

**Obrazac za dostavu primjedbi na
Prijedlog dopune Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu
uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu**

OBRAZAC SUDJELOVANJA U SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naziv prijedloga propisa ili akta	<i>Dopuna Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu</i>
Naziv tijela nadležnog za izradu prijedloga	<i>Hrvatska energetska regulatorna agencija</i>
Naziv, odnosno ime i prezime predstavnika zainteresirane javnosti	E.ON Plin d.o.o.
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	Zagreb, Capraška 6
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	Karmela Tambić /Anto Šapina
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	Opskrbljivač u obvezi javne usluge, Oko 15.000 KOJU
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati „+“ ispred izabrane opcije)	☒ Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ☐ Anonimna objava
Datum izrade:	07.05.2024

(potpis ovlaštene osobe)
 E.ON Plin d.o.o.
 Capraška ulica 6, Zagreb

Napomene:

1. U nastavku ovog obrasca upisuju se načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta te primjedbe i prijedlozi za pojedine članke. Tablice se mogu slobodno proširivati.
2. Ukoliko se obrazac primjedbi šalje poštom ili faksom (01/6115-344), obrazac je potrebno potpisati.
 Obrasci se šalju na adresu
 Hrvatska energetska regulatorna agencija
 „za savjetovanje“
 Ulica grada Vukovara 14
 10000 Zagreb

Hrvatska energetska regulatorna agencija		
Primljeno	13.05.2024	
Klasifikacijska oznaka	Org. jed.	
391-35/24-01/15	04-02	
Urudžbeni broj	Pril.	Vrij.
371-24-7	0	0,00



Načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta

Ograničenje visine najvišeg i najnižeg troška opskrbe plinom

Potrebno je uzeti u obzir rizik alokacija (razlika dobivena između energije plina distribuirane sukladno Metodologiji i energije plina dobivene na temelju podataka očitavanja obračunskih mjernih mjesta krajnjih kupaca od strane operatora distribucijskog sustava), mogućnost ponovne volatilnosti i poremećaja na tržištu plina, te njihov utjecaj na trošak financiranja nabave plina (kolaterale) u određivanju ograničenja visine najvišeg i najnižeg troška opskrbe plinom te mogućnost promjene (rasta) cijene reguliranih djelatnosti za razdoblje važenja tendera (promjena tarifa transporta, skladišta, LNG terminala). Sukladno gore navedenom smatramo da Ograničenje visine najvišeg troška i najnižeg troška opskrbe plinom treba biti definirano radi mogućnosti da neki ponuditelji ponude cijene koji nisu u skladu sa tržišnim principima i dovedu sebe u financijske probleme tijekom perioda opskrbe plinom sukladno uvjetima tendera.

Primjedbe i prijedlozi za pojedine članke prijedloga propisa ili akta s obrazloženjem, odnosno podlogama

Članak 1.	
Članak 2.	Predlažemo da se trošak nabave plina odredi na temelju ponderiranog prosjeka dnevnih Ask CEGH ili TTF cijena za ljetne i zimske proizvode kotirane za relevantno razdoblje umjesto dosadašnjeg načina koji je baziran na aritmetičkom prosjeku dnevnih Bid i Ask TTF cijena za ljetne i zimske proizvode kotirane za relevantno razdoblje, kako slijedi. $T_{nab} = \frac{0,2 * \sum_{i=1}^n CEGH Si + 0,8 * \sum_{i=1}^n CEGH Wi}{1000 * n}$ T_{nab} - trošak nabave plina (EUR/kWh), CEGH Si W_i – ponderirana vrijednost Ask (Offer) cijena terminskih ugovora „CEGH Price Assessment – Winter t“ i „CEGH Price Assessment – Summer t“ za isporuku plina u regulacijskoj godini t, objavljenih u pojedinom danu tijekom razdoblja od 1. svibnja do 30. lipnja tekuće godine, u publikaciji ICIS HEREN „European Spot Gas Markets” (EUR/MWh), i - dnevni podaci, i = 1, 2, 3,..., n, n - broj dana tijekom razdoblja od 1. svibnja do 30. lipnja tekuće godine u kojima su objavljene dnevne cijene terminskih ugovora „CEGH Price Assessment – Winter t“ i CEGH Price Assessment – Summer t“. Obrazloženje: Ljetna potrošnja plina čini u prosjeku oko 18%, a zimska 82 % ukupne godišnje potrošnje, a razlika između ljetnih i zimskih proizvoda vrlo je volatilna, te je istu teško predvidjeti prilikom davanja ponude, te bi se ovim putem smanjila i premija na W/S spread prilikom davanja ponude. Micanjem prosjeka dnevnih Bid i Ask TTF cijena, premija koju opskrbljivač uzima o u obzir prilikom davanja ponude u ovom slučaju bi se maknula (prosjeak iznimne razlike Bid i Ask spreada temeljen na periodu u poremećaju tržišta plina bio bi micanjem ovog Bid i Ask spreada iz formule za određivanje troška plina maknut i iz ponude, što bi utjecalo na nižu cijenu premije i samim time nižu cijenu opskrbe prema kućanstvima).