



**REPUBLIKA HRVATSKA**

**HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb**

**KLASA: 310-35/21-01/46**

**URBROJ: 371-04-21-13**

**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 energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. za izgradnju distribucijskih mreža, distribuciju plina i održavanje, Trg Ante Starčevića 3A, Sveta Nedelja, 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. energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. za izgradnju distribucijskih mreža, distribuciju plina i održavanje, Trg Ante Starčevića 3A, Sveta Nedelja, 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 za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026. iz Zahtjeva energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. za izgradnju distribucijskih mreža, distribuciju plina i održavanje, Trg Ante Starčevića 3A, Sveta Nedelja

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	
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0480	0,0515	0,0558	0,0595	0,0610	kn/kWh
		TM2	0,0400	0,0429	0,0465	0,0496	0,0508	kn/kWh
		TM3	0,0380	0,0408	0,0442	0,0471	0,0483	kn/kWh
		TM4	0,0360	0,0386	0,0419	0,0446	0,0457	kn/kWh
		TM5	0,0340	0,0365	0,0395	0,0422	0,0432	kn/kWh
		TM6	0,0320	0,0343	0,0372	0,0397	0,0406	kn/kWh
		TM7	0,0300	0,0322	0,0349	0,0372	0,0381	kn/kWh
		TM8	0,0280	0,0300	0,0326	0,0347	0,0356	kn/kWh
		TM9	0,0260	0,0279	0,0302	0,0322	0,0330	kn/kWh
		TM10	0,0240	0,0257	0,0279	0,0298	0,0305	kn/kWh
		TM11	0,0200	0,0215	0,0233	0,0248	0,0254	kn/kWh
		TM12	0,0160	0,0172	0,0186	0,0198	0,0203	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

- 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 Montcogim - Plinara d.o.o. za izgradnju distribucijskih mreža, distribuciju plina i održavanje, Trg Ante Starčevića 3A, Sveta Nedelja.
- 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) energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. za izgradnju distribucijskih mreža, distribuciju plina i održavanje, Trg Ante Starčevića 3A, Sveta Nedelja (dalje: Montcogim - Plinara d.o.o) je dopisom od 1. lipnja 2021. dostavio Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. (dalje: Zahtjev) i dokumentaciju za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/46, Urbroj: 371-04-21-5, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 15. listopada 2021. Osim toga, HERA je s energetskim subjektom Montcogim - Plinara d.o.o. 9. studenoga 2021. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 22. studenoga 2021.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva HERA je utvrdila da isti sadrže sve podatke u skladu s odredbama članaka 41. i 44. Metodologije.

Energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17) koja je stupila na snagu 1. siječnja 2018.

### *Uvodne napomene*

Metodologijom, koju je HERA donijela 22. svibnja 2018., propisan je model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina te između ostalog, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, tarifne stavke i tarifni modeli, način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog prihoda. Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+4, pri čemu treće regulacijsko razdoblje, za koje se odnosi i ova Odluka, započinje 1. siječnja 2022., a završava 31. prosinca 2026.

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 regulacijsko razdoblje 2022.-2026.

Određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje, prema odredbama članka 50. Metodologiji, obuhvaća i redovnu reviziju dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. te utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) i ostvarenih prihoda (P) u prethodnim godinama regulacijskog razdoblja

2017., 2018., 2019. i 2020., a koja se raspodjeljuje na godine trećeg regulacijskog razdoblja. U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda, provodi se revizija planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, pri čemu se iznos ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) ne revidira, kao i revizija planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

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 15. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

## ***1. REDOVNA REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA GODINE DRUGOG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2017., 2018., 2019. i 2020.***

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je energetska subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. dostavio u Zahtjevu, naknadnim dopunama, kao i u prethodnim redovnim godišnjim izvještavanjima HERA-e, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, u skladu s člankom 16. i 50. Metodologije, za godine regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. (dalje: 2017.-2020.). U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda provedena je revizija sljedećih stavki: planiranih operativnih troškova poslovanja, planirane amortizacije, planiranog prinosa na regulirana sredstva, planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i ostalih poslovnih prihoda.

Iznos WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje nije revidiran, s obzirom na odredbe propisane Metodologijom.

### ***1.1. Revizija OPEX-a***

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetska 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.

Člankom 17. Metodologije propisano je da se revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T (2017.) utvrđuje na temelju revidiranog baznog iznosa dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1, što predstavlja 2016. (dalje: revidirani bazni OPEX<sub>2016</sub>) i ostvarenog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskog godini T-1 (2016.). Nadalje, propisano je da se revidirani bazni OPEX<sub>2016</sub> izračunava prema formuli iz članka 17. stavak 3. Metodologije, pri čemu HERA, u skladu sa stavkom 5. istoga članka, kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, osim troškova iz članka 10. stavka 6. Metodologije.

Odlukom o određivanju iznosa tarifnih stavki za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018.-2021., od 15. prosinca 2017. (dalje: Odluka od 15. prosinca 2017.) HERA je, u postupku redovne revizije prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016., koja se prema odredbama tada važeće Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj

104/13) provodila u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, utvrdila i revidirani iznos OPEX-a za 2016. godinu.

Prema navedenoj Odluci od 15. prosinca 2017., utvrđeni iznos OPEX-a za 2016. godinu iznosio je 6.904.483,88 kn te je temeljem tako utvrđenog iznosa utvrđen i revidirani iznos OPEX-a za 2017. godinu i naredne godine drugog regulacijskog razdoblja. Istovremeno, OPEX energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. za 2016. godinu utvrđen je u iznosu od 9.221.769,80 kn.

Obzirom da je prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (OPEX<sub>2016</sub>) koji je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2016., niži od opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a za 2016. godinu, za revidirani bazni iznos OPEX<sub>2016</sub>, u skladu s člankom 17. stavkom 3. Metodologije, utvrđen je niži od dva navedena iznosa, odnosno iznos od 6.904.483,88kn.

Ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI) za 2016. godinu i za godine 2017.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku iznose kako slijede:

*Tablica 2. Prosječni ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena*

<b>Godina</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>	<b>2020.</b>
Prethodna godina=100	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>					

Slijedom utvrđenog revidiranog baznog OPEX<sub>2016</sub>, ostvarenih godišnjih indeksa potrošačkih cijena te nepromijenjenog iznosa koeficijenta učinkovitosti X za regulacijsko razdoblje od 0, revidirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja iznose: 6.980.433,20 kn u 2017. godini, 7.085.139,70 kn u 2018. godini, 7.141.820,82 kn u 2019. godini i 7.148.962,64 kn u 2020. godini.

## ***1.2. Revizija vrijednosti reguliranih sredstva i amortizacije***

Revizija vrijednosti reguliranih sredstava prema člancima 18. i 19. Metodologije uključuje reviziju iznosa amortizacije i prinosa na regulirana sredstva za godinu T-1 i prethodne godine regulacijskog razdoblja. Za provedbu redovne revizije drugog regulacijskog razdoblja opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava i opravdani revidirani iznos amortizacije utvrđuje se na temelju ostvarenih vrijednosti reguliranih sredstava iz bilance operatora Montcogim - Plinara d.o.o. koje HERA smatra opravdanima te tablice reguliranih sredstava i tablica amortizacije iz Zahtjeva, i ne smije uključivati ostvarene iznose bespovratno dobivenih sredstava. Opravdana revidirana vrijednost reguliranih sredstava uzima u obzir i revidiranu vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskim godinama 2017.-2020. Vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskim godinama 2017.-2020., a koje energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. navodi u Zahtjevu, HERA smatra opravdanim. Naime, HERA je od energetskog subjekta na sastanku zatražila obrazloženje ostvarenja investicija u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. i nastale razlike u odnosu na odobreni plan prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za drugo regulacijsko razdoblje 2017.-2021. od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za 2. regulacijsko razdoblje), kao i očekivanu realizaciju plana za 2021.

Slijedom utvrđenih revidiranih opravdanih iznosa reguliranih sredstava i revidiranih iznosa amortizacije za godine 2017.-2020. utvrđen je revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskim godinama 2017.-2020.

### ***1.3. Revizija prinosa od reguliranih sredstava***

Revidirani iznos prinosa na regulirana sredstva za godine 2017.-2020. izračunava se na način da se na utvrđenu revidiranu prosječnu vrijednost reguliranih sredstava za pojedinu regulacijsku godinu primjenjuje iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje. Temeljem Odluke za 2. regulacijsko razdoblje WACC za godine 2017.-2020. određen je u iznosu od 6,72%.

### ***1.4. Revidirani dozvoljeni prihodi za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda***

HERA je u skladu s člancima 21. i 50. Metodologije utvrdila ukupno ostvarene prihode energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u godinama drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. te je provela postupak propisan člankom 22. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina za energetske subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. za svaku godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020. Konačno, utvrđena razlika, svedena na neto sadašnju vrijednost prve godine drugog regulacijskog razdoblja, dodana je u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine 2017.-2020., odnosno svođenje vrijednosti na početak drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2017. godinu, provedeno je primjenom iznosa WACC-a iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje u iznosu od 6,72%.

Utvrđena razlika podijeljena je na pet jednakih dijelova koji su primjenom istog iznosa WACC-a ukamaćeni te potom dodani u izračun dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu godinu trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Također, HERA je revidirala ostvarene prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihode od nestandardnih usluga i ostale poslovne prihode, a u skladu s ostvarenim prihodima energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. iskazanima u računu dobiti i gubitka, pri čemu su iz izračuna izuzeti prihodi od odgođenog prihoda, prihodi od dobivenih plinomjera kao dio ostalih poslovnih prihoda, kao i prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u dijelu građenja priključka, s obzirom da su istovremeno kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava.

Prethodno obrazloženi elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihodi energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. temeljem tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2020., kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za godine regulacijskog razdoblja 2017. – 2020. te utvrđivanje razlike koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022. – 2026.

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	2017.	2018.	2019.	2020.
a	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - revidirano	6.980.433,20	7.085.139,70	7.141.820,82	7.148.962,64
b	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	5.079.466,24	5.114.785,20	5.261.178,94	5.383.215,20
c	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	6.266.227,18	6.071.982,49	5.952.880,00	5.958.623,16
d	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz 1. regulacijskog razdoblja 2014.-2016. - PVδ (kn)	-	-352.312,02	-378.169,43	-405.924,61
e	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - P <sub>PRIK</sub> (kn) - revidirano	139.339,15	189.807,53	204.933,73	192.462,84
f	Prihodi od nestandardnih usluga - P <sub>NU</sub> (kn) - revidirano	609.922,39	765.419,50	893.734,14	1.318.792,12
g	Ostali poslovni prihodi - P <sub>OST</sub> (kn) - revidirano	134.511,53	38.390,11	298.576,33	123.135,99
1.	<b>REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn)</b> (a + b + c + d - (e + f + g))	<b>17.442.353,55</b>	<b>16.925.978,23</b>	<b>16.580.466,12</b>	<b>16.450.485,43</b>
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2017.-2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	<b>57.533.992,62</b>			
2.	<b>OSTVARENI PRIHOD (kn) od distribucije plina ostvaren primjenom tarifnih stavki (kn)</b>	<b>18.062.324,99</b>	<b>18.247.391,29</b>	<b>18.220.039,89</b>	<b>17.796.877,31</b>
2.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2017.- 2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	<b>61.662.474,00</b>			
3.	<b>RAZLIKA između REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA i OSTVARENIH PRIHODA (kn) (1.a – 2.a)</b>	<b>-4.128.481,38</b>			
3. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu <b>2022.</b>	-1.219.561,37			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu <b>2023.</b>	-1.301.470,16			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu <b>2024.</b>	-1.388.880,15			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu <b>2025.</b>	-1.482.160,82			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu <b>2026.</b>	-1.581.706,44			

## 2. **UTVRĐIVANJE IZNOSA DOZVOLJENOG PRIHODA ZA GODINE TREĆEG REGULACIJSKOG RAZDOBLJA 2022.-2026.**

### 2.1. **PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD**

Metodologija propisuje da planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

Planirani dozvoljeni prihod utvrđuje se kao planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t - DP<sub>t</sub><sup>P</sup> (dalje: planirani dozvoljeni prihod), a iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva za

godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kao i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun, prikazani su u Tablici 4.

*Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji se predlažu uključiti u izračun istih*

<i>r.b.</i>	<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i> <i>2022.</i>	<i>T+1</i> <i>2023.</i>	<i>T+2</i> <i>2024.</i>	<i>T+3</i> <i>2025.</i>	<i>T+4</i> <i>2026.</i>
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)	7.292.628	7.387.432	7.483.469	7.580.754	7.679.304
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (kn)	5.390.627	6.539.762	7.559.409	8.630.224	9.708.252
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (kn)	6.197.716	8.074.399	9.849.971	11.497.409	12.967.782
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVĐ (kn)	-1.479.260	-1.578.611	-1.684.635	-1.797.779	-1.918.522
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – P <sub>PRIK</sub> (kn)	223.940	469.000	794.348	886.569	881.957
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – P <sub>NU</sub> (kn)	1.000.000	1.200.000	1.400.000	1.600.000	1.500.000
5c.	Ostali poslovni prihodi – P <sub>OST</sub> (kn)	200.000	250.000	250.000	250.000	250.000
	<b>Dozvoljeni prihod – DP (kn)</b> <b>(1.+ 2.+ 3.+ 4. - (5a.+ 5b.+ 5c.))</b>	<b>15.977.771</b>	<b>18.503.982</b>	<b>20.763.866</b>	<b>23.174.039</b>	<b>25.804.858</b>

Temeljem provedene analize Zahtjeva i dostavljenih dopuna i obrazloženja uz Zahtjev, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu u potpunosti opravdani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

## **2.2. Planirani operativni troškovi poslovanja**

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

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).

Nadalje, za treće regulacijsko razdoblje dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.), utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2020.) utvrđen Odlukom od 15. prosinca 2017. i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2017., 2018., 2019. i 2020. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2020.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) pritom se utvrđuje na način da u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2020. godini, 50% ostvarene efikasnosti poslovanja zadržava operator, dok se u slučaju smanjenja efikasnosti poslovanja i povećanja ostvarenih troškova



poslovanja bazni iznos OPEX-a utvrđuje u iznosu prethodno planiranog iznosa OPEX-a za godinu T-2 (2020.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2020. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2020. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (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 Montcogim - Plinara d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2020.* energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologije propisuje 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.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2020.) za energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова, troškovi reprezentacije, interne reprezentacije i promidžbe, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, troškovi premija životnog osiguranja, vrijednosno usklađenje, rezerviranja, darovanja (donacije), kazne, penali, naknade štete i troškovi iz ugovora i rashodi – otpisi materijalne i nematerijalne imovine, ukoliko se ista imovina zamjenjuje novom imovinom koja se unosi u regulirana sredstva, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora - u ukupnom iznosu od 53.537,19 kn.*

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 Montcogim - Plinara 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. Korigirani iznos ukupnog OPEX-a, slijedom navedenog, predstavlja sumu eventualno korigiranih pojedinih kategorija operativnih troškova u 2020.

U skladu s prethodno navedenim, a budući da je prema navedenoj analizi energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. korigiran iznos ukupnog OPEX-a, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je iznos 8.587.772,95 kn.

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2020. te projekcije 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. 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, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. što je prikazano u Tablici 5.

Tablica 5. 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	7.292.628	7.387.432	7.483.469	7.580.754	7.679.304
OPEX (kn) – HERA korekcija	9.022.520	9.230.038	9.433.099	9.640.627	9.852.721
Razlika (kn)	1.729.892	1.842.606	1.949.630	2.059.873	2.173.417

### 2.3. Planirana vrijednost reguliranih sredstava i planirana amortizacija

Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t izračunava se na temelju projekcije bilance operatora za regulacijske godine T-1 do T+n-1 i *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga I. Metodologije*, a uključuje neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, kao i umanjenje za bespovratno dobivena sredstva.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. temelji se na vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine 2020. (T-2) koja se utvrđuje na temelju bilance operatora i koja uključuje opravdanu vrijednost dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, i koja je također umanjena za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijskog sustava.

Budući da je u obrazloženju uz Zahtjev energetske subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. naveo da je proveo umanjenje reguliranih sredstava za bespovratno dobivena sredstva na kraju regulacijske godine T-2 2020., a isto je bilo razvidno vidljivo u Zahtjevu, nije bilo potrebno izvršiti dodatnu korekciju vrijednosti reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2020., te HERA isto smatra opravdanim. Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2020. u skladu sa Zahtjevom iznosi 89.869.424,03 kn.

Planirana vrijednost reguliranih sredstava, osim postojećih reguliranih sredstava, uključuje i vrijednost novih investicija u plinski distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini. U skladu s člankom 48. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18 i 23/20), plan razvoja plinskog distribucijskog sustava treba sadržavati plan investicija u izgradnju

i rekonstrukciju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima, kao i studiju opravdanosti planiranih investicija, uključujući projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija. Plan razvoja plinskog distribucijskog sustava operator je dužan izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti HERA-i uz Zahtjev s detaljno obrazloženim planiranim investicijama kako bi HERA utvrdila tehničku opravdanost i ekonomsku efikasnost istih.

Energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. uz Zahtjev je, osim *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*, dostavio i *Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* i *Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. Metodologije*. U istima je vidljiva podjela novih investicija po projektima te godina stavljanja u uporabu pojedinih projekata.

Planirane vrijednosti novih investicija u plinski distribucijski sustav koje energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama 2022.-2026., HERA smatra djelomično opravdanim te su iste prikazane u Tablici 6. ove Odluke. Naime, HERA je od energetskog subjekta zatražila dostavu podloga koje bi opravdale planirane investicije, a s obzirom da dostavljena Studija u sklopu Zahtjeva nije obuhvaćala tražene podatke. Isto tako, zatraženo je dodatno obrazloženje planiranih investicija, uključujući tehnički opis te financijske i naturalne pokazatelje, kao i analitika planiranih jediničnih investicijskih troškova.

S obzirom da energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. nije odgovarajuće potkrijepio planirano povećanje potrošnje plina kao jednog od osnovnih parametara korištenih prilikom utvrđivanja opravdanosti planiranih investicija, kao i s obzirom na rezultirajući granični vijek povrata investicija, HERA je za grupe investicija navedenih u Zahtjevu *Jastrebarsko-Klinča Sela -D. Zdenčina-Pisarovina* i *Sisak Novi, Sisak Istok, Sisak Jug, Plinska Red. Stanica* izvršila korekciju na način da je plan investicija za treće regulacijsko razdoblje za navedene grupe projekata umanjila sa 99.569.600 kn, na iznos od 77.285.680 kn.

Nadalje, 23. rujna 2021. stupile su na snagu Izmjene i dopune Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava („Narodne novine“, broj 100/21) kojima je, u dijelu izmijenjen članka 62. Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava (Narodne novine, br. 50/18, 88/19 i 36/20) propisano da na obračunskim mjernim mjestima tarifnog modela TM6, TM7, TM8, TM9, TM10, TM11 i TM12, kao i na obračunskim mjernim mjestima tarifnog modela TM3, TM4 i TM5 krajnjih kupaca koji nisu kućanstvo i čiji profil potrošnje značajno odstupa od standardnog profila potrošnje odgovarajućeg tarifnog modela na pojedinoj hidrauličkoj cjelini, uz plinomjer mora biti ugrađena oprema za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje u toku dana. Isto tako, navedenim Izmjena i dopunama Mrežnih pravila propisano je da operator tržišta plina za navedena specifična obračunska mjerna mjesta dodijeli oznaku u registru obračunskih mjernih mjesta i o tome obavijestiti operatore distribucijskog sustava do 30. rujna 2021. Nastavno na navedeno, operatori distribucijskog sustava dužni su identificirana obračunska mjerna mjesta opremiti dnevnom mjerenjem najkasnije do 30. rujna 2022., te je stoga dopisom za dopunu Zahtjeva energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. bio pozvan dopuniti ili korigirati Zahtjev na način da u planirana regulirana sredstva uključi opravdana ulaganja potrebna za izvršenje navedene obveze. Energetski subjekt Montcogim - Plinara d.o.o. je dopunio Zahtjev na način da je u *Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* i u regulirana sredstva uključio investiciju *Daljinsko očitavanje TM3, TM4, TM5* ukupne vrijednosti 400.000 kn, a koju HERA smatra opravdanom.

HERA je stoga, temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja, revidirala iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. te ovom Odlukom odobrava ukupni iznos u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. od 160.343.780,00 kn, pri čemu se 159.785.080 kn odnosi na izgradnju, a 558.700 kn na rekonstrukciju distribucijskog sustava.

Obzirom na značajnu vrijednost investicijskog plana koji se energetsom subjektu odobrava za treće regulacijsko razdoblje, HERA će u reviziji trećeg regulacijskog razdoblja preispitati opravdanost priznavanja tih investicija u regulirana sredstva, a u odnosu na ostvarenje ulaznih parametara koje je energetski subjekt koristio pri procjeni isplativosti pojedine investicije.

Novo investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje HERA odobrava za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., po grupama reguliranih sredstava, prikazane su u Tablici 6.

Tablica 6. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
<b>Materijalna imovina</b>	<b>33.705.700</b>	<b>33.495.200</b>	<b>33.067.900</b>	<b>30.074.000</b>	<b>29.220.980</b>
Zemljište	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	32.118.700	32.013.200	31.780.900	29.036.000	28.483.980
Plinovodi	30.918.700	32.013.200	31.780.900	29.036.000	28.483.980
Plinske stanice	1.200.000	0	0	0	0
Poslovne zgrade	0	0	0	0	0
Ostalo	0	0	0	0	0
Postrojenja i oprema	1.045.000	960.000	745.000	710.000	295.000
Alati	0	0	0	0	0
Ostalo	542.000	522.000	542.000	328.000	442.000
<b>Nematerijalna imovina</b>	<b>535.000</b>	<b>140.000</b>	<b>35.000</b>	<b>35.000</b>	<b>35.000</b>
<b>Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO</b>	<b>34.240.700</b>	<b>33.635.200</b>	<b>33.102.900</b>	<b>30.109.000</b>	<b>29.255.980</b>

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije.

S obzirom da je, u skladu s člankom 11. stavkom 2. Metodologije, propisani očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u iznosu najmanje 35 godina, operator je bio dužan, ukoliko je primjenjivao očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-redukcijske stanice i poslovne zgrade koji je kraći od 35 godina, provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe s početkom od 1. siječnja 2014.

Nastavno na navedeno, HERA je od energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., ali i za protekle godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2020., razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, s naglaskom na sredstva iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade u

elektronskom formatu, kako bi se razvidno analiziralo i utvrdilo da je izračun amortizacije s obzirom na vijek uporabe predmetne kategorije imovine proveden u skladu s Metodologijom i sa računovodstvenim standardima, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije.

Na temelju obrazloženja i dostavljene analitike reguliranih sredstava, uključujući opravdane iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026., te na temelju podataka o vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava, izračunata je opravdana vrijednost reguliranih sredstava, odnosno opravdana nabavna vrijednost, iznos godišnje amortizacije i neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. za godine regulacijskog razdoblja 2022. - 2026.

Tablica 7. prikazuje iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine  $t$  prema *Tablici 3. Metodologije*, uz prikaz planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava, novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu, planirane amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, po regulacijskim godinama.

Tablica 7. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine  $t$

Godina regulacijskog razdoblja	T-2 2020.	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{\text{pros } t}^P$ (kn)		103.677.825	131.719.564	158.226.745	181.904.144	202.717.768
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - $RO_t^P$ (kn)	89.869.424	118.102.862	145.336.266	171.117.223	192.691.065	212.744.470
Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - $I_t^P$ (kn)		34.240.700	33.635.200	33.102.900	30.109.000	29.255.980
Amortizacija - $A_t^P$ (kn)		5.390.627	6.401.795	7.321.943	8.535.158	9.202.575
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{\text{besp } t}^P$ (kn)		0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - $OR_t^P$ (kn)		0	0	0	0	0

#### 2.4. Planirani prinosi od reguliranih sredstava i WACC

Iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini  $t$  utvrđuje se prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini  $t$  i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 8., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, kao i iz korigiranih iznosa reguliranih sredstava, kako je prethodno obrazloženo.

Tablica 8. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

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	6.197.716	8.074.399	9.849.971	11.497.409	12.967.782
$PRO^P_t$ - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	5.010.357	6.365.509	7.646.500	8.790.740	9.796.583
Razlika (kn)	-1.187.358	-1.708.891	-2.203.470	-2.706.669	-3.171.198

## 2.5. Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje

Metodologija propisuje da se iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuje prema propisanoj formuli te da udio vlasničkog i dužničkog kapitala iznosi pojedinačno 50%. Nadalje, Metodologija propisuje formule i elemente za utvrđivanje WACC-a, te Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a u Prilogu 1., kao i smjernice za utvrđivanje pojedinih elemenata.

Pojedini elementi izračuna WACC-a za treće regulacijsko razdoblje utvrđuju se u iznosima 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 dospijecom 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 ( $\beta$ ) (dalje: koeficijent  $\beta$ ) – u iznosu 0,73. Koeficijent  $\beta$  odražava stupanj rizika investiranja u energetska 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 bete* operatora plinske infrastrukture u Europi u trenutnom regulatornom razdoblju, utvrđen je raspon kretanja *asset bete* 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 udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent  $\beta$  (*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 primijenjenih 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 rujan 2021., iznosi 3,30%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – $r_e$ (%)	6,84%	5,22%
Nerizična stopa povrata – $r_f$ (%)	4,25%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – $\beta$	0,54	0,73
Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	4,80%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – $r_m$ (%)	9,05%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – $r_d$ (%)	3,34%	3,30%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
<b>Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC<sup>P</sup> (%)</b>	<b>5,84%</b>	<b>4,83%</b>

## 2.6. Planirani ostali prihodi

Izračun planiranog dozvoljenog prihoda prema Metodologiji provodi se na temelju planiranih operativnih troškova, amortizacije i prinosa na regulirana sredstva, ali se i dodatno umanjuje za planirane prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta (pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva), planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora (a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava). Naime, u skladu s Tablicom 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1.

Metodologije obuhvaćeni su svi troškovi poslovanja vezani za energetska djelatnost distribucije plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge, priključenja i ostale troškove.

Na temelju provedene usporedbe navedenih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima prihoda iz *Računa dobiti i gubitka za energetska djelatnost distribucije plina* za godine 2017.-2020. energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o., HERA smatra da su iznosi planiranih ostalih prihoda realno procijenjeni.

### 3. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom ( $\alpha$ ). Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja koriste se u svrhu ublažavanja velikih oscilacija u dozvoljenim prihodima te rezultirajućih iznosa tarifnih stavki.

Iznosi utvrđenih izravnatih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 10. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 10. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Zahtjev	HERA korekcija
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)	15.977.771	16.780.004
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	18.503.982	18.776.872
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	20.763.866	20.568.315
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	23.174.039	22.747.795
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	25.804.858	24.638.216
WACC <sub>P</sub> (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	5,84%	4,83%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	87.018.722	89.238.767
$\alpha$ - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,13376778	0,10542678
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)</b>	<b>15.977.771</b>	<b>16.780.004</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)</b>	<b>18.115.082</b>	<b>18.549.066</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)</b>	<b>20.538.296</b>	<b>20.504.634</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)</b>	<b>23.285.659</b>	<b>22.666.372</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)</b>	<b>26.400.530</b>	<b>25.056.014</b>



#### ***4. PREGLED PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA IZ ZAHTJEVA I PREMA KOREKCIJI HERA-e***

Na temelju analize opisane u prethodnim poglavljima ovog obrazloženja Odluke, izvršena je usporedba iznosa planiranih dozvoljenih prihoda, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, kao i iznosa izravnatih dozvoljenih prihoda, iz Zahtjeva te prema korekciji HERA-e za godine regulacijskog razdoblja, što je prikazano u Tablici 11.

Tablica 11. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje i sastavni elementi prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T		T+1		T+2		T+3		T+4	
	2022.		2023.		2024.		2025.		2026.	
<b>DP<sub>t</sub><sup>P</sup> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	15.977.771		18.503.982		20.763.866		23.174.039		25.804.858	
<i>DP<sub>t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	16.780.004		18.776.872		20.568.315		22.747.795		24.638.216	
Razlika, kn (%)	802.233	5%	272.890	1%	-195.551	-1%	-426.244	-2%	-1.166.642	-5%
OPEX <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	7.292.628		7.387.432		7.483.469		7.580.754		7.679.304	
<i>OPEX<sub>t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	9.022.520		9.230.038		9.433.099		9.640.627		9.852.721	
Razlika, kn (%)	1.729.892	24%	1.842.606	25%	1.949.630	26%	2.059.873	27%	2.173.417	28%
A <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	5.390.627		6.539.762		7.559.409		8.630.224		9.708.252	
<i>A<sub>t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	5.390.627		6.401.795		7.321.943		8.535.158		9.202.575	
Razlika, kn (%)	0	0%	-137.966	-2%	-237.466	-3%	-95.066	-1%	-505.677	-5%
PRO <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	6.197.716		8.074.399		9.849.971		11.497.409		12.967.782	
<i>PRO<sub>t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	5.010.357		6.365.509		7.646.500		8.790.740		9.796.583	
Razlika, kn (%)	-1.187.358	-19%	-1.708.891	-21%	-2.203.470	-22%	-2.706.669	-24%	-3.171.198	-24%
Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju - PVô t (kn)	-1.479.260		-1.578.611		-1.684.635		-1.797.779		-1.918.522	
<i>PVô t - HERA korekcija</i>	-1.219.561		-1.301.470		-1.388.880		-1.482.161		-1.581.706	
Razlika, kn (%)	259.699	-18%	277.141	-18%	295.755	-18%	315.618	-18%	336.816	-18%
P <sub>PRIK t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	223.940		469.000		794.348		886.569		881.957	
<i>P<sub>PRIK t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	223.940		469.000		794.348		886.569		881.957	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P <sub>NU t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.000.000		1.200.000		1.400.000		1.600.000		1.500.000	
<i>P<sub>NU t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	1.000.000		1.200.000		1.400.000		1.600.000		1.500.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P <sub>OST t</sub> <sup>P</sup> - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	200.000		250.000		250.000		250.000		250.000	
<i>P<sub>OST t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	200.000		250.000		250.000		250.000		250.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
<b>DP<sub>a t</sub><sup>P</sup> - izravmati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>15.977.771</b>		<b>18.115.082</b>		<b>20.538.296</b>		<b>23.285.659</b>		<b>26.400.530</b>	
<i>DP<sub>a t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</i>	16.780.004		18.549.066		20.504.634		22.666.372		25.056.014	
Razlika, kn (%)	802.233	5%	433.984	2%	-33.662	0%	-619.287	-3%	-1.344.515	-5%

## 5. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

U skladu s Metodologijom, očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja. Nadalje, očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema propisanoj formuli iz članka 30. Metodologije, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

HERA je korigirala planirane distribuirane količine plina u godinama 2024., 2025. i 2026. trećeg regulacijskog razdoblja razmjerno korekciji investicija u izgradnju distribucijskog sustava prema obrazloženju iz točke 2.3. *Planirana vrijednost reguliranih sredstava i planirana amortizacija ove Odluke.*

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina koje HERA smatra opravdanima prikazani su u sljedećoj tablici:

Tablica 12. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	12.762	13.277	14.179	15.174	16.125
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	433.864.000	464.646.500	481.484.900	511.671.600	568.302.000

## 6. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje način raspodjele dozvoljenog prihoda, odnosno izračuna tarifnih stavki, prema kojem se tarifna stavka za distribuiranu količinu plina („varijabilna“ tarifna stavka)  $Ts1$  za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta potrošnje  $k_{P, TMi}$  i iznosa osnovne tarifne stavke  $Ts1_0$ , dok se fiksna tarifna stavka  $Ts2$  za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta  $k_{OMM, TMi}$  i iznosa osnovne tarifne stavke  $Ts2_0$ . Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele  $Ts1_{TMi}$  i  $Ts2_{TMi}$  utvrđuju se na način da se ispuni propisani uvjet, odnosno da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini. Nadalje, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Osim toga, za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada  $Ts2$  uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka

ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

Iznosi tarifnih stavki iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva, prikazani su u Tablici 13.

Tablica 13. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i k_{p, TM_i}$	Tarifne stavke-korekcija HERA-e (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	0,0480	0,0515	0,0558	0,0595	0,0610	1,20	0,0509	0,0527	0,0559	0,0580	0,0587	kn/kWh
	TM2	0,0400	0,0429	0,0465	0,0496	0,0508	1,00	0,0424	0,0439	0,0466	0,0483	0,0489	kn/kWh
	TM3	0,0380	0,0408	0,0442	0,0471	0,0483	0,95	0,0403	0,0417	0,0443	0,0459	0,0465	kn/kWh
	TM4	0,0360	0,0386	0,0419	0,0446	0,0457	0,90	0,0382	0,0395	0,0419	0,0435	0,0440	kn/kWh
	TM5	0,0340	0,0365	0,0395	0,0422	0,0432	0,85	0,0360	0,0373	0,0396	0,0411	0,0416	kn/kWh
	TM6	0,0320	0,0343	0,0372	0,0397	0,0406	0,80	0,0339	0,0351	0,0373	0,0386	0,0391	kn/kWh
	TM7	0,0300	0,0322	0,0349	0,0372	0,0381	0,75	0,0318	0,0329	0,0350	0,0362	0,0367	kn/kWh
	TM8	0,0280	0,0300	0,0326	0,0347	0,0356	0,70	0,0297	0,0307	0,0326	0,0338	0,0342	kn/kWh
	TM9	0,0260	0,0279	0,0302	0,0322	0,0330	0,65	0,0276	0,0285	0,0303	0,0314	0,0318	kn/kWh
	TM10	0,0240	0,0257	0,0279	0,0298	0,0305	0,60	0,0254	0,0263	0,0280	0,0290	0,0293	kn/kWh
	TM11	0,0200	0,0215	0,0233	0,0248	0,0254	0,50	0,0212	0,0220	0,0233	0,0242	0,0245	kn/kWh
	TM12	0,0160	0,0172	0,0186	0,0198	0,0203	0,40	0,0170	0,0176	0,0186	0,0193	0,0196	kn/kWh
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	kn
	TM3	20	20	20	20	20	2,00	20	20	20	20	20	kn
	TM4	30	30	30	30	30	3,00	30	30	30	30	30	kn
	TM5	40	40	40	40	40	4,00	40	40	40	40	40	kn
	TM6	60	60	60	60	60	6,00	60	60	60	60	60	kn
	TM7	100	100	100	100	100	10,00	100	100	100	100	100	kn
	TM8	150	150	150	150	150	15,00	150	150	150	150	150	kn
	TM9	200	200	200	200	200	20,00	200	200	200	200	200	kn
	TM10	300	300	300	300	300	30,00	300	300	300	300	300	kn
	TM11	400	400	400	400	400	40,00	400	400	400	400	400	kn
	TM12	500	500	500	500	500	50,00	500	500	500	500	500	kn

## 7. ANALIZA PROSJEČNOG IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala utjecaj iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, na prosječan iznos tarifne stavke za distribuciju plina za regulacijske godine 2022.-2026. te je izvršila usporedbu izračunatih prosječnih iznosa u odnosu na postojeći prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina.

Nastavno na navedeno, HERA je izračunala prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina kao omjer očekivanih prihoda energetskog subjekta Montcogim - Plinara d.o.o. i ukupne planirane distribuirane količine plina, prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e.

U Tablici 14. prikazan je iznos važeće osnovne tarifne stavke  $Ts1_0$  i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za 2021. godinu prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17), te iznosi osnovne tarifne stavke  $Ts1_0$  i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, kao i usporedbe istih izražene u %.

Tablica 14. Promjena iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2021.	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$ – prema Zahtjevu (kn/kWh)		0,0400	0,0429	0,0465	0,0496	0,0508
Povećanje/smanjenje $Ts1_0$ u odnosu na prethodnu godinu		-18,9%	7,3%	8,4%	6,7%	2,4%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina $Ts1_0$ – HERA korekcija (kn/kWh)	<b>0,0493</b>	<b>0,0424</b>	<b>0,0439</b>	<b>0,0466</b>	<b>0,0483</b>	<b>0,0489</b>
Povećanje/smanjenje $Ts1_0$ u odnosu na prethodnu godinu		-14,0%	3,5%	6,2%	3,6%	1,2%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)		0,0367	0,0389	0,0422	0,0448	0,0454
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu		-15,0%	6,0%	8,3%	6,3%	1,3%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – HERA korekcija (kn/kWh)	<b>0,0432</b>	<b>0,0386</b>	<b>0,0397</b>	<b>0,0423</b>	<b>0,0439</b>	<b>0,0440</b>
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu		-10,6%	2,8%	6,5%	3,7%	0,3%

## 8. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskeg subjekta Montcogim - Plinara 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 detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskeg subjektu Montcogim - Plinara d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 15.

Tablica 15. 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	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0509	0,0527	0,0559	0,0580	0,0587	kn/kWh
		TM2	0,0424	0,0439	0,0466	0,0483	0,0489	kn/kWh
		TM3	0,0403	0,0417	0,0443	0,0459	0,0465	kn/kWh
		TM4	0,0382	0,0395	0,0419	0,0435	0,0440	kn/kWh
		TM5	0,0360	0,0373	0,0396	0,0411	0,0416	kn/kWh
		TM6	0,0339	0,0351	0,0373	0,0386	0,0391	kn/kWh
		TM7	0,0318	0,0329	0,0350	0,0362	0,0367	kn/kWh
		TM8	0,0297	0,0307	0,0326	0,0338	0,0342	kn/kWh
		TM9	0,0276	0,0285	0,0303	0,0314	0,0318	kn/kWh
		TM10	0,0254	0,0263	0,0280	0,0290	0,0293	kn/kWh
		TM11	0,0212	0,0220	0,0233	0,0242	0,0245	kn/kWh
		TM12	0,0170	0,0176	0,0186	0,0193	0,0196	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.