



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

Klasa: 011-01/16-01-/19

Urbroj: 371-01/16-33

Zagreb, 16. prosinca 2016.

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, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) pokrenutom na zahtjev energetske subjekta EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. prosinca 2016., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, od 31. svibnja 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiran u količinu plina	Ts1	TM1	0,0993	0,1014	0,1034	0,1054	0,1076	kn/kWh
		TM2	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	
		TM3	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	
		TM4	0,0857	0,0876	0,0893	0,0910	0,0929	
		TM5	0,0812	0,0830	0,0846	0,0863	0,0880	
		TM6	0,0767	0,0784	0,0799	0,0815	0,0831	
		TM7	0,0722	0,0738	0,0752	0,0767	0,0782	
		TM8	0,0677	0,0691	0,0705	0,0719	0,0733	
		TM9	0,0632	0,0645	0,0658	0,0671	0,0685	
		TM10	0,0542	0,0553	0,0564	0,0575	0,0587	
		TM11	0,0451	0,0461	0,0470	0,0479	0,0489	
		TM12	0,0361	0,0369	0,0376	0,0383	0,0391	
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	
		TM3	20	20	20	20	20	
		TM4	30	30	30	30	30	
		TM5	40	40	40	40	40	
		TM6	60	60	60	60	60	
		TM7	100	100	100	100	100	
		TM8	150	150	150	150	150	
		TM9	200	200	200	200	200	
		TM10	300	300	300	300	300	
		TM11	400	400	400	400	400	
		TM12	500	500	500	500	500	

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskom subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Energetskom subjektu EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, (dalje: EVN d.o.o.) uspostavljen je regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014. - 2039. Odlukom HERA-e od 23. prosinca 2013., Klasa: 307-01/13-01/24, Urbroj: 371-01/13-10, (dalje: Odluka o regulatornom računu) na temelju koje je HERA odredila iznose tarifnih stavki za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. - 2016. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) koja je stupila na snagu 1. siječnja 2014.

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt EVN d.o.o. dostavio je 3. lipnja 2016. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija) za energetski subjekt EVN d.o.o., od 31. svibnja 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017. - 2021. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta EVN d.o.o. zatražila dopunu dokumentacije dostavljene uz Zahtjev te dodatna obrazloženja, koja su u potpunosti dostavljena 30. studenoga 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt EVN d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopuni Zahtjeva, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 41. Metodologije.

Na temelju podataka o ostvarenim prihodima u 2014. i 2015. godini te elemenata za izračun nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. dostavljenih uz Zahtjev, HERA je izvršila korekciju izračuna revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2017. - 2039., kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja. Sukladno korekciji revidirane tarife proveden je izračun iznosa tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. - 2021.

1. Planirani dozvoljeni prihod (nerevidirani prihod)

a) Planirani operativni troškovi poslovanja

Prema Odluci o regulatornom računu planirani OPEX za sve godine regulatornog računa 2014. - 2039. ukupno iznosi 195.783.959 kn, dok za razdoblje 2017. - 2039. iznosi 170.504.799 kn. Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigirane planirane iznose OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2017. - 2039. koji ukupno iznose 170.504.799 kn. Uz primjenu odredbi članka 10. stavak 8. Metodologije, HERA je izvršila korekciju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.), na način da je prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) utvrđen Odlukom o regulatornom računu korigirala za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2013., 2014. i 2015. godini. S obzirom na navedeno, planirani iznosi OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2017. - 2039. prema korekciji HERA-e ukupno iznose 169.496.389 kn, što predstavlja smanjenje od 0,6% u odnosu na Odluku o regulatornom računu. Prema novoj projekciji dostavljenoj u Zahtjevu prosječno godišnje smanjenje operativnih troškova poslovanja iznosi 0,5%. Na temelju analize dostavljenih podataka HERA navedenu projekciju smatra opravdanom.

b) Planirane investicije i vrijednost reguliranih sredstava

Odlukom o regulatornom računu odobrene su nove investicije u distribucijski sustav za sve godine regulatornog računa 2014. - 2039. u ukupnom iznosu od 406.784.932 kn, dok za razdoblje 2017. - 2039. odobrene nove investicije iznose 241.318.869 kn. Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigirane planirane iznose novih investicija u distribucijski sustav za preostale godine regulatornog računa 2017. - 2039. koje ukupno iznose 108.371.905 kn.

Navedeno predstavlja smanjenje investicijskog plana od 55% za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2039. u odnosu na Odluku o regulatornom računu. S obzirom na navedeno HERA je zatražila dodatna obrazloženja koja je energetska subjekt EVN d.o.o. dostavio u dopuni Zahtjeva.

Na temelju analize plana razvoja distribucijskog sustava, koji obuhvaća plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima za sve godine regulatornog računa, te s obzirom na dostavljena obrazloženja u dopuni Zahtjeva, HERA je primila na znanje projekcije iz Zahtjeva.

HERA zadržava pravo, temeljem metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, napraviti reviziju razvojnih planova u prvoj godini regulacijskog razdoblja, u sklopu koje će biti provedena dodatna analiza isplativosti investicijskih planova.

c) Planirana amortizacija i prinos od reguliranih sredstava

Sukladno korekciji investicijskog plana iz Zahtjeva u odnosu na Odluku o regulatornom računu energetska subjekt EVN d.o.o. dostavio je izračun amortizacije i prinosa od reguliranih sredstava, kako za postojeća, tako i za nova regulirana sredstva. Sukladno Zahtjevu, ukupan iznos amortizacije reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2039. iznosi 165.752.064 kn, a ukupan iznos prinosa na regulirana sredstva za isto razdoblje iznosi 355.890.337 kn.

U odnosu na podatke dostavljene u Zahtjevu, HERA je izvršila korekciju izračuna WACC-a koji prema Zahtjevu iznosi 6,96%, na način da su pojedini elementi korigirani kako slijedi:

- nerizična stopa povrata (r_f) – određuje se u iznosu 4,25%. Imajući u vidu da je Metodologijom propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske, HERA smatra opravdanim za izračun nerizične stope povrata koristiti nominalnu kamatnu stopu državne obveznice Republike Hrvatske sa što dužim vremenskim periodom do dospijea, a koja istovremeno što realnije odražava stopu prinosa koju bi investitor ostvario ulaganjem u nerizičnu imovinu pri trenutnom makroekonomskom okruženju. Prema posljednjim dostupnim podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom do dospijea od deset godina ili duže, je izdana 14. prosinca 2015., s datumom dospijea 14. prosinca 2026., oznaka: RHMF-O-26CA, kotacija: Zagrebačka burza, s nominalnom kamatnom stopom 4,25%,
- premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – određuje se iznosu 4,80%. Iznos odražava kretanje i prognozu makroekonomskih pokazatelja u narednim godinama. Naime, s obzirom na relativno nisku likvidnost tržišta kapitala u Republici Hrvatskoj, za procjenu premije na tržišni rizik korištene su međunarodno javno dostupne baze podataka, kao i podaci Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenima za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Potrebno je napomenuti da premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, jer je navedena premija uključena u izračun nerizične kamatne stope.

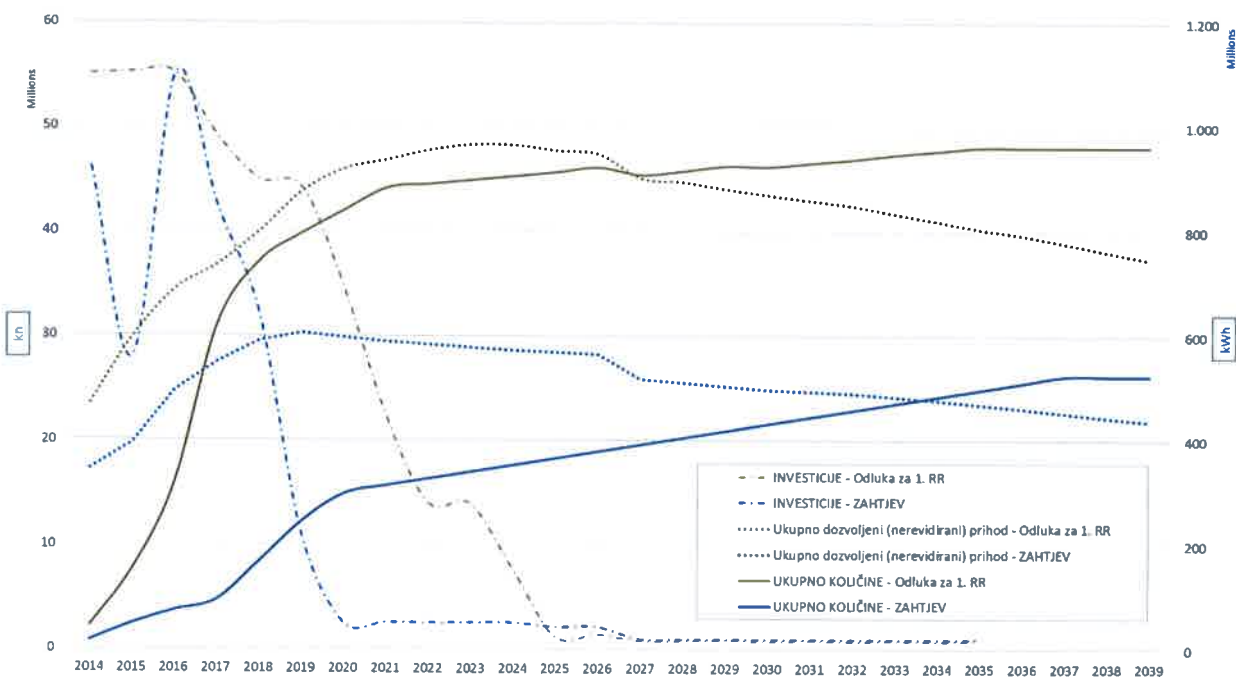
S obzirom na navedeno, HERA je utvrdila planirani iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa u iznosu 6,28%. Prema korekciji HERA-e, ukupan iznos prinosa na regulirana sredstva za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2039. iznosi 321.100.698 kn. Planirani iznos amortizacije reguliranih sredstava za isto razdoblje iz Zahtjeva, koji iznosi 165.752.064 kn, HERA smatra opravdanim.

S obzirom na utvrđene elemente kako je gore navedeno, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}) uz primjenu WACC-a u iznosu 6,28%, za energetske subjekt EVN d.o.o. za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014. – 2039. ukupno iznosi 325.568.825 kn, što u odnosu na Odluku o regulatornom računu predstavlja smanjenje za 155.065.431 kn, odnosno za 32,3%.

2. Obračunska mjerna mjesta i distribuirana količina plina

Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigiranu projekciju distribuirane količine plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2039. Prema korigiranoj projekciji, te uzimajući u obzir ostvarene distribuirane količine plina u 2014. i 2015. godini koje su manje su u odnosu na plan iz Odluke o regulatornom računu za 66,3%, ukupno smanjenje distribuiranih količina plina za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014. – 2039. iznosi 57,1%.

Slika 1. Ostvarene i planirane godišnje distribuirane količine plina, ostvarene i planirane nove investicije u distribucijski sustav te korigirani nerevidirani (dozvoljeni) prihod za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014. – 2039.



3. Projekcija regulatornog računa

S obzirom na korigirane iznose nerevidirane tarife u odnosu na Odluku o regulatornom računu, a prema podacima iz Zahtjeva koje HERA smatra opravdanim te prema dodatnoj korekciji HERA, izvršena je ponovna projekcija regulatornog računa prema postupku iz članka 39. stavak 2. Metodologije, kako slijedi:

- za protekle godine regulatornog računa, odnosno za 2014. i 2015. godinu, umjesto nerevidiranih prihoda korišteni su ostvareni prihodi,
- za preostale godine regulatornog računa, umjesto nerevidiranih prihoda iz Odluke o regulatornom računu, korišteni su izmijenjeni iznosi nerevidiranih prihoda,
- za izračun maksimalne tarife, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa korišten je ostvareni indeks potrošačkih cijena prema podacima Državnog zavoda za statistiku,

dok je za preostale godine regulatornog računa korištena projekcija stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2017.-2021. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice za izradu državnog proračuna Republike Hrvatske za 2017. i projekcije za 2018. i 2019., studeni 2016.“,

- za izračun revidirane tarife, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja korištena je prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj godini, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom, a uz primjenu uvjeta iz članka 37. stavka 1. točke 7. Metodologije, prema kojima neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda treba biti jednaka neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, ali revidirana tarifa ne može biti veća od maksimalne tarife.

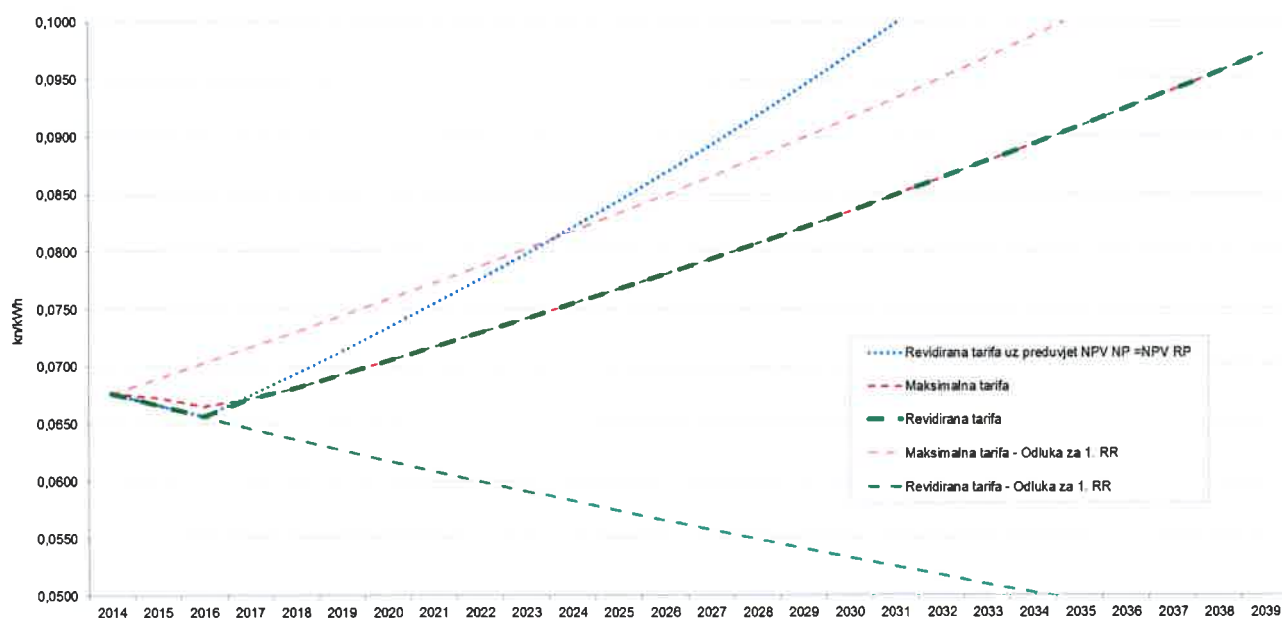
Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2039. za energetski subjekt EVN d.o.o., koji su ujedno u svim godinama jednaki iznosima maksimalne tarife, te su prikazani u Tablici 2.

Tablica 2. Revidirana i maksimalna tarifa za godine regulatornog računa 2017. – 2039. za energetski subjekt EVN d.o.o.

Godina regulatornog računa	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.	2024.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0672	0,0682	0,0694	0,0705	0,0717	0,0730	0,0742	0,0755
Godina regulatornog računa	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.	2031.	2032.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0767	0,0780	0,0794	0,0807	0,0821	0,0835	0,0849	0,0863
Godina regulatornog računa	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.	2038.	2039.	
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0878	0,0893	0,0908	0,0924	0,0939	0,0955	0,0972	

Usporedba revidirane tarife uz preduvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti nerevidiranih i revidiranih prihoda, maksimalne tarife i revidirane tarife za sve godine regulatornog računa, kao i maksimalne i revidirane tarife iz Odluke o regulatornom računu, za energetski subjekt EVN d.o.o., prikazana je na Slici 2.

Slika 2. Revidirana tarifa uz preduvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti nerevidiranih i revidiranih prihoda, maksimalna tarifa i revidirana tarifa, te maksimalna i revidirana tarifa iz Odluke o regulatornom računu, za energetski subjekt EVN d.o.o.



4. Tarifne stavke

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda sukladno Metodologiji utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za pojedinu godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 30. Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za istu godinu regulatornog računa.

Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele iz stavka 3. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 27. i 28. Metodologije. Također, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Iznosi tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi tarifnih stavki za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Kof. potrošnje/ OMM za tarifni model $TMi \cdot k_{p,TMi}$	Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4		T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.		2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0993	0,1014	0,1034	0,1054	0,1076	1,00	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	kn/kWh
		TM2	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	1,00	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	
		TM3	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	0,90	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	
		TM4	0,0857	0,0876	0,0893	0,0910	0,0929	0,85	0,0871	0,0910	0,0942	0,0948	0,0953	
		TM5	0,0812	0,0830	0,0846	0,0863	0,0880	0,80	0,0825	0,0862	0,0893	0,0898	0,0903	
		TM6	0,0767	0,0784	0,0799	0,0815	0,0831	0,75	0,0779	0,0814	0,0843	0,0848	0,0853	
		TM7	0,0722	0,0738	0,0752	0,0767	0,0782	0,70	0,0734	0,0766	0,0794	0,0798	0,0802	
		TM8	0,0677	0,0691	0,0705	0,0719	0,0733	0,65	0,0688	0,0719	0,0744	0,0749	0,0752	
		TM9	0,0632	0,0645	0,0658	0,0671	0,0685	0,60	0,0642	0,0671	0,0694	0,0699	0,0702	
		TM10	0,0542	0,0553	0,0564	0,0575	0,0587	0,55	0,0550	0,0575	0,0595	0,0599	0,0602	
		TM11	0,0451	0,0461	0,0470	0,0479	0,0489	0,45	0,0459	0,0479	0,0496	0,0499	0,0502	
		TM12	0,0361	0,0369	0,0376	0,0383	0,0391	0,30	0,0367	0,0383	0,0397	0,0399	0,0401	
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	
		TM3	20	20	20	20	20	2,00	20	20	20	20	20	
		TM4	30	30	30	30	30	3,00	30	30	30	30	30	
		TM5	40	40	40	40	40	4,00	40	40	40	40	40	
		TM6	60	60	60	60	60	6,00	60	60	60	60	60	
		TM7	100	100	100	100	100	10,00	100	100	100	100	100	
		TM8	150	150	150	150	150	15,00	150	150	150	150	150	
		TM9	200	200	200	200	200	20,00	200	200	200	200	200	
		TM10	300	300	300	300	300	30,00	300	300	300	300	300	
		TM11	400	400	400	400	400	40,00	400	400	400	400	400	
		TM12	500	500	500	500	500	50,00	500	500	500	500	500	

6. Zaključak

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta EVN 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 opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu EVN d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 4.

Tablica 4. 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	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiran u količinu plina	Ts1	TM1	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	kn/kWh
		TM2	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	
		TM3	0,0917	0,0958	0,0992	0,0998	0,1003	
		TM4	0,0871	0,0910	0,0942	0,0948	0,0953	
		TM5	0,0825	0,0862	0,0893	0,0898	0,0903	
		TM6	0,0779	0,0814	0,0843	0,0848	0,0853	
		TM7	0,0734	0,0766	0,0794	0,0798	0,0802	
		TM8	0,0688	0,0719	0,0744	0,0749	0,0752	
		TM9	0,0642	0,0671	0,0694	0,0699	0,0702	
		TM10	0,0550	0,0575	0,0595	0,0599	0,0602	
		TM11	0,0459	0,0479	0,0496	0,0499	0,0502	
		TM12	0,0367	0,0383	0,0397	0,0399	0,0401	
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	
		TM3	20	20	20	20	20	
		TM4	30	30	30	30	30	
		TM5	40	40	40	40	40	
		TM6	60	60	60	60	60	
		TM7	100	100	100	100	100	
		TM8	150	150	150	150	150	
		TM9	200	200	200	200	200	
		TM10	300	300	300	300	300	
		TM11	400	400	400	400	400	
		TM12	500	500	500	500	500	

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.