



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 391-35/24-01/27

URBROJ: 371-04-25-6

Zagreb, 16. rujna 2025.

Hrvatska energetska regulatorna agencija, OIB: 83764654530, na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18), članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18) i članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) u upravnom postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda za distribuciju plina i određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt ENERGO METAN d.o.o., Ulica Vlade Gotovca 2, Samobor, OIB: 12564015251, kojeg zastupa direktor Ivan Kapor, OIB: 93902711585, na 21. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije, održanoj 11., 12. i 16. rujna 2025. donosi sljedeću

ODLUKU

1. Određuje se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu ENERGO METAN d.o.o., Ulica Vlade Gotovca 2, Samobor, OIB: 12564015251, za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu, prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o., Ulica Vlade Gotovca 2, Samobor

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			1.10. – 31.12. 2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0090	0,0091	EUR/kWh
		TM2	0,0069	0,0070	EUR/kWh
		TM3	0,0069	0,0070	EUR/kWh
		TM4	0,0066	0,0067	EUR/kWh
		TM5	0,0062	0,0063	EUR/kWh
		TM6	0,0059	0,0060	EUR/kWh
		TM7	0,0055	0,0056	EUR/kWh
		TM8	0,0052	0,0053	EUR/kWh
		TM9	0,0048	0,0049	EUR/kWh
		TM10	0,0041	0,0042	EUR/kWh
		TM11	0,0035	0,0035	EUR/kWh
		TM12	0,0028	0,0028	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,65	2,65	EUR
		TM4	3,98	3,98	EUR
		TM5	5,31	5,31	EUR
		TM6	7,96	7,96	EUR
		TM7	13,27	13,27	EUR
		TM8	19,91	19,91	EUR
		TM9	26,54	26,54	EUR
		TM10	39,82	39,82	EUR
		TM11	53,09	53,09	EUR
		TM12	66,36	66,36	EUR

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz točke 1. ove Odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Energetskom subjektu ENERGO METAN d.o.o., Ulica Vlade Gotovca 2, Samobor, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina određeni su Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. („Narodne novine“, broj 141/21) koju je Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje: HERA) donijela 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka iz 2021.). Dodatno, a s obzirom na izmjene u načinu obračuna i naplate isporučenog plina na temelju gornje ogrjevnosti, počevši od 1. listopada 2022., energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za treće regulacijsko razdoblje 1. listopada 2022. – 31. prosinca 2026. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 108/22; dalje: Odluka iz 2022.) koja je stupila na snagu 1. listopada 2022., a kako je navedeno u Tablici 2.

S obzirom da je Zakonom o uvođenju eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj („Narodne novine“, broj 57/22 i 88/22) i Odlukom o objavi uvođenja eura kao službene valute u Republici Hrvatskoj („Narodne novine“, broj 85/22) euro postao službena novčana jedinica i zakonsko sredstvo plaćanja u Republici Hrvatskoj na dan 1. siječnja 2023., svi elementi dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja preračunati su u eure, primjenom fiksnog tečaja konverzije 7,53450 kuna za jedan euro.

Tablica 2. Važeći iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt ENERGO METAN d.o.o. za 2025. i 2026.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0077	0,0077	EUR/kWh
		TM2	0,0059	0,0059	EUR/kWh
		TM3	0,0059	0,0059	EUR/kWh
		TM4	0,0056	0,0056	EUR/kWh
		TM5	0,0053	0,0053	EUR/kWh
		TM6	0,0050	0,0050	EUR/kWh
		TM7	0,0048	0,0047	EUR/kWh
		TM8	0,0044	0,0044	EUR/kWh
		TM9	0,0042	0,0042	EUR/kWh
		TM10	0,0036	0,0036	EUR/kWh
		TM11	0,0030	0,0030	EUR/kWh
		TM12	0,0024	0,0024	EUR/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	1,33	1,33	EUR
		TM2	1,33	1,33	EUR
		TM3	2,65	2,65	EUR
		TM4	3,98	3,98	EUR
		TM5	5,31	5,31	EUR
		TM6	7,96	7,96	EUR
		TM7	13,27	13,27	EUR
		TM8	19,91	19,91	EUR
		TM9	26,54	26,54	EUR
		TM10	39,82	39,82	EUR
		TM11	53,09	53,09	EUR
		TM12	66,36	66,36	EUR

IZVANREDNA REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA

Članak 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (dalje: Metodologija) propisuje da se izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni HERA-e, kao i da izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator distribucijskog sustava nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći. U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje.

U skladu s člankom 43. Metodologije, operatori distribucijskog sustava dužni su svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 30. travnja, dostaviti HERA-i podatke o ostvarenim pokazateljima za prethodnu godinu, koji obuhvaćaju: operativne troškove poslovanja (dalje: OPEX), regulirana sredstva, amortizaciju reguliranih sredstava, ostale prihode, broj obračunskih mjernih mjesta, distribuiranu količinu plina te ostvarene investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava. Isto tako, a u skladu s Odlukom o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetske subjekata („Narodne novine“, broj 111/18 i 106/22), operatori distribucijskog sustava obvezni su HERA-i dostavljati financijske izvještaje i financijsku dokumentaciju za proteklu godinu.

Rezultati provedene analize ostvarenih pokazatelja za protekle godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2021., 2022., 2023. i 2024. godinu ukazuju na značajan porast troškova rada, materijala i usluga, što se odrazilo na visoku stopu inflacije zabilježenu u 2022. i 2023. godini. Dodatno, u 2022. i 2023. godini ostvarene su značajno niže distribuirane količine plina u odnosu na planirane količine temeljem kojih su Odlukom iz 2021. određene tarifne stavke i planirani prihodi operatora distribucijskih sustava, a sličan trend bilježi se i u protekloj 2024. godini.

Navedene tržišne promjene, odnosno porast troškova poslovanja i smanjenje distribuiranih količina plina, značajno su utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina te su ukazale na potrebu revidiranja iznosa dozvoljenih prihoda i tarifnih stavki za 2025. i 2026. godinu, koje su određene Odlukom iz 2021.

Stoga HERA, temeljem članka 23. Metodologije, provodi postupak izvanredne revizije dozvoljenih prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu. U okviru postupka izvanredne revizije, revidirani su planirani iznosi operativnih troškova poslovanja, kao i plan distribuiranih količina plina. S obzirom da je Odlukom iz 2021. energetskom subjektu ENERGO METAN d.o.o. dan okvir za petogodišnje regulacijsko razdoblje u vidu unaprijed određenih dozvoljenih kapitalnih troškova, odnosno amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, te je odobren i investicijski plan temeljem kriterija opravdanosti i efikasnosti planiranih investicija, kao i usporedne analize jediničnih investicijskih troškova, HERA nije revidirala planirane stavke kapitalnih troškova. Naime, HERA će u 2026. godini provesti redovnu reviziju trećeg regulacijskog razdoblja u okviru koje će revidirati prethodno planirane vrijednosti na temelju stvarno ostvarenih troškova te smatra opravdanim zadržati odobreni iznos planirane vrijednosti reguliranih sredstava i planirane amortizacije i za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. u skladu sa Odlukom iz 2021.

Revizija operativnih troškova poslovanja

Protekle godine trećeg regulacijskog razdoblja, i to 2022. i 2023. godinu, obilježilo je razdoblje visoke inflacije, što je za posljedicu, između ostalog, imalo i povećanje OPEX-a operatora distribucijskog sustava u odnosu na planirane iznose OPEX-a prema Odluci iz 2021. Uzimajući u obzir ostvareni godišnji indeks potrošačkih cijena (dalje: CPI) za 2021., 2022., 2023. i 2024. godinu prema podacima Državnog zavoda za statistiku (dalje: DZS), kao i nove projekcije CPI-a prema zadnjem dostupnom dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje općeg dijela državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2025. i projekcije za 2026. i 2027. godinu*” iz studenoga 2024., HERA je korigirala planirane iznose OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu, na način da je dozvoljeni iznos OPEX-a u baznoj 2020. godini korigirala za ostvareni i planirani indeks potrošačkih cijena u godinama 2021. – 2026.

Tablica 3. Prosječni godišnji indeksi potrošačkih cijena

Godina	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Indeks potrošačkih cijena (%) – PLAN (Odluka iz 2021.)	2,4	2,6	2,3	2,2	2,2	2,2
Indeks potrošačkih cijena (%) – OSTVARENJE (DZS) i PLAN (Vlada RH, studeni 2024.)	2,6	10,8	8,0	3,0	2,7	2,3

Osim toga, HERA je u okviru izvanredne revizije utvrdila dodatni iznos OPEX-a za pokrivanje gubitaka plina u distribucijskom sustavu od 3.326,79 EUR godišnje za 2025. i 2026. godinu korigirano za planirani CPI-a za 2026., a koji nije uključen u dozvoljeni iznos OPEX-a prema Odluci iz 2021. Navedeni iznos predstavlja umnožak razlike između opravdane cijene plina za gubitke za baznu 2020. godinu u iznosu 0,0227 EUR/kWh, korigirane za ostvareni CPI u razdoblju 2021.-2025. i opravdane nabavne cijene plina za gubitke za preostale godine regulacijskog razdoblja 2025. i 2026., te godišnje količine plina za gubitke planirane na temelju ostvarene količine plina iz registra obračunskih mjernih mjesta (ROMM) za 2024. godinu od 221.786 kWh. Pri tome, HERA kao opravdanu nabavnu cijenu plina za gubitke za 2025. i 2026. godinu smatra cijenu u iznosu od 0,0439 EUR/kWh, a koja predstavlja trošak nabave plina utvrđen za razdoblje od 1. listopada 2025. do 30. rujna 2026. prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu („Narodne novine“, broj 30/24 i 56/24) u iznosu od 0,0355 EUR/kWh, uz dodatni iznos od 0,0084 EUR/kWh koji predstavlja prosječni trošak opskrbe plinom opskrbljivača u obvezi javne usluge, određen za sva distribucijska područja temeljem provedenog javnog natječaja za odabir opskrbljivača u obvezi javne usluge opskrbe plinom za razdoblje od 1. listopada 2024. do 30. rujna 2027.

Tablica 4. Planirani iznos OPEX-a za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
OPEX – prema Odluci iz 2021. (EUR)	776.761,12	793.849,86
OPEX – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)	901.957,55	922.702,57

Revizija dozvoljenog prihoda

Na temelju revizije OPEX-a te uz zadržavanje ostalih elemenata dozvoljenog prihoda prema Odluci iz 2021., uz primjenu formule iz članka 9. Metodologije utvrđeni su revidirani iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, kako je prikazano u Tablici 4., pri čemu nije provedeno izravnanje dozvoljenih prihoda, budući da se isti utvrđuju samo za preostale dvije godine regulacijskog razdoblja.

Tablica 5. Iznos planiranog dozvoljenog prihoda prema Odluci iz 2021. te prema reviziji HERA-e za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2025.	2026.
Planirani dozvoljeni prihod - prema Odluci iz 2021. (EUR)	978.362,18	993.007,05
Planirani dozvoljeni prihod - prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR)	1.103.558,61	1.121.859,76

Dodatno se ukazuje kako će HERA, u skladu s Metodologijom, u zadnjoj godini trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno u 2026. godini, provesti redovnu reviziju dozvoljenih prihoda u sklopu koje će odstupanja ostvarenih prihoda u odnosu na revidirane dozvoljene prihode u razdoblju 2021.-2025. dodati u izračun planiranih dozvoljenih prihoda za četvrto regulacijsko razdoblje 2027.-2031.

Revizija planiranih distribuiranih količina plina

U okviru analize podataka o poslovanju operatora u 2022., 2023. i 2024. godini, koje su operatori dostavili HERA-i u skladu s člankom 43. Metodologije, HERA je analizirala distribuirane količine plina operatora u odnosu na planirane distribuirane količine za isto razdoblje prema Odluci iz 2021. HERA je dodatno analizirala i ostvarene količine plina isporučene u distribucijski sustav za 2024. godinu, i to prema podacima zaprimljenim za potrebe Godišnjeg izvješća o radu HERA-e u 2024. godini, odnosno prema dostupnim podacima iz informacijskog sustava (SUKAP) kojim upravlja operator transportnog sustava, te uzimajući u obzir iznos gubitaka plina u distribucijskom sustavu za isto razdoblje prema podacima iz registra obračunskih mjernih mjesta (ROMM).

S obzirom na ostvarene količine plina u 2022., 2023. i 2024. godini, koje su manje od količina planiranih Odlukom iz 2021. za isto razdoblje, HERA smatra da u preostalim godinama trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno u 2025. i 2026. godini, nije izvjesno ostvarenje distribuiranih količina plina na razinama planiranima Odlukom iz 2021. te stoga smatra opravdanim umanjiti planirane distribuirane količine plina za te godine. Revidirana projekcija, za svaku preostalu godinu trećeg regulacijskog razdoblja zasebno, predstavlja ostvarene distribuirane količine plina u 2024. godini, a koje su manje od godišnjih količina plina planiranih Odlukom iz 2021. za 4,16% za 2025. godinu i za 4,25% za 2026. godinu.

Tablica 6. Planirane distribuirane količine plina (2022. – 2026.) prema Odluci iz 2021. te ostvarene distribuirane količine plina (2022. – 2024.) i planirane distribuirane količine plina (2025. i 2026.) prema reviziji HERA-e za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Planirane distribuirane količine plina (kWh) - prema Odluci iz 2021.	144.733.617	144.904.191	145.056.942	145.195.262	145.321.651
Distribuirana količina plina (kWh) - ostvarenje i plan prema izvanrednoj reviziji HERA-e	139.121.238	136.663.856	139.148.165	139.148.165	139.148.165

Ujedno, za izračun tarifnih stavki u ovoj izvanrednoj reviziji za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, HERA smatra opravdanim primijeniti planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta po tarifnim modelima utvrđen prema Odluci iz 2021., a s obzirom da je isti utvrđen prije početka regulacijskog razdoblja te nije promjenjiv proporcionalno oscilacijama godišnje distribuirane količine plina.

Tarifne stavke

U skladu s revizijom OPEX-a te revidiranom projekcijom ukupnih godišnjih distribuiranih količina plina za preostale godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za 2025. i 2026. godinu, HERA je, uz primjenu propisane formule iz članka 28. Metodologije, revidirala iznose tarifnih stavki za distribuiranu količinu plina za svaki pojedini tarifni model, za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o. Iznosi tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za pojedini tarifni model utvrđuju se kao umnožak koeficijenta potrošnje k_{P,TM_i} i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_o$, te su ovom Odlukom revidirani iznosi osnovne tarifne stavke $Ts1_o$ uz primjenu koeficijenata potrošnje k_{P,TM_i} utvrđenih Odlukom iz 2021.

U Tablici 7. prikazani su važeći iznosi osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina i iznosi prema izvanrednoj reviziji, za 2025. i 2026. godinu.

Tablica 7. Promjena iznosa osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina za 2025. i 2026. godinu za energetski subjekt ENERGO METAN d.o.o.

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	2025.	2026.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – prema Odluci iz 2021. (EUR/kWh)	0,0059	0,0059
<i>Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – prema izvanrednoj reviziji HERA-e (EUR/kWh)</i>	<i>0,0069*</i>	<i>0,0070</i>
Promjena osnovne TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_o$ – Izvanredna revizija/Odluka iz 2021. (%)	16,9%	18,6%

* 1.10.2025. – 31.12.2025.

ZAKLJUČAK

Dakle, HERA je na temelju revizije OPEX-a te revidirane projekcije ukupnih godišnjih distribuiranih količina plina, a u skladu s člankom 23. Metodologije, provela izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda, odnosno iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za razdoblje od 1. listopada 2025. do 31. prosinca 2025. i za 2026. godinu i utvrdila da je energetskom subjektu ENERGO METAN d.o.o. opravdano odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 1. ove Odluke.

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavcima 10. i 11. Zakona o energiji, HERA će odrediti iznos tarifnih stavki za distribuciju plina posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“ te je stoga odlučeno kao u točki 2. 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 3. izreke ove Odluke.

PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA

doc. dr. sc. Nikola Vištica, 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.