



REPUBLIKA HRVATSKA

HRVATSKA ENERGETSKA  
REGULATORNA AGENCIJA  
Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb

KLASA: 391-21/26-01/2

URBROJ: 371-04-26-8

Zagreb, 3. lipnja 2026.

Na temelju članka 28. stavka 1. Uredbe Komisije (EU) 2017/460 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin, a u vezi s člankom 78. stavkom 7. Direktive (EU) 2024/1788 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika, izmjeni Direktive (EU) 2023/1791 i stavljanju izvan snage Direktive 2009/73/EZ i člankom 11. stavkom 1. točkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) Hrvatska energetska regulatorna agencija je na 11. sjednici Upravnog vijeća održanoj 3. lipnja 2026. donijela sljedeću

## ODLUKU

### o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima za 2027. godinu

1. Donose se množitelji i sezonski faktori u skladu s Uredbom Komisije (EU) 2017/460 od 16. ožujka 2017. o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin, kako slijedi:

- iznosi množitelja za stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode:

	<i>Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi</i>		
	<i>Tromjesečni</i>	<i>Mjesečni</i>	<i>Dnevni / unutardnevni</i>
Množitelj	1,2	1,3	2,5

- iznosi sezonskih faktora za stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode, po mjesecima:

<i>Razdoblje</i>	<i>Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi</i>		
	<i>Tromjesečni</i>	<i>Mjesečni</i>	<i>Dnevni / unutardnevni</i>
Siječanj	1,3750	1,6154	1,6154
Veljača	1,3750	1,3077	1,3077
Ožujak	1,3750	1,0769	1,0769
Travanj	0,7917	0,8462	0,8462
Svibanj	0,7917	0,6923	0,6923
Lipanj	0,7917	0,6538	0,6538

Razdoblje	Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi		
	Tromjesečni	Mjesečni	Dnevni / unutar dnevn
Srpanj	0,9167	0,7308	0,7308
Kolovoz	0,9167	0,7692	0,7692
Rujan	0,9167	0,9231	0,9231
Listopad	1,3750	1,0769	1,0769
Studeni	1,3750	1,3077	1,3077
Prosinac	1,3750	1,6154	1,6154

2. Iznosi množitelja i sezonskih faktora iz točke 1. izreke ove Odluke primjenjuju se na svim ulaznim i izlaznim točkama transportnog sustava Republike Hrvatske.
3. Određuje se iznos popusta od 90 % za ulaz u transportni sustav iz sustava skladišta plina i iznos popusta od 100 % za izlaz iz transportnog sustava u sustav skladišta plina.
4. Određuje se primjena *ex post* popusta za izračun rezervnih cijena za standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet, na način da su *ex post* naknade plaćene za svaki dan kad je došlo do prekida jednake trostrukoj rezervnoj cijeni za odgovarajuće dnevne standardne kapacitetne proizvode.
5. Određuje se primjena odredbi članka 18. stavka 5. (b) Uredbe (EU) 2024/1789 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o unutarnjem tržištu plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika, o izmjeni uredbi (EU) br.1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 i (EU) 2022/869 i Odluke (EU) 2017/684 te o stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 715/2009, prema kojima nije potrebna primjena popusta na transportne tarife za plin iz obnovljivih izvora i za niskougljični plin.
6. Elementi koji se utvrđuju ovom Odlukom primjenjuju se za tarifno razdoblje koje započinje 1. siječnja 2027. godine.
7. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.
8. Ova Odluka stupa na snagu 1. siječnja 2027., kada prestaje važiti Odluka o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima za 2026. godinu, KLASA: 391-21/24-01/4, URBROJ: 371-04-25-8, od 7. studenoga 2025.

## Obrazloženje

Hrvatska energetska regulatorna agencija (dalje: HERA), kao nacionalno regulatorno tijelo djelujući u skladu s člankom 78. stavkom 7. Direktive (EU) 2024/1788 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika, izmjeni Direktive (EU) 2023/1791 i stavljanju izvan snage Direktive 2009/73/EZ (dalje: Direktive (EU) 2024/1788), i strana koja je određena za provođenje redovitog savjetovanja o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima, u skladu s člankom 17. stavkom 1. Zakona o regulaciji energetskih djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i u skladu s člankom 28. Uredbe Komisije (EU) 2017/460, od 16. ožujka 2017., o uspostavljanju mrežnih pravila o usklađenim strukturama transportnih tarifa za plin (dalje: Uredba 2017/460), donosi Odluku o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima za 2027. godinu (dalje: Odluka).

Ovoj Odluci prethodilo je savjetovanje o popustima, množiteljima i sezonskim faktorima u skladu s člankom 28. Uredbe 2017/460 (dalje: savjetovanje), a koje je pokrenuto na temelju Odluke, KLASA: 391-21/26-01/2, URBROJ: 371-04-26-1, koju je HERA donijela na 10. sjednici Upravnog vijeća održanoj 18. i 19. svibnja 2026.

Savjetovanjem je obuhvaćeno novo tarifno razdoblje, odnosno 2027. godina, pri čemu je savjetovanje provedeno u razdoblju od 19. do 31. svibnja 2026. godine.

Tijekom savjetovanja pristigla je primjedba jednog energetskog subjekta. Po završetku savjetovanja, a djelujući u skladu s člankom 78. stavkom 7. točkom (a) Direktive (EU) 2024/1788, te uzimajući u obzir odgovore, odnosno primjedbe zaprimljene u okviru savjetovanja i odredbe prema članku 28. stavku 3. točke (a) i (b) Uredbe 2017/460, HERA donosi utemeljenu odluku o svim stavkama iz članka 28. stavka 1. Uredbe 2017/460 te istu objavljuje.

### **1. Izračun razine množitelja i sezonskih faktora za ugovorene stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode**

Metodologijom za utvrđivanje referentne cijene plinskih transportnih usluga određuju se transportne tarife temeljene na kapacitetima kako bi se izvele referentne cijene primjenjive za godišnji standardni kapacitetni proizvod, odnosno odgovarajuće tarifne stavke za transport plina.

Za negodišnje standardne kapacitetne proizvode rezervne cijene se izračunavaju primjenom razine odgovarajućeg množitelja i sezonskog faktora na referentnu cijenu, istovjetno za sve homogene skupine točaka.

Prihodima operatora transportnog sustava od ugovaranja kapaciteta transportnog sustava pokrivaju se troškovi nastali pružanjem transportne usluge na čiju visinu ne utječe samo iznos ugovorenog kapaciteta, nego i razdoblje za koje je ugovoren kapacitet.

Slijedom navedenog, operator transportnog sustava nudi kapacitete na svim ulazima i izlazima u Republici Hrvatskoj kao:

- a. godišnji standardni kapacitetni proizvodi - određeni iznos kapaciteta za sve plinske dane u određenoj plinskoj godini (počevši od 1. listopada)
- b. tromjesečni standardni kapacitetni proizvod - određeni iznos kapaciteta za sve plinske dane u određenom tromjesečju (počevši od 1. listopada, 1. siječnja, 1. travnja ili 1. srpnja)
- c. mjesečni standardni kapacitetni proizvod - određeni iznos kapaciteta za sve plinske dane u određenom mjesecu (počevši od 1. dana svakog mjeseca)

- d. dnevni standardni kapacitetni proizvod - određeni iznos kapaciteta za jedan plinski dan
- e. unutar dnevni standardni kapacitetni proizvod - određeni iznos kapaciteta za određeno razdoblje unutar jednog plinskog dana (počevši od određenog sata unutar plinskog dana do kraja tog plinskog dana).

Izračun sezonskih faktora koji se utvrđuju ovom Odlukom proveden je u skladu s člankom 15. stavcima 2. do 6. Uredbe 2017/460, a temelji se na planiranim prosječnim mjesečnim količinama protoka plina za naredno tarifno razdoblje, odnosno za 2027. godinu te uz primjenu koeficijenta potenciranja u iznosu 2, koji u skladu s člankom 15. stavkom 3. točka (e) Uredbe 2017/460 može biti unutar raspona od 0 do 2, a čiji rezultat predstavlja sezonski faktor na mjesečnoj razini.

U javnom savjetovanju zaprimljena je jedna primjedba kojom se predlaže primjena maksimalno mogućih razina multiplikatora iz Uredbe 2017/460 kako bi energetske subjekti bili motivirani više ugovarati godišnje kapacitetne proizvode u odnosu na negodišnje, koji bi u tom slučaju bili skuplji.

Uzevši u obzir potrebne mjere kako bi se osigurale transparentne i nediskriminirajuće tarife za pristup transportu koje su primjenjive na sve korisnike, na način kako propisuje Direktiva (EU) 2024/1788, te uzimajući u obzir i mjere kojima se potiče korištenje cjelokupne plinske infrastrukture, predložena primjedba nije prihvaćena.

Slijedom navedenog, razine sezonskih faktora, a čiji iznosi nisu promijenjeni u odnosu na dokumente iz savjetovanja, prikazane su u Tablici 1.

Tablica 1. Iznosi sezonskih faktora po mjesecima

<b>Razdoblje</b>	<i>Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi</i>		
	<b>Tromjesečni</b>	<b>Mjesečni</b>	<b>Dnevni / unutar dnevni</b>
Siječanj	1,3750	1,6154	1,6154
Veljača	1,3750	1,3077	1,3077
Ožujak	1,3750	1,0769	1,0769
Travanj	0,7917	0,8462	0,8462
Svibanj	0,7917	0,6923	0,6923
Lipanj	0,7917	0,6538	0,6538
Srpanj	0,9167	0,7308	0,7308
Kolovoz	0,9167	0,7692	0,7692
Rujan	0,9167	0,9231	0,9231
Listopad	1,3750	1,0769	1,0769
Studeni	1,3750	1,3077	1,3077
Prosinac	1,3750	1,6154	1,6154

Nadalje, u skladu s 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 unutar dnevne kapacitetne proizvode određen množitelj u iznosu 2,5.

Umnožak množitelja i sezonskih faktora koji se primjenjuju za izračun rezervne cijene za negodišnje standardne kapacitetne proizvode, po mjesecima, prikazan je u Tablici 2.

Tablica 2. Umnožak množitelja i sezonskih faktora za negodišnje standardne kapacitetne proizvode, po mjesecima

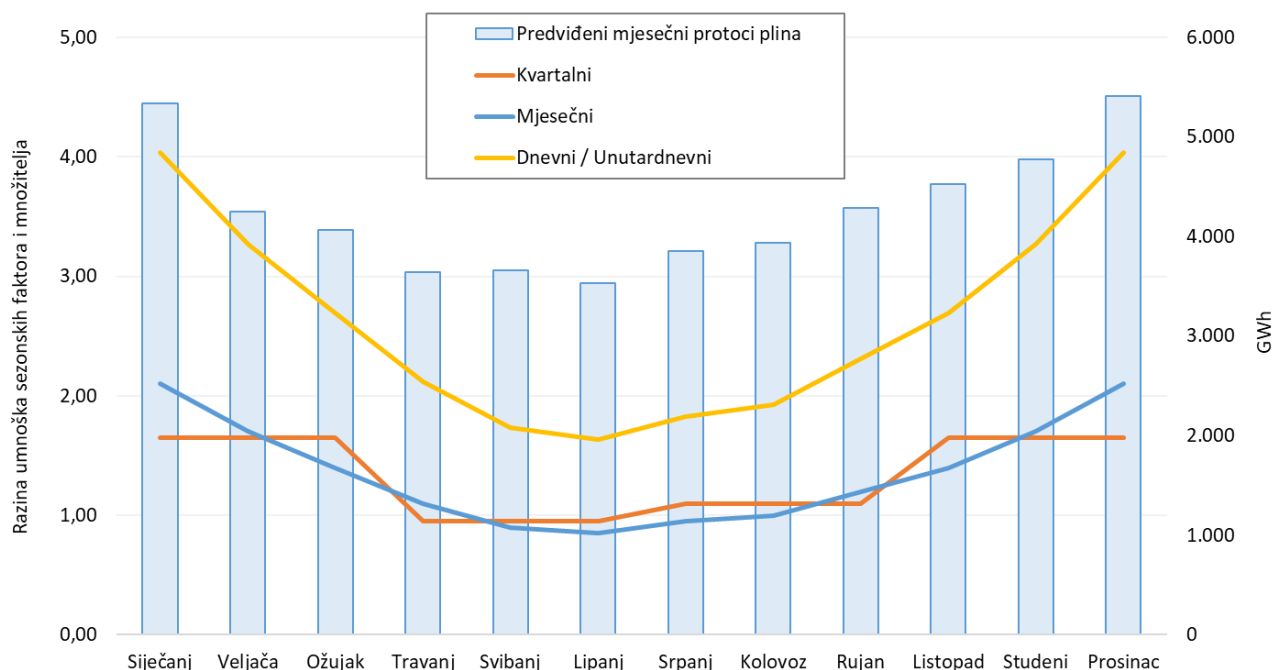
<b>Razdoblje</b>	<i>Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi</i>		
	<b>Tromjesečni</b>	<b>Mjesečni</b>	<b>Dnevni / unutar dnevni</b>
Siječanj	1,6500	2,1000	4,0385
Veljača	1,6500	1,7000	3,2693
Ožujak	1,6500	1,4000	2,6923
Travanj	0,9500	1,1000	2,1155
Svibanj	0,9500	0,9000	1,7308
Lipanj	0,9500	0,8500	1,6345
Srpanj	1,1000	0,9500	1,8270
Kolovoz	1,1000	1,0000	1,9230
Rujan	1,1000	1,2000	2,3078
Listopad	1,6500	1,4000	2,6923
Studeni	1,6500	1,7000	3,2693
Prosinac	1,6500	2,1000	4,0385

U Tablici 3. prikazana je usporedba prosječnih iznosa trenutno važećih umnožaka množitelja i sezonskih faktora i umnožaka množitelja i sezonskih faktora koji se donose ovom Odlukom, svedenih sa mjesečne na godišnju razinu te ista usporedba po mjesecima na Slici 1.

Tablica 3. Prosječni iznosi umnožaka množitelja i sezonskih faktora u primjeni u trenutnom razdoblju te prema ovoj Odluci, za negodišnje standardne kapacitetne proizvode

	<i>Negodišnji standardni kapacitetni proizvodi</i>		
	<b>Tromjesečni</b>	<b>Mjesečni</b>	<b>Dnevni / unutar dnevni</b>
Važeći iznosi	1,3375	1,3667	2,6282
Prema ovoj Odluci	1,3375	1,3667	2,6282
<i>Odluka / Važeći</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,0%</i>

Slika 1. Pregled umnožaka množitelja i sezonskih faktora i koeficijenata svedenih na godišnju razinu, za negodišnje standardne kapacitetne proizvode, po mjesecima



## 2. Izračun rezervnih cijena za ugovorene stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode

Kod primjene sezonskih faktora, rezervne cijene za ugovorene stalne tromjesečne, mjesečne i dnevne standardne kapacitetne proizvode za ulaze u transportni sustav i izlaze iz transportnog sustava izračunavaju se u skladu sa sljedećom formulom:

$$P_{tm,m,d} = M_{tm,m,d} \times SF_{tm,m,d} \times \left( \frac{T_{\Omega,i}}{365} \right) \times D$$

pri čemu je:

- $P_{tm,m,d}$  - rezervna cijena za stalni tromjesečni, mjesečni ili dnevni standardni kapacitetni proizvod (EUR/kWh/dan),
- $M_{tm,m,d}$  - množitelj koji odgovara standardnom kapacitetnom proizvodu,
- $SF_{tm,m,d}$  - sezonski faktor koji odgovara standardnom kapacitetnom proizvodu,
- $T_{\Omega,i}$  - referentna cijena za odgovarajući ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava (EUR/kWh/dan),
- $D$  - trajanje ugovorenog stalnog negodišnjeg standardnog kapacitetnog proizvoda izraženo u plinskim danima.

Rezervne cijene za ugovoreni unutardnevni stalni standardni kapacitetni proizvod izračunava se prema sljedećoj formuli:

$$P_{un} = M_{un} \times SF_{un} \times \left( \frac{T_{\Omega,i}}{365} \right)$$

pri čemu je:

- $P_{un}$  - rezervna cijena za stalni unutardnevni standardni kapacitetni proizvod (EUR/kWh/dan),
- $M_{un}$  - množitelj za unutardnevni standardni kapacitetni proizvod,
- $SF_{un}$  - sezonski faktor za unutardnevni standardni kapacitetni proizvod,
- $T_{\Omega,i}$  - referentna cijena za odgovarajući ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava (EUR/kWh/dan).

U slučaju prijestupne godine, formule za izračun rezervnih cijena za ugovorene stalne negodišnje standardne kapacitetne proizvode prilagođavaju se na način da se broj 365 zamjenjuje brojem 366.

### **3. Iznosi popusta na ulaznim i izlaznim točkama transportnog sustava prema sustavu skladišta plina**

Hrvatska raspolaže jednim podzemnim skladištem plina, pod upravljanjem energetskog subjekta Podzemno skladište plina d.o.o.

Skladište plina predstavlja značajan interes Republike Hrvatske, prvenstveno radi postizanja povećanja sigurnosti i pouzdanosti opskrbe plinom efikasnim radom i aktivnim korištenjem ugovorenih skladišnih kapaciteta. Osim navedenog, korištenje podzemnog skladišta plina energetskim subjektima omogućuje efikasno upravljanje portfeljem energetskih proizvoda, što se potom odražava i na cijenu opskrbe plinom korisnika.

U svrhu izbjegavanja dvostrukog naplaćivanja naknada na ulaznim i izlaznim točkama skladišta plina, Uredba 2017/460 u članku 9. propisuje mogućnost primjene popusta od najmanje 50 % na transportne tarife temeljene na kapacitetu na ulaznim i izlaznim točkama skladišta plina.

Slijednom navedenog, kao i radi fleksibilnosti sustava i sigurnosti opskrbe, određuju se sljedeći popusti na transportne tarife na ulaznim i izlaznim točkama transportnog sustava prema sustavu skladišta plina:

- 90 % popusta za ulaz u transportni sustav iz sustava skladišta plina;
- 100 % popusta za izlaz iz transportnog sustava i ulaz u sustav skladišta plina.

S obzirom na važeću Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina („Narodne novine“, broj 79/20, 36/21 i 146/25), utvrđeni iznosi popusta ostaju nepromijenjeni.

### **4. Izračun rezervnih cijena za ugovorene standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet**

Prema Uredbi 2017/460, članku 16. stavku 4. nacionalno regulatorno tijelo može odlučiti o primjeni *ex-post* popusta umjesto primjene preporučenog *ex-ante* popusta, ukoliko u prethodnoj plinskoj godini nije bilo prekida kapaciteta zbog fizičkog zagušenja na interkonekcijskim točkama. U slučaju primjene *ex-post* popusta, korisnicima mreže plaćaju se naknade tek nakon što se dogode stvarni prekidi.

Obzirom da u plinskom transportnom sustavu Republike Hrvatske tijekom 2025. godine nisu zabilježeni prekidi ugovorenog prekidivog kapaciteta na interkonekcijskim točkama zbog fizičkog zagušenja, HERA određuje primjenu *ex-post* popusta za izračun cijene za ugovorene standardne kapacitetne proizvode za prekidivi kapacitet za 2027. godinu.

*Ex-post* naknada za svaki dan u kojem je došlo do prekida jednaka je trostrukoj rezervnoj cijeni za dnevne standardne kapacitetne proizvode za stalni kapacitet, odnosno izračunava se prema sljedećoj formuli:

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

gdje je:

- $P_{pr,ex-post}$  - *ex-post* popust za prekidivi kapacitet (EUR),
- $M_d$  - 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 (EUR/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).

## 5. Iznosi popusta na transportne tarife za plin iz obnovljivih izvora i za niskougljični plin

Prema članku 18. Uredbe (EU) 2024/1789 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o unutarnjem tržištu plina iz obnovljivih izvora, prirodnog plina i vodika, o izmjeni uredbi (EU) br. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 i (EU) 2022/869 i Odluke (EU) 2017/684 te o stavljanju izvan snage Uredbe (EZ) br. 715/2009 (dalje: Uredba 2024/1789) propisani su popusti na tarife za plin iz obnovljivih izvora i za niskougljični plin.

U skladu s člankom 18. stavkom 5. Uredbe 2024/1789, regulatorna tijela mogu odlučiti da neće primjenjivati popuste ili mogu utvrditi niže popuste od onih utvrđenih u stavcima 1. i 4. članka 18. Uredbe 2024/1789, pod uvjetom da je takvo odstupanje u skladu s općim načelima utvrđivanja tarifa, a posebno s načelom odražavanja troškova, ako je ispunjen jedan od sljedećih kriterija:

- a) odstupanje je potrebno za učinkovit rad transportnog sustava kako bi se osigurao stabilan financijski okvir za postojeća ulaganja ili izbjeglo nepotrebno unakrsno subvencioniranje, narušavanje prekogranične trgovine ili nedjelotvoran mehanizam naknade među operatorima transportnih sustava;
- b) primjena popusta utvrđenih u stavcima 1. i 4. nije potrebna zbog stupnja napretka u uvođenju plina iz obnovljivih izvora i niskougljičnog plina u dotičnoj državi članici ili postojanja alternativnih mehanizama potpore za povećanje uporabe plina iz obnovljivih izvora ili niskougljičnog plina.

Sljedom navedenog, HERA odlučuje primijeniti odredbu članka 18. stavka 5. (b) Uredbe 2024/1789.

## 6. Zaključak

HERA smatra da ovom Odlukom određeni popusti, množitelji i sezonski faktori omogućuju efikasno ugovaranje i korištenje kapaciteta transportnog sustava od strane korisnika sustava, uz istovremeno osiguravanje sigurnosti opskrbe kupaca plina. S druge strane, primjenom različitih rezervnih cijena s obzirom na opterećenje sustava kroz sezonalnost potiče se veća iskorištenost ugovorenih kapaciteta te istovremeno osigurava dovoljna predvidivost prihoda za operatora transportnog sustava.

Stoga određeni sezonski faktori s pripadajućim razinama množitelja, uz preduvjet optimiranja rezervacije potrebnih kapaciteta u skladu s individualnim portfeljem kupaca, omogućavaju manje financijsko opterećenje korisnika transportnog sustava koji će kapacitete rezervirati na tromjesečnoj, mjesečnoj, odnosno dnevnoj i unutarnevnoj razini. Također, kroz određene razine popusta, množitelja i sezonskih faktora, omogućuje se veća iskorištenost sustava, bolje planiranje negodišnjih rezervacija kapaciteta i veće uštede za korisnike transportnog sustava u odnosu na isključivo ugovaranje godišnjih kapaciteta.

Zaključno, tijekom postupka savjetovanja nije zaprimljeno niti jedno stajalište nacionalnih regulatornih tijela izravno povezanih država članica koje bi HERA imala razmotriti kod donošenja ove Odluke.

HERA smatra da se ovom Odlukom, a uzimajući u obzir odredbe članka 28. stavka 3. točke (a) i (b) Uredbe 2017/460, postiže:

(a) za množitelje:

- i. ravnoteža između olakšavanja kratkoročne trgovine plinom i davanja dugoročnih signala za učinkovito ulaganje u transportni sustav;
- ii. učinak na prihod iz transportnih usluga i njegovo ubiranje;

(b) za sezonske faktore:

- i. učinak na olakšavanje učinkovitog i djelotvornog korištenja infrastrukture;
- ii. potreba da rezervne cijene budu proporcionalnije troškovima.

Slijedom svega navedenog odlučeno je kao u točkama 1. do 6. 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 7. izreke ove Odluke.

**PREDSJEDNIK UPRAVNOG VIJEĆA**

**doc. dr. sc. Nikola Vištica, v. r.**