



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 310-35/21-01/33

URBROJ: 371-04-21-10

Zagreb, 20. prosinca 2021.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 20. prosinca 2021., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetskog subjekta EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, od 1. lipnja 2021., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, 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 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	kn/kWh
		TM2	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	
		TM3	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	
		TM4	0,0943	0,0949	0,0963	0,1010	0,1030	
		TM5	0,0893	0,0899	0,0913	0,0957	0,0976	
		TM6	0,0843	0,0849	0,0862	0,0904	0,0922	
		TM7	0,0794	0,0799	0,0811	0,0851	0,0868	
		TM8	0,0744	0,0749	0,0761	0,0798	0,0813	
		TM9	0,0695	0,0699	0,0710	0,0744	0,0759	
		TM10	0,0595	0,0600	0,0608	0,0638	0,0651	
		TM11	0,0496	0,0500	0,0507	0,0532	0,0542	
		TM12	0,0397	0,0400	0,0406	0,0425	0,0434	
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

Na temelju članaka 49. i 50. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija) energetske subjekt EVN Croatia Plin d.o.o. za distribuciju plina, Zagrebačka avenija 104, Zagreb, (dalje: EVN d.o.o.) je dopisom od 1. lipnja 2021. dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. (dalje: Zahtjev) i dokumentaciju za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulatornog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. Nadalje, HERA je od energetske subjekta EVN d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/33, Urbroj: 371-04-21-3, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 15. listopada 2021. Osim toga, HERA je s energetske subjektom EVN d.o.o. 5. studenoga 2021. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 16. studenoga 2021.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetske subjekt EVN d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva HERA je utvrdila da isti sadrže sve podatke u skladu s odredbama članka 38. i 40. Metodologije.

Na temelju podataka o ostvarenim prihodima u godinama regulatornog razdoblja 2017.-2020. godini te elemenata za izračun ostvarenih i planiranih nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. dostavljenih uz Zahtjev, HERA je izvršila korekciju izračuna revidirane tarife prema odredbama članka 40. Metodologije za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039., kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja. U skladu s korekcijom revidirane tarife proveden je izračun iznosa tarifnih stavki za godine trećeg regulatornog razdoblja 2022.-2026.

Energetske subjekt EVN d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za godine drugog regulatornog razdoblja 2017.-2021. Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu EVN CROATIA PLIN d.o.o., Zagreb, Klasa: 011-01/16-01/19, Urbroj: 371-01/16-33, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za 2. regulatorno razdoblje).

Operatori distribucijskog sustava bili su dužni, u skladu s člankom 49. Metodologije, najkasnije do 30. travnja 2021. HERA-i podnijeti Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. Uzevši u obzir izvanredne okolnosti uzrokovane epidemijom bolesti COVID-19, kao i objavu Ministarstva financija od 20. siječnja 2021. o prolongiranim rokovima predaje godišnjih financijskih izvještaja i ostale računovodstvene dokumentacije za 2020. godinu, HERA je elektroničkom porukom od 16. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

1. Dozvoljeni prihod (nerevidirani prihod)

a) Operativni troškovi poslovanja

Metodologijom je propisano da operativni troškovi poslovanja predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnost 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.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u razdoblju regulatornog računa 2017.-2020. 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 EVN d.o.o.

Nadalje, u članku 10. stavak 5. Metodologije propisano je 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 definirane stavke neopravdanih troškova.

Utvrđivanje planiranog iznosa OPEX-a u pojedinoj regulacijskoj godini propisano je formulama i odgovarajućim elementima, na način da se za godine regulacijskog razdoblja OPEX odredi na temelju dozvoljenog iznosa OPEX-a u baznoj godini, korigiranog za planirani indeks potrošačkih cijena u pojedinoj godini (CPI) i za koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X).

HERA je izvršila reviziju dozvoljenog OPEX-a za godine regulatornog računa 2014.-2020. primjenom formule iz članka 17. stavak 2. Metodologije, odnosno na način da je prethodno planirani iznos OPEX-a za godine regulatornog računa 2014.-2020. utvrđen Odlukom o uspostavi regulatornog računa za distribuciju plina energetskom subjektu EVN CROATIA PLIN d.o.o., Zagreb, Klasa: 307-01/13-01/24, Urbroj: 371-01/13-10, od 23. prosinca 2013., (dalje: Odluka o uspostavi regulatornog računa) korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u razdoblju 2014.-2020. Ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI) za godine 2014.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Prosječni ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena

Godina	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.
Prethodna godina=100	99,8	99,5	98,9	101,1	101,5	100,8	100,1
<i>Izvor: Državni zavod za statistiku, Priopćenje od 16. studenoga 2021., broj 13.1.1/10.</i>							

Prema Zahtjevu energetskog subjekta EVN d.o.o. ostvareni OPEX za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 60.247.910 kn, dok prema korekciji HERA-e u skladu s Metodologijom revidirani dozvoljeni OPEX za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 56.611.816 kn.

Nadalje, HERA smatra opravdanim za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. revidirati dozvoljeni bazni iznos OPEX-a prema godini T-2 (2020.)

Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u 2020. godini, Metodologija propisuje da HERA kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

S tim u vezi, HERA je u sklopu analize troškova poslovanja energetskog subjekta EVN d.o.o. provela i usporednu analizu ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2020., a prema podacima iz svih zaprimljenih zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Usporedna analiza provedena je po kategorijama OPEX-a (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 2020. 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, odnosno 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 2020.

U skladu s prethodno navedenim, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je iznos od 7.461.046,19 kn.

Nadalje, HERA je, u skladu s Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13), Odlukom o uspostavi regulatornog računa energetske subjektu EVN d.o.o. priznala opravdani dodatni OPEX za razdoblje 2014.-2026., a koji se odnosi na gubitke prethodnih razdoblja. S obzirom na navedeno, HERA za preostale godine navedenog razdoblja, odnosno za godine 2022.-2026., zadržava navedeni dodatni OPEX u godišnjem iznosu od 2.057.067,53 kn.

Također, HERA smatra opravdanim energetske subjektu EVN d.o.o., kao dodatni OPEX za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026., priznati dio ostvarenog troška promidžbe u prethodnom razdoblju 2014.-2020. koje naveden u Zahtjevu. U skladu s navedenim, od ukupno ostvarenog troška promidžbe, koji je prema financijskim izvještajima energetske subjekta EVN d.o.o. na razini društva za razdoblje 2014.-2020. iznosio ukupno 8.240.000 kn, HERA opravdanim priznaje udio od 50% odnosno iznos od 4.120.000 kn, a koji je zatim ravnomjerno raspodijeljen na godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. u godišnjem iznosu od 824.000 kn.

Na temelju prethodno navedenog, odnosno utvrđenog revidiranog dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2020. godinu, opravdanog dodatnog iznosa OPEX-a iz prethodnih razdoblja, planiranog iznosa koeficijenta učinkovitosti u iznosu 0% te projekcije stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. kako je objavljeno u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021., prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024., a za godine 2025. i 2026. za koje iznos CPI-a nije dostupan CPI se planira u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz navedenog dokumenta odnosno u iznosu od 2,2%, izračunati su korigirani iznosi OPEX-a za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kako je prikazano u Tablici 3.

Tablica 3. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	12.273.022	12.374.046	12.506.691	12.641.060	12.777.176
OPEX (kn) – HERA korekcija	10.719.822	10.900.113	11.076.532	11.256.832	11.441.099
Razlika (kn)	-1.553.200	-1.473.933	-1.430.159	-1.384.228	-1.336.077

Prema Zahtjevu energetske subjekta EVN d.o.o. revidirani planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. ukupno iznosi 213.681.587 kn, dok prema korekciji HERA-

e planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. ukupno iznosi 185.415.453 kn.

Istovremeno, prema korekciji HERA-e, planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. veći je za 56.587.957 kn u odnosu na planirani iznos OPEX-a za isto razdoblje prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje.

b) Investicije i vrijednost reguliranih sredstava

Energetski subjekt EVN d.o.o. je prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za godine regulatornog računa 2017.-2020. planirao nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava u ukupnom iznosu od 109.863.714 kn, a prema dostavljenim podacima i obrazloženjima iz Zahtjeva operator je u istom razdoblju 2017.-2020. stavio u uporabu nove investicije u ukupnom iznosu od 84.197.947 kn.

Također, prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. energetski subjekt EVN d.o.o. je planirao nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava u ukupnom iznosu od 20.387.890 kn. Prema Zahtjevu energetskog subjekta EVN d.o.o. za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. dostavljeni su revidirani iznosi novih investicija u izgradnju distribucijskog sustava koje ukupno iznose 204.835.544 kn. S obzirom na navedeno, HERA je zatražila dodatna obrazloženja i dostavljanje *Studije opravdanosti planiranih investicija u izgradnju plinskog distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. godine*, a koje je energetski subjekt EVN d.o.o. dostavio u dodatnoj dopuni Zahtjeva.

Na temelju dostavljenih obrazloženja i dostavljene *Studije opravdanosti investicija u plinsku mrežu po pojedinim županijama – najznačajnije investicije*, odnosno temeljem 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, HERA je primila na znanje projekcije iz Zahtjeva. Također, energetski subjekt EVN d.o.o. je u 2020. godini obavijestio HERA-u da je dobio koncesiju za izgradnju plinskog distribucijskog sustava (uključujući distribuciju plina) na dijelu Ličko-senjske županije.

Energetski subjekt EVN d.o.o. je za regulatorno razdoblje 2014.-2039. prema Zahtjevu planirao investicije u ukupnom iznosu od 388.073.367 kn dok je prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za regulatorno razdoblje 2014.-2039. planirao investicije u ukupnom iznosu od 240.359.576 kn, što predstavlja povećanje od 61,5%.

Planirane i ostvarene investicije za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. energetskog subjekta EVN d.o.o. iz Zahtjeva i prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje prikazane su u Tablici 4.

Tablica 4. Investicije za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prema Zahtjevu i prema Odluci iz 2016. godine

	Investicije za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. (kn)				
	<i>Splitsko - dalmatinska županija</i>	<i>Šibensko-kninska županija</i>	<i>Zadarska županija</i>	<i>Ličko-senjska županija</i>	UKUPNO
Zahtjev	67.813.977	109.540.736	166.378.493	44.340.162	388.073.367
Odluka iz 2016.	35.809.807	76.874.336	127.675.433		240.359.576
<i>Razlika Zahtjev - Odluka iz 2016.</i>	<i>32.004.170</i>	<i>32.666.400</i>	<i>38.703.059</i>	<i>44.340.162</i>	<i>147.713.791</i>

c) Amortizacija i prinos od reguliranih sredstava

Prema Zahtjevu energetskog subjekta EVN d.o.o., a u skladu s ostvarenim investicijama u izgradnju distribucijskog sustava, vrijednost amortizacije reguliranih sredstava za godine regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 21.975.937 kn. Također, u skladu s revidiranim novim investicijama u izgradnju distribucijskog sustava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039., planirana vrijednost amortizacije za naredno razdoblje 2022.-2039. prema Zahtjevu iznosi 173.807.214 kn.

Ostvareni prinos od reguliranih sredstava za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. prema Zahtjevu energetskog subjekta EVN d.o.o. ukupno iznosi 88.405.490 kn. Međutim, HERA je izvršila korekciju prinosa od reguliranih sredstava za prethodne godine regulatornog računa 2014.-2020. iz Zahtjeva, a u skladu s dostavljenim podacima iz revidiranih godišnjih financijskih izvještaja odnosno prema podacima o vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine umanjenoj za vrijednost imovine u pripremi, pri čemu je u izračunu korigiranog ostvarenog prinosa od reguliranih sredstava korišten odgovarajući iznos WACC-a prema Odluci o uspostavi regulatornog računa (6,96%) za godine 1. regulacijskog razdoblja 2014.-2016. odnosno odgovarajući iznos WACC-a za godine 2. regulacijskog razdoblja 2017.-2020. (6,28%) prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje. Prema korekciji HERA-e ostvareni prinos od reguliranih sredstava za godine regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 45.902.243 kn.

Također, u skladu s revidiranim iznosima planiranih novih investicija iz Zahtjeva u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, energetski subjekt EVN d.o.o. dostavio je revidirani izračun prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039., a prema kojem prinos od reguliranih sredstava za navedeno razdoblje ukupno iznosi 253.536.814 kn.

Međutim, u odnosu na podatke dostavljene u Zahtjevu, HERA je izvršila korekciju izračuna WACC-a koji prema Zahtjevu iznosi 5,39%, i to na način da su pojedini elementi WACC-a korigirani kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 1,46%. Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima s mrežnih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, posljednje tri emisije obveznica s vremenskim periodom dospijeca od deset godina ili duže su sljedeće: Euro-EUR bonds / XV, izdana 17. lipnja 2020. s rokom dospijeca od 11 godina i kuponom od 1,5%, Euro-EUR bonds / XVII, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 20 godina i kuponom od 1,75% i Euro-EUR bonds / XVI, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 12 godina i kuponom 1,125%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,73. Koeficijent β odražava stupanj rizika investiranja u energetsku djelatnost distribucije plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu te je Metodologijom propisano da se utvrđuje usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka. Analizom javno objavljenih studija o primijenjenim vrijednostima *asset beta* operatora plinske infrastrukture u Europi u trenutnom regulatornom razdoblju, utvrđen je raspon kretanja *asset beta* od 0,26 do 0,4, s medijanom od 0,39 te aritmetičkom sredinom od 0,4. Primjenom stope poreza na dobit od 18% te uz primjenu udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent β (*equity beta*) iznosi 0,73.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 5,15%. Iznos je uvećan u odnosu na drugo regulacijsko razdoblje te usklađen s primijenjenim stopama za druge plinske operatore u Republici Hrvatskoj, a temeljem podataka objavljenih u studijama Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o

premijama na tržišni rizik primijenjen za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Nadalje, premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, obzirom da je ista uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu 3,30%. Metodologijom je propisano da je stopa povrata na dužnički kapital jednaka prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi 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. Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi.

Za izračun referentne kamatne stope korišteni su podaci Hrvatske narodne banke o kamatnim stopama kreditnih institucija na kunske kredite nefinancijskim društvima s valutnom klauzulom, pri čemu ponderirani prosjek kamatnih stopa na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom uz Euro u posljednjih dvanaest mjeseci, za kredite do 7,5 milijuna kuna, zaključno s podacima za rujun 2021., iznosi 3,30%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	5,56%	5,22%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	1,38%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,74	0,73
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,65%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	7,03%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	4,00%	3,30%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	5,39%	4,83%

S obzirom na prethodno navedeno, HERA je utvrdila korigirani iznos WACC-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. u iznosu od 4,83%. Prema izvršenoj korekciji HERA-e, ukupan iznos prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. iznosi 227.411.275 kn. Iznos prinosa od reguliranih sredstava za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 6.

Tablica 6. Prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	11.660.984	13.181.991	14.694.663	15.751.149	15.707.287
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	10.459.386	11.823.661	13.180.461	14.128.082	14.088.740
Razlika (kn)	-1.201.599	-1.358.330	-1.514.202	-1.623.067	-1.618.547

Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 7.

Tablica 7. Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

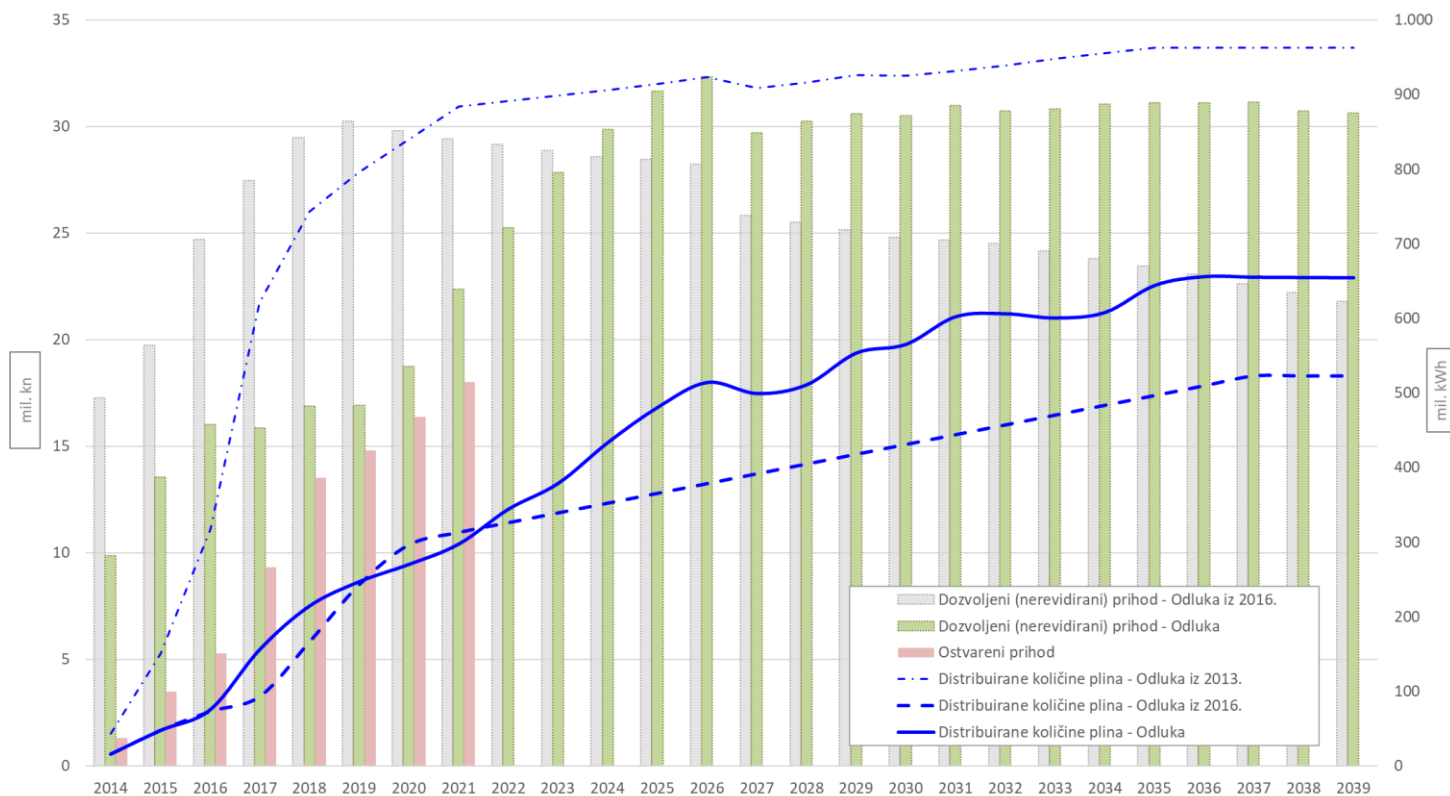
Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
OPEX ^P _t - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	10.719.822	10.900.113	11.076.532	11.256.832	11.441.099
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	7.001.223	7.786.855	8.146.602	8.871.297	9.114.676
PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	10.459.386	11.823.661	13.180.461	14.128.082	14.088.740
P _{PRIK} ^P _t - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	573.647	706.167	882.410	1.013.621	1.109.717
P _{NU} ^P _t - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	7.000	7.000	7.000	7.000	10.000
P _{OST} ^P _t - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	2.349.988	1.954.225	1.638.358	1.583.913	1.185.615
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	25.249.795	27.843.237	29.875.827	31.651.677	32.339.182

2. Obračunska mjerna mjesta i distribuirana količina plina

Energetski subjekt EVN d.o.o. u Zahtjevu je dostavio revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. Ostvarene distribuirane količine plina u prethodnim godinama regulatornog računa 2017.-2020. prosječno su veće za 22,1% u odnosu na plan iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje. Prema revidiranoj projekciji za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. prosječno godišnje povećanje planiranih distribuiranih količina plina iznosi 4,6%.

Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod i ostvareni prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prikazani su na Slici 1.

Slika 1. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. i ostvareni prihod u razdoblju 2014.-2021. za energetski subjekt EVN d.o.o.



3. Projekcija regulatornog računa

S obzirom na korigirane iznose dozvoljenih (nerevidiranih) prihoda u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, a prema podacima iz Zahtjeva koje HERA smatra opravdanima te prema dodatnoj korekciji HERA-e, te s obzirom na revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. iz Zahtjeva, HERA je izvršila ponovnu projekciju regulatornog računa prema postupku iz članka 40. stavak 2. Metodologije, kako slijedi:

- za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. iznosi nerevidiranih prihoda su za prethodne godine korigirani prema ostvarenjima operatora do iznosa koje HERA smatra opravdanima, a za naredne godine iznosi nerevidiranih prihoda su korigirani kako je prethodno obrazloženo u ovoj Odluci,
- 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 2022.-2024. koja je objavljena u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021.,
- 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 38. 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.

Za energetski subjekt EVN d.o.o., prema prethodno utvrđenim elementima, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}), uz primjenu WACC-a od 4,83%, za cjelokupno razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. ukupno iznosi 348.439.539 kn, što u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje predstavlja povećanje za 22.870.714 kn.

Slijedom navedenog, HERA je utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2022.-2039. za energetski subjekt EVN d.o.o., kako je prikazano u Tablici 8.

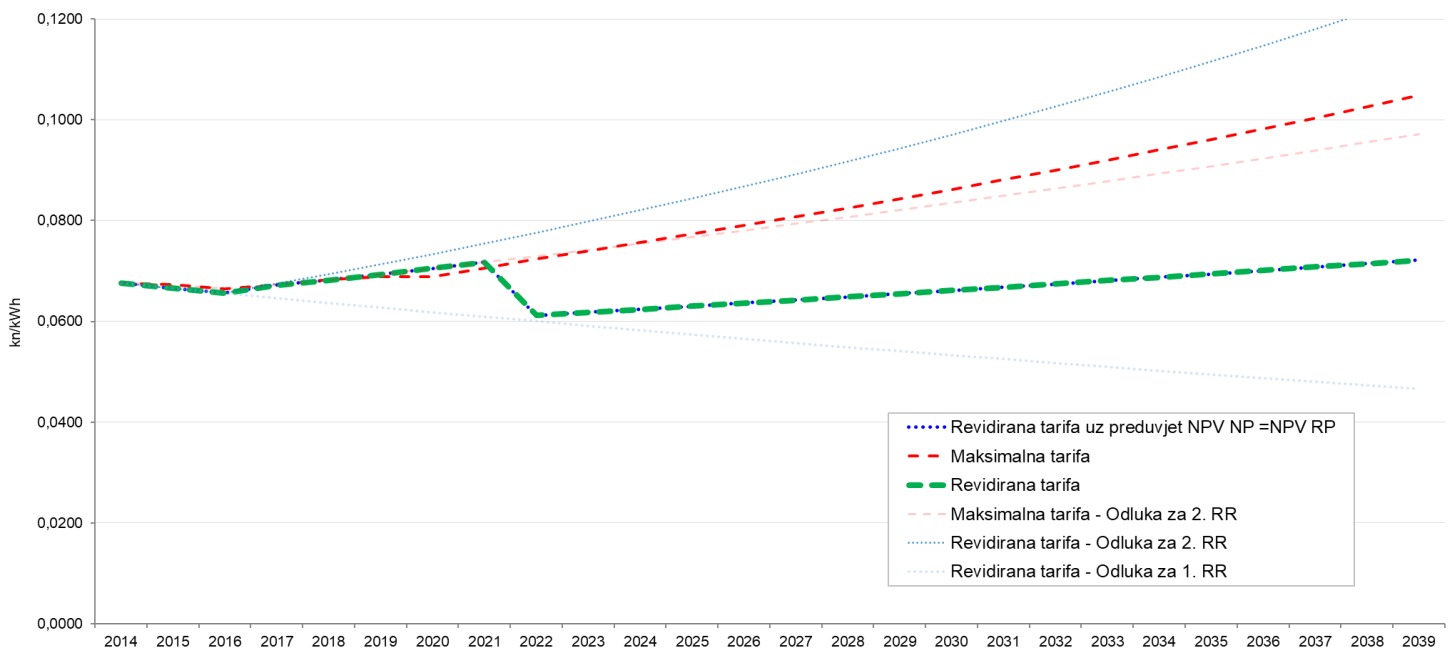
Tablica 8. Revidirana tarifa za godine regulatornog računa 2022.-2039. za energetski subjekt EVN d.o.o.

Godina regulatornog računa	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	2027.	2028.	2029.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0612	0,0618	0,0624	0,0630	0,0636	0,0643	0,0649	0,0655
Godina regulatornog računa	2030.	2031.	2032.	2033.	2034.	2035.	2036.	2037.
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0662	0,0668	0,0674	0,0681	0,0688	0,0694	0,0701	0,0708
Godina regulatornog računa	2038.	2039.						
Revidirana tarifa (kn/kWh)	0,0715	0,0722						

Uzimajući u obzir ostvarene prihode u proteklim godinama regulatornog računa te revidirane prihode u preostalim godinama regulatornog računa izračunate primjenom utvrđenih iznosa revidirane tarife i planiranih distribuiranih količina plina, neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (NPV_{RP}) energetski subjekt EVN d.o.o. u razdoblju regulatornog računa 2014.-2039. ukupno iznosi 348.439.539 kn, pri čemu je zadovoljen uvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda za cjelokupno razdoblje regulatornog računa.

Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prema odlukama HERA-e, za energetski subjekt EVN d.o.o., prikazano je na Slici 2.

Slika 2. Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2039. prema odlukama HERA-e



4. Tarifne stavke

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda, a u skladu s Metodologijom, za godine regulatornog računa 2014.-2039. 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 31. 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 primjenjuju se odredbe članka 28. i 29. Metodologije. Također, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta, prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model TMi k P_{TMi}	Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.		T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	1,00	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	kn/kWh
		TM2	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	1,00	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	
		TM3	0,0992	0,0999	0,1014	0,1063	0,1085	0,95	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	
		TM4	0,0943	0,0949	0,0963	0,1010	0,1030	0,90	0,0916	0,0902	0,0894	0,0917	0,0914	
		TM5	0,0893	0,0899	0,0913	0,0957	0,0976	0,90	0,0868	0,0854	0,0847	0,0869	0,0866	
		TM6	0,0843	0,0849	0,0862	0,0904	0,0922	0,85	0,0819	0,0807	0,0800	0,0820	0,0818	
		TM7	0,0794	0,0799	0,0811	0,0851	0,0868	0,80	0,0771	0,0759	0,0753	0,0772	0,0770	
		TM8	0,0744	0,0749	0,0761	0,0798	0,0813	0,75	0,0723	0,0712	0,0706	0,0724	0,0722	
		TM9	0,0695	0,0699	0,0710	0,0744	0,0759	0,70	0,0675	0,0664	0,0659	0,0676	0,0673	
		TM10	0,0595	0,0600	0,0608	0,0638	0,0651	0,60	0,0578	0,0569	0,0565	0,0579	0,0577	
		TM11	0,0496	0,0500	0,0507	0,0532	0,0542	0,50	0,0482	0,0475	0,0471	0,0483	0,0481	
		TM12	0,0397	0,0400	0,0406	0,0425	0,0434	0,40	0,0386	0,0380	0,0376	0,0386	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	

5. 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 10.

Tablica 10. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	kn/kWh
		TM2	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	kn/kWh
		TM3	0,0964	0,0949	0,0941	0,0965	0,0962	kn/kWh
		TM4	0,0916	0,0902	0,0894	0,0917	0,0914	kn/kWh
		TM5	0,0868	0,0854	0,0847	0,0869	0,0866	kn/kWh
		TM6	0,0819	0,0807	0,0800	0,0820	0,0818	kn/kWh
		TM7	0,0771	0,0759	0,0753	0,0772	0,0770	kn/kWh
		TM8	0,0723	0,0712	0,0706	0,0724	0,0722	kn/kWh
		TM9	0,0675	0,0664	0,0659	0,0676	0,0673	kn/kWh
		TM10	0,0578	0,0569	0,0565	0,0579	0,0577	kn/kWh
		TM11	0,0482	0,0475	0,0471	0,0483	0,0481	kn/kWh
		TM12	0,0386	0,0380	0,0376	0,0386	0,0385	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	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

mr. sc. Danijel Žamboki, v. r.

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.