



**REPUBLIKA HRVATSKA**

**HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA**

**Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb**

**KLASA: 310-35/21-01/17**

**URBROJ: 371-04-22-12**

**Zagreb, 7. ožujka 2022.**

Hrvatska energetska regulatorna agencija, OIB: 83764654530 na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18), članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18) i članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) u upravnom postupku izvanredne revizije dozvoljenih prihoda pokrenutom na zahtjev energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, MBS: 030070500, OIB: 41317489366, zastupanog po Damiru Pećušaku, OIB: 12825004838 na 8. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 7. ožujka 2022., donosi sljedeću

## **ODLUKU**

1. Odobrava se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja, i to za razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18), za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, od 26. siječnja 2022. godine.
2. Iznos revidiranih tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetske subjekta iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

## Obrazloženje

Na temelju članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija), energetska tvrtka HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek (dalje: HEP-PLIN d.o.o.) dostavio je 26. siječnja 2022. godine Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, broj: F4/216/22DP (dalje: Zahtjev) kojim se traži izvanredna revizija iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. Nadalje, HERA je od energetskeg subjekta HEP-PLIN d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja dopisom Klasa: 310-35/21-01/17, Urbroj: 371-04-22-8, od 10. veljače 2022. Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. je 23. veljače 2022. i 2. ožujka 2022. dostavio dopune Zahtjeva, a koje su sadržavale traženu dokumentaciju i obrazloženja.

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. je dopisom od 14. siječnja 2022. obavijestio HERA-u o provedenom upisu pripajanja trgovačkih društava DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., Daruvar i GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., Krapina, trgovačkom društvu HEP-PLIN d.o.o. te su dostavljena i rješenja Trgovačkih sudova u Osijeku, Bjelovaru i Zagrebu o provedbi upisa navedenog pripajanja. S tim u vezi, energetska tvrtka HEP-PLIN d.o.o. od dana statusnog pripajanja spomenutih društava obavlja energetska djelatnost distribucije plina i na području na kojem su energetska djelatnost distribucije plina prethodno obavljali energetska tvrtka DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. Također, energetska tvrtka HEP-PLIN d.o.o. u dopisu uz Zahtjev navodi da su navedenom statusnom promjenom nastupili novi uvjetu obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina energetskeg subjekta HEP-PLIN d.o.o. temeljem kojih je potrebno provesti izvanrednu reviziju tarifnih stavki, a zbog čega je HERA-i podnesen Zahtjev.

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. („Narodne novine“, broj 141/21), Klasa: 310-35/21-01/60, Urbroj: 371-04-21-2, od 20. prosinca 2021. godine (dalje: Odluka iz prosinca 2021.), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2022. godine. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina koji su određeni energetskeg subjekta HEP-PLIN d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021. prikazani su u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021.

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T 2022.	T+1 2023.	T+2 2024.	T+3 2025.	T+4 2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0335	0,0340	0,0346	0,0351	0,0356	kn/kWh
		TM2	0,0335	0,0340	0,0346	0,0351	0,0356	kn/kWh
		TM3	0,0335	0,0340	0,0346	0,0351	0,0356	kn/kWh
		TM4	0,0302	0,0306	0,0311	0,0316	0,0320	kn/kWh
		TM5	0,0302	0,0306	0,0311	0,0316	0,0320	kn/kWh
		TM6	0,0285	0,0289	0,0294	0,0298	0,0303	kn/kWh
		TM7	0,0268	0,0272	0,0277	0,0281	0,0285	kn/kWh
		TM8	0,0251	0,0255	0,0260	0,0263	0,0267	kn/kWh
		TM9	0,0235	0,0238	0,0242	0,0246	0,0249	kn/kWh
		TM10	0,0201	0,0204	0,0208	0,0211	0,0214	kn/kWh
		TM11	0,0168	0,0170	0,0173	0,0176	0,0178	kn/kWh
		TM12	0,0134	0,0136	0,0138	0,0140	0,0142	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

Nadalje, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina koji su određeni energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021. prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021.

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	0,0247	0,0261	0,0275	0,0289	0,0302	kn/kWh
		TM2	0,0215	0,0227	0,0239	0,0251	0,0263	kn/kWh
		TM3	0,0194	0,0204	0,0215	0,0226	0,0237	kn/kWh
		TM4	0,0183	0,0193	0,0203	0,0213	0,0224	kn/kWh
		TM5	0,0172	0,0182	0,0191	0,0201	0,0210	kn/kWh
		TM6	0,0161	0,0170	0,0179	0,0188	0,0197	kn/kWh
		TM7	0,0151	0,0159	0,0167	0,0176	0,0184	kn/kWh
		TM8	0,0140	0,0148	0,0155	0,0163	0,0171	kn/kWh
		TM9	0,0118	0,0125	0,0131	0,0138	0,0145	kn/kWh
		TM10	0,0097	0,0102	0,0108	0,0113	0,0118	kn/kWh
		TM11	0,0075	0,0079	0,0084	0,0088	0,0092	kn/kWh
		TM12	0,0054	0,0057	0,0060	0,0063	0,0066	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

Također, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina koji su određeni energetskom subjektu GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021. prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. prema Odluci iz prosinca 2021.

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	0,0497	0,0509	0,0521	0,0533	0,0546	kn/kWh
		TM2	0,0497	0,0509	0,0521	0,0533	0,0546	kn/kWh
		TM3	0,0497	0,0509	0,0521	0,0533	0,0546	kn/kWh
		TM4	0,0472	0,0484	0,0495	0,0506	0,0519	kn/kWh
		TM5	0,0447	0,0458	0,0469	0,0480	0,0491	kn/kWh
		TM6	0,0422	0,0433	0,0443	0,0453	0,0464	kn/kWh
		TM7	0,0398	0,0407	0,0417	0,0426	0,0437	kn/kWh
		TM8	0,0373	0,0382	0,0391	0,0400	0,0410	kn/kWh
		TM9	0,0348	0,0356	0,0365	0,0373	0,0382	kn/kWh
		TM10	0,0323	0,0331	0,0339	0,0346	0,0355	kn/kWh
		TM11	0,0298	0,0305	0,0313	0,0320	0,0328	kn/kWh
		TM12	0,0273	0,0280	0,0287	0,0293	0,0300	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

Izvanrednom revizijom iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje, odnosno razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, na temelju Zahtjeva, dopuna Zahtjeva i u skladu s ovom Odlukom, utvrđuju se jedinstveni iznosi tarifnih stavki za cjelokupno distribucijsko područje energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o., a čija primjena započinje stupanjem na snagu nove odluke o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina.

## Uvodne napomene

U skladu s odredbama članka 23. Metodologije, izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može se provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni HERA-e. Isto tako, propisano je da se izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator distribucije plina nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći. U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za transport plina za tekuće regulacijsko razdoblje.

S obzirom na okolnosti opisane u uvodnom poglavlju, ova Odluka odnosi se na godine trećeg regulacijskog razdoblja, odnosno za razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine.

### 1. DOZVOLJENI PRIHOD

#### 1.1. 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 prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda za godine trećeg regulacijskog razdoblja, i to za razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	$T$	$T+1$	$T+2$	$T+3$	$T+4$
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
<b><math>DP_t^P</math> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini <math>t</math> (kn)</b>	76.072.672,88	77.893.281,35	79.814.816,17	81.637.989,75	82.458.311,01

Na temelju Zahtjeva i HERA-ine analize, HERA smatra da su navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda, kao i elementi koji su uključeni u predmetni izračun navedeni u Tablici 11. niže u Odluci, opravdani, kako je obrazloženo u nastavku ove Odluke.

Planirani dozvoljeni prihod, odnosno elementi dozvoljenog prihoda koji se odobravaju predmetnom izvanrednom revizijom rezultat su sume iznosa elemenata dozvoljenog prihoda iz prethodnih pojedinačnih HERA-inih Odluka o odbijanju iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o., DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., donesenih 20. prosinca 2021. Uzimajući u obzir da je u prosincu 2021. HERA provela postupak utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. u sklopu kojeg je provela detaljnu analizu dokumentacije dostavljene uz zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za svaki navedeni energetske subjekt, kao i redovnu reviziju

dozvoljenih prihoda za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020., HERA smatra opravdanim odrediti dozvoljeni prihod sumiranjem iznosa elemenata dozvoljenog prihoda.

#### **a) Planirani operativni troškovi poslovanja**

Metodologija propisuje da operativni troškovi poslovanja (dalje: OPEX) 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.

Za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o., DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., određen je dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) koji je utvrđen primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije te primjenom odredbe iz stavka 9. istoga članka na temelju koje je HERA provela analizu troškova poslovanja svakog pojedinog energetske subjekta, kao i usporednu analizu ostvarenog OPEX-a i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2020. HERA određeni bazni OPEX smatra opravdanim primijeniti, a u skladu s HERA-inom Odlukom o odbijanju iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetske subjekta HEP-PLIN d.o.o., Osijek, klasa: 310-35/21-01/30, urbroj: 371-04/21-14, od 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka za HEP-PLIN d.o.o.), Odlukom o odbijanju iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetske subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., Daruvar, klasa: 310-35/21-01/51, urbroj: 371-04/21-10, od 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.), te Odlukom o odbijanju iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetske subjekta GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., Krapina, klasa: 310-35/21-01/34, urbroj: 371-04/21-11, od 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o.).

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. opravdano je odrediti planirani iznos OPEX-a za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, koji je utvrđen kao suma vrijednosti OPEX-a iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., OPEX-a iz Odluke za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i OPEX-a iz Odluke za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. za navedeno razdoblje, kako je prikazano u Tablici 5.

*Tablica 5. Iznos OPEX-a za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine*

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
OPEX (kn) - izvanredna revizija	62.040.933,51	63.467.874,98	64.864.168,23	66.291.179,93	67.749.585,89

#### **b) Planirana amortizacija**

Metodologija propisuje da se iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t, koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. Metodologije.

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, kao opravdanu nabavnu vrijednost reguliranih sredstava, opravdani iznos godišnje amortizacije i opravdanu neto knjigovodstvenu vrijednost na dan 31.12. za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. HERA smatra opravdanim sume iznosa istih kategorija iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., Odluke za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluke za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. Planirani iznosi amortizacije za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine prikazani su u Tablici 6.

Tablica 6. Iznos amortizacije za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Amortizacija (kn) - izvanredna revizija	15.707.486,11	16.220.736,39	17.472.805,22	18.832.028,76	19.138.385,75

### c) Planirani prinosi od reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da se planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje kao prosjek planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t-1 i planirane vrijednosti reguliranih sredstava na kraju prethodne regulacijske godine.

U skladu sa Zahtjevom i načinom provođenja predmetne izvanredne revizije, kao opravdani plan investicija u distribucijski sustav za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, HERA smatra sume odobrenih planova investicija prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., kako je prikazano u Tablici 7.

Tablica 7. Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
<b>Materijalna imovina</b>	35.470.928,00	22.661.454,00	13.842.849,00	17.409.792,00	17.769.188,00
Zemljište	-	-	-	-	-
Građevinski objekti	21.383.213,00	13.354.962,00	4.813.415,00	8.386.336,00	8.444.443,00
<i>Plinovodi</i>	20.678.713,00	11.600.462,00	4.558.915,00	8.131.836,00	8.244.443,00
<i>Plinske stanice</i>	504.500,00	1.554.500,00	54.500,00	54.500,00	0,00
<i>Poslovne zgrade</i>	200.000,00	200.000,00	200.000,00	200.000,00	200.000,00
<i>Ostalo</i>	-	-	-	-	-
Postrojenja i oprema	13.233.715,00	8.789.492,00	8.790.434,00	8.778.956,00	8.787.245,00
Alati	154.000,00	167.000,00	139.000,00	144.500,00	137.500,00
Ostalo	700.000,00	350.000,00	100.000,00	100.000,00	400.000,00
<b>Nematerijalna imovina</b>	290.000,00	290.000,00	250.000,00	250.000,00	250.000,00
<b>Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO</b>	<b>35.760.928,00</b>	<b>22.951.454,00</b>	<b>14.092.849,00</b>	<b>17.659.792,00</b>	<b>18.019.188,00</b>



Uzevši u obzir prethodno navedeno, HERA smatra opravdanim za godine trećeg regulacijskog razdoblja, i to za razdoblje od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, kao opravdane vrijednosti zadržati planirane prosječne iznose reguliranih sredstava, planirane nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu, planirane iznose amortizacije, planirane vrijednosti bespovratno dobivenih sredstava i planirane vrijednosti otuđenih i rashodovanih sredstava, kao iznose prema Zahtjevu, kako je prikazano u Tablici 8.

Tablica 8. Elementi za utvrđivanje iznosa reguliranih sredstava za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn)	304.402.722,94	314.114.802,70	312.110.183,39	306.154.086,90	301.328.369,65
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - $RO_t^P$ (kn)	312.589.443,89	315.640.161,50	308.580.205,28	303.727.968,52	298.928.770,77
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - $I_t^P$ (kn)	35.760.928,00	22.951.454,00	14.092.849,00	17.659.792,00	18.019.188,00
Amortizacija – $A_t^P$ (kn)	15.707.486,11	16.220.736,39	17.472.805,22	18.832.028,76	19.138.385,75
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P_t$ (kn)	3.580.000,00	3.580.000,00	3.580.000,00	3.580.000,00	3.580.000,00
Otuđena i rashodovana sredstva - $OR_t^P$ (kn)	100.000,00	100.000,00	100.000,00	100.000,00	100.000,00

Slijedom zadržane projekcije vrijednosti reguliranih sredstava u skladu s Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odlukom za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., kao opravdani prinos na regulirana sredstva za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, HERA smatra iznos prema Zahtjevu, kako je prikazano u Tablici 9.

Tablica 9. Iznos prinosa na regulirana sredstva za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Prinos od reguliranih sredstava (kn) - izvanredna revizija	14.710.632,82	15.179.980,92	15.083.105,24	14.795.269,62	14.562.060,95

#### **d) 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).

Sumu iznosa planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i prema Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., HERA smatra opravdanim primijeniti u postupku provođenja izvanredne revizije. Slijedom navedenog, iznosi planiranih ostalih prihoda prikazani su u Tablici 10.

*Tablica 10. Planirani ostali prihodi za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine*

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	<b>2022.</b>	<b>2023.</b>	<b>2024.</b>	<b>2025.</b>	<b>2026.</b>
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	3.605.000,00	3.607.000,00	3.610.000,00	3.613.000,00	3.610.000,00
$P_{\text{NU}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.170.000,00	1.168.500,00	1.167.500,00	1.169.600,00	1.168.700,00
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00

## 1.2. PREGLED PLANIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA

Na temelju analize navedene u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke, HERA smatra opravdanim zadržati iznose planiranih dozvoljenih prihoda iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., Odluke za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluke za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., kako je i predloženo u Zahtjevu, te pripadajućih elemenata na temelju kojih su dozvoljeni prihodi utvrđeni, za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, kako je prikazano u Tablici 11.

Tablica 11. Dozvoljeni prihodi s pripadajućim elementima za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o.

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
<b>DP<sup>P</sup> - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>76.072.672,88</b>	<b>77.893.281,35</b>	<b>79.814.816,17</b>	<b>81.637.989,75</b>	<b>82.458.311,01</b>
OPEX <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	62.040.933,51	63.467.874,98	64.864.168,23	66.291.179,93	67.749.585,89
A <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	15.707.486,11	16.220.736,39	17.472.805,22	18.832.028,76	19.138.385,75
PRO <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	14.710.632,82	15.179.980,92	15.083.105,24	14.795.269,62	14.562.060,95
PVδ <sub>t</sub> - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju (kn)	-8.761.379,55	-9.349.810,93	-9.977.762,52	-10.647.888,56	-11.363.021,57
PPRIK <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	3.605.000,00	3.607.000,00	3.610.000,00	3.613.000,00	3.610.000,00
PNU <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.170.000,00	1.168.500,00	1.167.500,00	1.169.600,00	1.168.700,00
POST <sub>t</sub> <sup>P</sup> - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00	2.850.000,00
<b>DP<sub>a</sub><sup>P</sup> - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)</b>	<b>76.072.673,00</b>	<b>77.790.453,94</b>	<b>79.547.023,73</b>	<b>81.343.258,25</b>	<b>83.180.053,16</b>

## 2. 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.

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 iz Zahtjeva za godine trećeg regulacijskog razdoblja od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i>	<i>T+1</i>	<i>T+2</i>	<i>T+3</i>	<i>T+4</i>
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - ukupno prema Odlukama za HEP-PLIN, DARKOM i GPK	110.653	111.721	112.800	113.876	114.973
Godišnja distribuirana količina plina - ukupno prema Odlukama za HEP-PLIN, DARKOM i GPK (kWh)	1.919.721.451	1.938.710.639	1.957.883.718	1.977.242.528	1.996.788.927

### 3. 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  $k_{P, TM_i}$  i iznosa osnovne tarifne stavke  $Ts1_o$ , dok se fiksna tarifna stavka  $Ts2$  za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta  $k_{OMM, TM_i}$  i iznosa osnovne tarifne stavke  $Ts2_o$ . Koeficijenti potrošnje  $k_{P, TM_i}$  utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele  $Ts1_{TM_i}$  i  $Ts2_{TM_i}$  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.

Uzimajući u obzir iznose tarifnih stavki prema Odlukama iz prosinca 2021. za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o., za energetske subjekte DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i za energetske subjekte GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o., kao i način provođenja predmetne izvanredne revizije, HERA je analizirala promjenu osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina  $Ts1_o$  prema rezultatima izvanredne revizije u odnosu na osnovnu tarifnu stavku za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odlukom za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. U Tablici 13. prikazani su iznosi osnovne tarifne stavke prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji, kao i relativna promjena istih.

Tablica 13. Usporedba osnovnih tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. s osnovnim tarifnim stavkama prema izvanrednoj reviziji

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0335	0,0340	0,0346	0,0351	0,0356
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. (kn/kWh)	0,0215	0,0227	0,0239	0,0251	0,0263
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. (kn/kWh)	0,0497	0,0509	0,0521	0,0533	0,0546
Osnovna tarifna stavka – izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0337	0,0342	0,0348	0,0354	0,0360
Promjena Ts1o u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)	0,6%	0,6%	0,6%	0,9%	1,1%
Promjena Ts1o u odnosu na Odluku za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. (%)	56,7%	50,7%	45,6%	41,0%	36,9%
Promjena Ts1o u odnosu na Odluku za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. (%)	-32,2%	-32,8%	-33,2%	-33,6%	-34,1%

Nadalje, HERA je analizirala promjenu prosječnog iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema rezultatima izvanredne revizije u odnosu na prosječan iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o., Odlukom za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odlukom za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. Pri tome je prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina izračunat kao omjer očekivanih prihoda i ukupne planirane distribuirane količine plina.

U Tablici 14. prikazani su prosječni iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji, kao i relativna promjena istih.

Tablica 14. Usporedba prosječnih iznosa tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. s prosječnim iznosima tarifnih stavki prema izvanrednoj reviziji

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2022.	2023.	2024.	2025.	2026.
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0391	0,0395	0,0401	0,0405	0,0410
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. (kn/kWh)	0,0315	0,0326	0,0336	0,0347	0,0358
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. (kn/kWh)	0,0578	0,0589	0,0600	0,0610	0,0622
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina - izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0396	0,0400	0,0406	0,0411	0,0416
Promjena TS u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)	1,3%	1,3%	1,3%	1,5%	1,7%
Promjena TS u odnosu na Odluku za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. (%)	25,7%	23,0%	20,7%	18,4%	16,4%
Promjena TS u odnosu na Odluku za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. (%)	-31,5%	-32,0%	-32,4%	-32,6%	-33,0%

## 5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da je Zahtjev energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o. u cijelosti opravdan. Na temelju provedene analize elemenata dozvoljenog prihoda, HERA smatra opravdanim za iznos dozvoljenog prihoda za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. zadržati sumirane iznose prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o., prema Odluci za DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. i prema Odluci za GRADSKA PLINARA KRAPINA d.o.o. za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu HEP-PLIN 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 od 1. travnja 2022. do 31. prosinca 2026. godine, za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o., prema izvanrednoj reviziji

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	
			1.4.-31.12.2022.	2023.	2024.	2025.	2026.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0337	0,0342	0,0348	0,0354	0,0360	kn/kWh
		TM2	0,0337	0,0342	0,0348	0,0354	0,0360	kn/kWh
		TM3	0,0337	0,0342	0,0348	0,0354	0,0360	kn/kWh
		TM4	0,0303	0,0308	0,0313	0,0319	0,0324	kn/kWh
		TM5	0,0303	0,0308	0,0313	0,0319	0,0324	kn/kWh
		TM6	0,0286	0,0291	0,0296	0,0301	0,0306	kn/kWh
		TM7	0,0270	0,0274	0,0278	0,0283	0,0288	kn/kWh
		TM8	0,0253	0,0257	0,0261	0,0266	0,0270	kn/kWh
		TM9	0,0236	0,0239	0,0244	0,0248	0,0252	kn/kWh
		TM10	0,0202	0,0205	0,0209	0,0212	0,0216	kn/kWh
		TM11	0,0169	0,0171	0,0174	0,0177	0,0180	kn/kWh
		TM12	0,0135	0,0137	0,0139	0,0142	0,0144	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	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 promjeni 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 Osijeku, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.