



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

Klasa: 310-03/17-28/05

Urbroj: 379-01-17-01

Zagreb, 15. prosinca 2017.

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 transport plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, na 30. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. prosinca 2017., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za transport plina energetskom subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, iz Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina, za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb, od 31. kolovoza 2017., kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. iz dopune Zahtjeva energetskeg subjekta PLINACRO d.o.o, Savska cesta 88A, Zagreb

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema Zahtjevu (bez PDV-a)				Mjerna jedinica
			T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,8318	2,8378	2,7682	2,7016	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,5486	2,5540	2,4914	2,4314	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2832	0,2838	0,2768	0,2702	kn/kWh/dan
	T _{U,UPP}	Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	7,2266	7,0057	6,1263	6,3629	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0840	1,0509	0,9190	0,9544	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	kn/kWh

- Iznosi revidiranih tarifnih stavki za transport plina odredit će energetskeg subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb.
- 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 42. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 85/13, 158/13 i 118/15) (dalje: Metodologija) energetski subjekt PLINACRO d.o.o., Savska cesta 88A, Zagreb (dalje: PLINACRO d.o.o.) dostavio je 31. kolovoza 2017. Hrvatskoj energetskej regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina za regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. (dalje: Zahtjev), od 31. kolovoza 2017., kojim se također traži određivanje, odnosno promjena iznosa tarifnih stavki za transport plina. Nadalje, s ciljem dostave što točnijih podataka i dokumentacije HERA je s predstavnicima energetskog subjekta PLINACRO d.o.o. održala sastanak dana 20. studenoga 2017. na kojem je zatražena dopuna Zahtjeva, a energetski subjekt PLINACRO d.o.o. je istu dostavio putem elektroničke pošte 1. prosinca 2017.

HERA je pregledom i analizom dokumenata koje je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio uz dopunu Zahtjeva, utvrdila da isti sadrže sve podatke sukladno odredbama članka 41. i 42. Metodologije.

Uvodne napomene

Metodologijom je propisan model poticajne regulacije energetske djelatnosti transporta plina, formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora transportnog sustava, postupak revizije dozvoljenog prihoda, raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki, koeficijenti za izračun naknada za korištenje kapaciteta transportnog sustava i za prekoračenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava, obračun naknade za korištenje transportnog sustava za korisnika transportnog sustava, podnošenje zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki i dostava podataka i dokumentacije, podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda te podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun iznosa tarifnih stavki.

Redovna revizija dozvoljenih prihoda, sukladno odredbama članka 16. Metodologije, provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, odnosno u 2017. godini za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. Pri tome se utvrđuje razlika između ostvarenih prihoda i revidiranih dozvoljenih prihoda u prvom regulacijskom razdoblju 2014. – 2016. te se ista raspodjeljuje na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja, odnosno na 2018. – 2021. godinu.

Uz redovnu reviziju, HERA je provela izvanrednu reviziju pojedinih elemenata dozvoljenog prihoda za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., kako je detaljnije obrazloženo u nastavku ove Odluke.

1. REDOVNA REVIZIJA

HERA je pregledom i analizom dokumenata i podataka koje je energetska subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio u Zahtjevu i u dopuni Zahtjeva, kao i u sklopu redovnog godišnjeg izvještavanja HERA-e u prethodnim godinama, provela postupak redovne revizije dozvoljenih prihoda, propisan člankom 16. Metodologije, za svaku pojedinu godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., što je detaljnije obrazloženo u nastavku ove Odluke.

1.1. Operativni troškovi poslovanja (OPEX)

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

S obzirom na dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-1 (2013.) prvog regulacijskog razdoblja u iznosu od 158.967.466,35 kn koji je utvrđen HERA-inom Odlukom klasa: 307-01/14-01/74, urbroj: 371-01/15-13, od 8. lipnja 2015., te prema ostvarenom indeksu potrošačkih cijena u 2014., 2015. i 2016. godini, HERA je utvrdila revidirane iznose OPEX-a za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. Pri tome, uzevši u obzir dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2015.) drugog regulacijskog razdoblja u iznosu od 157.856.283,76 kn koji je utvrđen HERA-inom Odlukom klasa: 310-05/16-02/180, urbroj: 371-01/17-14, od 17. ožujka 2017. (dalje: Odluka za drugo regulacijsko razdoblje), a koji ne uključuje dodatni iznos OPEX-a, revidirani OPEX za godine prvog regulacijskog razdoblja iznosi 170.517.443,63 kn u 2014. godini, 157.856.283,76 kn u 2015. godini, te 156.119.864,64 kn u 2016. godini.

1.2. Dozvoljeni prihodi

HERA je sukladno članku 22. Metodologije utvrdila ukupno ostvarene prihode operatora od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u godinama prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. te je provela postupak propisan člankom 23. Metodologije kojim je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti transporta plina za energetska subjekt PLINACRO d.o.o. za svaku godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. Konačno, utvrđena razlika dodana je u izračun dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. kroz element $PV\delta_i$.

Izračun razlike između neto sadašnjih vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., odnosno svođenje vrijednosti na početak prve godine prvog regulacijskog razdoblja, tj. na 2014. godinu, provedeno je primjenom revidiranog iznosa WACC-a za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016. u iznosu 5,87%. Revizija je provedena primjenom nerizične stope povrata čija revidirana vrijednost odgovara ponderiranom prosjeku po danima trajanja do 31. prosinca 2016. i po novčanoj vrijednosti zadnje tri domaće ili međunarodne obveznice s vremenskim periodom dospjeća od deset godina ili duže, a koje su izdane tijekom prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016.

Utvrđena razlika razdijeljena je na četiri jednaka dijela koja su primjenom istog iznosa WACC-a ukamaćena te potom dodana u izračun dozvoljenog prihoda za svaku pojedinu preostalu godinu drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021.

Također, HERA je revidirala ostvarene prihode od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, prihode od nestandardnih usluga i ostale poslovne prihode, a sukladno ostvarenim prihodima energetske subjekta PLINACRO d.o.o. iskazanima u računu dobiti i gubitka.

Elementi revidiranog dozvoljenog prihoda te ostvareni prihodi temeljem tarifnih stavki za transport plina za prvo regulacijsko razdoblje 2014. – 2016., kao i način prebacivanja razlike između neto sadašnje vrijednosti istih na preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Revidirani dozvoljeni prihodi i ostvareni prihodi za godine prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016. te prebacivanje razlike na godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021.

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	2014.	2015.	2016.
a	Operativni troškovi poslovanja - OPEX (kn) - ostvareno	170.517.443,63	157.856.283,76	156.119.864,64
b	Amortizacija reguliranih sredstava - A (kn) - ostvareno	182.227.224,30	154.689.657,45	136.606.725,04
c	Prinos od reguliranih sredstava - PRO (kn) - ostvareno	192.821.209,64	187.179.829,70	181.792.114,08
d	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta - PPRIK (kn) - ostvareno	52.341,12	9.208,48	4.870.304,00
e	Prihodi od nestandardnih usluga - PNU (kn) - ostvareno	3.364.175,90	1.158.526,52	312.558,00
f	Ostali poslovni prihodi - POST (kn) - ostvareno	10.336.977,73	10.076.543,00	7.289.262,63
1.	REVIDIRANI DOZVOLJENI PRIHOD (kn) (a. + b. + c. - (d. + e. + f.))	531.812.382,82	488.481.492,92	462.046.579,14
1.a	Neto sadašnja vrijednost REVIDIRANIH DOZVOLJENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	1.327.493.973,61		
2.	OSTVARENI PRIHOD (kn)	504.813.941,76	439.186.692,31	506.403.910,00
2.a	Neto sadašnja vrijednost OSTVARENIH PRIHODA za 2014., 2015. i 2016., svedenih na vrijednost iz početka 2014. godine (kn)	1.295.393.109,57		
3.	RAZLIKA (kn) 1.a - 2.a	32.100.864,04		
2. regulacijsko razdoblje	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2017.	0,00		
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2018.	10.674.297,10		
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2019.	11.300.971,96		
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2020.	11.964.438,14		
	Dio razlike (3.), koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu 2021.	12.666.855,59		

2. IZVANREDNA REVIZIJA

2.1. Operativni troškovi poslovanja (OPEX)

HERA je izvršila izvanrednu reviziju planiranih iznosa OPEX-a za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. primjenom nove projekcije stope rasta indeksa potrošačkih cijena koje je objavilo Ministarstvo financija Republike Hrvatske u sklopu dokumenta „Smjernice ekonomske i fiskalne politike za razdoblje 2018. – 2021., srpanj 2017.“. Planirani iznosi OPEX-a za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Iznosi OPEX-a prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
OPEX (kn) – prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje	156.119.864,64	156.900.463,97	158.998.767,21	161.104.758,58	162.218.491,89
OPEX (kn) – prema izvanrednoj reviziji	156.432.104,37	156.588.536,48	158.058.302,09	159.686.535,29	160.317.281,44
Razlika (kn)	312.239,73	-311.927,49	-940.465,12	-1.418.223,29	-1.901.210,45

2.2. Regulirana sredstva i amortizacija

Revidirana vrijednost amortizacije reguliranih sredstava za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., a koju je energetski subjekt PLINACRO d.o.o. dostavio u dopuni Zahtjeva, izračunata je prema ostvarenim vrijednostima na dan 31. prosinca 2016., u odnosu na Odluku za drugo regulacijsko razdoblje u kojoj su korištene ostvarene vrijednosti na dan 31. prosinca 2015. Osim toga, stopa amortizacije za opremu kompresorske stanice umanjena je s prethodno korištenih 25% na sadašnjih 5%. Planirani iznosi amortizacije za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazani su u Tablici 4.

Tablica 4. Iznosi amortizacije prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Amortizacija (kn) – prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje	142.196.247,12	151.275.345,71	179.172.650,84	182.653.584,68	170.994.042,22
Amortizacija (kn) – prema izvanrednoj reviziji	140.696.001,59	135.973.622,03	147.104.350,79	162.031.051,52	159.660.057,09
Razlika (kn)	-1.500.245,53	-15.301.723,68	-32.068.300,05	-20.622.533,16	-11.333.985,12

Takoder, energetski subjekt PLINACRO d.o.o. korigirao je vrijednost planiranih investicija u plinski transportni sustav koje se planiraju staviti u uporabu u drugom regulacijskom razdoblju 2017. – 2021. i za koje je donesena konačna investicijska odluka, a koje su usklađene s Prijedlogom Desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske

2018. – 2027. (dalje: Desetogodišnji plan). Ukupna planirana vrijednost novih investicija za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021. prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje iznosila je ukupno 727.611.720 kn, dok prema izvanrednoj reviziji HERA-e iznosi ukupno 684.161.074 kn, a po godinama drugog regulacijskog razdoblja nove investicije prikazane su u Tablici 5.

Tablica 5. Nove investicije prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Nove investicije (kn) – prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje	179.502.630,00	189.099.350,00	217.264.780,00	27.382.010,00	114.362.950,00
Nove investicije (kn) – prema izvanrednoj reviziji	75.821.953,72	128.089.120,18	409.050.000,00	31.650.000,00	39.550.000,00
Razlika (kn)	-103.680.676,28	-61.010.229,82	191.785.220,00	4.267.990,00	-74.812.950,00

Sukladno prethodno navedenom, korigirana je vrijednost reguliranih sredstava za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., uzimajući u obzir nove iznose planiranih investicija u plinski transportni sustav koje se planiraju staviti u uporabu u drugom regulacijskom razdoblju 2017. – 2021. i za koje je donesena konačna investicijska odluka, a koje su usklađene s Prijedlogom Desetogodišnjeg plana razvoja plinskog transportnog sustava Republike Hrvatske 2018. – 2027. (dalje: Desetogodišnji plan). Planirana vrijednost reguliranih sredstava za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazana je u Tablici 6.

Tablica 6. Vrijednost reguliranih sredstava prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Vrijednost reguliranih sredstava (kn) – prema Odluci za drugo regulacijsko	3.118.675.671,89	3.144.300.326,18	3.169.977.675,34	3.001.174.090,67	2.930.540.048,45
Vrijednost reguliranih sredstava (kn) – prema izvanrednoj reviziji	2.982.169.312,39	2.957.884.810,54	3.202.530.459,75	3.054.249.408,23	2.915.339.351,14
Razlika (kn)	-136.506.359,50	-186.415.515,65	32.552.784,41	53.075.317,56	-15.200.697,31

2.3. WACC

Planirani iznos WACC-a za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. HERA-e je utvrdila u iznosu 5,22%. Naime, prema posljednjim dostupnim podacima Ministarstva financija Republike Hrvatske, zadnja domaća ili međunarodna obveznica s vremenskim periodom dospijeća od deset godina ili duže, je izdana 27. studenoga 2017., s datumom dospijeća 27. siječnja 2030., oznaka: Euro-EUR bonds / XII, kotacija: Luksemburg, s nominalnom kamatnom stopom 2,75%. Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 7. Elementi za utvrđivanje WACC-a prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Elementi WACC-a	Prema Odluci za drugo reg. razdoblje	Prema izvanrednoj reviziji
Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)	5,47%	5,34%
Nerizična stopa povrata – r_f (%)	2,875%	2,75%
Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	0,54	0,54
Premija na tržišni rizik - $r_m - r_f$ (%)	4,80%	4,80%
Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	7,68%	7,55%
Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	3,92%	3,92%
Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%)	50,00%	50,00%
Stopa povrata na dobit - P (%)	18,00%	18,00%
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	5,29%	5,22%

Sukladno navedenom, odnosno zbog revidirane vrijednosti amortizacije i revidiranih planiranih investicija u plinski transportni sustav usklađenih s Desetogodišnjim planom te zbog revidiranog planiranog iznosa WACC-a, revidiran je i planirani prinos od reguliranih sredstava za godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021. Planirani prinos od reguliranih sredstava za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, prikazan je u Tablici 8.

Tablica 8. Prinos od reguliranih sredstava prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

Godina regulacijskog razdoblja	T 2017.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.
Prinos od reguliranih sredstava (kn) – prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje	164.417.082,53	165.766.462,90	167.124.308,06	163.336.088,24	156.998.729,05
Prinos od reguliranih sredstava (kn) – prema izvanrednoj reviziji	157.751.129,61	154.955.728,96	160.704.198,84	163.218.022,14	155.726.186,77
Razlika (kn)	-6.665.952,92	-10.810.733,94	-6.420.109,22	-118.066,09	-1.272.542,28

2.4. Izravnati dozvoljeni prihod

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

Iznosi izravnatih dozvoljenih prihoda prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e, za pojedine godine drugog regulacijskog razdoblja 2017. – 2021., prikazani su u Tablici 9. Napominjemo da su razlike u utvrđenim iznosima izravnatih dozvoljenih prihoda posljedica razlika u ulaznim podacima – revidiranim dozvoljenim prihodima.

Tablica 9. Izravnati dozvoljeni prihodi prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema izvanrednoj reviziji HERA-e

<i>Utvrđivanje izravnatih dozvoljenih prihoda</i>	<i>Prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje</i>	<i>Prema izvanrednoj reviziji</i>
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	451.673.194	443.819.236,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	462.882.273	447.132.185,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	494.235.726	466.107.824,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	496.034.431	485.840.047,00
DP _t ^P - planirani dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	479.151.263	477.310.381,00
WACC ^P (%) - planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje	5,29%	5,22%
Neto sadašnja vrijednost planiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje	2.043.635.316,00	1.992.400.975,00
α - koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom	0,02748896	0,02223376
DP_t^{Pα} - izravnati dozvoljeni prihod u godini T (2017) (kn)	451.673.194	443.819.236,00
DP_t^{Pα} - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+1 (2018) (kn)	464.089.223	453.687.008,54
DP_t^{Pα} - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+2 (2019) (kn)	476.846.555	463.774.178,81
DP_t^{Pα} - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+3 (2020) (kn)	489.954.573	474.085.624,85
DP_t^{Pα} - izravnati dozvoljeni prihod u godini T+4 (2021) (kn)	503.422.917	484.626.333,16

3. ZAKLJUČAK

Na temelju provedenih analiza HERA je izvršila redovnu reviziju dozvoljenih prihoda za svaku pojedinu godinu prvog regulacijskog razdoblja 2014. – 2016., pri čemu je utvrđena razlika između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda od obavljanja energetske djelatnosti transporta plina primjenom tarifnih stavki za energetski subjekt PLINACRO d.o.o., te je utvrđena razlika dodana u izračun dozvoljenog prihoda za preostale godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. kroz element $PV\delta_t$, što je detaljno opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Također, u skladu s prethodno navedenim, HERA je provela i izvanrednu reviziju pojedinih elemenata dozvoljenog prihoda za drugo regulacijsko razdoblje 2017. – 2021.

Temeljem prethodnog, energetskom subjektu PLINACRO d.o.o. opravdano je odobriti revidirane iznose tarifnih stavki za transport plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021., kako je navedeno u Tablici 10.

Tablica 10. Iznosi tarifnih stavki za transport plina za godine drugog regulacijskog razdoblja 2018. – 2021. prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje i prema reviziji HERA-e

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Tarifne stavke - prema Odluci za drugo regulacijsko razdoblje (bez PDV-a)				Tarifne stavke - prema reviziji HERA-e (bez PDV-a)				Mjerna jedinica
			T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	T+1 2018.	T+2 2019.	T+3 2020.	T+4 2021.	
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	T _{U,IN}	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	2,7476	2,6778	2,5404	2,4112	2,6860	2,6044	2,4581	2,3211	kn/kWh/dan
	T _{U,PR}	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	2,4728	2,4100	2,2864	2,1701	2,4174	2,3440	2,2123	2,0890	kn/kWh/dan
	T _{U,SK}	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	0,2748	0,2678	0,2540	0,2411	0,2686	0,2604	0,2458	0,2321	kn/kWh/dan
	T _{U,UPP}	Tarifna stavka za ulaz iz terminala za UPP	-	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	T _{I,IN}	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	6,9710	7,0118	6,6107	5,6222	6,8546	6,4295	5,4401	5,4668	kn/kWh/dan
	T _{I,HR}	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	1,0457	1,0518	0,9916	0,8433	1,0282	0,9644	0,8160	0,8200	kn/kWh/dan
	T _{I,ZZ}	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	-	-	-	-	-	-	-	-	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T _K	Tarifna stavka za količinu plina	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	kn/kWh

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 za transport plina 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 za drugo regulacijsko razdoblje 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.