



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

KLASA: 310-34/19-04/78
URBROJ: 371-04-19-8
Zagreb, 17. prosinca 2019.

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), 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 određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, na sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 17. prosinca 2019., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021. energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek, od 14. listopada 2019., 28. studenoga 2019. i 6. prosinca 2019.
2. Iznos revidiranih tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskom subjektu iz točke 1. ove Odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu 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.

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članka 23. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Cara Hadrijana 7, Osijek (dalje: HEP-PLIN d.o.o.) dostavio je 17. listopada 2019. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o., od 14. listopada 2019. (dalje: Zahtjev) kojim se traži izvanredna revizija iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o. putem elektroničke poruke zatražila dopunu Zahtjeva 20. studenoga 2019. godine, a zbog čega je u cilju dostave što kvalitetnije i potpunije dopune traženih podataka dana 28. studenoga 2019. održan sastanak između predstavnika HERA-e i energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o., pri čemu je prva dopuna Zahtjeva dostavljena istog dana prije sastanka. Također, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. je dana 6. prosinca 2019. dostavio drugu dopunu Zahtjeva, a koja je sadržavala dodatnu dokumentaciju i obrazloženja.

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. dopisom uz Zahtjev obavijestio je HERA-u o kupnji energetskog subjekta PLIN VTC d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom, Ote Horvata 15, Virovitica, (dalje: PLIN VTC d.o.o.) putem javnog natječaja provedenog 2018. godine, a temeljem kojeg je 3. travnja 2019. godine sklopljen „Ugovor o kupnji i prodaji poslovnih udjela u društvu PLIN VTC d.o.o., Virovitica“ (dalje: Ugovor), čija je preslika dostavljena u sklopu Zahtjeva. Kako se navodi u dostavljenom Ugovoru, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. je kupio poslovne udjele od društva PLIN VTC d.o.o. za ukupnu naknadu od 19.650.000,00 kn, pri čemu se navedeni iznos odnosi na:

- dva poslovna udjela Grada Virovitice u ukupnom iznosu od 14.148.000,00 kn,
- jedan poslovni udjel Općine Gradina u iznosu od 1.375.500,00 kn,
- jedan poslovni udjel Općine Špišić Bukovica u iznosu od 1.375.500,00 kn,
- jedan poslovni udjel Općine Lukač u iznosu od 1.375.500,00 kn,
- jedan poslovni udjel Općine Suhopolje u iznosu od 1.375.500,00 kn.

Nadalje, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. u dopisu dostavljenom uz Zahtjev navodi da će do kraja 2019. godine energetski subjekt PLIN VTC d.o.o. poslovati kao samostalno ovisno društvo HEP d.d. grupe, te da će se dana 31.12.2019. obaviti statusna promjena pripajanja energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. Zbog navedenog, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. u dopisu navodi da je došlo do neočekivane promjene na tržištu plina koja će značajnije utjecati na djelatnost distribucije plina energetskog subjekta HEP-PLIN d.o.o., zbog čega je HERA-i podnesen Zahtjev.

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 127/17), klasa: 310-03/17-28/04, urbroj: 371-01-17-1, od 15. prosinca 2017. godine (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki), a koja je stupila na snagu 1. siječnja 2018. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina koji su određeni energetskom subjektu HEP-PLIN d.o.o. prema Odluci o iznosu tarifnih stavki prikazani su u Tablici 1.

Također, Odlukom o iznosu tarifnih stavki određeni su iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu PLIN VTC d.o.o., a isti su prikazani u Tablici 2.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. iz Odluke o iznosu tarifnih stavki

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0364	0,0365	0,0367	kn/kWh
		TM2	0,0364	0,0365	0,0367	kn/kWh
		TM3	0,0364	0,0365	0,0367	kn/kWh
		TM4	0,0328	0,0329	0,0330	kn/kWh
		TM5	0,0328	0,0329	0,0330	kn/kWh
		TM6	0,0309	0,0310	0,0312	kn/kWh
		TM7	0,0291	0,0292	0,0294	kn/kWh
		TM8	0,0273	0,0274	0,0275	kn/kWh
		TM9	0,0255	0,0256	0,0257	kn/kWh
		TM10	0,0218	0,0219	0,0220	kn/kWh
		TM11	0,0182	0,0183	0,0184	kn/kWh
		TM12	0,0146	0,0146	0,0147	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	kn

Tablica 2. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt PLIN VTC d.o.o. iz Odluke o iznosu tarifnih stavki

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0514	0,0514	0,0512	kn/kWh
		TM2	0,0395	0,0395	0,0394	kn/kWh
		TM3	0,0395	0,0395	0,0394	kn/kWh
		TM4	0,0375	0,0375	0,0374	kn/kWh
		TM5	0,0356	0,0356	0,0355	kn/kWh
		TM6	0,0336	0,0336	0,0335	kn/kWh
		TM7	0,0316	0,0316	0,0315	kn/kWh
		TM8	0,0296	0,0296	0,0296	kn/kWh
		TM9	0,0277	0,0277	0,0276	kn/kWh
		TM10	0,0237	0,0237	0,0236	kn/kWh
		TM11	0,0198	0,0198	0,0197	kn/kWh
		TM12	0,0158	0,0158	0,0158	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	kn

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. će od dana statusnog pripajanja društva PLIN VTC d.o.o. obavljati energetska djelatnost distribucije plina i na području na kojem je energetska djelatnost distribucije plina prethodno obavljao energetski subjekt PLIN VTC d.o.o.

Izvanrednom revizijom iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za 2020. i 2021. godinu, drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021., na temelju Zahtjeva i sukladno ovoj Odluci, 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.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina, 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, značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa, 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.

Sukladno Metodologiji, iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za sva obračunska mjerna mjesta istog tarifnog modela unutar cjelokupnog distribucijskog sustava koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja jednaki su, bez obzira na duljinu distribucijskog puta.

Člankom 23. Metodologije propisano je da se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći, provodi izvanredna revizija dozvoljenih prihoda. S obzirom na okolnosti opisane u uvodnom poglavlju, Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2020. i 2021. godinu.

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 kao i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih, prema Zahtjevu

Godina regulacijskog razdoblja	T+3 2020.	T+4 2021.
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	52.151.202,33	53.037.772,77
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	13.687.722,38	14.660.597,38
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	14.048.018,27	16.258.364,20
PVδ _t - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju u regulacijskoj godini t (kn)	-2.249.564,64	-2.434.713,67
P _{PRIK} _t ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	1.120.000,00	1.120.000,00
P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.110.000,00	1.110.000,00
P _{OST} _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	5.905.000,00	5.905.000,00
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	69.502.378,34	73.387.020,68

Na temelju HERA-ine analize i provedene izvanredne revizije, HERA smatra da navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun, nisu opravdani, kako je obrazloženo u nastavku ove Odluke.

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.

Planirani opravdani iznos OPEX-a za godinu T+2 (2019.) koji je energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. dostavio u Zahtjevu, a koji predstavlja sumu planiranih opravdanih iznosa OPEX-a za HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o., iznosio bi 51.264.631,89 kn.

Za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. za energetske subjekte HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o., određen je dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) koji je utvrđen primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije, a kojeg HERA smatra opravdanim primijeniti za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021. u skladu s HERA-inom Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu HEP-PLIN d.o.o., Osijek, klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-09, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za HEP-PLIN d.o.o.) te Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu PLIN VTC d.o.o., Virovitica, klasa: 011-01/16-01/19, urbroj: 371-01/16-36, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za PLIN VTC d.o.o.).

Na temelju navedenog, energetske subjektu HEP-PLIN d.o.o. opravdano je odrediti planirani iznos OPEX-a za 2020. i 2021. godinu koji je utvrđen kao suma vrijednosti OPEX-a iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o. i OPEX-a iz Odluke za PLIN VTC d.o.o. za navedene godine, kako je prikazano u Tablici 4.

Tablica 4. Iznos OPEX-a za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
OPEX (kn) - prema Zahtjevu	52.151.202,33	53.037.772,77
OPEX (kn) - HERA izvanredna revizija	47.353.941,72	48.158.958,73
Razlika (kn)	-4.797.260,61	-4.878.814,04

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 s navedenim, energetska subjekt HEP-PLIN d.o.o. je u sklopu Zahtjeva dostavio tablice amortizacije za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2019. – 2021., u kojima se navedeni iznosi odnose na HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o., a pri čemu su izuzeta bespovratno dobivena sredstva za kategoriju materijalne imovine koja se odnosi na plinovode.

Međutim, HERA je od energetska subjekta na održanom sastanku zatražila dostavu izračuna i analitiku amortizacije za razdoblje 2019. – 2021. u elektroničkoj formi (Excel format), razrađenu za svako sredstvo pojedinačno, kako bi se razvidno analiziralo i utvrdilo da li je izračun amortizacije i vrijednosti reguliranih sredstava proveden u skladu s odredbama Metodologije, kako za postojeća sredstva tako i za nove investicije. Uzevši u obzir da energetska subjekt HEP-PLIN d.o.o. nije dostavio detaljnu analitiku amortizacije kako je traženo na održanom sastanku, HERA nije bila u mogućnosti utvrditi opravdanost dostavljene projekcije amortizacije iz Zahtjeva.

Slijedom svega navedenoga, kao opravdanu nabavnu vrijednost reguliranih sredstava, opravdani iznos godišnje amortizacije i opravdanu neto knjigovodstvenu vrijednost na dan 31.12. za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021., HERA smatra sume iznosa istih kategorija iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o. i Odluke za PLIN VTC d.o.o. Planirani iznosi godišnje amortizacije za energetska subjekt HEP-PLIN d.o.o. za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021., prikazani su u Tablici 5.

Tablica 5. Iznos godišnje amortizacije na dan 31.12. za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Amortizacija (kn) - prema Zahtjevu	13.687.722,38	14.660.597,38
Amortizacija (kn) - HERA izvanredna revizija	12.017.404,21	12.530.228,04
Razlika (kn)	-1.670.318,17	-2.130.369,34

c) Planirani prinosi od reguliranih sredstava

Prema Zahtjevu, iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava za 2020. godinu iznosi 14.048.018,27 kn, dok za 2021. iznosi 16.258.364,20 kn.

c1) Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t

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.

Energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. u Zahtjevu je naveo iznose reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t prema *Tablici 3. Metodologije*, planirani prosječni iznos reguliranih sredstava, 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, za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Pri utvrđivanju prosječnog iznosa reguliranih sredstava iz Zahtjeva energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. koristio je podatke iz *Tablice 4. Amortizacija reguliranih sredstava* i iz plana razvoja distribucijskog sustava dostavljenih Zahtjevom.

Sukladno članku 48. stavak 2. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18), operator je dužan plan razvoja plinskog distribucijskog sustava izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti ga HERA-i uz Zahtjev. Uz plan razvoja, operator je dužan dostaviti i studiju opravdanosti planiranih investicija, uključujući projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija, odnosno dužan je dostaviti detaljno obrazloženje planiranih investicija kako bi HERA utvrdila tehničku opravdanost i ekonomsku efikasnost istih.

Osim *Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. Metodologije*, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. uz Zahtjev je dostavio i *Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava* i *Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. Metodologije*, za HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o. zasebno.

Nadalje, HERA je na održanom sastanku s energetskim subjektom HEP-PLIN d.o.o. zatražila korekciju odnosno usklađenje strukture i naziva investicija iz novog plana investicija sa prethodno odobrenim planom investicija iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o., a kako bi se moglo objektivno utvrditi ostvarenje investicija u 2017. i 2018. godini te trenutno stanje odobrenih planiranih investicija za godine 2019. – 2021. Također, HERA je za nove investicije koje nisu odobrene planom investicija iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o. zatražila dostavu studije opravdanosti planiranih investicija, s naglaskom na kategorije projekata *Nekretnine* i *Informatička tehnologija*.

S obzirom da energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. nije dostavio korigirani plan investicija kao niti studiju opravdanosti planiranih investicija, HERA nije bila u mogućnosti utvrditi opravdanost plana investicija predloženog Zahtjevom.

Slijedom navedenog, kao opravdani plan investicija u distribucijski sustav za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021. HERA smatra odobrene planove investicija prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u *Tablici 6*.

Tablica 6. Nove investicije u distribucijski sustav koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Materijalna imovina	20.400.000,00	14.250.000,00
Zemljište	-	-
Građevinski objekti	14.800.000,00	8.650.000,00
Plinovodi	14.800.000,00	8.650.000,00
Plinske stanice	-	-
Poslovne zgrade	-	-
Ostalo	-	-
Postrojenja i oprema	4.000.000,00	4.000.000,00
Alati	100.000,00	100.000,00
Ostalo	1.500.000,00	1.500.000,00
Nematerijalna imovina	-	-
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	20.400.000,00	14.250.000,00

Uzevši u obzir prethodno navedeno, HERA smatra za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021. kao opravdane vrijednosti zadržati planirane prosječne iznose reguliranih sredstava, 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 sumu iznosa prethodno odobrenih Odlukom za HEP-PLIN d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u Tablici 7.

Tablica 7. Elementi za utvrđivanje iznosa reguliranih sredstava za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros}^P_t$ (kn)	165.738.041,87	169.889.225,75
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO^P_t (kn)	169.479.339,76	170.299.111,73
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I^P_t (kn)	20.400.000,00	14.250.000,00
Amortizacija - A^P_t (kn)	12.017.404,21	12.530.228,04
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp}^P_t$ (kn)	900.000,00	900.000,00
Otuđena i rashodovana sredstva - OR^P_t (kn)	-	-

Slijedom zadržane projekcije vrijednosti reguliranih sredstava u skladu s Odlukom za HEP-PLIN d.o.o. i s Odlukom za PLIN VTC d.o.o., kao opravdani prinos na regulirana sredstva za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021. HERA smatra iznos koji je jednak sumi prinosa na regulirana sredstva iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o. i iz Odluke za PLIN VTC d.o.o., kako je prikazano u Tablici 8.

Tablica 8. Iznos prinosa na regulirana sredstva za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2020. – 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prinos od reguliranih sredstava (kn) - prema Zahtjevu	14.048.018,27	16.258.364,20
Prinos od reguliranih sredstava (kn) - HERA izvanredna revizija	12.017.404,21	12.530.228,04
Razlika (kn)	-2.030.614,06	-3.728.136,16

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).

Nadalje, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. je u Zahtjevu naveo iznose planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planirane prihode od nestandardnih usluga i planirane ostale poslovne prihode, koji ukupno godišnje iznose 8.135.000 kn za 2020. i 2021. godinu.

Međutim, s obzirom da suma 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. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. godišnje iznosi 8.150.000 kn za 2020. i 2021. godinu, HERA navedeni iznos smatra opravdanim zadržati u postupku izvanredne revizije.

Slijedom navedenog, iznosi planiranih ostalih prihoda prikazani su u Tablici 9.

Tablica 9. Planirani ostali prihodi za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
$P_{\text{PRIK}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	950.000,00	950.000,00
$P_{\text{NU}}^{\text{P}}_t$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.150.000,00	1.150.000,00
$P_{\text{OST}}^{\text{P}}_t$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	6.050.000,00	6.050.000,00

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. i Odluke za PLIN VTC d.o.o. te pripadajućih elemenata na temelju kojih su isti utvrđeni, za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., kako je prikazano u Tablici 10.

Članak 15. Metodologije propisuje izračun izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja, međutim u ovom slučaju izravnavanje dozvoljenih prihoda nije moguće, s obzirom da se ovom Odlukom određuju dozvoljeni prihodi samo za 2020. i 2021. godinu. Stoga se izravnati dozvoljeni prihodi za 2020. i 2021. godinu smatraju jednaki planiranim dozvoljenim prihodima za 2020. i 2021. godinu.

Tablica 10. Dozvoljeni prihodi s pripadajućim elementima za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	61.114.123,76	62.529.142,70
OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	47.353.941,72	48.158.958,73
A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	12.017.404,21	12.530.228,04
PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	12.142.342,47	12.424.669,60
PV _t ^Δ - dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju (kn)	-2.249.564,64	-2.434.713,67
P _{PRIK} _t ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	950.000,00	950.000,00
P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	1.150.000,00	1.150.000,00
P _{OST} _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	6.050.000,00	6.050.000,00
DP_α_t^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	61.114.123,76	62.529.142,70

2. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

Sukladno Metodologiji, 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 31. 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.

HERA je provela usporedbu ostvarenih distribuiranih količina plina sumarno za HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o. u odnosu na planirane distribuirane količine plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. za prethodnu 2017. i 2018. godinu, pri čemu je u 2017. godini ostvareno 10% više distribuiranih količina plina, a u 2018. godini 6,1% više distribuiranih količina plina od planiranih. Nadalje, usporedbom sumarnih planiranih distribuiranih količina plina iz Zahtjeva u odnosu na prethodno planirane distribuirane količine plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. za godine 2019. – 2021., primjetno je zadržavanje trenda povećanja planiranih distribuiranih količina plina, u skladu s većim ostvarenjima u prethodnoj 2017. i 2018. godini, što HERA smatra opravdanim.

Ostvarene distribuirane količine plina za 2017. i 2018. godinu iz Zahtjeva te prethodno planirane distribuirane količine plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o., kao i planirane distribuirane količine za godine 2019. – 2021. prema Zahtjevu i prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o., prikazane su u Tablici 11.

Tablica 11. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina iz Zahtjeva u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. i Odluku za PLIN VTC d.o.o., za drugo regulacijsko razdoblje 2017. - 2021.

Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2	T+3	T+4
	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Prethodno planirane distribuirane količine plina - ukupno prema Odlukama za HEP-PLIN i PLIN VTC (kWh)	1.327.221.389	1.337.915.688	1.348.833.733	1.360.316.368	1.371.984.445
Ostvarene distribuirane količine plina - ukupno za HEP-PLIN i PLIN VTC (kWh)	1.459.852.528	1.419.703.789	-	-	-
Planirane distribuirane količine plina - ukupno za HEP-PLIN i PLIN VTC (kWh)	-	-	1.381.195.000	1.401.912.925	1.422.941.619
Usporedba ostvarenih/planiranih i prethodno planiranih distribuiranih količina plina (%)	10,0%	6,1%	2,4%	3,1%	3,7%

U skladu s prethodno navedenim, HERA smatra opravdanim revidirati planirane ukupne distribuirane količine plina prema Zahtjevu energetskeg subjekta HEP-PLIN d.o.o. za 2020. i 2021. godinu, a prema čemu ukupne planirane distribuirane količine plina za 2020. godinu iznose 1.401.912.925 kWh te za 2021. godinu iznose 1.422.941.619 kWh, što predstavlja godišnje povećanje od 1,5%.

Također, energetski subjekt HEP-PLIN d.o.o. u Zahtjevu predlaže planirani broj obračunskih mjernih mjesta za 2020. godinu u iznosu od 88.744 i za 2021. godinu u iznosu od 90.075, pri čemu navedeno

predstavlja godišnje povećanje broja obračunskih mjernih mjesta za 1,5%, što HERA smatra opravdanim.

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina plina za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja, prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazani su u Tablici 12.

Tablica 12. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja, prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	88.744	90.075
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	1.401.912.925	1.422.941.619

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 $k_{P, TMi}$ za tarifni model 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 $Ts2_o$. Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele. Za izračun iznosa tarifnih stavki prema ovoj izvanrednoj reviziji, za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja, HERA je primijenila koeficijente potrošnje $k_{P, TMi}$ u skladu s Odlukom za HEP-PLIN d.o.o.

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 t 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, na temelju Metodologije, za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada $Ts2$ uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

Iznosi tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja, prikazani su u Tablici 13.

Tablica 13. Iznosi tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za 2020. i 2021. godinu

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke – prema Odluci za HEP-PLIN (bez PDV-a)		Tarifne stavke - prema Odluci za PLIN VTC (bez PDV-a)		Tarifne stavke – izvanredna revizija HERA-e za HEP-PLIN (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	T+3 2020.	T+4 2021.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina Ts1o			0,0365	0,0367	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0365	0,0367	0,0514	0,0512	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM2	0,0365	0,0367	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM3	0,0365	0,0367	0,0395	0,0394	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM4	0,0329	0,0330	0,0375	0,0374	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM5	0,0329	0,0330	0,0356	0,0355	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM6	0,0310	0,0312	0,0336	0,0335	0,0307	0,0310	kn/kWh
		TM7	0,0292	0,0294	0,0316	0,0315	0,0289	0,0292	kn/kWh
		TM8	0,0274	0,0275	0,0296	0,0296	0,0271	0,0274	kn/kWh
		TM9	0,0256	0,0257	0,0277	0,0276	0,0253	0,0256	kn/kWh
		TM10	0,0219	0,0220	0,0237	0,0236	0,0217	0,0219	kn/kWh
		TM11	0,0183	0,0184	0,0198	0,0197	0,0181	0,0183	kn/kWh
		TM12	0,0146	0,0147	0,0158	0,0158	0,0144	0,0146	kn/kWh
Osnovna fiksna mjesečna naknada Ts2o			10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	kn
		TM12	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	kn

4. ANALIZA PROMJENE IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala promjenu osnovne tarifne stavke za distribuiranu količinu plina Ts1o (dalje: osnovna tarifna stavka) prema rezultatima izvanredne revizije u odnosu na osnovnu tarifnu stavku za 2020. i 2021. godinu određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o. U Tablici 14. prikazani su iznosi osnovne tarifne stavke prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji HERA-e, kao i relativna promjena istih.

Tablica 14. Usporedba osnovnih tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. s osnovnim tarifnim stavkama prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0365	0,0367
Osnovna tarifna stavka prema Odluci za PLIN VTC d.o.o. (kn/kWh)	0,0395	0,0394
Osnovna tarifna stavka – HERA izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0361	0,0365
Osnovna Ts - HERA izvanredna revizija u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)	-1,1%	-0,5%
Osnovna Ts - HERA izvanredna revizija u odnosu na Odluku za PLIN VTC d.o.o. (%)	-8,6%	-7,4%

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 2020. i 2021. godinu određenu Odlukom za HEP-PLIN d.o.o. i Odlukom za PLIN VTC d.o.o. Pri tome je prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina za pojedinu godinu izračunat kao omjer očekivanog ukupnog prihoda i ukupne planirane distribuirane količine plina u toj godini.

U Tablici 15. prikazani su prosječni iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. te prema izvanrednoj reviziji HERA-e, kao i relativna promjena istih.

Tablica 15. Usporedba prosječnih iznosa tarifnih stavki prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i Odluci za PLIN VTC d.o.o. s prosječnim iznosima tarifnih stavki prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T+3	T+4
	2020.	2021.
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. (kn/kWh)	0,0441	0,0444
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina prema Odluci PLIN VTC d.o.o. (kn/kWh)	0,0474	0,0473
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina - HERA izvanredna revizija (kn/kWh)	0,0436	0,0439
Prosječni iznos Ts - HERA izvanredna revizija u odnosu na Odluku za HEP-PLIN d.o.o. (%)	-1,1%	-1,1%
Prosječni iznos Ts - HERA izvanredna revizija u odnosu na Odluku za PLIN VTC d.o.o. (%)	-8,0%	-7,2%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskeg subjekta HEP-PLIN d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedene analize elemenata dozvoljenog prihoda, HERA smatra opravdanim kao iznose dozvoljenog prihoda za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o. za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., utvrditi sumu iznosa planiranih dozvoljenih prihoda iz Odluke za HEP-PLIN d.o.o. i Odluke za PLIN VTC d.o.o.

Nadalje, HERA je izvršila reviziju planiranih distribuiranih količina plina i planiranog broja obračunskih mjernih mjesta za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. Naime, temeljem provedene usporedbe ostvarenih distribuiranih količina plina za 2017. i 2018. godinu te planiranih distribuiranih količina plina za godine 2019. – 2021., sumarno za HEP-PLIN d.o.o. i PLIN VTC d.o.o., odnosno s obzirom na zadržavanje trenda većih distribuiranih količina plina iz Zahtjeva u odnosu na planirane distribuirane količine prema Odluci za HEP-PLIN d.o.o. i prema Odluci za PLIN VTC d.o.o., HERA smatra opravdanim provesti reviziju planiranih distribuiranih količina plina i planiranog broja obračunskih mjernih mjesta za 2020. i 2021. godinu.

Temeljem prethodnog, energetskeg subjektu HEP-PLIN d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki, kako je navedeno u Tablici 16.

Tablica 16. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za 2020. i 2021. godinu drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., za energetske subjekt HEP-PLIN d.o.o., prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)		Mjerna jedinica
			T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM2	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM3	0,0361	0,0365	kn/kWh
		TM4	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM5	0,0325	0,0329	kn/kWh
		TM6	0,0307	0,0310	kn/kWh
		TM7	0,0289	0,0292	kn/kWh
		TM8	0,0271	0,0274	kn/kWh
		TM9	0,0253	0,0256	kn/kWh
		TM10	0,0217	0,0219	kn/kWh
		TM11	0,0181	0,0183	kn/kWh
		TM12	0,0144	0,0146	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10,00	10,00	kn
		TM2	10,00	10,00	kn
		TM3	20,00	20,00	kn
		TM4	30,00	30,00	kn
		TM5	40,00	40,00	kn
		TM6	60,00	60,00	kn
		TM7	100,00	100,00	kn
		TM8	150,00	150,00	kn
		TM9	200,00	200,00	kn
		TM10	300,00	300,00	kn
		TM11	400,00	400,00	kn
		TM12	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 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.



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.