

REZULTATI JAVNE RASPRAVE
- o Prijedlogu Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava -
(rasprava provedena u razdoblju od 18. do 23. svibnja 2016.)

ČLANAK	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA (članci na koje nije bilo primjedbi i prijedloga nisu prikazani)	PRIHVACENO - provedene izmjene Metodologije NIJE PRIHVACENO - obrazloženo razloga neprihvatanja
Načelne primjedbe	Načelne primjedbe se odnose na primjedbe koje su navedene u pojedinim člancima Metodologije.	Uz prihvatanje pojedinih izmjena dodatno se izvršene i manje nomotehničke korekcije Metodologije.
Članak 3.	<p>Energetski subjekti predlažu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Izmjenu Stavka 1. na način da se postavi penalizacija koja ne proizlazi iz stvarnih troškova pri čemu je cijena pozitivne energije uravnoteženja odnosno cijena negativne energije uravnoteženja $C_{ENJ,POZ} = C_{REF} * (1+a)$, $C_{ENJ,NEG} = C_{REF} * (1-a)$ gdje je a = 5%, odnosno za male sudionike a = 3% ako nije bilo više od 4 GWh prodanog ili proizvedenog plina. - Brisanje Δ_{HR} u Stavku 2. pri čemu bi formula za referentnu cijenu plina glasila $C_{REF} = (C_{CEGH} + C_{ATSb} + C_{SHRg}) * t_{EUR}$ - Izmjenu u Stavku 6. na način da se za odstupanja po trgovačkom poslu penalizacija bude pomnožena s faktorom 4 u odnosu na iznos tzv. nenamjernog odstupanja. - Promjenu Stavka 7. na način da se za odstupanje u smjeru suprotnom od sustava sudioniku zaračunava iznos u HRK koji je jednak njegovom proporcionalnom iznosu od svih koji su bili u suprotnom smjeru od sustava koji ostane kad se odbiju stvarni troškovi odstupanja za navedeni period promatranja. - Izmjenu Stavka 8. na način da se za svaki mjesec za period od 12 prethodnih mjeseci uravnotežuju odstupanja nastala uslijed reklamacija, pogrešaka u mjerenjima i revidiranjem podataka. <p>- Izmjenu stavka 3. pri čemu bi odstupanje cijene pozitivne energije uravnoteženja od referentne cijene ($\Delta_{ENJ,POZ}$) iznosilo 50 kn/MWh, a odstupanje cijene negativne energije uravnoteženja od referentne cijene ($\Delta_{ENJ,NEG}$) iznosilo 75 kn/MWh, dok bi prilagodba referentne cijene plina uvjetima veleprodajnog tržišta plina u Republici Hrvatskoj (Δ_{HR}) iznosila 45 kn/MWh.</p> <p>- Izmjenu u Stavku 2. prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901.</p> <p>- Izmjenu na način da se cijene pozitivne i cijena negativne energije uravnoteženja formiraju temeljem određenog postotka (+/-) cijene plina za pojedini plinski dan postignutoj na CEGH-u, a pritom bi se cijena pozitivne energije uvećala za određeni postotak, dok bi se cijena negativne energije uravnoteženja umanjila za određeni postotak cijene plina postignute na CEGH-u. Predloženi postotak cijene bi ovisio o rezultatu javnog nadmetanja za pružatelja usluge uravnoteženja.</p> <p>- Promjenu na način da se referentna cijena plina te cijena pozitivne i negativne energije uravnoteženja ne objavljuju javno prethodni plinski dan zbog mogućnost manipulacija ponudama kratkotrajnih standardiziranih proizvoda za sljedeći plinski dan.</p> <p>- Izmjenu u Stavku 2. prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901.</p> <p>- Izmjenu jednadžbi za izračun pozitivne i negativne cijene energije uravnoteženja: $C_{ENJ,POZ} = 1,45 * C_{REF}$ [kn/MWh] $C_{ENJ,NEG} = 0,45 * C_{REF}$ [kn/MWh]</p> <p>- Izmjenu jednadžbe za izračun referentne cijene plina: $C_{REF} = (C_{CEGH} * t_{EUR}) / k_{NCVIGCV}$ [kn/MWh]</p> <p>- Izmjenu prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901.</p> <p>- Brisanje Stavka 3.</p>	<p>Članak 3. stavak (2): Prihvaćena je izmjena: Koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosi 0,901.</p> <p>Članak 3. stavak (3): Prihvaćena je izmjena: Prilagodba referentne cijene plina uvjetima veleprodajnog tržišta plina u Republici Hrvatskoj (Δ_{HR}) iznosi 30 kn/MWh, umjesto u javnoj raspravi predloženih 45 kn/MWh.</p> <p>Ostali predloženi modeli utvrđivanja referentne cijene plina, kao i cijene pozitivne i negativne energije uravnoteženja nisu prihvaćeni, jer HERA smatra provedenu izmjenu odgovarajućom za realno formiranje troškova predmetnih cijena, u skladu s cijenama postignutima na spot tržištu CEGH, a uzimajući u obzir uvjete na veleprodajnom tržištu plina u RH, kao i zavisne troškove transporta plina.</p>
Članak 4.	<p>Energetski subjekt predlažu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - da se gubici do 31.3.2017. godine naplaćuju po cijeni javne usluge, te da se potpunim otvaranjem tržišta operatorima distribucijskog sustava omogući da za gubitke sklapaju ugovore o opskrbi plinom s odabranim opskrbljivačem, a ne da se cijeli gubici automatski izjednačavaju sa energijom uravnoteženja čija se cijena utvrđuje na mjesečnoj razini. - Navodi da bi moguće povećanje cjenovnog indeksa „CEGHIX“ moglo povećati cijenu gubitaka u odnosu na cijenu dobave za javnu uslugu i time pozitivno utjecati na poslovanje Društva, ali ukoliko će količine za gubitke distributeri plina alocirati na HEP tada se predlaže da do datuma do kojeg će dobavna cijena opskrbljivačima plina u obvezi javne usluge biti regulirana, cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu ostane, kao i do sada, cijena po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo, sukladno zadnjoj važećoj odluci Vlade Republike Hrvatske. 	<p>Prihvaćeno za prijelazno razdoblje, odnosno za razdoblje važenja odluke Vlade Republike Hrvatske o cijeni plina po kojoj je opskrbljivač na veleprodajnom tržištu plina dužan prodavati plin opskrbljivačima u javnoj usluzi opskrbe plinom za kupce iz kategorije kućanstvo iz članka 5. a stavka 5. Zakona o tržištu plina, pri čemu se jedinična cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu prema Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava utvrđuje u iznosu cijene plina određene navedenom odlukom.</p> <p>Za razdoblje nakon isteka prijelaznog razdoblja jedinična cijena plina za izračun nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu prema Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava, za pojedini mjesec jednaka je aritmetičkoj sredini iznosa referentne cijene plina za sve plinske dane u tom mjesecu.</p>
Članak 5.	<p>Energetski subjekti predlažu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Propisivanje da se TSO obvezuje objaviti cijenu i način obračuna plaćanja plina kupljenog na tenderu za uravnoteženje odstupanja, npr. CEGHIX + 0,3 €/MWh, a plaćanje 20. dana u mjesecu nakon mjeseca u kojemu je nastalo odstupanje. - Izmjenu stavka 1. na način da glasi: (1) Iznimno od članka 3., stavka 1. i 2. ove Metodologije, operator tržišta plina utvrđuje referentnu cijenu plina, cijenu pozitivne energije uravnoteženja i cijenu negativne energije uravnoteženja za lipanj, srpanj, kolovoz i rujan 2016., mjesečno za plinske dane u narednom mjesecu, prema sljedećim jednadžbama: $C_{EU,POZ,m} = 1,4 * C_{REF,m}$ [kn/kWh], $C_{EU,NEG,m} = 0,5 * C_{REF,m}$ [kn/kWh]. - Izmjenu jednadžbe u Stavku 1. koja bi glasila: $C_{EU,NEG,m} = 0,55 * C_{REF,m}$ (kn/kWh). - Izmjenu Stavka 2. prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901. - Izmjenu prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901. - Izmjenu koeficijenta s 0,65 na 0,50 u jednadžbi u Stavku 1. tako da jednadžba glasi: $C_{EU,NEG,m} = 0,50 * C_{REF,m}$ [kn/kWh] - Izmjenu jednadžbe u Stavku 4. na način da se umjesto množenja s $k_{NCVIGCV}$ dijeli $k_{NCVIGCV}$ radi usklađenja s člankom 3., prema čemu bi jednadžba glasila: $C_{CEGH,m} = (C_{CEGH,m-1} + 0,5 * (C_{CEGH,m-12} - C_{CEGH,m-13})) / (k_{NCVIGCV}) * t_{EUR} / 1000$ [kn/kWh] - Izmjenu prema kojoj bi koeficijent za pretvorbu cijene plina iz gornje ogrjevne vrijednosti u donju ogrjevnju vrijednost $k_{NCVIGCV}$ iznosio 0,901. 	<p>Članak 5. stavak (1): Prihvaćena je izmjena: Cijena negativne energije uravnoteženja za lipanj, srpanj, kolovoz i rujan 2016., mjesečno za plinske dane u narednom mjesecu, je umanjena i određuje se kao 55% referentne cijene plina za mjesec m, umjesto u javnoj raspravi predloženih 65%. $C_{EU,NEG,m} = 0,55 * C_{REF,m}$ [kn/kWh]</p>
Članak 6.	Primjedba vezana na primjedbu iz članka 4.	Vidi odgovor pod člankom 4.

REZULTATI JAVNE RASPRAVE
- o Prijedlogu Metodologije utvrđivanja cijene energije uravnoteženja plinskog sustava -
(rasprava provedena u razdoblju od 18. do 23. svibnja 2016.)

ČLANAK	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA (članci na koje nije bilo primjedbi i prijedloga nisu prikazani)	PRIHVACENO - provedene izmjene Metodologije NIJE PRIHVACENO - obrazloženje razloga neprihvatanja