

REZULTATI JAVNE RASPRAVE Prijedlog Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu <i>(rasprava provedena od 5. ožujka do 19. ožujka 2018. godine)</i>	
SAŽETAK PRIMJEDBI	PRIHVAĆENO - potrebne izmjene prijedloga NIJE PRIHVAĆENO - obrazloženje razloga neprihvatanja OBRAZLOŽENJE
<p><i>Načelne primjedbe na Prijedlog Metodologije</i></p> <p>Sudionici rasprave smatraju da je Metodologija u suprotnosti sa Zakonom o tržištu plina (NN, br.18/18), budući da HERA od 31.3.2021. neće određivati cijene na temelju opravdanih troškova opskrbljivača, već će samo objavljivati rezultate natječaja, odnosno smatraju da se ukida regulacija cijene javne usluge i uvodi tržišno nadmetanje u reguliranu djelatnost.</p> <p>Smatraju da nisu definirani ostali kriteriji natječaja za izbor OOJU (sigurnost, iskustvo, kvaliteta usluge i sl.), već da se naglasak stavlja na cijenu kao jedini kriterij za odabir (najniža cijena), a što je u suprotnostima sa sustavom javne nabave u RH u kojem se primjenjuje isključivo ekonomski najpovoljnija ponuda.</p> <p>Neprihvatljivo im je što se opskrbljivači, osim u marži opskrbe kao elementu na kojeg mogu utjecati, natječu i u trošku nabave plina, ali i u reguliranim elementima skladištenja/transporta/organiziranja tržišta plina. Ističu kako regulirani elementi skladištenja/transporta/organiziranja tržišta plina trebaju imati isti status u formiranju cijene kao i tarifa distribucije.</p> <p>Ne podržavaju načelo "gornje granice" kod javne usluge, jer se time dovodi o pitanje regularnost postupka HERA-e te (ne)realnost i (ne)opravdanost prvobitnog izračuna cijene.</p> <p>Neprihvatljivo im je predloženo zadržavanje varijabilne i fiksne naknade za opskrbu plinom na istoj razini jer ne podržava stabilne i predvidive uvjete poslovanja opskrbljivača. Odnosno, smatraju premalom maržu opskrbljivača, nedovoljnu za pokrivanje svih troškova poslovanja i svih rizika iz poslovanja i okruženja na koje ES ne može utjecati. Stoga predlažu da se u razdoblju od 01. travnja 2018. do 31. ožujka 2021. poveća iznos fiksne mjesečne naknade za opskrbu plinom, ukoliko se zadržava isti trošak varijabilnog dijela.</p> <p>Ističu kako većina opskrbljivača posluje na pragu profitabilnosti te kako većina ES unutar istog poslovnog subjekta obavlja i distribuciju i opskrbu plinom te kako će primjenom ove Metodologije, nakon 2021. godine i gubitkom prihoda od opskrbe plinom u obvezi javne usluge, doći do urušavanja stabilnosti opskrbe koja će se posljedično reflektirati i na stabilnost distribucije plina.</p> <p>Sudionici rasprave smatraju da se promjena opskrbljivača za kućanstva treba ograničiti na jednom godišnje na razini plinske godine te ističu kako se ne može uvoditi institut tržišne cijene i istovremeno od opskrbljivača očekivati da podnese ovako veliki rizik.</p> <p>Sudionici rasprave smatraju kako Ugovorni uvjeti novoizabranog OVT-a od 01.08.2018. ne bi smjeli biti nepovoljniji od trenutnih te ističu kako su OOJU-i morali potpisati ugovor o kupnji plina u kojem je cijena definirana do 01.08.2018., a ugovor je za razdoblje 01.04.2018.-31.03.2019.(problem nepoznate cijene u potpisanom ugovoru).</p>	<p>Prijedlog Metodologije HERA je uskladila s odredbama novog Zakona o tržištu plina (NN, br.18/18) (dalje: ZTP), budući da čl. 59. ZTP-a propisuje obvezu HERA-e o provedbi javnog natječaja za odabir opskrbljivača u obvezi javne usluge (dalje: OOJU) uz primjenu kriterija najnižeg troška opskrbe plinom, a koji mora biti manji ili jednak trošku opskrbe plinom sukladno Metodologiji. Jedan od ciljeva Metodologije jeste tržišno formiranje krajnje cijene opskrbe plinom, pri čemu se niti jednog sudionika tržišta plina ne smije dovesti u nepovoljan ili povlašten položaj, niti mu narušavati opstojnost poslovanja, a posebice se ne bi smjelo dovesti u pitanje sigurnost i pouzdanost opskrbe svih kupaca.</p> <p>Prema ZTP-u, osim kriterija najnižeg troška opskrbe plinom OOJU, u čl. 62. definirani su i ostali kriteriji natječaja za izbor OOJU. HERA će kriterije propisane ZTP-om detaljno propisati u natječajnoj dokumentaciji.</p> <p>Iznosi tarifnih stavki za pojedine energetske djelatnosti (skladištenje, transport, distribuciju) propisani su pripadajućim metodologijama utvrđivanja iznosa tarifnih stavki i odlukama o iznosu tarifnih stavki, dok je trošak organiziranja tržišta plina određen prema Odluci o naknadi za organiziranje tržišta plina. Međutim, troškovi skladištenja i transporta plina ne mogu imati isti status u formiranju cijene kao trošak distribucije, s obzirom da nisu direktno vezani uz obračunsko mjerno mjesto, odnosno godišnju potrošnju plina, već ovise o zakupljenom kapacitetu transportnog i skladišnog sustava u skladu s portfeljom opskrbljivača na veleprodajnom tržištu (OVT), što predstavlja veleprodajnu komponentu u strukturi cijene plina. U prijelaznom razdoblju do 1. travnja 2021., OVT zakupljuje kapacitet transportnog i skladišnog sustava za potrebe prodaje plina svim OOJU-ima koji su odlučili nabavljati plin za potrebe kućanstva po reguliranim uvjetima. Isto tako, OOJU ima slobodan izbor da plin za potrebe javne usluge nabavlja od OVT-a ili na tržištu. U razdoblju nakon 1. travnja 2021., uloga OVT-a se ukida te će OOJU-i nabavljati plin isključivo prema tržišnim principima.</p> <p>Načelo gornje granice cijene znači da OOJU može samostalno donijeti odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom, uz uvjet da tako doneseni iznosi nisu veći od iznosa tarifnih stavki za odgovarajuće razdoblje koje je donijela HERA-a. Primjenom ove odredbe se OOJU-u, koji je plin umjesto od OVT-a nabavio na tržištu po povoljnijim uvjetima, omogućuje da dio ušteda prenese na svoje kupce. Ova odredba je sadržana u važećoj (i prethodnim) Metodologijama, a trenutno ju koriste tri OOJU-a (https://www.hera.hr/hr/html/cijene_plin.html), dok ju je u 2017. koristilo šest OOJU-a.</p> <p>Trošak opskrbe plinom, kao komponentu krajnje cijene plina sukladno Metodologiji, HERA je utvrdila uzimajući u obzir rezultat poslovanja svih opskrbljivača u godinama do uključivo 2016. godine, a s obzirom da financijska izvješća i ostali podaci potrebni za analizu poslovanja OOJU-a u 2017. godini u ovom trenutku još nisu dostupni. Naime, HERA je provela detaljnu analizu troškova opskrbe plinom i financijskih pokazatelja poslovanja OOJU-a, kao i naturalnih pokazatelja poslovanja, kao što su isporučene količine plina i broj kupaca po tarifnim modelima, broj radnika zaposlenih u djelatnosti opskrbe plinom i sl. Temeljem provedenih analiza HERA smatra da je zadržavanje postojećeg varijabilnog iznosa naknade za opskrbu plinom, kao i iznosa fiksne mjesečne naknade, opravdano te dostatno za pokrivanje troškova poslovanja OOJU-a, bez narušavanja opstojnosti poslovanja istih.</p> <p>Postupak promjene opskrbljivača krajnjem kupcu je omogućen bez ograničenja, a na temelju članka 57. ZTP-a koji propisuje da krajnji kupac ima pravo na slobodan izbor opskrbljivača plinom, što uključuje i pravo na promjenu opskrbljivača, u skladu s općim uvjetima opskrbe plinom.</p> <p>Odnosi između OVT-a i OOJU-a su prema ZTP-u uređeni Ugovorom o prodaji plina. Opskrbljivač na veleprodajnom tržištu dužan je objaviti na svojim internetskim stranicama tipski ugovor o prodaji plina opskrbljivaču u obvezi javne usluge. S obzirom da je do određivanja OVT-a, odnosno do 1. kolovoza 2018., za opskrbljivača na veleprodajnom tržištu ZTP-om određen energetski subjekt HEP d.d., isti subjekt u razdoblju od 1. travnja 2018. do 31. srpnja 2018. primjenjuje cijenu iz Odluke 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 (NN, br 18/17) u iznosu od 0,1809 kn/kWh. Za razdoblje koje započinje 1. kolovoza 2018. HERA je, sukladno ZTP-u, dužna provesti natječaj i odlukom izabrati novog OVT-a, i to najkasnije do 1. srpnja 2018. S tim u vezi, a kako bi OOJU-i bili na vrijeme upoznati s referentnom cijenom plina, HERA je u prijelaznim i završnim odredbama Metodologije propisala da će Odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom za regulacijsku godinu 2018. koja započinje 1. kolovoza 2018., uključujući iznose elemenata u strukturi krajnje cijene opskrbe plinom prema Prilogu 2. Metodologije te iznose elemenata referentne cijene plina, javno objaviti najkasnije do 10. srpnja 2018.</p>

REZULTATI JAVNE RASPRAVE Prijedlog Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu <i>(rasprava provedena od 5. ožujka do 19. ožujka 2018. godine)</i>	
SAŽETAK PRIMJEDBI	PRIHVAĆENO - potrebne izmjene prijedloga NIJE PRIHVAĆENO - obrazloženje razloga neprihvatanja OBRAZLOŽENJE
<p><i>Načelne primjedbe na Prijedlog Metodologije</i></p> <p>Sudionici rasprave smatraju da je položaj opskrbljivača u plinskom lancu najnepovoljniji, jer su izloženi raznim rizicima i problematici na koju ne mogu utjecati:</p> <ul style="list-style-type: none"> - rizik naplate potraživanja je u potpunosti na opskrbljivaču - predlažu da regulator zakonski uredi da se rizik naplate potraživanja od kupaca podjeli sa distributerima u dijelu koji se naplaćuje od krajnjih kupaca za distributere, - problematika isključenja dužnika te potreba za dopunom regulative po pitanju obustava (rok u kojem je distributer dužan izvršiti obustavu, što ukoliko istu ne izvrši). - trošak penalizacije prenesen isključivo na opskrbljivača - penalizacija zbog manje preuzetih količina uslijed odljeva kupaca, - gubitak zbog smanjenja opskrbne marže, opskrbljivačima nadoknaditi kroz neke druge mjere, - naknada regulatora se naplaćuje na ukupan prihod koji se ustvari sastoji od prihoda dobavljača, transportera i distributera, a samo manjim dijelom prihoda od opskrbe plinom <p>Smatraju da nije na dovoljno precizan i dostatan transparentan način definirana krajnja cijena opskrbe plinom kako bi svi sudionici na tržištu mogli donijeti ispravne i utemeljene odluke.</p> <p>Smatraju da je HERA temeljem Metodologije dužna definirati najvišu referentnu cijenu plina. Također, smatraju da je potrebno precizno i transparentno definirati strukturu i način utvrđivanja elemenata maksimalne premije "P" s obzirom da je ista osnova za odabir OVT-a, kao i utvrđivanje konačne cijene po kojoj će OVT prodavati plin OOJU-ima.</p> <p>Neprihvatljiva im je predloženo referenciranje cijene nabave plina na sezonske terminske ugovore, jer smatraju da ne postoji realna mogućnost trgovanja s TTF burze, niti sudionici plinskog tržišta u RH trguju preko ove burze. Isto tako, ako se razmatra likvidnost TTF burze, neshvatljivo im je zašto se ne uzimaju u obzir neki drugi proizvodi ili najviše trgovani proizvodi na toj burzi.</p> <p>Također, smatraju da se primjenom i praćenjem predloženog referentnog tržišta ne može povući nikakva korelacija vezana na tržište plina u RH, te da bi u formulu za izračun cijene nabave plina trebalo uzeti cijenu plina proizvedenog u RH.</p> <p>Sudionici rasprave ističu kako je cijena prikupljanja podataka i pristupa publikacijama koje su navedene u Popratnom dokumentu (ICIS HEREN „European Spot Gas Markets” i ARGUS „European Natural Gas”) visoka.</p>	<p>HERA je dužna, sukladno ZTP-u, najkasnije do 3. lipnja 2018. donijeti nove Opće uvjete opskrbe plinom te Mrežna pravila plinskog distribucijskog sustava koji će detaljnije propisati i urediti odnose između OOJU-a i ODS-a, a vezano za nepodmirivanje obveza za isporučeni plin i obustavu isporuke plina s obzirom da navedeni podzakonski akti propisuju ukazanu problematiku.</p> <p>Ugovorni odnosi između opskrbljivača plinom i krajnjeg kupca propisani su Općim uvjetima, a ugovori koje sklapaju opskrbljivač plinom i krajnji kupac mogu, između ostalog, sadržavati podatke o količini plina i dinamici isporuke plina, prava i obveze u pogledu najave planirane potrošnje plina te cijenu povezanih troškova odstupanja od najave. Nadalje, ZTP propisuje da su odnosi između OVT-a i OOJU-a uređeni Ugovorom o prodaji plina (molimo pogledati prethodno obrazloženje).</p> <p>Naknadu za obavljanje poslova regulacije energetski subjekt plaća HERA-i na temelju Odluke o visini naknada za obavljanje poslova regulacije energetskih djelatnosti koju je donijela Vlada RH, u iznosu od 0,05% od ukupnoga godišnjeg prihoda od prodaje roba i/ili usluga koji su u prethodnoj godini ostvarili energetski subjekti s osnove obavljanja energetske djelatnosti.</p> <p>Sukladno ZTP-u, članak 94. stavak 7., HERA je dužna iznose tarifnih stavki, naknade i cijene objaviti u službenom glasilu RH i na svojim internetskim stranicama najmanje deset dana prije početka njihove primjene od strane OOJU i zajamčenog opskrbljivača. Dodatno, s ciljem pravovremenog informiranja sudionika na tržištu plina o iznosima elemenata referentne cijene plina, odnosno cijene nabave plina i premije OVT-a, HERA će u prijelaznom razdoblju 1. kolovoza 2018. - 31. ožujka 2021. krajnju cijenu opskrbe plinom po odredbama nove Metodologije prvi puta utvrditi najkasnije do 10. srpnja 2018. godine za razdoblje od 1. kolovoza do 31. prosinca 2018. i od 1. siječnja do 31. ožujka 2019., dok će za naredne regulacijske godine HERA krajnju cijenu opskrbe plinom utvrditi najkasnije 31. siječnja 2019. za regulacijsku godinu 2019. te najkasnije do 31. siječnja 2020. za regulacijsku godinu 2020., a što se dodatno propisuje člankom 21. Metodologije. Za razdoblje od 1. travnja 2021., HERA je obvezna najkasnije do 31. prosinca 2020. provesti javni natječaj i odabrati OOJU-e za potrebe krajnjih kupaca iz kategorije kućanstvo, što uključuje i objavu krajnje cijene opskrbe plinom sa strukturom prema Prilogu 1.</p> <p>HERA je, sukladno ZTP-u, dužna objaviti formulu i način utvrđivanja referentne cijene plina, a koja je najviša cijena po kojoj OVT može prodavati plin OOJU-ima za potrebe krajnjih kupaca iz kategorije kućanstvo koji koriste opskrbu u obvezi javne usluge. Referentna cijena plina, sukladno članku 19. Metodologije, sastoji se od cijene nabave plina i premije (fiksno dijelo). Najviši iznos premije HERA će objaviti u natječajnoj dokumentaciji za odabir OVT-a, dok će konačna premija biti rezultat natjecanja zainteresiranih opskrbljivača na javnom natječaju, s obzirom da je sukladno članku 113., st. 3. ZTP-a najniža premija iskazana na natječaju jedan od kriterija za odabir OVT-a.</p> <p>Kao što je već prethodno istaknuto, Odluku o iznosu tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom, uključujući iznose elemenata u strukturi krajnje cijene opskrbe plinom prema Prilogu 2. Metodologije te iznose elemenata referentne cijene plina (cijenu nabave plina i premiju), HERA će javno objaviti najkasnije do 10. srpnja 2018. za regulacijsku godinu 2018., najkasnije do 31. siječnja 2019. za regulacijsku godinu 2019. te najkasnije do 31. siječnja 2020. za regulacijsku godinu 2020.</p> <p>Za cijenu nabave plina, koja predstavlja varijabilni dio referentne cijene plina, HERA smatra opravdanim referencirati se na nizozemsko spot tržište TTF, s obzirom da je prema podacima Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER), nizozemsko spot tržište TTF u odnosu na druga europska kontinentalna spot tržišta najlikvidnije, a što je HERA dodatno potkrijepila u popratnom dokumentu uz Prijedlog Metodologije. Isto tako, s obzirom na udio trgovanja pojedinim proizvodima na TTF tržištu, HERA je upravo uzela u obzir najviše trgovani proizvod s obzirom da je najzastupljenije trgovanje srednjoročnim proizvodima, odnosno terminskim ugovorima za isporuku plina u narednim sezonama, odnosno u zimskoj sezoni (listopad – ožujak) i ljetnoj sezoni (travanj – rujan). Navedeno razdoblje direktno odgovara razdoblju za koje se utvrđuje referentna cijena plina. Istovremeno, premija, kao fiksni dio referentne cijene plina namijenjena je pokrivanju troškova poslovanja OVT-a, uključujući troškove transporta, skladištenja, energije uravnoteženja, operativne troškove i ostale troškove poslovanja. Najviši iznos premije kojeg HERA na temelju analize dosadašnjeg poslovanja OVT-a smatra opravdanim bit će objavljen u javnom natječaju, a konačna premija bit će rezultat natjecanja zainteresiranih opskrbljivača na javnom natječaju za odabir OVT-a.</p> <p>S obzirom na prijedlog o uzimanju u obzir cijene plina proizvedenog u RH i njeno uvrštavanje u formulu za izračun cijene nabave plina, HERA ukazuje kako je proizvodnja plina tržišna energetska djelatnost te se cijena ne objavljuje javno.</p> <p>Uvažavajući primjedbu o visokoj cijeni pristupa publikacijama ICIS HEREN „European Spot Gas Markets” ili ARGUS „European Natural Gas”, člankom 21. Metodologije dodatno se propisuju rokovi u kojima će HERA pravovremeno objavljivati iznose elemenata referentne cijene plina. S obzirom da će navedene elemente, odnosno cijenu nabave plina, izračunavati i objavljivati HERA, a na temelju ugovora sa izvještajnom agencijom ICIS HEREN, ne postoji potreba za dodatnim troškom opskrbljivačima i ostalim sudionicima na tržištu.</p>

<p style="text-align: center;">REZULTATI JAVNE RASPRAVE Prijedlog Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu <i>(rasprava provedena od 5. ožujka do 19. ožujka 2018. godine)</i></p>		
	SAŽETAK PRIMJEDBI	PRIHVAĆENO - potrebne izmjene prijedloga NIJE PRIHVAĆENO - obrazloženje razloga neprihvatanja OBRAZLOŽENJE
Članak 5.	Smatraju da se ne uzimaju svi razvidni i opravdani troškovi opskrbljivača, odnosno marža ne pokriva sve troškove poslovanja, a ni moguće troškove nabave koji mogu nastati iz ugovornih uvjeta.	Molimo pogledati obrazloženje načelnih primjedbi
Članak 7.	Sudionici rasprave predlažu da se članak dopuni odredbom koja će propisati vremenski rok za donošenje krajnje cijene opskrbe plinom u obvezi javne usluge.	Sukladno ZTP-u, HERA je dužna iznose tarifnih stavki, naknade i cijene objaviti u službenom glasilu RH i na svojim internetskim stranicama najmanje deset dana prije početka njihove primjene od strane OOJU i zajamčenog opskrbljivača. Dakle, navedena odredba odnosi se i na vremenski rok za donošenje krajnje cijene opskrbe plinom u obvezi javne usluge. Dodatno, vezano za prijelazno razdoblje, molimo pogledati obrazloženje načelnih primjedbi.
Članak 8.	Uvažavajući odredbe Zakona o tržištu plina (NN 18/18) temeljem kojeg opskrba toplinskom energijom više nije dio javne usluge, predlažu da se smanji broj tarifnih modela, a s obzirom da kupci iz kategorije kućanstva ne pripadaju tarifnim modelima TM12, T11, TM10 itd.	Smanjenje broja tarifnih modela nije moguće iz razloga što su s njima obuhvaćeni i krajnji kupci koji kupuju plin za zajedničke kotlovnice u stambenima zgradama, a oni mogu biti obuhvaćeni i tarifnim modelima TM5 ili većima.
Članak 11.	Sudionici rasprave predlažu da se u stavku 1. dopuni tekst na način da glasi: „utvrđuju iznosi tarifnih stavki za javnu uslugu opskrbe plinom za pojedinog opskrbljivača u obvezi javne usluge i za pojedino distribucijsko područje.“ Navedenu dopunu predlažu iz razloga što je moguće da će pojedini opskrbljivači u obvezi javne usluge opskrbljivati potrošače iz kategorije kućanstva na više distribucijskih područja.	Članak 6. stavak 1. Prijedloga Metodologije već propisuje da se krajnja cijena opskrbe plinom utvrđuje zasebno za svako distribucijsko područje u Republici Hrvatskoj.
Članak 18.	Predlažu da se briše stavak 3. te da se prilikom formiranja operativnih troškova u obzir uzmu realni troškovi opskrbljivača u obvezi javne usluge, a sve u skladu s člankom 5. Metodologije. Smatraju da navedeni iznos od 0,0097 kn/kWh nije dovoljan za pokrivanje operativnih troškova opskrbljivača u obvezi javne usluge.	Molimo pogledati obrazloženje načelnih primjedbi
Članak 19.	Predlažu da se u Metodologiji definira iznos cijene nabave plina (C_{plin}) za prvu reg. godinu, tj. za razdoblje od 1.8. 2018. - 31.3.2019., prije provođenja javnog natječaja za odabir opskrbljivača na veleprodajnom tržištu.	HERA uvažava primjedbu te je u članku 21. Metodologije dodatno propisala rokove objave iznosa elemenata referentne cijene plina za razdoblje od 1. kolovoza 2018. do 31. ožujka 2021., dok će cijenu nabave plina i najviši iznos premije kojeg smatra opravdanim HERA objaviti u javnom natječaju za odabir OVT-a.
Članak 20.	Sudionici rasprave Ističu kako u prijedlogu Metodologije nije definirano da li će se cijena nabave plina referencirati na ICIS HEREN "European Spot Gas Markets" ili ARGUS "European Natural Gas" te predlažu da se cijena nabave plina referencira na ICIS HEREN "European Spot Gas Markets" kao izvor konačnih podataka za određivanje nabave cijene plina. Upitan im je način utvrđivanje cijena u obvezi "javne usluge" prema inozemnom komercijalno privatnom izvoru podataka. Smatraju da odabir TTF kao relevantnog spot tržišta uz dano obrazloženje likvidnosti otvara problem transparentnog i preciznog utvrđivanja "Premije", odnosno troškova korištenja transportnog sustava. Sudionici rasprave smatraju da se umjesto korištenja aritmetičke sredine Bid i Offer cijena, uzima u obzir Settlement cijena, s obzirom da ona predstavlja realnu cijenu po kojoj je trgovina obavljena. Predlažu da se stavak 2. i 3. jasnije propišu na način da bude razumljivije u kojem trenutku se nabavna cijena plina može promijeniti. Sudionici rasprave smatraju da je potrebno definirati tko je dužan pratiti kretanje cijene nabave plina i gdje će se i kada ona objavljivati. Ističu prevelik trošak pristupa informacijama, odnosno pristup publikacijama koje su navedene u Popratnom dokumentu.	HERA je provela analizu ponuda izvještajnih agencija ICIS HEREN i ARGUS koje su obuhvaćale detaljno razmatranje prednosti i nedostataka oba ponuditelja, kvalitativnu usporedbu oba servisa i trošak za trogodišnji ugovor. Na osnovu provedene analize odabrana je izvještajna agencija ICIS HEREN, te će se ICIS HEREN "European Spot Gas Markets" koristiti kao izvor konačnih podataka za određivanje nabave cijene plina. Za odabir TTF kao referentnog spot tržišta molimo pogledati obrazloženje načelnih primjedbi. Uvjete natječaja, uključujući i najviši iznos premije, HERA će objaviti u natječajnoj dokumentaciji. Najveći iznos premije predstavljat će najveći opravdani jedinični trošak poslovanja OVT-a, uključujući troškove transporta, skladištenja, energije uravnoteženja i sl., a konačna premija bit će rezultat natjecanja zainteresiranih opskrbljivača na javnom natječaju. Prema Prijedlogu Metodologije, navedene cijene sezonskih terminkih ugovora koje na dnevnoj razini objavljuju izvještajne agencije ICIS HEREN i ARGUS predstavljaju reprezentativan obuhvat svih trgovanja istim proizvodima na određenom spot tržištu (TTF), s obzirom da cijene objavljene u navedenim publikacijama odražavaju cijene bilateralnog trgovanja (OTC) koje čini najveći dio (više od 70%) ostvarenih trgovanja, dok se preostali dio odnosi na spot burzovno trgovanje. Publikacije ICIS HEREN "European Spot Gas Markets" i ARGUS "European Natural Gas" ne objavljuju podatke o zaključnim cijenama, već upravo podatke o Bid i Offer(Ask) cijenama u pojedinom danu, sukladno javno objavljenim metodologijama. Sukladno članku 20, stavak 2. i 3., ukoliko cijena nabave plina prilikom utvrđivanja prema propisanoj formuli iz članka 20., stavak 1. rezultira povećanjem ili smanjenjem za više od 10%, u odnosu na prethodno određenu cijenu nabave plina, cijena nabave plina utvrđuje se u iznosu koji je 10% veći, odnosno 10% manji od prethodno određene cijene nabave plina. Navedene odredbe o ograničenju promjene cijene nabave plina na 10% primjenjuju se prvi puta za regulacijsku godinu 2019. (1. travanj 2019. - 31. ožujak 2020.), a s obzirom da će cijena nabave plina prema formuli iz članka 20., stavak 1. prvi puta biti određena za regulacijsku godinu 2018. (1. kolovoz 2018. - 31. ožujak 2019.). Molimo pogledati prethodna obrazloženja.