



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

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

**Urbroj: 371-01/16-32**

**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 ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. prosinca 2016., donosi sljedeću

## **O D L U K U**

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetski subjekt ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, od 1. lipnja 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka

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 distribuiranu 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	

2. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskeg subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

## Obrazloženje

Energetskom subjektu ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka (dalje: ENERGO d.o.o.) uspostavljen je regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014. - 2030. Odlukom HERA-e od 23. prosinca 2013., Klasa: 307-01/13-01/32, Urbroj: 371-01/13-11, (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 ENERGO d.o.o. dostavio je 1. lipnja 2016. Hrvatskoj energetske 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 ENERGO d.o.o., od 1. lipnja 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 ENERGO d.o.o. zatražila dopunu dokumentacije dostavljene uz Zahtjev te dodatna obrazloženja, koja su dostavljena 6. prosinca 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt ENERGO 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.-2030. dostavljenih uz Zahtjev, HERA je izvršila korekciju izračuna revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030., 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. – 2030. ukupno iznosi 218.237.732 kn, dok za razdoblje 2017. – 2030. iznosi 176.735.954 kn. Energetski subjekt ENERGO d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigirane planirane iznose OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. koji ukupno iznose 166.737.528 kn. Navedeno predstavlja smanjenje od 5,7% u odnosu na Odluku o regulatornom računu. Prema novoj projekciji dostavljenoj u Zahtjevu prosječno godišnje smanjenje operativnih troškova poslovanja iznosi 0,8%. 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. – 2030. u ukupnom iznosu od 72.520.850 kn, dok za razdoblje 2017. – 2030. odobrene nove investicije iznose 67.526.000 kn Energetski subjekt ENERGO d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigirane planirane iznose novih investicija u distribucijski sustav za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. koje ukupno iznose 45.636.278 kn. Navedeno predstavlja smanjenje investicijskog plana od 32% za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. u odnosu na Odluku o regulatornom računu. S obzirom na navedeno HERA je zatražila dodatna obrazloženja koja je energetski subjekt ENERGO 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, kao i dostavljene studije opravdanosti planiranih investicija, 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 energetski subjekt ENERGO 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. – 2030. iznosi 76.932.623 kn, a ukupan iznos prinosa na regulirana sredstva za isto razdoblje iznosi 219.701.061 kn.

U odnosu na podatke dostavljene u Zahtjevu, HERA je izvršila korekciju izračuna WACC-a koji prema Zahtjevu iznosi 7,65%, na način da su pojedini elementi korigirani kako slijedi:

- koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja ( $\beta$ ) (dalje: koeficijent  $\beta$ ) – određuje se u iznosu 0,54. HERA zadržava nepromijenjeni iznos iz prvog regulacijskog razdoblja, a s obzirom na rezultate provedene usporedne analize koeficijenta  $\beta$  primijenjenog za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital u zemljama u okruženju,
- 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.

Sukladno korigiranim elementima, HERA je utvrdila planirani iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa u iznosu 6,68%.

Prema korekciji HERA-e, ukupan iznos prinosa na regulirana sredstva za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. iznosi 191.917.609 kn. Planirani iznos amortizacije reguliranih sredstava za isto razdoblje iz Zahtjeva, koji iznosi 76.932.623 kn, HERA smatra opravdanim.

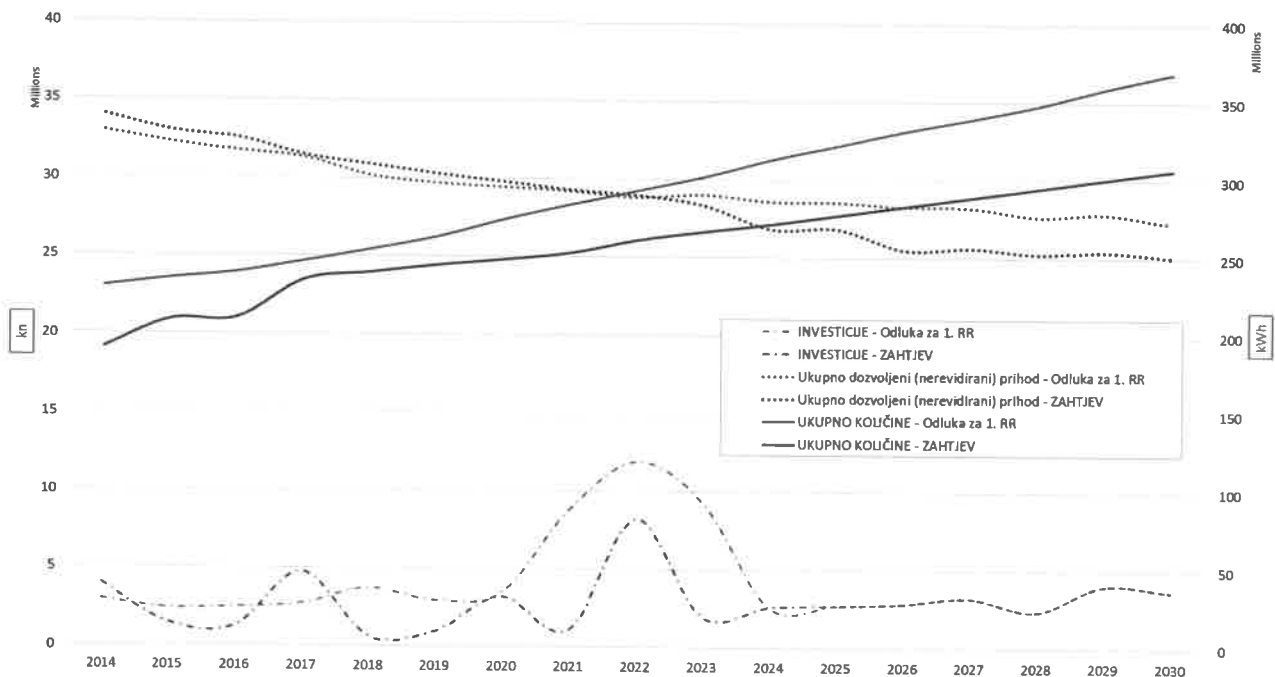
S obzirom na utvrđene elemente kako je gore navedeno, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda ( $NPV_{NRP}$ ) uz primjenu WACC-a u iznosu 6,68%, za energetski subjekt ENERGO d.o.o. za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014. – 2030. ukupno iznosi 288.016.186 kn, što u odnosu na Odluku o regulatornom računu predstavlja smanjenje za 462.893 kn, odnosno za 0,2%.

## **2. Obračunska mjerna mjesta i distribuirana količina plina**

Energetski subjekt ENERGO d.o.o. u Zahtjevu je dostavio korigiranu projekciju distribuirane količine plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. 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

14,2%, ukupno smanjenje distribuiranih količina plina za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014. – 2030. iznosi 12,4%.

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. – 2030.



### 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 opravdanima 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.

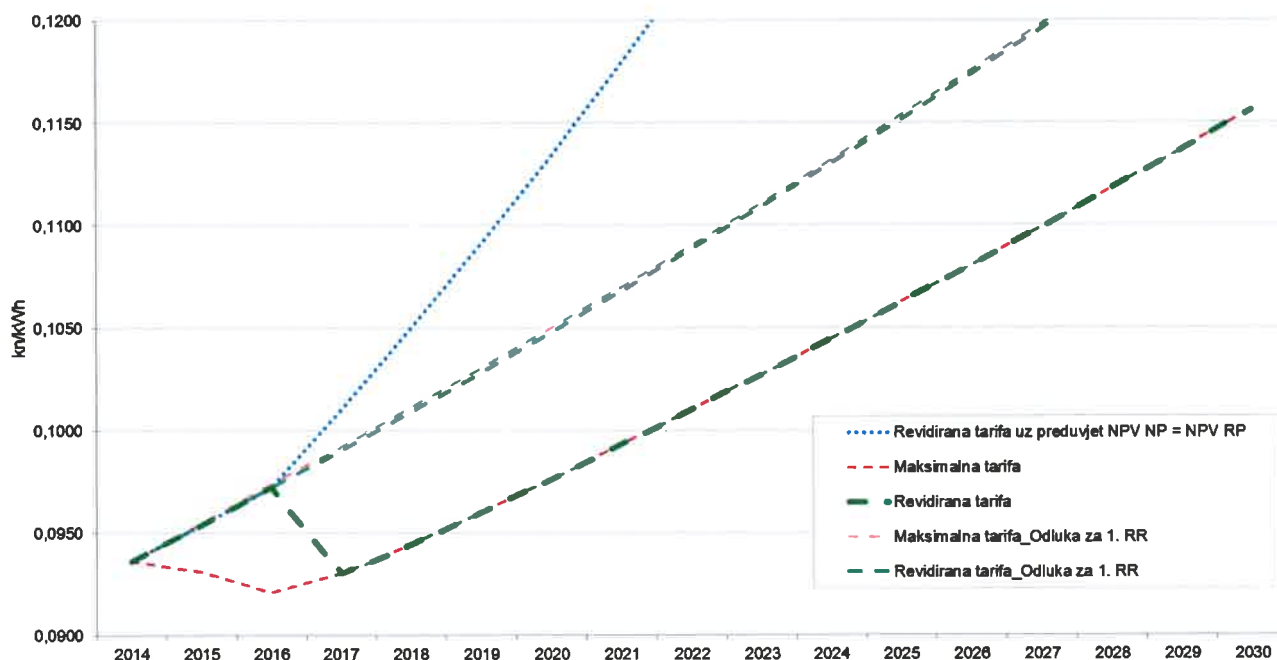
Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2017. – 2030. za energetske subjekt ENERGO d.o.o., koji su ujedno u svim godinama jednaki iznosima maksimalne tarife, te su prikazani u Tablici 2.

Tablica 2. Revidirana i maksimalna tarifa za godine regulatornog računa 2017. – 2030. za energetske subjekt ENERGO d.o.o.

Godina regulatornog računa	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	2022.	2023.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0930	0,0944	0,0960	0,0977	0,0993	0,1010	0,1027
Godina regulatornog računa	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.	2030.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,1045	0,1063	0,1081	0,1099	0,1118	0,1137	0,1156

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 energetske subjekt ENERGO 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 energetske subjekt ENERGO 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)					Koeficijent i potrošnje/ OMM za tarifni model $TMi k_{P, TM}$	Tarifne stavke-korekcija HERA-e (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	1,10	0,0975	0,0994	0,1015	0,1036	0,1059	kn/kWh
		TM2	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	1,00	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	
		TM3	0,0903	0,0922	0,0940	0,0958	0,0978	0,90	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	
		TM4	0,0857	0,0876	0,0893	0,0910	0,0929	0,85	0,0842	0,0859	0,0877	0,0895	0,0915	
		TM5	0,0812	0,0830	0,0846	0,0863	0,0880	0,80	0,0797	0,0814	0,0831	0,0848	0,0867	
		TM6	0,0767	0,0784	0,0799	0,0815	0,0831	0,75	0,0753	0,0768	0,0785	0,0801	0,0819	
		TM7	0,0722	0,0738	0,0752	0,0767	0,0782	0,70	0,0709	0,0723	0,0738	0,0754	0,0770	
		TM8	0,0677	0,0691	0,0705	0,0719	0,0733	0,65	0,0665	0,0678	0,0692	0,0707	0,0722	
		TM9	0,0632	0,0645	0,0658	0,0671	0,0685	0,60	0,0620	0,0633	0,0646	0,0659	0,0674	
		TM10	0,0542	0,0553	0,0564	0,0575	0,0587	0,55	0,0532	0,0542	0,0554	0,0565	0,0578	
		TM11	0,0451	0,0461	0,0470	0,0479	0,0489	0,45	0,0443	0,0452	0,0462	0,0471	0,0482	
		TM12	0,0361	0,0369	0,0376	0,0383	0,0391	0,30	0,0354	0,0362	0,0369	0,0377	0,0385	
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 energetskeg subjekta ENERGO 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, energetskeg subjektu ENERGO 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 distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0975	0,0994	0,1015	0,1036	0,1059	kn/kWh
		TM2	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	
		TM3	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	
		TM4	0,0842	0,0859	0,0877	0,0895	0,0915	
		TM5	0,0797	0,0814	0,0831	0,0848	0,0867	
		TM6	0,0753	0,0768	0,0785	0,0801	0,0819	
		TM7	0,0709	0,0723	0,0738	0,0754	0,0770	
		TM8	0,0665	0,0678	0,0692	0,0707	0,0722	
		TM9	0,0620	0,0633	0,0646	0,0659	0,0674	
		TM10	0,0532	0,0542	0,0554	0,0565	0,0578	
		TM11	0,0443	0,0452	0,0462	0,0471	0,0482	
		TM12	0,0354	0,0362	0,0369	0,0377	0,0385	
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.



#### **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 Rijeci, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.