



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

Klasa: 011-01/16-01/19

Urbroj: 371-01/16-03

Zagreb, 16. prosinca 2016.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14 i 102/15), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina pokrenutom na zahtjev energetske subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 16. prosinca 2016., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar, iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, za energetske subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar, od 8. lipnja 2016., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar

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	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0314	0,0314	0,0322	0,0325	0,0328	kn/kWh
		TM2	0,0273	0,0273	0,0280	0,0283	0,0285	kn/kWh
		TM3	0,0246	0,0246	0,0252	0,0255	0,0257	kn/kWh
		TM4	0,0232	0,0232	0,0238	0,0241	0,0242	kn/kWh
		TM5	0,0218	0,0218	0,0224	0,0226	0,0228	kn/kWh
		TM6	0,0205	0,0205	0,0210	0,0212	0,0214	kn/kWh
		TM7	0,0191	0,0191	0,0196	0,0198	0,0200	kn/kWh
		TM8	0,0177	0,0177	0,0182	0,0184	0,0185	kn/kWh
		TM9	0,0150	0,0150	0,0154	0,0156	0,0157	kn/kWh
		TM10	0,0123	0,0123	0,0126	0,0127	0,0128	kn/kWh
		TM11	0,0096	0,0096	0,0098	0,0099	0,0100	kn/kWh
		TM12	0,0068	0,0068	0,0070	0,0071	0,0071	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	kn

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskom subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. za distribuciju plina, Josipa Kozarca 19, Daruvar (dalje: DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.) dostavio je 8. lipnja 2016. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., od 6. lipnja 2016. (dalje: Zahtjev) kojim se traži određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Nadalje, HERA je od energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. zatražila dopunu dokumentacije dostavljene uz Zahtjev te dodatna obrazloženja, koja su dostavljena 15. studenoga 2016.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. dostavio uz Zahtjev i u dopuni Zahtjeva, utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 41. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13) (dalje: Metodologija).

Energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. primjenjuje iznos tarifnih stavki koji je HERA odredila za 2015. i 2016. godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014.-2016. Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 31/15) koja je stupila na snagu 1. travnja 2015.

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.

Nadalje, Metodologija definira regulacijsko razdoblje kao višegodišnje razdoblje tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki te 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+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju. Pri tome je drugo regulacijsko razdoblje određeno u trajanju od pet godina, od 1. siječnja 2017. do 31. prosinca 2021. Zahtjev, kao i ova Odluka, odnose se na drugo regulacijsko razdoblje.

Potrebno je napomenuti da će se redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provesti u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. provest će se u 2017. godini. Pri tome će se provesti revizija dozvoljenog OPEX-a, amortizacije, prinosa na regulirana sredstva, prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda. Isto tako, utvrdit će se razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda u odnosu na ostvarene prihode u prvom regulacijskom razdoblju 2014. – 2016. te će se ista raspodijeliti na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., pri čemu će se za iste godine korigirati iznosi tarifnih stavki utvrđeni ovom Odlukom.

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 2.

Tablica 2. Iznosi planiranih dozvoljenih prihoda prema Zahtjevu i sastavni elementi koji su uključeni u izračun istih

Godina regulacijskog razdoblja	<i>T</i> 2017.	<i>T+1</i> 2018.	<i>T+2</i> 2019.	<i>T+3</i> 2020.	<i>T+4</i> 2021.
$OPEX_t^P$ - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	2.668.899	2.711.601	2.754.987	2.799.066	2.843.851
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	6.664	6.664	6.664	6.664	6.664
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	17.363	16.878	16.393	15.908	15.423
$P_{PRIK}_t^P$ - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	0	0	0	0	0
$P_{NU}_t^P$ - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn)	0	0	0	0	0
$P_{OST}_t^P$ - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	0	0	0	0	0
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.692.926	2.735.143	2.778.044	2.821.638	2.865.938

Na temelju provedene analize, HERA smatra da pojedini navedeni iznosi planiranih dozvoljenih prihoda iz Zahtjeva, odnosno elementi koji su uključeni u predmetni izračun nisu opravdani i trebaju biti korigirani, kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja.

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.

Utvrđivanje planiranih 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 te korigiranog za *indeks potrošačkih cijena u pojedinoj godini* i za *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)*.

Za drugo regulacijsko razdoblje *koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (X)* utvrđuje su iznosu 0.

Nadalje, počevši od drugog regulacijskog razdoblja, dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđuje se primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije. Naime, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.) utvrđen Odlukom o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 158/13) i dodatno korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena u 2013., 2014. i 2015. godini uspoređuje se s ostvarenim iznosom OPEX-a u godini T-2 (2015.) koji je dostavljen u sklopu Zahtjeva. Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) pritom se utvrđuje na način da u slučaju ostvarenog povećanja efikasnosti u 2015. 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 (2015.). U slučaju povećanja efikasnosti, bazni iznos OPEX-a se utvrđuje kao zbroj ostvarenog iznosa OPEX-a u 2015. godini i polovice razlike između ostvarenog i planiranog OPEX-a u 2015. godini.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u godini T-2 (2015.) 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 DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. Na temelju provedene usporedbe podataka o ostvarenim iznosima OPEX-a iz Zahtjeva s podacima o ostvarenim poslovnim rashodima umanjjenima za iznos amortizacije prema *Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za 2015.* energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. utvrđeno je da isti u iznosima odgovaraju i da su usklađeni.

Nadalje, u članku 10., stavak 5. Metodologija propisuje da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirani neopravdani troškovi.

Slijedom navedenog, a prema dostavljenim podacima o OPEX-u iz Zahtjeva, HERA smatra da u izračunu opravdanog ostvarenog iznosa OPEX-a u godini T-2 (2015.) za energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. nisu opravdani sljedeći troškovi:

- *trošak nabave plina za pokriće gubitaka plina* - iznos od 2.189.329,48 kn, HERA je korigirala na iznos od 431.615,34 kn.

Sukladno članku 10. stavak 3. Metodologije propisano je da troškovi nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina iznose najviše do 3% od ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav, te je u skladu s time izvršena i korekcija opravdane količine gubitaka plina za izračun dozvoljenog baznog OPEX-a u 2015. Također, sukladno članku 10. stavak 3. Metodologije, izvršena je korekcija opravdane jedinične nabavne cijene plina za gubitke, a s obzirom na odredbe Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava ("Narodne novine", broj 155/14) koja propisuju da se jedinična cijena plina za gubitke utvrđuje sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava ("Narodne novine", broj 49/16), odnosno jedinična cijena plina za gubitke za pojedini mjesec jednaka je aritmetičkoj sredini iznosa referentne cijene plina za sve plinske dane u tom mjesecu. Iznimno, u razdoblju važenja odluke Vlade Republike Hrvatske o cijeni plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo, jedinična cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu utvrđuje se u iznosu cijene plina određene navedenom odlukom, pri čemu je za razdoblje 1. travnja 2016. – 31. ožujka 2017. navedena cijena određena u iznosu 0,1734 kn/kWh. HERA smatra opravdanim navedenu cijenu planirati kao opravdanu jediničnu nabavnu cijenu plina za gubitke i za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., dodatno imajući u vidu i trend kretanja referentne cijene plina sukladno Metodologiji utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog

sustava koja je na približno istim razinama kao i cijena plina utvrđena odlukom Vlade Republike Hrvatske. S obzirom na navedeno, izvršena je korekcija troškova nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina na način da je kao opravdana jedinična nabavna cijena plina za gubitke primijenjena cijena u iznosu 0,1734 kn/kWh.

Sukladno navedenom, opravdani ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen je u iznosu 1.707.959,69 kn.

Nadalje, prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (2015.), dodatno je korigiran za ostvareni indeks potrošačkih cijena koji je u 2013. iznosio 2,20%, u 2014. -0,20%, i u 2015. -0,50%, te iznosi 3.374.899,70 kn. Primjenom formule iz članka 10. stavak 8. Metodologije stoga je kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) utvrđen iznos od 2.541.429,70 kn.

Dodatno, Metodologijom je omogućeno da se opravdanim može dozvoliti i veći iznos dozvoljenih gubitaka plina od propisanih 3%, a uzevši u obzir specifičnosti uvjeta poslovanja i karakteristike distribucijskog sustava svakog operatora zasebno, pri čemu je operator dužan HERA-i dostaviti operativni plan za smanjenje gubitaka plina u distribucijskom sustavu s određenom vremenskom dinamikom koji je provediv u razumnom roku.

S obzirom na prethodno navedeno, energetska subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. je dostavio *Operativni plan za smanjenje gubitaka plina u distribucijskom sustavu* koji HERA smatra djelomično opravdanim, te je zbog toga u izračun planiranog iznosa OPEX-a za godine drugog regulacijskog razdoblja uključila dodatne iznose za nadoknadu gubitaka plina iznad 3%, kako je prikazano u Tablici 3.

Tablica 3. *Odobreni gubici plina i dodatni iznosi za nadoknadu gubitaka plina*

<i>Godina regulacijskog razdoblja</i>	<i>T</i> <i>2017.</i>	<i>T+1</i> <i>2018.</i>	<i>T+2</i> <i>2019.</i>	<i>T+3</i> <i>2020.</i>	<i>T+4</i> <i>2021.</i>
Dodatni gubici plina - preko 3% (%)	4%	3%	2%	1%	0%
Dodatni gubici plina - preko 3% (kWh)	3.246.542	2.457.183	1.619.009	793.210	0
Dodatni troškovi nabave plina za pokriće gubitaka (kn)	562.950	426.076	280.736	137.543	0

Na temelju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2015. te projekciji stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2017.-2021. koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice za izradu državnog proračuna Republike Hrvatske za 2017. i projekcije za 2018. i 2019., *studenj 2016.*“, kao i na temelju dodatnih iznosa OPEX-a za nadoknadu gubitaka plina, izračunati su opravdani planirani iznosi OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2017.-2021. što je prikazano u Tablici 4.

Tablica 4. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
OPEX (kn) – prema Zahtjevu	2.668.899	2.711.601	2.754.987	2.799.066	2.843.851
OPEX (kn) – HERA korekcija	3.101.559	3.002.763	2.901.228	2.802.582	2.710.346
RAZLIKA (kn)	432.660	291.162	146.241	3.516	-133.506

b) Planirana vrijednost reguliranih sredstava

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 imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina, kao i umanj enje za bespovratno dobivena sredstva.

Budući da je energets ki subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. dostavio izjavu kako u razdoblju 2016.-2021. nije planirano da se regulirana sredstva vode u poslovnim knjigama energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., odnosno kako je cjelokupna mreža distribucijskog sustava u zakupu-najmu od energetskog subjekta DARKOM d.o.o. za komunalnu djelatnost, Daruvar, osim manjeg dijela plinskog distribucijskog sustava Općine Sirač koji se vodi u poslovnim knjigama energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., nije bilo potrebno izvršiti umanj enje vrijednosti reguliranih sredstava za vrijednost bespovratno dobivenih sredstava na dan 31. prosinca 2015., te HERA isto smatra opravdanim. Vrijednost reguliranih sredstava na dan 31. prosinca 2015. sukladno Zahtjevu iznosi 248.505,00 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. Sukladno članku 45. stavak 3. Zakona o tržištu plina, operator je dužan plan razvoja plinskog distribucijskog sustava izraditi za regulacijsko razdoblje i dostaviti HERA-i uz Zahtjev. Uz plan, 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.

Energetski subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA 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 energets ki subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. u Zahtjevu navodi HERA smatra neopravdanima u cijelosti, na temelju prethodno navedenog obrazloženja prema kojem energets ki subjekt DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. cjelokupnu mrežu distribucijskog sustava ima u zakupu-najmu od energetskog subjekta DARKOM d.o.o. za komunalnu djelatnost, Daruvar, osim

manjeg dijela plinskog distribucijskog sustava Općine Sirač koji se vodi u poslovnim knjigama energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o.

HERA je stoga, temeljem dostavljenih podataka i obrazloženja korigirala iznose investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2017.-2021. te ovom Odlukom ne odobrava investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za regulacijsko razdoblje 2017.-2021.

Tablica 5. Nove investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje se stavljaju u uporabu u regulacijskoj godini

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Materijalna imovina	0	0	0	0	0	0
Zemljište	0	0	0	0	0	0
Građevinski objekti	0	0	0	0	0	0
Plinovodi	0	0	0	0	0	0
Plinske stanice	0	0	0	0	0	0
Poslovne zgrade	0	0	0	0	0	0
Ostalo	0	0	0	0	0	0
Postrojenja i oprema	0	0	0	0	0	0
Alati	0	0	0	0	0	0
Ostalo	0	0	0	0	0	0
Nematerijalna imovina	0	0	0	0	0	0
Plan investicija u IZGRADNJU i REKONSTRUKCIJU distribucijskog sustava - UKUPNO	0	0	0	0	0	0

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, sukladno članku 11. stavku 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. Isto je bio dužan provesti u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to do početka prvog regulacijskog razdoblja, odnosno najkasnije s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

Na temelju obrazloženja i dostavljene amortizacije reguliranih 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 2017. - 2021.

Tablica 6. 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 6. Iznosi reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t

Godina regulacijskog razdoblja	T-1 2016.	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini - $RO_{pros\ t}^P$ (kn)	245.173	238.509	231.845	225.181	218.517	211.853
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO_t^P (kn)	241.841	235.177	228.513	221.849	215.185	208.521
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I_t^P (kn)	0	0	0	0	0	0
Amortizacija - A_t^P (kn)	6.664	6.664	6.664	6.664	6.664	6.664
Bespovratno dobivena sredstva - $S_{besp\ t}^P$ (kn)	0	0	0	0	0	0
Otuđena i rashodovana sredstva - OR_t^P (kn)	0	0	0	0	0	0

c) Planirani prinos od reguliranih sredstava

Metodologija propisuje da se iznos planiranog prinosa od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t utvrđuje prema propisanoj formuli, na temelju planiranog prosječnog iznosa reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t i iznosa nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (dalje: WACC) za regulacijsko razdoblje.

Iznose planiranog prinosa od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2017. -2021. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e prikazuje Tablica 7., pri čemu razlike u iznosima proizlaze iz iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, kao i iz korigiranih iznosa reguliranih sredstava, kako je prethodno obrazloženo.

Tablica 7. Planirani prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu	17.363	16.878	16.393	15.908	15.423
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija	16.019	15.571	15.124	14.676	14.229
RAZLIKA (kn)	-1.345	-1.307	-1.269	-1.232	-1.194

c1) 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 drugo regulacijsko razdoblje utvrđuju se u iznosima kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 4,25%. Imajući u vidu da je Metodologijom propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske, HERA smatra opravdanim za izračun nerizične stope povrata koristiti nominalnu kamatnu stopu državne obveznice Republike Hrvatske sa što dužim vremenskim periodom do dospijeca, a koja istovremeno što realnije odražava stopu prinosa koju bi investitor ostvario ulaganjem u nerizičnu imovinu pri trenutnom makroekonomskom okruženju. Prema posljednjim dostupnim podacima s internetskih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom do dospijeca od deset godina ili duže, je izdana 14. prosinca 2015., s datumom dospijeca 14. prosinca 2026., oznaka: RHMF-O-26CA, kotacija: Zagrebačka burza, s nominalnom kamatnom stopom 4,25%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,54. HERA zadržava nepromijenjeni iznos iz prvog regulacijskog razdoblja, a s obzirom na rezultate provedene usporedne analize koeficijenta β primijenjenog za utvrđivanje stope povrata na vlasnički kapital u zemljama u okruženju.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 4,80%. Iznos je smanjen u odnosu na prvo regulacijsko razdoblje za jedan postotni bod, a s obzirom na kretanje i prognozu makroekonomskih pokazatelja u narednim godinama. Naime, s obzirom na relativno nisku likvidnost tržišta kapitala u Republici Hrvatskoj, za procjenu premije na tržišni rizik korištene su međunarodno javno dostupne baze podataka, kao i podaci Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjenima za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Potrebno je napomenuti da premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, jer je navedena premija uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu 4,88%. Metodologijom je propisano da se stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje kao prosječna ponderirana kamatna stopa 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 iznosi 4,88%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 8.

Tablica 8. Elementi za utvrđivanje WACC-a za regulacijsko razdoblje

Elementi WACC-a	Zahtjev	HERA korekcija
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	7,63%	6,84%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	4,50%	4,25%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54	0,54
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	5,80%	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	10,30%	9,05%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	5,02%	4,88%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	20,00%	20,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	7,28%	6,72%

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). Naime, sukladno Tablici 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 usporedbe navedenih podataka iz Zahtjeva s ostvarenim iznosima prihoda iz Računa dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina za godine 2014.-2015. energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., HERA je od energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja i specifikaciju iznosa planiranih ostalih prihoda. S obzirom da tražena obrazloženja nisu dostavljena te s obzirom na iznose istih prihoda prema Računu dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije plina energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., HERA je izvršila određene korekcije iznosa planiranih ostalih poslovnih prihoda, na način da je kao planirani iznos za godine drugog regulacijskog razdoblja utvrdila planirane prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u iznosu od 10.000,00 kn, planirane prihode od nestandardnih usluga u iznosu od 20.000,00 kn te planirane ostale poslovne prihode u iznosu od 100.000,00 kn, a sukladno ostvarenjima na istim stavkama u 2015. godini.

1.2. IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Izravnavati 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 izravnavati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu, a za utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda u narednim godinama koristi se koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom (α). Izravnavati 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 9. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima – planiranim dozvoljenim prihodima. Osim toga, razlika je posljedica i različitih korištenih iznosa WACC-a.

Tablica 9. Izravnavati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda	Zahtjev	HERA korekcija
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	2.692.926	2.994.242
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.735.143	2.894.999
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.778.044	2.793.015
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.821.638	2.693.923
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.865.938	2.601.238
WACC _P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	7,28%	6,72%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	11.283.788	11.602.595
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,01568461	-0,03432464
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	2.692.926	2.994.242
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	2.735.163	2.891.466
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	2.778.063	2.792.217
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	2.821.636	2.696.375
$DP_{\alpha t}^P$ - izravnavati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	2.865.893	2.603.823

1.3. PREGLED PLANIRANIH 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 10.

Tablica 10. Izravnati dozvoljeni prihod za regulacijsko razdoblje

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.		T+1 2018.		T+2 2019.		T+3 2020.		T+4 2021.	
DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.692.926		2.735.143		2.778.044		2.821.638		2.865.938	
<i>DP_t^P - HERA korekcija</i>	2.994.242		2.894.999		2.793.015		2.693.923		2.601.238	
Razlika, kn (%)	301.316	11%	159.856	6%	14.971	1%	-127.715	-5%	-264.700	-9%
OPEX_t^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn)	2.668.899		2.711.601		2.754.987		2.799.066		2.843.851	
<i>OPEX_t^P - HERA korekcija</i>	3.101.559		3.002.763		2.901.228		2.802.582		2.710.346	
Razlika, kn (%)	432.660	16%	291.162	11%	146.241	5%	3.516	0%	-133.506	-5%
A_t^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	6.664		6.664		6.664		6.664		6.664	
<i>A_t^P - HERA korekcija</i>	6.664		6.664		6.664		6.664		6.664	
Razlika, kn (%)	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn)	17.363		16.878		16.393		15.908		15.423	
<i>PRO_t^P - HERA korekcija</i>	16.019		15.571		15.124		14.676		14.229	
Razlika, kn (%)	-1.345	-8%	-1.307	-8%	-1.269	-8%	-1.232	-8%	-1.194	-8%
P_{PRIK}^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn)	0		0		0		0		0	
<i>P_{PRIK}^P - HERA korekcija</i>	10.000		10.000		10.000		10.000		10.000	
Razlika, kn (%)	10.000	0%	10.000	0%	10.000	0%	10.000	0%	10.000	0%
P_{NU}^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj	0		0		0		0		0	
<i>P_{NU}^P - HERA korekcija</i>	20.000		20.000		20.000		20.000		20.000	
Razlika, kn (%)	20.000	0%	20.000	0%	20.000	0%	20.000	0%	20.000	0%
P_{OST}^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn)	0		0		0		0		0	
<i>P_{OST}^P - HERA korekcija</i>	100.000		100.000		100.000		100.000		100.000	
Razlika, kn (%)	100.000	0%	100.000	0%	100.000	0%	100.000	0%	100.000	0%
DP_a^P - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn)	2.692.926		2.735.163		2.778.063		2.821.636		2.865.893	
<i>DP_a^P - HERA korekcija</i>	2.994.242		2.891.466		2.792.217		2.696.375		2.603.823	
Razlika, kn (%)	301.316	11%	156.302	6%	14.154	1%	-125.261	-4%	-262.069	-9%

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 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 je od energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. zatražila dodatna obrazloženja planirane godišnje distribuirane količine plina i planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta. S obzirom na dostavljena obrazloženja energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o., HERA smatra da su iznosi realno procijenjeni.

Planirani broj obračunskih mjernih mjesta i planirana distribuirana količina plina iz Zahtjeva, a koje HERA ujedno smatra opravdanima prikazani su u sljedećoj tablici:

Tablica 11. Broj obračunskih mjernih mjesta i distribuirana količina plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta - prema Zahtjevu	6.094	6.107	6.116	6.127	6.138
Godišnja distribuirana količina plina (kWh) - prema Zahtjevu	75.482.092	76.991.735	76.902.934	76.148.112	75.422.891

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 $k_{P,TMi}$, TMi i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts1_0$, dok se fiksna tarifna stavka $Ts2$ za svaki tarifni model utvrđuje kao umnožak koeficijenta obračunskog mjernog mjesta $k_{OMM,TMi}$ i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_0$. Treba napomenuti kako se koeficijenti potrošnje utvrđuju 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 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 iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta iz Zahtjeva, prikazani su u Tablici 12.

Tablica 12. Iznosi tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a)					Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model TMI $k_{p, TMI}$	Tarifne stavke-korekcija HERA-e (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4		T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.		2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0314	0,0314	0,0322	0,0325	0,0328	1,15	0,0351	0,0327	0,0309	0,0296	0,0283	kn/kWh
		TM2	0,0273	0,0273	0,0280	0,0283	0,0285	1,00	0,0305	0,0284	0,0269	0,0257	0,0246	kn/kWh
		TM3	0,0246	0,0246	0,0252	0,0255	0,0257	0,90	0,0275	0,0256	0,0242	0,0231	0,0221	kn/kWh
		TM4	0,0232	0,0232	0,0238	0,0241	0,0242	0,85	0,0259	0,0241	0,0229	0,0218	0,0209	kn/kWh
		TM5	0,0218	0,0218	0,0224	0,0226	0,0228	0,80	0,0244	0,0227	0,0215	0,0206	0,0197	kn/kWh
		TM6	0,0205	0,0205	0,0210	0,0212	0,0214	0,75	0,0229	0,0213	0,0202	0,0193	0,0185	kn/kWh
		TM7	0,0191	0,0191	0,0196	0,0198	0,0200	0,70	0,0214	0,0199	0,0188	0,0180	0,0172	kn/kWh
		TM8	0,0177	0,0177	0,0182	0,0184	0,0185	0,65	0,0198	0,0185	0,0175	0,0167	0,0160	kn/kWh
		TM9	0,0150	0,0150	0,0154	0,0156	0,0157	0,55	0,0168	0,0156	0,0148	0,0141	0,0135	kn/kWh
		TM10	0,0123	0,0123	0,0126	0,0127	0,0128	0,45	0,0137	0,0128	0,0121	0,0116	0,0111	kn/kWh
		TM11	0,0096	0,0096	0,0098	0,0099	0,0100	0,35	0,0107	0,0099	0,0094	0,0090	0,0086	kn/kWh
		TM12	0,0068	0,0068	0,0070	0,0071	0,0071	0,25	0,0076	0,0071	0,0067	0,0064	0,0062	kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	kn
		TM2	10	10	10	10	10	1,00	10	10	10	10	10	kn
		TM3	20	20	20	20	20	2,00	20	20	20	20	20	kn
		TM4	30	30	30	30	30	3,00	30	30	30	30	30	kn
		TM5	40	40	40	40	40	4,00	40	40	40	40	40	kn
		TM6	60	60	60	60	60	6,00	60	60	60	60	60	kn
		TM7	100	100	100	100	100	10,00	100	100	100	100	100	kn
		TM8	150	150	150	150	150	15,00	150	150	150	150	150	kn
		TM9	200	200	200	200	200	20,00	200	200	200	200	200	kn
		TM10	300	300	300	300	300	30,00	300	300	300	300	300	kn
		TM11	400	400	400	400	400	40,00	400	400	400	400	400	kn
		TM12	500	500	500	500	500	50,00	500	500	500	500	500	kn

4. ANALIZA PROSJEČNOG IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU PLINA

HERA je analizirala utjecaj iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva, kao i prema korekciji HERA-e, na prosječan iznos tarifne stavke za distribuciju plina za regulacijske godine 2017.-2021. te je izvršila usporedbu izračunatih prosječnih iznosa u odnosu na postojeći prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina.

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

U Tablici 13. prikazani su iznosi važeće osnovne tarifne stavke Ts1_o i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina prema Odluci o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016., te iznosi osnovne tarifne stavke Ts1_o i prosječne tarifne stavke za distribuciju plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017.-2021., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e, kao i usporedbe istih izražene u %.

Tablica 13. Promjena iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.	2016.	2017.	2018.	2019.	2020.	2021.
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 _o – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0273	0,0273	0,0280	0,0283	0,0285
Povećanje/smanjenje Ts1 _o u odnosu na prethodnu godinu				-35,0%	0,0%	2,6%	1,1%	0,7%
Osnovna TS za distribuiranu količinu plina Ts1 _o – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0317	0,0409	0,0420	0,0305	0,0284	0,0269	0,0257	0,0246
Povećanje/smanjenje Ts1 _o u odnosu na prethodnu godinu	-	29,0%	2,7%	-27,4%	-6,9%	-5,3%	-4,5%	-4,3%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – prema Zahtjevu (kn/kWh)				0,0368	0,0365	0,0372	0,0376	0,0379
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu				-27,4%	-0,6%	1,8%	1,1%	0,9%
Prosječni iznos tarifnih stavki za distribuciju plina – HERA korekcija (kn/kWh)	0,0414	0,0496	0,0506	0,0396	0,0375	0,0362	0,0353	0,0345
Povećanje/smanjenje prosječnog iznosa tarifnih stavki u odnosu na prethodnu godinu	-	19,9%	2,1%	-21,8%	-5,2%	-3,4%	-2,5%	-2,3%

5. ZAKLJUČAK

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu DARKOM DISTRIBUCIJA PLINA 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 prema korekciji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)					Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2	T+3	T+4	
			2017.	2018.	2019.	2020.	2021.	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1	0,0351	0,0327	0,0309	0,0296	0,0283	kn/kWh
		TM2	0,0305	0,0284	0,0269	0,0257	0,0246	kn/kWh
		TM3	0,0275	0,0256	0,0242	0,0231	0,0221	kn/kWh
		TM4	0,0259	0,0241	0,0229	0,0218	0,0209	kn/kWh
		TM5	0,0244	0,0227	0,0215	0,0206	0,0197	kn/kWh
		TM6	0,0229	0,0213	0,0202	0,0193	0,0185	kn/kWh
		TM7	0,0214	0,0199	0,0188	0,0180	0,0172	kn/kWh
		TM8	0,0198	0,0185	0,0175	0,0167	0,0160	kn/kWh
		TM9	0,0168	0,0156	0,0148	0,0141	0,0135	kn/kWh
		TM10	0,0137	0,0128	0,0121	0,0116	0,0111	kn/kWh
		TM11	0,0107	0,0099	0,0094	0,0090	0,0086	kn/kWh
		TM12	0,0076	0,0071	0,0067	0,0064	0,0062	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 energetske 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.