

UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/460

obveze prema članku 29.

Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

Zagreb, 1. lipnja 2025. godine

Sadržaj

Članak 29. Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta	3
29.(a)(i.) Rezervna cijena primjenjiva barem do kraja plinske godine koja počinje nakon godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta	3
29.(a)(ii.) Množitelji i sezonski faktori primijenjeni na rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode.....	6
29. (a)(iii.) Obrazloženje nacionalnog regulatornog tijela u pogledu razine množitelja	7
29. (a)(iv.) Obrazloženje za primjenu sezonskih faktora, ako se ti faktori primjenjuju.....	8
29. (b)(i.) Rezervne cijene za standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet primjenjive barem do kraja plinske godine koja počinje nakon aukcije godišnjeg kapaciteta	9
29. (b)(ii.) Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući popis svih vrsta ponuđenih standardnih kapacitetnih proizvoda za prekidivi kapacitet zajedno s njihovim vjerojatnostima prekida i primijenjenom razinom popusta	9

Članak 29. Informacije koje treba objaviti prije godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

29.(a)(i.) Rezervna cijena primjenjiva barem do kraja plinske godine koja počinje nakon godišnje aukcije godišnjeg kapaciteta

Tablica 1. Rezervne cijene za standardne kapacitetne proizvode za stalni kapacitet za plinsku godinu 2025/2026.

Interkonekcija ulaz/izlaz	Vrsta kapacitetnog proizvoda	Razdoblje od	Razdoblje do	Cijena EUR/kWh/d
Ulaz	godišnji	1.10.2025	1.10.2026	0,3249
Ulaz	tromjesečni	1.10.2025	1.1.2026	0,1269
Ulaz	tromjesečni	1.1.2026	1.4.2026	0,1322
Ulaz	tromjesečni	1.4.2026	1.7.2026	0,0636
Ulaz	tromjesečni	1.7.2026	1.10.2026	0,0577
Ulaz	mjesečni	1.10.2025	1.11.2025	0,0415
Ulaz	mjesečni	1.11.2025	1.12.2025	0,0489
Ulaz	mjesečni	1.12.2025	1.1.2026	0,0618
Ulaz	mjesečni	1.1.2026	1.2.2026	0,0625
Ulaz	mjesečni	1.2.2026	1.3.2026	0,0453
Ulaz	mjesečni	1.3.2026	1.4.2026	0,0418
Ulaz	mjesečni	1.4.2026	1.5.2026	0,0278
Ulaz	mjesečni	1.5.2026	1.6.2026	0,0223
Ulaz	mjesečni	1.6.2026	1.7.2026	0,0174
Ulaz	mjesečni	1.7.2026	1.8.2026	0,0184
Ulaz	mjesečni	1.8.2026	1.9.2026	0,0210
Ulaz	mjesečni	1.9.2026	1.10.2026	0,0227
Ulaz	dnevni	1.10.2025	1.11.2025	0,0026
Ulaz	dnevni	1.11.2025	1.12.2025	0,0031
Ulaz	dnevni	1.12.2025	1.1.2026	0,0038
Ulaz	dnevni	1.1.2026	1.2.2026	0,0039
Ulaz	dnevni	1.2.2026	1.3.2026	0,0031
Ulaz	dnevni	1.3.2026	1.4.2026	0,0026
Ulaz	dnevni	1.4.2026	1.5.2026	0,0018
Ulaz	dnevni	1.5.2026	1.6.2026	0,0014
Ulaz	dnevni	1.6.2026	1.7.2026	0,0011
Ulaz	dnevni	1.7.2026	1.8.2026	0,0011
Ulaz	dnevni	1.8.2026	1.9.2026	0,0013
Ulaz	dnevni	1.9.2026	1.10.2026	0,0015
Ulaz	unutar dnevni	1.10.2025	1.11.2025	0,0026
Ulaz	unutar dnevni	1.11.2025	1.12.2025	0,0031
Ulaz	unutar dnevni	1.12.2025	1.1.2026	0,0038
Ulaz	unutar dnevni	1.1.2026	1.2.2026	0,0039
Ulaz	unutar dnevni	1.2.2026	1.3.2026	0,0031
Ulaz	unutar dnevni	1.3.2026	1.4.2026	0,0026
Ulaz	unutar dnevni	1.4.2026	1.5.2026	0,0018
Ulaz	unutar dnevni	1.5.2026	1.6.2026	0,0014
Ulaz	unutar dnevni	1.6.2026	1.7.2026	0,0011
Ulaz	unutar dnevni	1.7.2026	1.8.2026	0,0011
Ulaz	unutar dnevni	1.8.2026	1.9.2026	0,0013
Ulaz	unutar dnevni	1.9.2026	1.10.2026	0,0015

Izvor: Izračun cijena prema iznosu tarifnih stavki iz Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina od 19. rujna 2022. godine (Narodne novine 108/2022) i primjenom članaka 31 i 32 Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (Narodne novine 79/2020 i 36/2021); do donošenja nove Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina za naredno, četvrto regulacijsko razdoblje 2026.- 2030. godine.

Interkonekcija ulaz/izlaz	Vrsta kapacitetnog proizvoda	Razdoblje od	Razdoblje do	Cijena EUR/kWh/d
Izlaz	godišnji	1.10.2025	1.10.2026	0,1844
Izlaz	tromjesečni	1.10.2025	1.1.2026	0,0720
Izlaz	tromjesečni	1.1.2026	1.4.2026	0,0750
Izlaz	tromjesečni	1.4.2026	1.7.2026	0,0361
Izlaz	tromjesečni	1.7.2026	1.10.2026	0,0328
Izlaz	mjesečni	1.10.2025	1.11.2025	0,0236
Izlaz	mjesečni	1.11.2025	1.12.2025	0,0277
Izlaz	mjesečni	1.12.2025	1.1.2026	0,0351
Izlaz	mjesečni	1.1.2026	1.2.2026	0,0355
Izlaz	mjesečni	1.2.2026	1.3.2026	0,0257
Izlaz	mjesečni	1.3.2026	1.4.2026	0,0238
Izlaz	mjesečni	1.4.2026	1.5.2026	0,0158
Izlaz	mjesečni	1.5.2026	1.6.2026	0,0127
Izlaz	mjesečni	1.6.2026	1.7.2026	0,0099
Izlaz	mjesečni	1.7.2026	1.8.2026	0,0105
Izlaz	mjesečni	1.8.2026	1.9.2026	0,0119
Izlaz	mjesečni	1.9.2026	1.10.2026	0,0129
Izlaz	dnevni	1.10.2025	1.11.2025	0,0015
Izlaz	dnevni	1.11.2025	1.12.2025	0,0018
Izlaz	dnevni	1.12.2025	1.1.2026	0,0022
Izlaz	dnevni	1.1.2026	1.2.2026	0,0022
Izlaz	dnevni	1.2.2026	1.3.2026	0,0018
Izlaz	dnevni	1.3.2026	1.4.2026	0,0015
Izlaz	dnevni	1.4.2026	1.5.2026	0,0010
Izlaz	dnevni	1.5.2026	1.6.2026	0,0008
Izlaz	dnevni	1.6.2026	1.7.2026	0,0006
Izlaz	dnevni	1.7.2026	1.8.2026	0,0006
Izlaz	dnevni	1.8.2026	1.9.2026	0,0007
Izlaz	dnevni	1.9.2026	1.10.2026	0,0008
Izlaz	unutardnevni	1.10.2025	1.11.2025	0,0015
Izlaz	unutardnevni	1.11.2025	1.12.2025	0,0018
Izlaz	unutardnevni	1.12.2025	1.1.2026	0,0022
Izlaz	unutardnevni	1.1.2026	1.2.2026	0,0022
Izlaz	unutardnevni	1.2.2026	1.3.2026	0,0018
Izlaz	unutardnevni	1.3.2026	1.4.2026	0,0015
Izlaz	unutardnevni	1.4.2026	1.5.2026	0,0010
Izlaz	unutardnevni	1.5.2026	1.6.2026	0,0008
Izlaz	unutardnevni	1.6.2026	1.7.2026	0,0006
Izlaz	unutardnevni	1.7.2026	1.8.2026	0,0006
Izlaz	unutardnevni	1.8.2026	1.9.2026	0,0007
Izlaz	unutardnevni	1.9.2026	1.10.2026	0,0008

Izvor: Izračun cijena prema iznosu tarifnih stavki iz Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina od 19. rujna 2022. godine (Narodne novine 108/2022) i primjenom članaka 31 i 32 Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (Narodne novine 79/2020 i 36/2021) do donošenja nove Odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina za naredno, četvrto regulacijsko razdoblje 2026.- 2030. godine.

29.(a)(ii.) Množitelji i sezonski faktori primijenjeni na rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode

Rezervne cijene za stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode izračunavaju se primjenom odgovarajućih množitelja i sezonskih faktora, istovjetno za sve homogene skupine točaka.

Tablica 2a. Iznosi množitelja za stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode

Množitelji	Tromjesečni	Mjesečni	Dnevni i unutardnevni
	1,2	1,3	2,5

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 79/2020 i 36/2021, članak 31)

Tablica 2b. Iznosi sezonskih faktora za stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode

Mjesec	Tromjesečni	Mjesečni	Dnevni/ Unutardnevni
Siječanj	1,375	1,7413	1,7413
Veljača	1,375	1,3991	1,3991
Ožujak	1,375	1,1666	1,1666
Travanj	0,6542	0,8004	0,8004
Svibanj	0,6542	0,6219	0,6219
Lipanj	0,6542	0,5011	0,5011
Srpanj	0,5875	0,5137	0,5137
Kolovoz	0,5875	0,5856	0,5856
Rujan	0,5875	0,6553	0,6553
Listopad	1,2917	1,1572	1,1572
Studeni	1,2917	1,4074	1,4074
Prosinac	1,2917	1,7226	1,7226

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 79/2020 i 36/2021, članak 31)

29. (a)(iii.) Obrazloženje nacionalnog regulatornog tijela u pogledu razine množitelja

Izvor: Odluka o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima u skladu s Uredbom Komisije (EU) 2017/460 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin (klasa: 310-03/18-02/3, Urbroj: 371-04-19-8); [HERA, 23. svibnja 2019](#)

Prema odredbama članka 13. stavka 1. Uredbe 2017/460, za izračun rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode, određene su razine množitelja, i to za tromjesečne kapacitetne proizvode u iznosu 1,2; za mjesečne kapacitetne proizvode u iznosu 1,3; dok je za dnevne i unutarodnevnne kapacitetne proizvode određen množitelj u iznosu 2,5.

S ciljem usporedbe umnožaka razine množitelja i sezonskih faktora koji se utvrđuju Odlukom, koeficijenti za utvrđivanje cijene negodišnjih standardnih kapacitetnih proizvoda iz prethodne Metodologije svedeni su s mjesečne na godišnju razinu. Iz odnosa prosječnih umnožaka razina množitelja i sezonskih faktora te koeficijenata iz Metodologije svedenih na godišnju razinu, proizlazi smanjenje cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode, odnosno smanjenje troška zakupa kratkoročnih kapaciteta u odnosu na važeću Metodologiju, i to prosječno za 13,2%.

29. (a)(iv.) Obrazloženje za primjenu sezonskih faktora, ako se ti faktori primjenjuju

Izvor: Odluka o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima u skladu s Uredbom Komisije (EU) 2017/460 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin (klasa: 310-03/18-02/3, Urbroj: 371-04-19-8); [HERA, 23. svibnja 2019](#)

Izračun sezonskih faktora proveden je u skladu s člankom 15. stavcima 2. do 6. Uredbe 2017/460, a temelji se na udjelu pojedinog mjeseca u ukupnoj prosječnoj ostvarenoj količini protoka plina za prethodno razdoblje od 2015. - 2017. te množenog s planiranim količinama protoka plina za razdoblje od 2021. - 2026. Tako izračunata prosječna mjesečna količina protoka plina za razdoblje od 2021. - 2026. dijeljena je s ukupnom prosječnom godišnjom količinom plina istog razdoblja. Rezultirajući udio mjesečnog protoka plina potom je pomnožen s 12, a dobiveni koeficijent potenciran je faktorom *power* od 1,3 koji, u skladu s člankom 15. stavak 3. točka (e) Uredbe 2017/460, može biti unutar raspona od 0 do 2, a čiji rezultat predstavlja sezonski faktor na mjesečnoj razini.

Slijedom provedenog savjetovanja HERA je prihvatila primjedbu na način da su korigirane projekcije količina protoka plina za mjesec veljaču, tako da su uzete u obzir prijestupne godine, a iz čega je proizašlo da su se sezonski faktori za mjesece veljaču i studeni uravnotežili, čime je postignuta optimalnija sezonalnost zimskih mjeseci.

Nadalje, za izračun sezonskih faktora koji se utvrđuju ovom Odlukom primijenjen je faktor *power* od 1,3 čime je postignuta optimalna sezonalnost u cijeni kratkoročnih proizvoda, za razliku od faktora *power* od 1,5 koji je bio primijenjen za izračun sezonskih faktora u savjetovanju. Snižavanjem navedenog faktora postiglo se dodatno smanjenje troška zakupa mjesečnih i dnevnih kapaciteta u siječnju i prosincu, uz istovremeno zadržavanje dovoljne razine sezonalnosti, odnosno razlike u cijeni mjesečnog i dnevnog zakupa kapaciteta u zimskim mjesecima u odnosu na ljetne mjesece.

Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina propisani su množitelji i sezonski faktori na način predviđen Uredbom 2017/460. Isti omogućuju korisnicima hrvatskog transportnog sustava povoljniji zakup kratkoročnih kapaciteta, čime se ujedno potiče efikasno korištenje kapaciteta plinske transportne mreže. Navedeno se odnosi na različite profile korisnika, od onih koji imaju ujednačenu potrošnju tijekom cijele godine do onih koji između ljetnih i zimskih mjeseci imaju oscilacije u potrošnji. Stoga, predloženi sezonski faktori s pripadajućim razinama množitelja, uz preduvjet optimiranja rezervacije potrebnih kapaciteta u skladu s individualnim portfeljem kupaca, omogućuju manje financijsko opterećenje korisnika transportnog sustava koji će kapacitete rezervirati na tromjesečnoj, mjesečnoj, odnosno dnevnoj i unutarnevnoj razini.

29. (b)(i.) Rezervne cijene za standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet primjenjive barem do kraja plinske godine koja počinje nakon aukcije godišnjeg kapaciteta

Rezervna cijena za standardni kapacitetni proizvod za prekidivi kapacitet jednaka je primjenjivoj referentnoj ili rezervnoj cijeni za istovrsni standardni kapacitetni proizvod za stalni kapacitet, uz primjenu *ex-post* popusta za svaki dan kada je došlo do prekida ugovorenog prekidivog kapaciteta. Rezervne cijene navedene su prethodno u Tablici 1a i Tablici 1b.

29. (b)(ii.) Procjena vjerojatnosti prekida, uključujući popis svih vrsta ponuđenih standardnih kapacitetnih proizvoda za prekidivi kapacitet zajedno s njihovim vjerojatnostima prekida i primijenjenom razinom popusta

Plinacro nudi godišnji, tromjesečni i mjesečni standardni kapacitetni proizvodi za prekidivi kapacitet ako je odgovarajući mjesečni, tromjesečni ili godišnji standardni kapacitetni proizvod za stalni kapacitet prodan s aukcijskom premijom, ako je rasprodan ili ako nije niti ponuđen. Plinacro nudi dnevni kapacitetni proizvod za prekidivi kapacitet ako je odgovarajući standardni kapacitetni proizvod za stalni kapacitet rasprodan za sljedeći dan ili nije niti ponuđen.

Trenutno i u prošloj plinskoj godini nije bilo zagušenja na transportnom sustavu te nije bilo ugovorenog prekidivog kapaciteta na relevantnim točkama (od 1. listopada 2014. godine). Korisnicima transportnog sustava na raspolaganju je dovoljno stalnih standardnih kapacitetnih proizvoda, stoga je procjena vjerojatnosti prekida 0. U slučaju potrebe prekida ugovorenog prekidivog kapaciteta, prekid se obavlja u skladu s Mrežnim pravilima transportnog sustava ([link](#)), a iznos utvrđenog prekida kapaciteta ovisi o stanju i dostupnosti prijenosnih kapaciteta susjednih prijenosnih sustava.

Ex-post popust za prekinutu uslugu transporta korisnicima koji su ugovorili prekidivi kapacitet odobrava se za svaki dan u kojem je došlo do prekida, a izračunava se prema sljedećoj formuli:

$$P_{pr,ex-post} = 3 \times M_d \times SF_d \times \left(\frac{T_{\Omega,i}}{365} \right) \times kap_{pr}$$

- $P_{pr,ex-post}$ – ex-post popust za prekidivi kapacitet (kn),
- M_d – množitelj za dnevni standardni kapacitetni proizvod,
- SF_d – sezonski faktor za dnevni standardni kapacitetni proizvod,
- $T_{\Omega,i}$ – referentna cijena za odgovarajući ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava (kn/kWh/dan),
- kap_{pr} – iznos utvrđenog prekida kapaciteta koji predstavlja djelomični ili cjelokupni iznos ugovorenog prekidivog kapaciteta na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava za pojedinog korisnika u pojedinom plinskom danu (kWh/dan).

Izvor: Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina (NN 79/2020 i 36/2021, članak 31)