



**REPUBLIKA HRVATSKA**

**HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb**

**KLASA: 310-35/21-01/23**

**URBROJ: 371-04-21-6**

**Zagreb, 20. prosinca 2021.**

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

## **ODLUKU**

1. Odobrava se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022. – 2026. energetskog subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Bistrička cesta 1, Konjščina, od 31. svibnja 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 energetskeg subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Bistrička cesta 1, Konjščina

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	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	kn/kWh
		TM2	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	kn/kWh
		TM3	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	kn/kWh
		TM4	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	kn/kWh
		TM5	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	kn/kWh
		TM6	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	kn/kWh
		TM7	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	kn/kWh
		TM8	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	kn/kWh
		TM9	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	kn/kWh
		TM10	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	kn/kWh
		TM11	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	kn/kWh
		TM12	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	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 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Bistrička cesta 1, Konjščina.
- 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Bistrička cesta 1, Konjščina (dalje: PLIN KONJŠČINA d.o.o.), je dopisom, Broj: 1237/21, od 31. svibnja 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/23, Urbroj: 371-04-21-3, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 11. listopada 2021.

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

Energetski subjekt PLIN KONJŠČINA 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, na 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 energetski subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. dostavio u Zahtjevu i naknadnoj dopuni, kao i u prethodnim redovnim godišnjim izvještavanjima HERA-e, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, u skladu s člancima 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 planiranih 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 energetsku 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. godinu (dalje: revidirani bazni  $OPEX_{2016}$ ) i ostvarenog indeksa potrošačkih cijena u regulacijskog godini T-1 (2016.). Nadalje, propisano je da se revidirani bazni  $OPEX_{2016}$  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.

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) utvrđeni iznos OPEX-a za 2016. godinu iznosio je 3.030.372,63 kn, te je temeljem tako utvrđenog iznosa utvrđen i revidirani iznos OPEX-a za 2017. godinu i naredne godine drugog regulacijskog razdoblja. Istovremeno, ostvareni OPEX energetskog subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o. za 2016. godinu

utvrđen je u iznosu od 3.747.248,00 kn, primjenom neopravdanih troškova u iznosu od 357.803,21 kn na ukupno ostvareni iznos operativnih troškova od 4.105.051,22 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 3.030.372,63 kn.

Ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena (CPI) za 2016. godinu i za godine 2017.-2020. prema podacima Državnog zavoda za statistiku prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Prosječni ostvareni godišnji indeksi potrošačkih cijena

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

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: 3.063.706,73 kn u 2017. godini, 3.109.662,33 kn u 2018. godini, 3.134.539,63 kn u 2019. godini i 3.137.674,17 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 PLIN KONJŠČINA 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 energetske subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. navodi u Zahtjevu, HERA smatra opravdanim.

Naime, HERA je od energetskog subjekta dodatno dopisom zatražila obrazloženje ostvarene investicije u kategoriji reguliranih sredstava 1.1.3. Poslovne zgrade čija je nabavna vrijednost u 2017. godini iznosila 2.572.214 kn, a s obzirom da predmetna investicija nije bila odobrena u planu investicija prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje.

S obzirom da je energetske subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. dostavio traženo obrazloženje u kojem je navedeno da je izgradnja predmetnog poslovnog prostora u Konjščini izvršena vlastitim sredstvima Društva, pri čemu je iznos godišnje amortizacije za predmetnu investiciju niži od godišnjeg troška zakupa poslovne zgrade, odnosno dokazana je opravdanost ostvarene predmetne investicije, HERA je izvršila korekciju na način da je u revidiranu vrijednost investicija za godine

2017.-2020. uključila investiciju u izgradnju Poslovne zgrade u Konjščini čija je nabavna vrijednost u 2017. godini iznosila 2.572.214 kn.

HERA je stoga, temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja revidirala iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje su stavljene u uporabu u godinama 2017.-2020.

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 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 PLIN KONJŠČINA 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 PLIN KONJŠČINA 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. iskazanima u računu dobiti i gubitka, pri čemu su iz izračuna izuzeti prihodi od odgođenog prihoda kao dio ostalih poslovnih prihoda, 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 PLIN KONJŠČINA 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	3.063.706,73	3.109.662,33	3.134.539,63	3.137.674,17
b	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - revidirano	1.132.883,52	1.217.118,99	1.395.783,78	1.407.864,87
c	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - revidirano	1.787.938,15	1.827.722,27	1.763.608,52	1.684.939,29
d	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz 1. regulacijskog razdoblja 2014.-2016. - PVδ (kn)	-	0,00	0,00	0,00
e	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - PPRIK (kn) - revidirano	21.797,87	27.149,00	36.513,00	40.133,29
f	Prihodi od nestandardnih usluga - PNU (kn) - revidirano	333.110,04	558.599,00	589.179,00	485.621,17
g	Ostali poslovni prihodi - POST (kn) - revidirano	99.824,04	277.608,00	390.745,00	151.279,38
1.	<b>REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn)</b> (a + b + c + d - (e + f + g))	<b>5.529.796,45</b>	<b>5.291.147,59</b>	<b>5.277.494,93</b>	<b>5.553.444,49</b>
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2017.-2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	<b>18.452.277,43</b>			
2.	<b>OSTVARENI PRIHOD (kn) od distribucije plina ostvaren primjenom tarifnih stavki (kn)</b>	<b>4.600.782,33</b>	<b>4.343.301,00</b>	<b>4.191.769,00</b>	<b>4.625.113,16</b>
2.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2017.-2020., svedenih na vrijednost iz početka 2017. (kn)	<b>15.140.290,80</b>			
3.	<b>RAZLIKA između REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA i OSTVARENIH PRIHODA (kn) (1.a – 2.a)</b>	<b>3.311.986,63</b>			
3. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2022.	978.367,25			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2023.	1.044.076,84			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2024.	1.114.199,65			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2025.	1.189.032,08			
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2026.	1.268.890,45			

## 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  $t$  -  $DP_t^P$  (dalje: planirani dozvoljeni prihod), a iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva za godinu 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

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)	1.978.952	2.004.679	2.032.744	2.063.235	2.096.247
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (kn)	1.485.686	1.472.401	1.510.590	1.539.546	1.567.838
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (kn)	1.042.351	1.045.076	1.040.708	1.030.134	1.012.659
4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u godini T-1 i u prethodnim godinama – PVŠ (kn)	-344.217	-367.336	-392.007	-418.335	-446.432
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – P <sub>PRIK</sub> (kn)	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – P <sub>NU</sub> (kn)	234.100	234.102	236.304	239.106	242.108
5c.	Ostali poslovni prihodi – P <sub>OST</sub> (kn)	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000
	<b>Dozvoljeni prihod – DP (kn)</b> (1.+ 2.+ 3.+ 4. - (5a.+ 5b.+ 5c.))	<b>3.628.671</b>	<b>3.620.717</b>	<b>3.655.730</b>	<b>3.675.473</b>	<b>3.688.205</b>

Temeljem provedene analize Zahtjeva i dostavljene dopune 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 za 2. regulacijsko razdoblje 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjena za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2020.* energetskog subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10. stavak 5. Metodologije propisano je da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirane stavke neopravdanih troškova.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2020.) za energetski subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. nema neopravdanih troškova.

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 PLIN KONJŠČINA 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 energetskom subjektu PLIN KONJŠČINA d.o.o. korigiran iznos ukupnog OPEX-a, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je iznos 3.026.200,94 kn. Isti iznos je veći za 1.086.234,36 kn od iznosa predloženog u Zahtjevu od strane operatora, obzirom da je PLIN KONJŠČINA d.o.o. u Zahtjevu dostavio revidirani bazni iznos OPEX<sub>2016</sub> u iznosu od 0 kn, čime je prethodno planirani iznos OPEX-a za 2020. u Zahtjevu rezultirao iznosom od 1.939.966,58 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., a prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024. dok za godine 2025. i 2026. za koje iznos CPI-a nije dostupan CPI se planira u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz navedenog dokumenta odnosno u iznosu od 2,2%, te su na taj način izračunati opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026. kao 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	1.978.952	2.004.679	2.032.744	2.063.235	2.096.247
OPEX (kn) – HERA korekcija	3.179.399	3.252.526	3.324.081	3.397.211	3.471.950
Razlika (kn)	1.200.447	1.247.847	1.291.337	1.333.976	1.375.703

### 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 1. 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.

Obzirom da je energetska subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. u svojim poslovnim knjigama proveo umanjenje vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava koje vodi kroz računovodstvenu kategoriju odgođeno plaćanje troškova i budući prihodi, 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 24.057.158,29 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 PLIN KONJŠČINA 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 PLIN KONJŠČINA d.o.o. u Zahtjevu navodi da će biti stavljene u uporabu u godinama 2022.-2026., HERA smatra opravdanim te su iste prikazane u Tablici 6. ove Odluke. Naime, energetski subjekt PLIN KONJŠČINA d.o.o. je uz Zahtjev dostavio i *Elaborat isplativosti investicijskih ulaganja PLIN KONJŠČINA d.o.o. u razdoblju 2022.-2026. godine*, koji uključuje tehnički opis te financijske i prirodne pokazatelje, kao i analitiku planiranih jediničnih investicijskih troškova te planirani novčani tok.

HERA temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja, ovom Odlukom odobrava ukupni iznos u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. od 6.593.304,00 kn, pri čemu se 895.000,00 kn odnosi na izgradnju, a 5.698.304,00 kn na rekonstrukciju distribucijskog sustava. Nove 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*

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T 2022.</i>	<i>T+1 2023.</i>	<i>T+2 2024.</i>	<i>T+3 2025.</i>	<i>T+4 2026.</i>
<b><i>Materijalna imovina</i></b>	<b><i>1.543.504</i></b>	<b><i>1.544.400</i></b>	<b><i>1.230.500</i></b>	<b><i>1.315.900</i></b>	<b><i>959.000</i></b>
Zemljište	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	1.246.304	1.249.000	1.151.000	1.247.000	880.000
<i>Plinovodi</i>	<i>1.226.304</i>	<i>1.229.000</i>	<i>1.136.000</i>	<i>1.232.000</i>	<i>875.000</i>
<i>Plinske stanice</i>	<i>20.000</i>	<i>20.000</i>	<i>15.000</i>	<i>15.000</i>	<i>5.000</i>
<i>Poslovne zgrade</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Ostalo</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Postrojenja i oprema	99.200	89.400	69.500	60.900	71.000
Alati	8.000	10.000	10.000	8.000	8.000
Ostalo	190.000	196.000	0	0	0
<b><i>Nematerijalna imovina</i></b>	<b><i>0</i></b>	<b><i>0</i></b>	<b><i>0</i></b>	<b><i>0</i></b>	<b><i>0</i></b>
<b>Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO</b>	<b>1.543.504</b>	<b>1.544.400</b>	<b>1.230.500</b>	<b>1.315.900</b>	<b>959.000</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 PLIN KONJŠČINA 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 s 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)		24.828.687	24.893.596	24.789.550	24.537.683	24.121.441
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - $RO_t^P$ (kn)	24.057.158	24.857.597	24.929.595	24.649.506	24.425.860	23.817.022
Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini - $I_t^P$ (kn)		1.543.504	1.544.400	1.230.500	1.315.900	959.000
Amortizacija - $A_t^P$ (kn)		1.485.686	1.472.401	1.510.590	1.539.546	1.567.838
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.

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 <sup>P</sup> <sub>t</sub> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	1.042.351	1.045.076	1.040.708	1.030.134	1.012.659
PRO <sup>P</sup> <sub>t</sub> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	1.199.877	1.203.013	1.197.985	1.185.813	1.165.698
Razlika (kn)	157.526	157.938	157.278	155.680	153.039

## 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 I., 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 dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima s mrežnih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, posljednje tri emisije obveznica s vremenskim periodom dospijeca od deset godina ili duže su sljedeće: Euro-EUR bonds / XV, izdana 17. lipnja 2020. s rokom dospijeca od 11 godina i kuponom od 1,5%, Euro-EUR bonds / XVII, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 20 godina i kuponom od 1,75% i Euro-EUR bonds / XVI, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 12 godina i kuponom 1,125%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja ( $\beta$ ) (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% i uz primjenu 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 rujun 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 – $r_e$ (%)	4,96%	5,22%
Nerizična stopa povrata – $r_f$ (%)	1,25%	1,46%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – $\beta$	0,72	0,73
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,15%	5,15%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – $r_m$ (%)	6,40%	6,61%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – $r_d$ (%)	2,35%	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>4,20%</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 energetske djelatnosti distribucije plina, pa tako i troškovi vezani uz nestandardne usluge, priključenja i ostale troškove.

Na temelju provedene analize planiranih ostalih prihoda iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima ostalih prihoda iz *Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina* za godine 2017.-2020. energetskog subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o., HERA smatra da su iznosi planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta te iznosi ostalih poslovnih prihoda realno procijenjeni, dok su iznosi planiranih prihoda od nestandardnih usluga korigirani za svaku godinu trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. na iznos od 500.000.00 kn, a prema ostvarenju istih prihoda u godinama 2017.-2020.

### **3. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD**

Izravmati 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 izravmati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom ( $\alpha$ ). Izravmati 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. Razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica su razlika u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i korigiranog iznosa WACC-a.

Tablica 10. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Zahtjev</i>	<i>HERA korekcija</i>
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)	3.628.671	6.043.329
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)	3.620.717	6.172.017
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)	3.655.730	6.346.856
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)	3.675.473	6.511.602
$DP_t^P$ - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)	3.688.205	6.674.376
WACC <sub>P</sub> (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	4,20%	4,83%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	16.169.424	27.552.625
$\alpha$ - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,00338919	0,02468468
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2022) (kn)</b>	<b>3.628.671</b>	<b>6.043.329</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2023) (kn)</b>	<b>3.640.969</b>	<b>6.192.507</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2024) (kn)</b>	<b>3.653.309</b>	<b>6.345.367</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2025) (kn)</b>	<b>3.665.691</b>	<b>6.502.000</b>
<b><math>DP_{\alpha t}^P</math> - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2026) (kn)</b>	<b>3.678.115</b>	<b>6.662.500</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 2022.		T+1 2023.		T+2 2024.		T+3 2025.		T+4 2026.	
<b>DP<sub>t</sub><sup>P</sup> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>3.628.671</b>		<b>3.620.717</b>		<b>3.655.730</b>		<b>3.675.473</b>		<b>3.688.205</b>	
<b>DP<sub>t</sub><sup>P</sup> - HERA korekcija</b>	<b>6.043.329</b>		<b>6.172.017</b>		<b>6.346.856</b>		<b>6.511.602</b>		<b>6.674.376</b>	
Razlika, kn (%)	2.414.658	67%	2.551.300	70%	2.691.126	74%	2.836.129	77%	2.986.171	81%
OPEX <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	1.978.952		2.004.679		2.032.744		2.063.235		2.096.247	
OPEX <sub>t</sub> <sup>P</sup> - HERA korekcija	3.179.399		3.252.526		3.324.081		3.397.211		3.471.950	
Razlika, kn (%)	1.200.447	61%	1.247.847	62%	1.291.337	64%	1.333.976	65%	1.375.703	66%
A <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	1.485.686		1.472.401		1.510.590		1.539.546		1.567.838	
A <sub>t</sub> <sup>P</sup> - HERA korekcija	1.485.686		1.472.401		1.510.590		1.539.546		1.567.838	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
PRO <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	1.042.351		1.045.076		1.040.708		1.030.134		1.012.659	
PRO <sub>t</sub> <sup>P</sup> - HERA korekcija	1.199.877		1.203.013		1.197.985		1.185.813		1.165.698	
Razlika, kn (%)	157.526	15%	157.938	15%	157.278	15%	155.680	15%	153.039	15%
Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju - PVđt (kn)	-344.217		-367.336		-392.007		-418.335		-446.432	
PVđt - HERA korekcija	978.367		1.044.077		1.114.200		1.189.032		1.268.890	
Razlika, kn (%)	1.322.585	-384%	1.411.413	-384%	1.506.207	-384%	1.607.367	-384%	1.715.322	-384%
P <sub>PRIK</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	150.000		150.000		150.000		150.000		150.000	
P <sub>PRIK</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - HERA korekcija	150.000		150.000		150.000		150.000		150.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
P <sub>NU</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	234.100		234.102		236.304		239.106		242.108	
P <sub>NU</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - HERA korekcija	500.000		500.000		500.000		500.000		500.000	
Razlika, kn (%)	265.900	114%	265.898	114%	263.696	112%	260.894	109%	257.892	107%
P <sub>OST</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	150.000		150.000		150.000		150.000		150.000	
P <sub>OST</sub> <sup>P</sup> <sub>t</sub> - HERA korekcija	150.000		150.000		150.000		150.000		150.000	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
<b>DP<sub>a</sub><sup>P</sup><sub>t</sub> - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>3.628.671</b>		<b>3.640.969</b>		<b>3.653.309</b>		<b>3.665.691</b>		<b>3.678.115</b>	
<b>DP<sub>a</sub><sup>P</sup><sub>t</sub> - HERA korekcija</b>	<b>6.043.329</b>		<b>6.192.507</b>		<b>6.345.367</b>		<b>6.502.000</b>		<b>6.662.500</b>	
Razlika, kn (%)	2.414.658	67%	2.551.537	70%	2.692.057	74%	2.836.309	77%	2.984.385	81%

## 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.

Na temelju provedene analize navedenih podataka iz Zahtjeva, HERA smatra da su iznosi planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta realno procijenjeni.

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina plina iz Zahtjeva, a koje HERA ujedno smatra opravdanima prikazani su u Tablici 12.

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	5.046	5.071	5.096	5.121	5.146
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	60.991.277	61.948.840	62.921.437	63.909.303	64.912.679

## 6. TARIFNE STAVKE

Metodologijom se utvrđuje način raspodjele dozvoljenog prihoda, tj. 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  $Ts1_o$ , 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  $Ts2_o$ . Koeficijenti potrošnje  $k_{P, TMi}$  utvrđuju se 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.

S obzirom da je energetski subjekt u Zahtjevu dostavio iznose tarifnih stavki te koeficijente potrošnje i koeficijente obračunskog mjernog mjesta, pri kojima je zadovoljen uvjet iz članka 33. Metodologije, HERA iste smatra opravdanima, kako je prikazano u Tablici 13.

Tablica 13. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja iz Zahtjeva

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model $TM_i$ $k_{p, TM_i}$
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	1,30
		TM2	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	1,00
		TM3	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	0,95
		TM4	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,90
		TM5	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,85
		TM6	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,75
		TM7	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,60
		TM8	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,60
		TM9	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,55
		TM10	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,45
		TM11	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,35
		TM12	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,25
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	1,00
		TM2	10	10	10	10	10	1,00
		TM3	20	20	20	20	20	2,00
		TM4	30	30	30	30	30	3,00
		TM5	40	40	40	40	40	4,00
		TM6	60	60	60	60	60	6,00
		TM7	100	100	100	100	100	10,00
		TM8	150	150	150	150	150	15,00
		TM9	200	200	200	200	200	20,00
		TM10	300	300	300	300	300	30,00
		TM11	400	400	400	400	400	40,00
		TM12	500	500	500	500	500	50,00

## 7. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta PLIN KONJŠČINA d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda kako je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PLIN KONJŠČINA d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 14.

Tablica 14. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

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	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	kn/kWh
		TM2	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	0,0692	kn/kWh
		TM3	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	0,0657	kn/kWh
		TM4	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	0,0623	kn/kWh
		TM5	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	kn/kWh
		TM6	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	kn/kWh
		TM7	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	kn/kWh
		TM8	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415	kn/kWh
		TM9	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	kn/kWh
		TM10	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	kn/kWh
		TM11	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	kn/kWh
		TM12	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	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.