječni iznos važećih TS - KOMUS d.o.o. - u stečaju</i>	-11,6%	-5,1%

## 5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA smatra da su elementi za utvrđivanje dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva opravdani, ali je istovremeno izvršila korekciju planiranih količina plina kao elementa za izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu ZAGORSKI METALAC d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 15.

Tablica 15. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za 2015. i 2016. godinu, prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., za energetski subjekt ZAGORSKI METALAC d.o.o.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+1 2015.	T+2 2016.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0558	0,0579	kn/kWh
		TM2	0,0429	0,0445	kn/kWh
		TM3	0,0429	0,0445	kn/kWh
		TM4	0,0408	0,0423	kn/kWh
		TM5	0,0386	0,0401	kn/kWh
		TM6	0,0365	0,0378	kn/kWh
		TM7	0,0343	0,0356	kn/kWh
		TM8	0,0322	0,0334	kn/kWh
		TM9	0,0300	0,0312	kn/kWh
		TM10	0,0257	0,0267	kn/kWh
		TM11	0,0215	0,0223	kn/kWh
		TM12	0,0172	0,0178	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	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 energetsom 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, 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:

Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava i Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava energetske subjekta ZAGORSKI METALAC d.o.o.