



REPUBLIKA HRVATSKA

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

KLASA: 391-35/26-01/24

URBROJ: 371-05-26-12

Zagreb, 10. rujna 2026.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetskih 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 - *Zakon o izmjenama i dopunama Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti*), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije („Narodne novine“, broj 26/26), pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301, kojeg zastupa direktor Marko Križanec, OIB: 15511247831, na 19. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 10. rujna 2026., donosi sljedeću

O D L U K U

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301, znak: UZ/08/26-241-1, EN0071999 od 31. svibnja 2026., koji je dopunjen dopisom broj dokumenta: UZ/OS/26-241-3 od 24. srpnja 2026., dopisom od 4. kolovoza 2026., dopisom od 24. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-241-4, EN0073182 od 25. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-241-5, EN0073183 od 27. kolovoza 2026. i dopisom od 2. rujna 2026. prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije, kako je navedeno u Tablicama 1.i 2.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok iz Zahtjeva energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0754	1,8689
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0754	1,8689

Tablica 2. Iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iz Zahtjeva energetskeg subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0740	1,9171
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0740	1,9171

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

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članaka 10. i 15. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije („Narodne novine“, broj 26/26) (dalje: Metodologija) energetskeg subjekt ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, OIB: 99393766301 (dalje: energetskeg subjekt ENERGO d.o.o.), je dopisom, znak: UZ/08/26-242-1, EN0071999 od 31. svibnja 2026. dostavio Hrvatskoj energetskeg regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad (dalje: Zahtjev). Nadalje, HERA je od energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva dopisom KLASA: 391-35/26-01/24, URBROJ: 371-05-26-3, od 9. srpnja 2026., a isti je dopune Zahtjeva dostavio dopisom broj dokumenta: UZ/OS/26-241-3 od 24. srpnja 2026., dopisom od 4. kolovoza 2026., dopisom od 24. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-241-4, EN0073182 od 25. kolovoza 2026., dopisom UZ/OS/26-241-5, EN0073183 od 27. kolovoza 2026. i dopisom od 2. rujna 2026.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetskeg subjekt ENERGO d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev, HERA je utvrdila da isti sadrže podatke propisane odredbama članaka 10. i 11. Metodologije.

Uvodne napomene

Metodologijom se utvrđuje metodologija za izračun tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu, elementi za određivanje dozvoljenog prihoda, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, formula za izračun ukupnog prihoda, tablice za praćenje troškova i izračun dozvoljenog prihoda.

Metodologija se temelji se na opravdanim troškovima poslovanja, održavanja, zamjene, izgradnje ili rekonstrukcije objekata, zaštite okoliša, postizanja energetske učinkovitosti i korištenja obnovljivih izvora energije te uključuje povrat sredstava od investicija u energetske objekte i opremu za proizvodnju toplinske energije.

Metodologija se odnosi na proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu sve dok se djelatnost proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu obavlja kao javna usluga i ne odnosi se na proizvođača toplinske energije u zatvorenom i samostalnom toplinskom sustavu.

Metodologijom se osigurava primjena načela „energetska učinkovitost na prvom mjestu“ te se uzima u obzir troškovna učinkovitost, učinkovitost sustava i sigurnost opskrbe te integracija tržišta, uz istodobnu zaštitu klimatskih ciljeva i održivosti.

Proizvođači su dužni, u skladu s člankom 10. Metodologije, podnijeti zahtjev HERA-i za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki svake regulacijske godine, najkasnije do 15. svibnja uz iznimku prvog podnošenja kojem je rok bio do 31. svibnja 2026.

1. UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA

1.1. Dozvoljeni prihod

Metodologija propisuje da dozvoljeni prihod proizvođača toplinske energije treba pokriti troškove za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije te osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Dozvoljeni prihod utvrđuje se za regulacijsku godinu. Iznos dozvoljenog prihoda prema Zahtjevu kao i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda prikazani su u Tablicama 3. i 4. Također, u istim tablicama su navedeni i korigirani iznosi određenih elemenata dozvoljenog prihoda koji su obrazloženi u nastavku obrazloženja ove Odluke.

Tablica 3. Iznos dozvoljenog prihoda i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda za centralni toplinski sustav Sustav Istok

IZRAČUN DOZVOLJENOG PRIHODA

R. br.	Elementi za određivanje dozvoljenog prihoda		Zahtjev	HERA KOREKCIJA
1.	Materijalni troškovi (EUR)	Tab. 2.	48.613	
2.	Ostali vanjski troškovi- troškovi usluga (EUR)	Tab. 3.	182.477	
3.	Troškovi osoblja-plaće (EUR)	Tab. 4.	77.713	
4.	Ostali troškovi poslovanja (EUR)	Tab. 5.	87.431	
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja (EUR)	Tab. 6.	0	
6.	Troškovi rezerviranja (EUR)	Tab. 7.	2.500	
7.	Ostali poslovni rashodi (EUR)	Tab. 8.	72.608	7.071
8.	Iznos za pokrivanje fiksnih troškova (EUR) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6.+ 7.)		471.344	405.807

9.	Planirani indeks potrošačkih cijena	I_t	0,028	
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	0	
11.	Varijabilni troškovi za regulacijsku godinu $Tvar_t$ (EUR)	Tab. 1.1. a, Tab. 1.1.b i Tab. 1.3.	1.839.867	1.721.455
12.	Amortizacija reguliranih sredstava u baznoj godini A_{t-1} (EUR)	Tab.9.	86.074	
13.	Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine (EUR)	$RO_{poč}$	540.030	
14.	Vrijednost novih investicija u regulacijskoj godini (EUR)	NI	70.000	
15.	Vrijednost sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini (EUR)	S_{besp}	0	
16.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A (EUR)	Tab.10.	93.074	
17.	Otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini (EUR)	OR	0	
18.	Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine (EUR) (13. + 14. – 15. – 16. – 17.)	RO_{kraj}	516.956	
19.	Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR) (13. + 18.)/2	RO_{pros}	528.493	
20.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$E/(E+D)$	50	
21.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$D/(E+D)$	50	
22.	Stopa povrata na dužnički kapital (%)	r_d	3,72	
23.	Stopa poreza na dobit (%)	P	18,00	
24.	Nerizična stopa povrata (%)	r_f	3,25	
25.	Stopa povrata na diverzificirani tržišni portfelj (%)	r_m	5,91	
26.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica proizvođača toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja	β	0,84	
27.	Stopa povrata na vlasnički kapital (%) $24. + 26. \cdot (25. - 24.)$	r_e	8,21	
28.	Ponderirani prosječni trošak kapitala $(27. / (1-23.) \cdot 20. + 22. \cdot 21.)$	WACC	6,87%	
29.	Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR) $19. \cdot 28.$	PRO_t	36.301	

30.	Razlika između revidiranih varijabilnih troškova i varijabilnih troškova određenih odlukom za prethodnu regulacijsku godinu (EUR)	δT_{var}	0	
31.	Dozvoljeni prihod regulacijske godine (EUR) $8. \cdot (1 + 9.) \cdot (1 - 10.) + 11. + 12. + 29.+30.$	DP_t	2.446.785	2.261.000

Tablica 4. Iznos dozvoljenog prihoda i elementi za određivanje dozvoljenog prihoda za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

IZRAČUN DOZVOLJENOG PRIHODA

R. br.	Elementi za određivanje dozvoljenog prihoda		Zahtjev	HERA KOREKCIJA
1.	Materijalni troškovi (EUR)	Tab. 2.	24.882	
2.	Ostali vanjski troškovi- troškovi usluga (EUR)	Tab. 3.	69.714	
3.	Troškovi osoblja-plaće (EUR)	Tab. 4.	58.967	
4.	Ostali troškovi poslovanja (EUR)	Tab. 5.	41.382	
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja (EUR)	Tab. 6.	0	
6.	Troškovi rezerviranja (EUR)	Tab. 7.	679	
7.	Ostali poslovni rashodi (EUR)	Tab. 8.	51.707	3.286
8.	Iznos za pokrivanje fiksnih troškova (EUR) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6.+ 7.)		247.332	198.911
9.	Planirani indeks potrošačkih cijena	I_t	0,028	
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	0	
11.	Varijabilni troškovi za regulacijsku godinu T_{var_t} (EUR)	Tab. 1.1. a, Tab. 1.1.b i Tab. 1.3.	678.769	651.813
12.	Amortizacija reguliranih sredstava u baznoj godini A_{t-1} (EUR)	Tab.9.	50.400	
13.	Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine (EUR)	$RO_{poč}$	200.259	
14.	Vrijednost novih investicija u regulacijskoj godini (EUR)	NI	50.000	
15.	Vrijednost sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini (EUR)	S_{besp}	0	
16.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A (EUR)	Tab.10.	55.400	

17.	Otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini (EUR)	OR	0	
18.	Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine (EUR) (13. + 14. – 15. – 16. – 17.)	RO _{kraj}	194.859	
19.	Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR) (13. + 18.)/2	RO _{pros}	197.559	
20.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	E/(E+D)	50	
21.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	D/(E+D)	50	
22.	Stopa povrata na dužnički kapital (%)	r _d	3,72	
23.	Stopa poreza na dobit (%)	P	18,00	
24.	Nerizična stopa povrata (%)	r _f	3,25	
25.	Stopa povrata na diverzificirani tržišni portfelj (%)	r _m	5,91	
26.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica proizvođača toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja	β	0,84	
27.	Stopa povrata na vlasnički kapital (%) 24. + 26. · (25. – 24.)	r _e	8,21	
28.	Ponderirani prosječni trošak kapitala (27. / (1-23.) · 20. + 22. · 21.)	WACC	6,87%	
29.	Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR) 19. · 28.	PRO _t	13.570	
30.	Razlika između revidiranih varijabilnih troškova i varijabilnih troškova određenih odlukom za prethodnu regulacijsku godinu (EUR)	δT _{var}	0	
31.	Dozvoljeni prihod regulacijske godine (EUR) 8. · (1 + 9.) · (1 – 10.) + 11. + 12. + 29.+30.	DP _t	996.996	920.264

1.2. Fiksni troškovi

Metodologijom je propisano da fiksni troškovi u baznoj godini obuhvaćaju materijalne troškove, ostale vanjske troškove – troškovi usluga, troškove osoblja – plaće, ostale troškove poslovanja, troškove vrijednosnog usklađivanja, troškove rezerviranja i ostale poslovne rashode.

Fiksni troškovi u baznoj godini specificirani su u tablicama iz Priloga 2. koji je sastavni dio Metodologije.

Nadalje, u članku 9. stavku 2. točki i) Metodologije propisano je da fiksni troškovi ne uključuju troškove za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu koje HERA smatra neopravdanima i koji ne ulaze u dozvoljeni prihod proizvođača toplinske energije. Dodatno su u stavku 7. istoga članka definirane stavke neopravdanih troškova.

Na temelju provedene usporedbe podataka o iznosima fiksnih troškova iz Zahtjeva s podacima o poslovnim rashodima prema računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu Sustav Istok i centralnom toplinskom sustavu Sustav Zapad za baznu godinu (2025.) energetskog subjekta ENERGO d.o.o. utvrđeno je da isti nisu usklađeni. Slijedom navedenog, HERA je izvršila korekciju stavke 1.2. *Otpisi vrijednosno neusklađenih potraživanja* u Tablici 8. Ostali poslovni rashodi iz Priloga 2. Metodologije budući da ista nije evidentirana u Računu dobiti i gubitka za 2025. Posljedično su korigirani (umanjeni) elementi dozvoljenog prihoda pod rednim brojem 7. Ostali poslovni rashodi u Tablici 3. i 4.

Na temelju fiksnih troškova u baznoj godini (2025.), te planiranog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskoj godini koji je objavljen u listopadu 2025., u dokumentu „NACRT PRORAČUNSKOG PLANA REPUBLIKE HRVATSKE ZA 2026. GODINU“, a prema kojem I_t iznosi 2,8% za 2026., utvrđen je iznos opravdanih fiksnih troškova za regulacijsku godinu (2026.) kao što je prikazano u Tablicama 5. i 6.

Tablica 5. Iznos fiksnih troškova za baznu i regulacijsku godinu za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Godina	Bazna godina 2025.	Regulacijska godina 2026.
Iznos fiksnih troškova prema Zahtjevu	471.344 EUR-a	484.542 EUR-a
HERA KOREKCIJA	405.807 EUR-a	417.170 EUR-a

Tablica 6. Iznos fiksnih troškova za baznu i regulacijsku godinu za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Godina	Bazna godina 2025.	Regulacijska godina 2026.
Iznos fiksnih troškova prema Zahtjevu	247.332 EUR-a	254.257 EUR-a
HERA KOREKCIJA	198.911 EUR-a	204.480 EUR-a

1.3. Varijabilni troškovi

Varijabilni troškovi za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini obuhvaćaju troškove goriva i troškove emisijskih jedinica (ako je primjenjivo) iz Priloga 2. Metodologije.

Troškovi goriva za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini izračunavaju se uzimajući u obzir sljedeće:

- Količina goriva za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini utvrđuje se kao prosjek utrošenog goriva u prethodnom petogodišnjem razdoblju, uzimajući u obzir baznu godinu i četiri godine koje prethode baznoj godini.
- Cijena goriva utvrđuje se temeljem zaključenog ugovora o nabavi goriva za regulacijsku godinu.
- Ukoliko ne postoji valjani ugovor o nabavi goriva, uzima se u obzir planirani trošak nabave goriva, referirajući se na javno dostupne informacije o prosječnim cijenama pojedinog energenta.

Najviša dopuštena cijena goriva po pojedinim vrstama goriva je ograničena prema članku 9. Metodologije.

Prema članku 14. Metodologije u postupku po zahtjevu proizvođača toplinske energije za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki u regulacijskoj godini HERA provodi reviziju varijabilnih troškova za proizvodnju toplinske energije za prethodnu regulacijsku godinu. Međutim propisano je da se kod prvog podnošenja zahtjeva na temelju Metodologije ne provodi navedena revizija. U skladu s tim, kako je ovo prvo podnošenje zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki prema Metodologiji, navedena revizija varijabilnih troškova za proizvodnju toplinske energije za prethodnu regulacijsku godinu se kod ovog Zahtjeva ne provodi.

Varijabilni troškovi za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznose 1.839.867 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad 678.769 EUR-a. Prema Zahtjevu u centralnom toplinskom sustavu Sustav Istoku u izračunu prosjeka utrošenog goriva u prethodnom petogodišnjem razdoblju kao gorivo navedeni su prirodni plin, srednje loživo ulje i ekstra lako lož ulje, dok su u centralnom toplinskom sustavu Sustav Zapad navedeni prirodni plin i ekstra lako lož ulje. Uzimajući u obzir prosjek utrošenog goriva u prethodnom petogodišnjem razdoblju i prosječne ponderirane cijene prirodnog plina za regulacijsku godinu dostavljene od strane energetskeg subjekta ENERGO d.o.o., HERA je izračunala varijabilne troškove za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok u iznosu od 1.721.455 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad u iznosu od 651.813 EUR-a. Za navedeni HERA-in izračun varijabilnih troškova za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini za sve količine utrošenog goriva u prethodnom petogodišnjem razdoblju korištene su prosječne ponderirane cijene prirodnog plina u regulacijskoj godini budući da je energetskeg subjekt ENERGO d.o.o., u dopuni Zahtjeva naveo cit., *Od 1.10.2026 u toplinskom sustavu ENERGA se više ne koristi srednje loživo ulje. Sve količine su potrošene ili zbrinute. Ne postoji oprema koja bi mogla raditi na navedeni, ukinuti, energent. Na CTS-ovima ISTOK i ZAPAD moguće je koristiti ekstra lako loživo ulje (zakonska obveza) kao alternativno gorivo ali se NE PLANIRA rad na loživo ulje. Planira je rad isključivo na prirodni plin.*“

1.4. Amortizacija reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da troškovi amortizacije reguliranih sredstava ne uključuju amortizaciju sredstava primljenih bez naknade. Nadalje, obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku korištenja sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda. Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost regulirane dugotrajne imovine, koja na zadnji dan bazne godine ima sadašnju knjigovodstvenu vrijednost i ne uključuje imovinu primljenu bez naknade.

Iznos amortizacije reguliranih sredstava se prema Metodologiji navodi u tablicama 9. i 10. iz Priloga 2. Metodologije.

Na temelju podataka iz Zahtjeva o vrijednosti reguliranih sredstava kao i vrijednosti sredstava primljenih bez naknade, utvrđena je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i sadašnja knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za baznu i regulacijsku godinu.

Tablice 7. i 8. prikazuju iznose amortizacije reguliranih sredstava u baznoj i regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad.

Tablica 7. Iznosi amortizacije za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Godina	Iznos amortizacije (EUR)
Bazna godina 2025.	86.074
Regulacijska godina 2026.	93.074

Tablica 8. Iznosi amortizacije za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Godina	Iznos amortizacije (EUR)
Bazna godina 2025.	50.400
Regulacijska godina 2026.	55.400

1.5. Prinos od reguliranih sredstava i WACC

Iznos prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini izračunava se prema propisanoj formuli, na temelju prosječnog iznosa reguliranih sredstava i ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC).

Vrijednost reguliranih sredstava ne uključuje bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj u energetske objekte i opremu za proizvodnju toplinske energije tj. sredstva primljena bez naknade.

Obzirom da je energetska subjekt ENERGO d.o.o. u podacima iz Zahtjeva iskazao umanjenje vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, nije bilo potrebno izvršiti dodatnu korekciju vrijednosti reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2025., te HERA isto smatra opravdanim. Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2025. u skladu sa Zahtjevom za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznosi 540.030 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad iznosi 200.259 EUR-a.

Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2026., osim postojećih reguliranih sredstava, uključuje i vrijednost novih investicija u energetske objekte za proizvodnju toplinske energije koji će biti stavljeni u uporabu u regulacijskoj godini. U Zahtjevu su navedene investicije u 2026. za centralni toplinski sustav Sustav Istok u iznosu 70.000 EUR, a za centralni toplinski sustav Sustav Zapad u iznosu 50.000 EUR te vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2026. u skladu sa Zahtjevom iznosi za centralni toplinski sustav Sustav Istok 516.956 EUR-a, a za centralni toplinski sustav Sustav zapad 194.859 EUR-a.

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a izračunava prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Konkretno WACC iznosi 6,87%.

Pojedini elementi izračuna WACC-a utvrđuju se u iznosima kako slijedi:

- Nerizična stopa povrata utvrđuje se na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice koju je izdala Republika Hrvatska i iznosi 3,25%.
- Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica proizvođača toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja odražava stupanj rizika investiranja u energetska djelatnost proizvodnje toplinske energije u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a može se utvrditi na temelju usporedne analize koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica

proizvođača toplinske energije primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja i iznosi 0,84.

- Stopa povrata na diverzificirani tržišni portfelj utvrđuje se kao zbroj nerizične stope povrata i premije na tržišni rizik koja se utvrđuje na temelju očekivane stope povrata na diverzificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj i iznosi 9,16%.
- Stopa povrata na dužnički kapital jednaka je iznosu referentne kamatne stope i iznosi 3,72%.
- Stopa poreza na dobit - prema važećem Zakonu o porezu na dobit, porezne stope iznose 10% ukoliko su u poreznom razdoblju ostvareni prihodi do 1.000.000 EUR-a, odnosno 18% ukoliko su u poreznom razdoblju ostvareni prihodi veći od 1.000.000 EUR-a, pri čemu se kod utvrđivanja iznosa WACC-a za sve proizvođače toplinske energije primjenjuje porezna stopa u iznosu od 18%.

Prosječni iznos reguliranih sredstava i prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za centralni toplinski sustav Sustav Istok i centralni toplinski sustav Sustav Zapad prikazani su u Tablicama 9. i 10.

Tablica 9. Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok

Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR)	528.493
Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR)	36.301

Tablica 10. Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

Prosječni iznos reguliranih sredstava (EUR)	197.559
Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (EUR)	13.570

2. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

U skladu s Metodologijom, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za regulacijsku godinu na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki, količine predane toplinske energije za pojedini tarifni model na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije te zakupljene snage za pojedini tarifni model za pojedino mjerilo toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom.

Nadalje, treba biti zadovoljen uvjet da očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini, izračunat primjenom formule iz Priloga 1. Metodologije, ne prelazi regulirani dozvoljeni prihod proizvođača toplinske energije u regulacijskoj godini koji je određen Metodologijom ($UP \leq DPt$). U Zahtjevu ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok iznosi 2.418.389 EUR-a, a regulirani dozvoljeni prihod iznosi 2.446.785 EUR-a, dok za centralni toplinski sustav Sustav Zapad ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini iznosi 926.180 EUR-a, a regulirani dozvoljeni prihod iznosi 996.996 EUR-a. Nakon korekcije HERA-e, ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini za centralni toplinski sustav Sustav Istok jednak je reguliranom dozvoljenom prihodu te iznosi 2.261.000 EUR-a. Za centralni toplinski sustav Sustav Zapad nakon

korekcije HERA-e ukupni očekivani prihod u regulacijskoj godini jednak je reguliranom dozvoljenom prihodu te iznosi 920.264 EUR-a.

Ukupna predana količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije i ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom iz Zahtjeva, a koje HERA ujedno smatra opravdanima prikazani su u Tablicama 11. i 12.

Tablica 11. Ukupna količina predane toplinske energije i zakupljena snaga po tarifnim modelima za centralni toplinski sustav Sustav Istok

<i>Tarifni model</i>	<i>TM1</i>	<i>TM2</i>
<i>Ukupna predana količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (kWh), (t)</i>	18.563.373	5.833.139
<i>Ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW), (t/h)</i>	219.633	89.856

Tablica 12. Ukupna količina predane toplinske energije i zakupljena snaga po tarifnim modelima za centralni toplinski sustav Sustav Zapad

<i>Tarifni model</i>	<i>TM1</i>	<i>TM2</i>
<i>Ukupna predana količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (kWh), (t)</i>	8.878.490	292.539
<i>Ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW), (t/h)</i>	126.438	2.628

3. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o. nije u cijelosti opravdan.

Na temelju provedenih analiza HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenog prihoda, a što je opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu ENERGO d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablicama 13. i 14., koji će se primjenjivati od 1. listopada 2026.

Tablica 13. Iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Istok energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0713	1,6851
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0713	1,6851

Tablica 14. Iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije za centralni toplinski sustav Sustav Zapad energetskeg subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (Ts)	
			Energija (EUR/kWh)	Snaga (EUR/kW/mj)
Tg1 - Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	0,0738	1,8878
Tg2 - Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	0,0738	1,8878

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 energetskeg subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetskeg 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

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 Rijeci u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.