

**Obrazac za dostavu primjedbi na prijedlog
Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava**

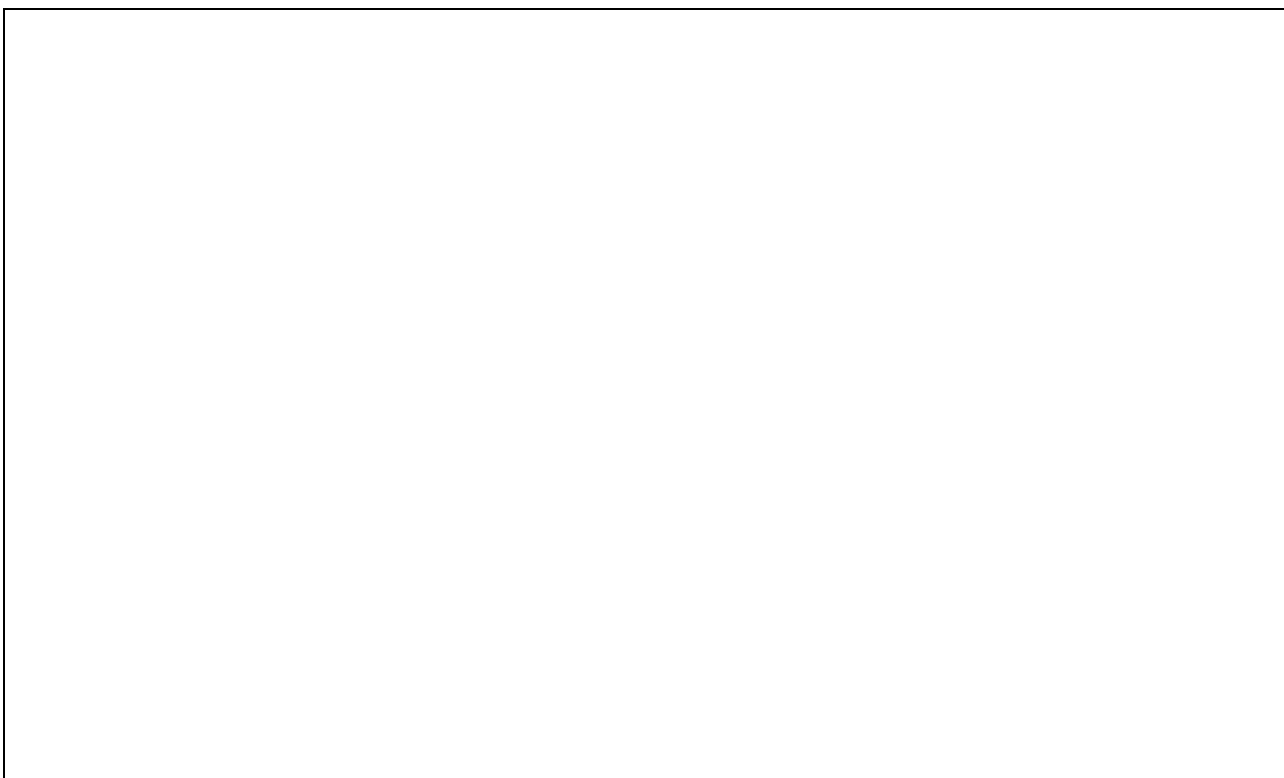
OBRAZAC SUDJELOVANJA U SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naziv prijedloga propisa ili akta	<i>Javna rasprava o prijedlogu Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava</i>
Naziv tijela nadležnog za izradu prijedloga	<i>Hrvatska energetska regulatorna agencija</i>
Naziv, odnosno ime i prezime predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Petrokemija, d.d. tvornica gnojiva</i>
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Aleja Vukovar 4 44320 Kutina</i>
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Ivica Losso</i>
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	<i>Voditelj bilančne skupine na tržištu plina Opskrbljivač plinom Krajnji kupac na transportnom sustavu</i>
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati + ispred izabrane opcije)	x
	<i>Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti</i>
	<i>Anonimna objava</i>
Datum izrade: 23.05.2016.	

(potpis ovlaštene osobe)

Napomene:

- 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.*
- 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*

Načelne primjedbe na prijedlog Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava.



Primjedbe i prijedlozi za pojedine članke/stavke prijedloga Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava.

Članak 1.	
Članak 2.	
Članak 3.	<p>U stavku 2. u dijelu definicija pojedinih elemenata jednadžbe predlažemo slijedeće izmjene :</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ C_{CEGH} - vrijednost cjenovnog indexa CEGHIX na plinskom čvorištu Central European Gas Hub (CEGH) za trgovinski dan u kojem započinje plinski dan za koji se utvrđuje cijena energije uravnoteženja izražena u EUR/MWh, zaokružena na 3 (tri) decimalna mjesta, a koje se objavljuju na web stranici http://cegh.at/day-ahead-contracts (opcionalno može i na web stranici http://cegh.at/market-data) <p>Prilikom definiranja C_{CEGH} potrebno je voditi računa od. možda preciznije definirati da se vrijednost definirana za trgovinski dan, npr. 01.06. odnosi na energiju uravnoteženja za 02.06.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ $k_{NCV7GCV}$ – koeficijent za pretvorbu trebao bi iznositi 0,901 koji je sukladno već primijenjenim koeficijentom pretvorbe u Mrežnim pravilima transportnog sustava (PLINACRO 2/2016) - Prilog 2. Opći uvjeti korištenja usluge transporta plina na interkonekciji, članak 4. <p>U stavku 3. navodi se iznos od 45 kn/MWh kao prilagodba referentne cijene plina uvjetima veleprodajnog tržišta plina u RH. Imajući na umu referentnu cijenu plina i tečaj za dan 23.05.2016. od $(13,998 / 0,901) * 7,482817 = 116,25$, Δ_{HR} od 45 kn/MWh (6 €/MWh ili 62 \$/1000 Sm³) iznosi 39 % od referentne cijene što je iznimno visoko u apsolutnom i relativnom iznosu. Troškovi transporta od CEGH-a na koji se referiramo do VTT RH, ovisno o ugovornim uvjetima nabave, uvažavajući ugovaranje stalnog kapaciteta na godišnjoj razini te postojećim tarifnim stavkama za naknadu za korištenje transportnog sustava RH ne bi trebali biti veći od 3-3,2 €/MWh odnosno 30-33 \$/1000 Sm³ odnosno 22-24 kn/MWh, odnosno praktički upola niže od predviđenog.</p> <p>Prilikom izračuna cijena potrebno je naznačiti na koliko se decimalnih mjesta izražava konačna cijena i svi međurezultati pri izračunu.</p>
Članak 4.	
Članak 5.	<p>U stavku 4. jednadžba po kojoj se izračunava cijena plina na plinskoj burzi Central European Gas Hub AG (CEGH) za mjesec m, a koja glasi</p> $C_{CEGH,m} = (C_{CEGH,m-1} + 0,5 * (C_{CEGH,m-12} - C_{CEGH,m-13})) * k_{NCV/GCV} * t_{EUR} / 1000 \text{ [kn/kWh]},$ <p>je previše komplicirana i trebalo bi ju pojednostaviti u obliku tablice za pojedine mjesece tim više što su vrijednosti za elemente cijena za mjesece m-12 i m-13 poznate.</p> <p>Osim toga definicije za pojedine elemente jednadžbe predlažemo mijenjati kako slijedi:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ $C_{CEGH,m-1}$ – aritmetička sredina dnevnih iznosa cjenovnog indexa CEGHIX na plinskom čvorištu Central European Gas Hub (CEGH) za mjesec koji prethodi mjesecu za koji se utvrđuje cijena energije uravnoteženja izražena u EUR/MWh, zaokružena na 3 (tri) decimalna mjesta, a koje se objavljuju na web stranici http://cegh.at/day-ahead-contracts (opcionalno može i na web stranici http://cegh.at/market-data) <p>Nije se potrebno ograničavati na period 01-25. u mjesecu budući da su dan prije objave referentne cijene poznati svi elementi izračuna.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ koeficijent pretvorbe NCV /GCV potrebno je jednoznačno definirati sukladno članku 3. stavku 2. odnosno definirati $k_{NCV7GCV} = 0,901$ ➤ t_{EUR} - aritmetička sredina srednjih dnevnih tečajeva za devize u kn/EUR, prema tečajnim listama Hrvatske narodne banke (HNB) objavljenima za radne dane u razdoblju od 1. do

	<p>zadnjeg dana u mjesecu m-1 koji prethodi mjesecu za koji se utvrđuje cijena energije uravnoteženja.</p> <p>Nije se potrebno ograničavati na period 01-25. u mjesecu budući da su dan prije objave referentne cijene poznati svi tečajevi</p> <p>Prilikom izračuna cijena potrebno je naznačiti na koliko se decimalnih mjesta izražava konačna cijena i svi međurezultati pri izračunu.</p>
Članak 6.	
Članak 7.	