

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
Načelne primjedbe na Metodologiju	<ul style="list-style-type: none"> • Predlaže se da opskrbljivač, stupanjem na snagu ove metodologije, može odmah podnijeti zahtjev za promjenom iznosa tarifnih stavki, kako bi se u što kraćem roku utvrdio iznos tarifnih stavki za preostali dio 2013. godine i prvi regulacijski period u 2014. godini. U tom smislu predlaže se dopuna prijelaznih i završnih odredbi metodologije (veza: čl. 31.). • S obzirom da se radi o značajnoj promjeni modela javne usluge opskrbe, od posebne je važnosti kako će biti definirano prijelazno razdoblje za primjenu metodologije. Smatramo da je nužno osigurati postupan prelazak s važećih tarifnih sustava (proizvodnja+opskrba) na novu metodologiju te osigurati kontinuitet i stabilnost javne usluge opskrbe električnom energijom (cijena+količina energije), a za prijelazno razdoblje propisati dodatne uvjete vezano za prvu promjenu cijene električne energije, uključujući i sklapanje ugovora opskrbljivača u obvezi javne usluge s vertikalno integriranim subjektom. • Zbog značajnih organizacijskih promjena te pripreme planiranja i provedbe novih poslovnih procesa, nužno je osigurati duže prijelazno razdoblje, odnosno postupni prelazak s postojećeg na novi model javne usluge opskrbe električnom energijom. • S obzirom na specifičnost i važnost javne usluge opskrbe električnom energijom, nužno je osigurati postupno povećanje dijela energije koji se kupuje na tržištu. • Za prijelazno razdoblje, predvidjeti mehanizam, odnosno pravila za nadoknadu troškova u slučaju eventualnih većih poremećaja zbog kojih bi porasli troškovi obavljanja djelatnosti opskrbe i/ili cijene na tržištu. • Potrebno je osigurati mogućnost promjene cijene unutar regulacijskog perioda, u slučaju značajne promjene nabavne cijene električne energije. • Uvažiti utjecaj inflacije na utvrđenu razliku prihoda iz prethodnog 	<p>Poglavlje XII. Prijelazne i završne odredbe je dopunjeno.</p> <p>Tarifni model Narančasti može se koristiti do 31. prosinca 2014. godine (članak 40.). Ova odredba biti će usklađena s Tarifnom metodologijom za djelatnost distribucije električne energije (izrada u tijeku).</p> <p>Zajamčena opskrba električnom energijom biti će određena zasebnom metodologijom.</p> <p>Sve ostale činjenice koje se ne odnose na Metodologiju biti će obuhvaćene ostalim pravilnicima Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom (NN 14/06) odnosno na Opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (izrada u tijeku), Pravila djelovanja tržišta električne energije (NN 135/06, 146/10, 90/12) odnosno na Pravila organiziranja tržišta električne energije (izrada u tijeku).</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p>regulacijskog perioda te predvidjeti mogućnost korekcije planiranih troškova poslovanja.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ukidanje tarifnog modela Narančasti !? • Propisati mehanizam osiguranja energije u slučaju manjka energije na tržištu, odnosno nemogućnosti kupnje (u skladu s čl. 5. st. 8. ZoTEE). • Ovu metodologiju potrebno je uskladiti s metodologijom za zajamčenu opskrbu. • S obzirom na činjenicu da se radi o bitnoj promjeni modela javne usluge opskrbe, predlaže se dopuna ove metodologije u dijelu koji se odnosi na aktualno stanje na tržištu električne energije i moguće rizike, a posebice vezano za manjak iskustava u nabavi velikih količina električne energije te nužnost osiguranja stabilnosti javne usluge opskrbe. <p><u>Sugestije:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Važno je ukazati na pitanje međusobne usklađenosti ove metodologije s drugim novim podzakonskim propisima, posebice vezano za energiju uravnoteženja.</i> • <i>Jedno od važnih pitanja buduće metodologije je i „promjenjiva tarifa“ te „pomak vršnog opterećenja“ (Demand Response) i kod ove kategorije kupaca (potrošnja kućanstava u RH je na razini cca 50% od ukupne potrošnje), u smislu omjera cijene VT/NT te trajanja VT i NT.</i> • <i>Pri nabavi energije predlaže se objediniti potrebe za univerzalnu opskrbu i zajamčenu opskrbu.</i> 		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA		PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
Načelne primjedbe na Metodologiju	<p>I) NAČELNE PRIMJEDBE</p> <p>Načelne primjedbe na prijedlog <i>Metodologija za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge</i> (dalje u tekstu: <i>Metodologija</i>) generalno dijelimo u četiri grupe navedene u nastavku:</p> <p>1) Metoda utvrđivanja cijene/troška električne energije</p> <p>Opskrbljivač u svojstvu nositelja obveze univerzalne usluge (dalje u tekstu: <i>Opskrbljivač</i>) električnu energiju nabavlja na jedan od četiri načina navedenih u Članku 12. st. 5. Metodologije. Izuzevši kupnju na burzi električne energije, ostala tri načina nabave su određena vrsta bilateralnog posla kupca i prodavatelja te se detalji sklopljenih poslova, uključujući cijenu, mogu smatrati komercijalnom tajnom. Uzimajući u obzir prihode ostvarene u prošlom regulacijskom periodu, očekivane prihode u trenutnom regulacijskom periodu, planirane troškove za energiju u narednom regulacijskom periodu kao i cijenu električne energije kupljenu robnim izvedenicama za naredni regulacijski period, Regulator utvrđuje iznose tarifnih stavaka uvažavajući pravilo jednakosti „ukupnih proškova opskrbljivača za energiju“ (dalje u tekstu: UTE) i „ukupnih prihoda po tarifnim stavkama za energiju“ (dalje u tekstu: UPE). Budući da je UTE dostupan samo Opskrbljivaču i Regulatoru te da ostali sudionici tržišta nemaju pravo uvida u komercijalne uvjete sklopljenih poslova između Opskrbljivača i trgovaca/proizvođača električne energije, smatramo izračunavanje iznosa tarifnih stavki na temelju ostvarenih/očekivanih troškova Opskrbljivača netransparentnim te kao takvim neprikladnim za korištenje u Metodologiji. Uzevši u obzir vrlo nizak stupanj dereguliranosti proizvodnje električne energije u RH te neospornu činjenicu da HEP Proizvodnja d.o.o. proizvedenu energiju ne prodaje na tržištu nego isključivo bilateralno povezanim društvima unutar HEP Grupe, opravdano možemo pretpostaviti da će UTE većinom sadržavati troškove nabave energije iz proizvodnih kapaciteta HEP Grupe. Trgovina energijom između povezanih društava budi sumnju u „tržišnost“ transfernih cijena te</p>		<p>HERA smatra da je Metodologija transparentna i donesena u skladu sa zakonima kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>otvara prostor manipulaciji tržišta.</p> <p>Želimo naglasiti da trošak nabave električne energije jednog subjekta na tržištu ne mora nužno značiti da isti neosporno reflektira tržišnu razinu cijene. Ukoliko Opskrbljivač raspolaže informacijama nedostupnim ostalim sudionicima ili posjeduje vještine koje nisu nužno pretpostavljene da ih posjeduju ostali sudionici, on može ostvariti niže troškove nabave što automatski diskriminira sve ostale sudionike. Smatramo da cijena univerzalne usluge mora biti transparentno utvrdiva i izračunljiva svim sudionicima na tržištu te bazirana na nabavnoj cijeni energije koja je ostvariva svim opskrbljivačima, bez obzira bili u svojstvu regulirane ili neregulirane energetske djelatnosti!</p> <p>U nastavku navodimo odredbe važećih zakona i podzakonskih akata s kojima predmetna Metodologija nije u skladu i koje su prekršene prilikom izrade Metodologije:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Zakon o energiji (dalje u tekstu: ZOE) Čl. 29. st. 4. i 3. navodi da Metodologija mora bit <u>nepristrana</u> i <u>razvidna</u>, temelji se na opravdanim troškovima poslovanja, te mora osigurati odgovarajući povrat na razumno uložena sredstva, a može se zasnivati na metodi poticajne regulacije ili na nekoj drugoj metodi ekonomske regulacije. Smatramo da nisu zadovoljeni uvjeti nepristranosti i razvidnosti, jer se favorizira Opskrbljivač te se izračun tarifnih stavaka temelji na podacima koji nisu dostupni javnosti. - ZOE Čl. 32. navodi da je cijena za kupce iz iste kategorije u okviru univerzalne usluge <u>jednaka</u> na cijelom području RH. Ukoliko Vlada RH odredi da univerzalnu uslugu nudi više opskrbljivača (na temelju čl. 48. st. 2. Zakona o tržištu električne energije - dalje u tekstu: ZOTEE) na području RH, zbog činjenice da trošak dva opskrbljivača ne mora nužno biti jednak zaključujemo da bi se tarifne stavke razlikovale. Smatramo da je narušen princip jednakosti. - ZOTEE Čl. 5. st. 5. navodi da Vlada RH na prijedlog Ministarstva nadležnog za energetiku, a po pribavljanju mišljenja Regulatora koje se temelji na <u>istraživanju funkcioniranja tržišta električne energije</u>, donosi 		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>odluku o pružanju univerzalne usluge na teritoriju RH. Smatramo da Metodologija nije donesena na temelju istraživanja funkcioniranja tržišta, te da će primjene iste u određenom dijelu onemogućiti razvoj tržišta i obeshrabriti daljnja ulaganja u elektroenergetski sektor.</p> <ul style="list-style-type: none"> - ZOTEE Čl. 48. st. 5. i st. 6. navode da Regulator mora osigurati <u>mjere transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti</u> te da Metodologija mora biti donesena <u>u skladu sa zakonom kojim se uređuje energetska sektor</u>. Smatramo da mjere transparentnosti, objektivnosti i nepristranosti nisu zadovoljene, te da Metodologija nije u potpunosti u skladu sa zakonom koji uređuje energetska sektor. - Zakon o regulaciji energetske djelatnosti Čl. 6. St. 2. navodi da se energetske djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge uređuju prema načelima objektivnosti, transparentnosti i nepristranosti. - Direktiva 2009/72/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište električne energije navodi da univerzalna usluga mora biti implementirana na transparentan i nediskriminirajući način te da ne smije ometati razvoj tržišta. <p>2) Opskrbljivač nabavlja 75% električne energije na tržištu</p> <p>U Članku 12. st. 7. Metodologije navodi se da Opskrbljivač nabavlja 75% potrebne električne energije na tržištu dok ostalih 25% nabavlja iz nedefiniranog izvora. Smatramo da se električna energija mora isključivo nabavljati na tržištu po tržišnim cijenama (pod tržištem podrazumijevamo burzu električne energije, bilateralne ugovore, trgovinu posredstvom brokera/OTC). Nabava energije „van tržišta“ po netržišnim cijenama bila bi krajnje netransparentna i diskriminirajuća po ostale sudionike na tržištu.</p> <p>3) Dobit opskrbljivača prije poreza može iznositi maksimalno 0,5% troškova nabave električne energije, neprepoznavanje troška kapitala u ukupnim</p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>troškovima poslovanja opskrbljivača (UTP)</p> <p>U Članku 15. st. 3. Metodologije navodi se maksimalna dobit Opskrbljivača u iznosu od 0,5% troška nabave električne energije. Smatramo da navedeni limit na dobit prije poreza sprječava Opskrbljivača da generira tržišnu stopu povrata na uloženi kapital. Zbog činjenice da Metodologija u ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača (dalje u tekstu: UTP) ne priznaje trošak uloženog vlasničkog kapitala, neto stopa povrata na vlasnički kapital značajno ovisi o korištenoj stopi financijske poluge. Navedeno potiče Opskrbljivača na korištenje vanjskih izvora financiranja (jer je financijski trošak/trošak kamata priznat u UTP) što potencijalno stavlja ostale opskrbljivače na tržištu u nepovoljni položaj. Naime, univerzalni opskrbljivač kao dio vertikalno integrirane grupacije u vlasništvu RH zasigurno ima pristup jeftinijem kapitalnu nego ostali privatni opskrbljivači na tržištu. U takvim uvjetima trošak financiranja Opskrbljivača ne može služiti kao referentan.</p> <p>U nastavku navodimo odredbe važećih zakona i podzakonskih akata s kojima predmetna odredba Metodologije nije u skladu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ZOE Čl. 29. st. 3 navodi da Metodologija mora Opskrbljivaču osigurati <u>odgovarajući povrat na razumno uložena sredstva</u>. Smatramo da prijedlog Metodologije ne zadovoljava navedeni uvjet. <p>4) Trošak naplate potraživanja od kupaca</p> <p>Članak 15. st. 4. Metodologije navodi maksimalni trošak naplate potraživanja u iznosu od 0,75% ukupnih prihoda. Budući da je Opskrbljivač u okviru univerzalne usluge u svojstvu „last resort“ opskrbljivača po sili zakona, kao takav ne može utjecati na bonitet kupaca koje opskrbljuje. Uz to, iskustva opskrbljivača iz zemalja srednje i istočne Europe govore da su troškovi naplate potraživanja na razini 2-3% ukupnih prihoda Opskrbljivača.</p> <p>U nastavku navodimo odredbe važećih zakona i podzakonskih akata s kojima predmetna odredba Metodologije nije u skladu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ZOE Čl. 29. st. 3 navodi da se Metodologija mora temeljiti na opravdanim 		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>troškovima poslovanja. Smatramo da je trošak naplate potraživanja Opskrbljivača u cijelom iznosu opravdan te kao takav mora biti priznat.</p> <p>Uz navedene generalne primjedbe na prijedlog Metodologije, naglašavamo da je metoda regulacije korištena u metodologiji prilično nejasna. Iz sadržaja Metodologije se ne može prepoznati radi li se o metodi „regulacije stope povrata“ ili o nekoj od „poticajnih regulacija“. Ukoliko je namjera Regulatora bila regulirati stopu povrata, to nije učinjeno, jer trošak kapitala nije priznat dok stopa povrata ovisi o visini financijske poluge. Nasuprot tome, ukoliko je temelj Metodologije „poticajna regulacija“, osnovni princip je narušen, jer Opskrbljivač ne profitira od povećanja vlastite učinkovitosti.</p> <p>II) PRIJEDLOZI</p> <p>U nastojanju da Metodologija bude u skladu s važećim zakonima i podzakonskim propisima, predlažemo da se <u>minimalno</u> izmijene i dopune odredbe koje reguliraju sljedeća pitanja:</p> <p>Transparentna tržišna cijena električne energije</p> <p>Trošak nabave električne energije mora biti transparentan i nediskriminirajući na način da se koristi <u>objektivna objavljena cijena električne energije na burzi električne energije</u>. Predložena formula, proizašla iz dobrih iskustava zemalja srednje i istočne Europe, za izračun tarifnih stavki koristi prosjek tržišnih indeksa najbliže likvidne burze električne energije. Kao takva je transparentna i nediskriminirajuća, te omogućava da svi sudionici u normalnim okolnostima poslovanja mogu energiju kupiti po istim ili vrlo sličnim cijenama.</p> <p>Prijedlog strukture izračuna glasi:</p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p>SC = (CEHUPX + CBC) x (1 + KY/100) + BC + OPEX + APY gdje je: SC – maksimalna cijena</p> <p>CEHUPX – ponderirana prosječna cijena električne energije objavljena na mađarskoj burzi električne energije za razdoblje od 12 mjeseci (proizvod CAL HUPX) od srpnja do lipnja godine koja prethodi godini za koju se cijena izračunava (ili na hrvatskoj burzi kad jednom bude uspostavljena)</p> <p>CBC – prekogranična naknada Mađarska/Hrvatska</p> <p>KY – faktor korekcije za dijagram opterećenja kupaca kategorije kućanstvo baziran na nadomjesnim krivuljama opterećenja (max 1,25)</p> <p>BC – trošak energije uravnoteženja opskrbljivača odobren od strane Regulatora, a izračunat uz uvažavanje svih relevantnih propisa</p> <p>OPEX – svi razumni i opravdani troškovi opskrbljivača</p> <p>APY – dopušteni profit koji će opskrbljivaču omogućiti tržišnu stopu povrata na uložena sredstva, dopuštena profitna stopa izračunava se na temelju formule $APY = FP \times CEHUPX$ (gdje je FP faktor profita jednak 15%)</p>		
Načelne primjedbe na Metodologiju	<p>Isporuka električne energije je tržišna djelatnost, kako za poduzetništvo, tako i za kućanstva, a instrument univerzalne opskrbe nudi kućanstvima dodatnu zaštitu za opskrbu električnom energijom s ključnim elementom javne sigurnosti. Po našem mišljenju bitno je, da opskrbljivač u okviru univerzalne opskrbe nije konkurent opskrbljivačima u okviru tržišne opskrbe. Zbog toga za opskrbljivača u okviru univerzalne opskrbe moraju vrijediti druga pravila, koja osiguravaju transparentno poslovanje opskrbljivača univerzalne usluge. Pravila određivanja tarifnih stavki za opskrbu pod uvjetom univerzalne opskrbe moraju biti javna, jasna, transparentna, nediskriminacijska, jer se ta djelatnost sukladno Zakonu o tržištu električne energije obavlja kao javna usluga.</p>		<p>Članak 46. stavak 7. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) određuje opskrbljivača pod obvezom javne usluge koji električnom energijom može opskrbljivati:</p> <ul style="list-style-type: none"> • krajnje kupce u okviru univerzalne usluge (samo iz kategorije kućanstvo) koji izaberu ili koriste po

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>Smatramo da Metodologija za određivanje iznosa tarifnih stavki za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge (dalje u tekstu: METODOLOGIJA) treba osiguravati pregledan način određivanja cijena za kućanstva, sprječavati špekulacije i iskrivljivanje tržišta električnom energijom. Po našoj ocjeni prijedlog METODOLOGIJA ima dva bitna nedostatka , i to:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. nepregledan način definira nabavke električne energije, pa time posljedično dopušta i mogućnost netržišnog određivanja cijena, što ima za konzekvencu iskrivljavanje samog tržišta, 2. istovremeno METODOLOGIJA ne osigurava transparentnosti nad podacima, koji su HERI dostavljeni od strane opskrbljivača u okviru univerzalne opskrbe. 		<p>automatizmu taj način opskrbe kao javnu uslugu prema reguliranim uvjetima,</p> <ul style="list-style-type: none"> • krajnje kupce u okviru zajamčene opskrbe odnosno samo one krajnje kupce koji pod određenim uvjetima ostanu bez opskrbljivača prema reguliranim uvjetima. <p>Članak 46. stavak 8. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) određuje opskrbljivača koji nije pod obvezom javne usluge koji može električnom energijom opskrbljivati sve krajnje kupce temeljem ugovora o opskrbi krajnjeg kupca i sve kupce na veleprodajnom tržištu temeljem bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije.</p> <p>Sukladno članku 9. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) HERA je (uz ostale energetske subjekte) dužna osigurati tajnost povjerljivih poslovnih podataka koje je saznala od drugih elektroenergetskih subjekata i</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
			<p>krajnjih kupaca, osim ako sukladno odredbama ovog Zakona ili drugih posebnih zakona i propisa nije ovlaštena ili dužna podatke javno objaviti ili ih priopćiti nadležnim državnim tijelima.</p> <p>Sukladno članku 72. stavka 8. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) HERA je dužna čuvati tajnost komercijalnih i drugih povjerljivih poslovnih podataka do kojih dođe u obavljanju poslova u skladu sa zakonom i pravilima HERA-e.</p>
Načelne primjedbe na Metodologiju	Obzirom na niz dolje iznesenih činjenica i primjedbi Metodologiju treba povući iz procedure donošenja. Štetna je i za potrošače ali i za Opskrbljivača.		Primjedba predstavnika zainteresirane javnosti je suviše načelna.
Preambula	Pozvati se i na ZoTEE.	Prihvaćeno.	
Članak 2.	<p>Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetska sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište električne energije, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona</p> <p><i>Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena Zakonom o energiji (NN 120/2012), Zakonom o tržištu električne energije (NN 022/2013), Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom (NN 014/2006), Mrežnim pravilima elektroenergetskog sustava (NN 036/2006), Pravilima djelovanja tržišta električne energije (NN 135/2006), Izmjenama i dopunama Pravila djelovanja tržišta električne energije (NN 146/2010), Izmjenama i dopunama Pravila djelovanja tržišta električne energije (NN 090/2012).</i></p>		Kako bi se izbjeglo nabranje pojedinih zakona i pravila, u Metodologiji se oni navode općenitim izrazima.

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>Umjesto riječi „period“ predlaže se riječ „razdoblje“.</p> <p>Agencija - Hrvatska energetska regulatorna agencija (u daljnjem tekstu: Agencija), nezavisan regulator energetske djelatnosti osnovan posebnim zakonom i s ovlastima propisanim ovim Zakonom i zakonima kojima se uređuje obavljanje energetske djelatnosti, Zakon o energiji (NN 120/2012)</p> <p>kupac - pravna ili fizička osoba koja kupuje energiju, Zakon o energiji (NN 120/2012)</p> <p>krajnji kupac – kupac koji kupuje energiju za vlastite potrebe, odnosno vlastitu potrošnju, Zakon o energiji (NN 120/2012)</p> <p>kupac – kupac na veleprodajnom tržištu ili krajnji kupac električne energije, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>krajnji kupac – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastito korištenje, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>kupac iz kategorije kućanstvo – kupac koji kupuje električnu energiju za vlastitu potrošnju u kućanstvu, isključujući komercijalne ili profesionalne djelatnosti, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>ugroženi kupac – kupac energije iz kategorije kućanstvo koji zbog svog socijalnog položaja i/ili zdravstvenog stanja ima pravo na isporuku energije prema posebnim uvjetima, Zakon o energiji (NN 120/2012)</p> <p>priznati troškovi poslovanja – opravdani troškovi poslovanja nastali pružanjem standardnih usluga koji uključuju i razumnu dobit i pokriće gubitaka poslovanja prethodnog razdoblja</p> <p>Standardna usluga - pridjeljive i nepridjeljive usluge iz područja nadležnosti HEP ODS-a čiji su korisnik, narav i okolnosti izvršenja utvrđeni u zakonima i podzakonskim aktima, a troškovi pružanja usluga se podmiruju iz propisanih naknada (distribucija) i cijene električne energije (opskrba) uz prethodno odobrenje Agencije.</p> <p>Pridjeljiva standardna usluga - usluge iz područja nadležnosti HEP ODS-a čiji su korisnik, narav i okolnosti izvršenja utvrđeni u zakonima i podzakonskim aktima koja se može pridjeliti tarifnom modelu, a troškovi pružanja usluga se podmiruju iz propisanih naknada (distribucija) i cijene električne energije (opskrba) uz prethodno odobrenje Agencije.</p> <p>Nepridjeljiva standardna usluga - usluge iz područja nadležnosti HEP ODS-a čiji</p>	<p>Prihvaćeno.</p>	<p>U Metodologiji se koriste samo izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju značenje. Neki od predloženih izrazi biti će korišteni i navedeni su u Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom (NN 14/06) odnosno biti će navedeni u Općim uvjetima za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (izrada u tijeku).</p> <p>Ostali izrazi koji su određeni Zakonom o energiji (NN 120/12) i Zakonom o tržištu električne energije (NN 22/13) ne navode se i u Metodologiji.</p>

Članak 3.

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>su korisnik, narav i okolnosti izvršenja utvrđeni u zakonima i podzakonskim aktima koja se ne može pridjeliti tarifnom modelu , a troškovi pružanja usluga se podmiruju iz propisanih naknada (distribucija) i cijene električne energije (opskrba) uz prethodno odobrenje Agencije.</p> <p><i>**Moraju se i za Opskrbu definirati standardne usluge, te pridjeljive i nepridjeljive usluge! Liste standardnih i nestandardnih usluga Opskrbljivača kao i cjenik tih usluga donosi i odobrava Agencija. Ovo je potrebno kako se ne bi gomilali neopravdani troškovi koji bi teretili kupca što u konačnici može dovesti do masovne promjene opskrbljivača a time i ugrožavanja kompletnog sustava!</i></p> <p>opskrba električnom energijom – kupnja električne energije i prodaja električne energije, uključujući preprodaju električne energije krajnjim kupcima, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>opskrbljivač – elektroenergetski subjekt koji obavlja elektroenergetsku djelatnost opskrbe električnom energijom, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>opskrbljivač kupaca u okviru univerzalne usluge – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu koji ima pravo na opskrbu u okviru univerzalne usluge i koji izabere ili koristi po automatizmu taj način opskrbe, Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>zajamčeni opskrbljivač – opskrbljivač koji pruža javnu uslugu opskrbe električnom energijom prema reguliranim uvjetima krajnjem kupcu koji pod određenim uvjetima ostane bez opskrbljivača. Zakon o tržištu električne energije (NN 022/2013)</p> <p>obračunsko razdoblje – vremensko razdoblje na koje se odnosi obračun stvarno utrošene električne energije, Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom (NN 014/2006).</p> <p><i>**Obračunsko razdoblje se treba propisati odlukom Agencije ili Agencija treba definirati metodologiju koja će regulirati dužinu obračunskog razdoblja – prijedlog je da najkraće obračunsko razdoblje bude 1 mjesec a najduže 6 mjeseci, ovisno o količini potrošene električne energije kupca! Na taj način bi se moglo puno realnije odrediti kupnja i prodaja električne energije, troškovi bi bili puno bliže realnim i optimalnim troškovima kako onima vezanim uz električnu energiju tako i uz naknade. Korak u smjeru kraćih obračunskih razdoblja je i korak ka inteligentnom mjerenju i</i></p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>inteligentnom upravljanju potrošnjom i proizvodnjom a sve u cilju optimiziranja kapaciteta i smanjenja troškova. Kraće vremensko obračunsko razdoblje povećati će i broj zaposlenih na očitavanju brojila što je korisno s aspekta zapošljavanja u vremenu koje je obilježeno krizom u gospodarstvu.</i></p> <p><i>**Energetski subjekt nadležan za mjerne usluge prikuplja mjerne podatke korisnika mreže očitavanjem brojila na obračunskom mjernom mjestu, i to:</i></p> <p><i>– neposrednim očitavanjem brojila,</i></p> <p><i>– daljinskim očitavanjem mjernih podataka.</i></p> <p><i>Obračunska razdoblja očitavanja brojila na obračunskom mjernom mjestu određena su u Općim uvjetima za opskrbu električnom energijom, Pravilima djelovanja tržišta električne energije i <u>ugovorom o opskrbi električnom energijom</u>, Mrežna pravila elektroenergetskog sustava (NN 036/2006).</i></p> <p>Standardno upravljanje tarifama - standardno upravljanje tarifama putem sustava za upravljanje tarifama na obračunskim mjernim mjestima korisnika.</p> <p>Standardno upravljanje potrošnjom - standardno upravljanje potrošnjom putem sustava za upravljanje potrošnjom na obračunskim mjernim mjestima korisnika.</p>		
<p>Predlaže se novi tekst st. 1.:</p> <p>(1) Pod opskrbom električnom energijom u okviru univerzalne usluge u smislu ove Metodologije razumijeva se opskrba električnom energijom koju opskrbljivač pod obvezom javne usluge (u daljnjem tekstu: opskrbljivač), nabavlja na tržištu električne energije te prema reguliranim uvjetima prodaje kupcima iz kategorije kućanstvo po realnim, jasno usporedivim i razvidnim cijenama.</p>		Odabrana je jednostavna definicija opskrbe električnom energijom u okviru univerzalne usluge.
<p>Članak 4.</p> <p>(1) Pod opskrbom električnom energijom u okviru univerzalne usluge u smislu ove Metodologije razumijeva se opskrba električnom energijom koju opskrbljivač nabavlja na tržištu električne energije te na jedinstven način prodaje kupcima iz kategorije kućanstvo po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama.</p> <p>(2) Opskrba električnom energijom iz stavka 1. ovoga članka obuhvaća:</p> <p>1. nabavu električne energije na tržišnim osnovama,</p> <p>2. obradu obračunskih elemenata te obračun potrošnje električne energije, naknade za korištenje mreže i pojedinih naknada određenih posebnim zakonima kao i ispostavu i</p>		Odabrana je jednostavna definicija opskrbe električnom energijom u okviru univerzalne usluge, bez ponavljanja definicija određenih Zakonom o tržištu električne energije (NN 22/13).

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>naplatu računa za svako obračunsko mjerno mjesto.</p> <p><i>(1) Pod opskrbom električnom energijom u okviru univerzalne usluge u smislu ove Metodologije razumijeva se jedinstveni način prodaje električne energije u okviru opskrbe električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojim se osigurava pravo kupca iz kategorije kućanstvo na javnu uslugu opskrbe električnom energijom propisane kvalitete na cijelom području Republike Hrvatske po realnim, jasno usporedivim i transparentnim cijenama,</i></p> <p><i>(2) Opskrba električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga iz stavka 1. ovoga članka obuhvaća: kupnju električne energije i prodaju električne energije prema reguliranim uvjetima onim krajnjim kupcima koji imaju pravo na takav način opskrbe i slobodno ga izaberu ili koriste po automatizmu odnosno prodaja, uključujući preprodaju, električne energije kupcima na veleprodajnom tržištu,</i></p>		
<p>Članak 5.</p> <p>(1) Opskrbljivač je dužan kupiti udio električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijska postrojenja čija se proizvodnja potiče, kako je propisano uredbom Vlade Republike Hrvatske.</p> <p><i>(1) Opskrbljivač je dužan kupiti minimalni udio električne energije proizvedene iz postrojenja koja koriste obnovljive izvore energije i kogeneracijska postrojenja čija se proizvodnja potiče, kako je propisano uredbom Vlade Republike Hrvatske.</i></p>		Definicija je određena Uredbom o minimalnom udjelu električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije čija se proizvodnja potiče (NN 33/07, 8/11) i Zakonom o tržištu električne energije (NN 22/13) i posebno se ne navodi u Metodologiji.
<p>Članak 6.</p> <p>Izraz “upravljanje potrošnjom“ iz točke 4. zamijeniti prikladnijim.</p>		Točka 4. je izbrisana.
<p>Članak 7.</p> <p>Ispred riječi „iznosi“ dodati riječ „približno“.</p> <p>U točki 8. razmotriti potrebu redefiniranja omjera tarifnih stavki VT i NT.</p> <p>U točki 4. prije „troškove poslovanja“ dodati riječ „ukupne“.</p>		Odnos VT i NT dnevne tarifne stavke jednak je 2:1 (članak 22.). Za promjenu odnosa VT i NT dnevne tarifne stavke potrebni su dodatni proračuni, a promjena je moguća korištenjem koeficijenata u članku 21. stavak 3.

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
		Prijedlog izraza ukupni troškovi poslovanja je prihvaćen.
<p>Točka 4. „Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača uključeni su u troškove poslovanja opskrbljivača“.</p> <p>Navedeno načelo je u direktnoj suprotnosti s navedenim u Prilogu 1. Tablica 1. Ukoliko su troškovi za energiju uravnoteženja uključeni u troškove poslovanja opskrbljivača, tada izjednačavanje prihoda i troškova od električne energije gubi smisao, jer dio prihoda nije suočen s troškovima koji iz tog prihoda direktno proizlaze. Nejasno je pod koju stavku u Prilogu 1. Tablica 12. spadaju troškovi uravnoteženja opskrbljivača.</p> <p>Pitanje tržišta električne energije uravnoteženja i prijelaznog perioda do uspostave tog tržišta (Agencija treba donijeti posebnu Metodologiju) definirano je člankom 52. ZOTEE, što je potrebno uzeti u obzir kod definiranja ovih troškova kao dijela troška opskrbljivača.</p> <p>Predlaže se jasnije urediti članak i povezati isti s Prilogom 1.</p>	<p>Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača (TE_u) uključeni su u ukupne troškove nabave električne energije (UTE) u članku 13. stavak 2. Povezano s Prilogom 1. (tablice 1., 2. i 7.).</p> <p>Ekvivalentno je dodan i prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja (UPU), u članku 28. Povezano s Prilogom 1. (tablice 16. i 23.).</p> <p>Energija uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja (E_u) je dio ukupno nabavljene električne energije (UNE) u članku 20. stavak 2. Povezano s Prilogom 1. (tablice 3. i 7.).</p>	
<p>Točka 4:</p> <p>Ad1. Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača su uključeni u troškove nabave električne energije, što je vidljivo i iz formule na strani 6, članak 13 ($UTE = TE_1 + TE_p + TE_u$), pa treba uskladiti tekst točke 4 članka 7 sa formulom iz članka 13 na 6. stranici.</p> <p>Ad2.</p>	<p>Prijedlog je djelomično prihvaćen: Troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača (TE_u) uključeni su u ukupne troškove nabave električne energije (UTE) u članku 13. stavak 2.</p> <p>Podaci na osnovi kojih se određuju iznosi tarifnih stavki za radnu energiju i za naknadu za opskrbu</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>Dodaje se dodatna točka 9 i načelo da su svi podaci, na osnovi kojih se određuje iznos tarifnih stavki po ovoj METODOLOGIJI javno dostupni.</p> <p>Svi podaci, koji imaju na bilo koji način utjecaj na određivanje tarifnih stavki po ovoj METODOLOGIJI, trebaju biti javno dostupni i provjerljivi. To znači, da trebaju biti sve tabele iz priloga METODOLOGIJE, koje su sastavni dio zahtjeva opskrbljivača za određivanje/promjenu iznosa tarifnih stavki (članak 25), javno dostupne kod HERA i, da su ove informacije t.z. informacije od javnog značaja (web stranica HERA odnosno slobodno dostupne na zahtjev bilo koje osobe).</p>	<p>opskrbljivač je dužan dostaviti HERA (članak 10., 33., 34., 38. i 39.). Sukladno članku 72. stavak 8. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) HERA je dužna čuvati tajnost komercijalnih i drugih povjerljivih poslovnih podataka do kojih dođe u obavljanju poslova u skladu sa zakonom i pravilima HERA-e.</p>	
<p>(5) rizik naplate električne energije od kupaca uključen je u troškove poslovanja, <i>**Obzirom da Zakon o energiji definira kategoriju <u>ugroženog kupca</u> mišljenja sam da je nužno da se rizik naplate od strane ugroženih kupaca prebaci na Vladu RH a za ostale kupce električne energije rizik naplate se treba osigurati drugim mjerama osiguranja naplate a koje su to mjere to treba propisati ili prepustiti opskrbljivaču da ih sam donosi i provodi u svom poslovanju!</i></p> <p>(8) omjer više dnevne tarifne stavke (VT) i niže dnevne tarifne stavke (NT) za preuzetu električnu energiju za kupce s dvotarifnim mjerenjem iznosi 2:1. <i>**Omjer odnosa cijena u VT i NT je tržišna kategorija i ovisi o cijenama na tržištu električne energije i stoga mora odražavati kretanje cijena tijekom dana i vikenda s tim da se cijene električne energije subotom i nedjeljom tretiraju kao cijene u NT. Ako se propisuje odnos između VT i NT onda se mora propisati i cijena na JT brojilu kako se ne bi troškovi s jednog tarifnog modela prebacivali na drugi. Inače odnos cijena bazne i vršne električne energije daleko je od ovoga koji se propisuje kao 2:1.</i></p>		<p>Status ugroženog kupca određen je člankom 39. stavak 3. i 5. Zakona o energiji (NN 120/12) i nije predmet ove Metodologije.</p> <p>Odnos VT i NT dnevne tarifne stavke jednak je 2:1 (članak 22.). Za promjenu odnosa VT i NT dnevne tarifne stavke potrebni su dodatni proračuni, a promjena je moguća korištenjem koeficijenata u članku 21. stavak 3.</p>
<p>Članak 8.</p> <p>(1) Regulacijski period jednak je polovici regulacijske godine. <i>(1) Regulacijski period u pravilu je jednak obračunskom razdoblju</i> (2) <i>Obračunsko razdoblje je u pravilu 2 mjeseca.</i> (3) <i>Ukoliko opskrbljivač utvrdi da potrošač svojom potrošnjom ne utječe na elemente koji su presudni u formiranju cijene električne energije može ugovoriti i duže</i></p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p><i>obračunsko razdoblje.</i></p> <p><i>(4) Ukoliko opskrbljivač utvrdi da potrošač svojom potrošnjom ne utječe znatnije na elemente koji su presudni u formiranju cijene električne energije može ugovoriti i duže obračunsko razdoblje ali ne duže od 6 mjeseci.</i></p> <p><i>(5) Ukoliko opskrbljivač utvrdi da potrošač svojom potrošnjom utječe na elemente koji su presudni u formiranju cijene električne energije može ugovoriti i duže obračunsko razdoblje ali ne duže od 3 mjeseca.</i></p> <p><i>(6) Ukoliko opskrbljivač utvrdi da potrošač svojom potrošnjom znatnije utječe na elemente koji su presudni u formiranju cijene električne energije može ugovoriti obračunsko razdoblje od 2 mjeseca.</i></p> <p><i>(7) Početak i kraj obračunskog razdoblja su u pravilu početak i kraj mjeseca ugovorenog obračunskog razdoblja, a u slučaju dužeg obračunskog razdoblja mjesec u kojem počinje i završava određeno godišnje doba (proljeće, ljeto, jesen, zima) ili sezona (proljeće, ljeto/ jesen, zima).</i></p> <p><i>(8) Opskrbljivač je obavezan prilagoditi obračunska razdoblja klimatološkoj raznolikosti Hrvatske.</i></p> <p>Određivanje iznosa tarifnih stavki za prvu polovicu buduće regulacijske godine zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja za prvu polovicu sadašnje regulacijske godine, ostvarenim i procijenjenim troškovima poslovanja za drugu polovicu sadašnje regulacijske godinu te prihvaćenim planskim vrijednostima troškova za razmatranu prvu polovicu buduće regulacijske godine.</p> <p><i>(9) Određivanje iznosa tarifnih stavki za budući regulacijski period zasniva se na priznatim ostvarenim troškovima poslovanja prethodnoga regulacijskoga perioda, i procijenjenim troškovima poslovanja za budući regulacijski period te prihvaćenim planskim vrijednostima troškova za razmatranu prvu polovicu buduće regulacijske godine.</i></p>		<p>Regulacijski period jednak je polovici regulacijske godine (članak 8.).</p> <p>Određivanje iznosa tarifnih stavki za radnu energiju i tarifnih stavki za naknadu za opskrbu za prvu polovicu buduće kalendarske godine odnosno za drugu polovicu tekuće kalendarske godine naveden je u članku 8. Metodologije.</p>
Članak 10.	<p>Predlaže se novi tekst st. 3., 4. i 6. koji glase:</p> <p>(3) Utvrđivanje iznosa tarifnih stavki uvijek se vrši za regulacijski period odnosno polovinu kalendarske godine, i to u regulacijskom periodu koji prethodi razmatranome.</p>	<p>Prijedlog je djelomično prihvaćen: Vrijednost razlike ostvarenog ukupnog prihoda opskrbljivača i ostvarenih ukupnih troškova</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>(4) Agencija u prvoj polovici sadašnje regulacijske godine, na temelju podataka o poslovanju opskrbljivača, utvrđuje za drugu polovicu prethodne regulacijske godine priznate ukupne troškove opskrbljivača, ostvareni prihod prema tarifnim stavkama te vrijednost razlike između prihoda i troškova $\Delta UTO_{pret2/2}$.</p> <p>(6) Agencija u drugoj polovici sadašnje regulacijske godine, utvrđuje za prvu polovicu sadašnje regulacijske godine priznate ukupne troškove poslovanja, ostvareni prihod prema tarifnim stavkama te vrijednost razlike između prihoda i troškova $\Delta UTO_{sad1/2}$.</p>	<p>opskrbljivača za prethodno regulacijsko razdoblje određen je člankom 32. stavak 6. Opskrbljivač je dužan predložiti iznose tarifnih stavki za radnu energiju i za naknadu za opskrbu koji se temelje na planskim vrijednostima ukupnih troškova opskrbljivača korigiranih za vrijednost definirane razlike.</p>	
<p>(1) Ovisno o tarifnom modelu uzimaju se u obzir sljedeći tarifni elementi: 1. radna energija [kn/kWh] i 2. naknada za opskrbu [kn/mj].</p> <p>(2) Tarifna stavka za radnu energiju ovisi o tarifnom modelu, a primjenjuje se u obračunu za obračunsko razdoblje.</p> <p>(3) Kod kupaca s dvotarifnim mjerenjem, tarifne stavke za radnu energiju ovise o dobu dana.</p> <p>(4) Po višim dnevnim tarifnim stavkama (VT) obračunava se električna energija isporučena u vremenu od 7 do 21 sat u razdoblju kada se koristi zimsko računanje vremena, a u vremenu od 8 do 22 sata u razdoblju kada se koristi ljetno računanje vremena.</p> <p>(5) Po nižim dnevnim tarifnim stavkama (NT) obračunava se električna energija isporučena u vremenu od 21 do 7 sati idućeg dana u razdoblju kada se koristi zimsko računanje vremena, a u vremenu od 22 do 8 sati idućeg dana u razdoblju kada se koristi ljetno računanje vremena.</p> <p>(6) Kod kupaca s jednotarifnim mjerenjem, tarifna stavka za radnu energiju nije ovisna o dobu dana (JT).</p> <p>(7) Kod upravljane potrošnje električne energije kupcu se jamči opskrba upravljanog potrošača električnom energijom osam sati dnevno (u pravilu tijekom niže dnevne tarife).</p> <p>(8) Primjena odredbe iz stavka 6. ove točke moguća je u dijelu distribucijske mreže s</p>		<p>Tarifni modeli tarifni elementi i tarifne stavke navedeni su u članku 12.</p> <p>Ostali komentari odnose se na Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom (NN 14/06) odnosno na Opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (izrada u tijeku).</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>izgrađenim sustavom daljinskog upravljanja potrošnjom, uz uvjet da je obračunsko mjerno mjesto izgrađeno prema propisanim tehničkim uvjetima.</i></p> <p><i>**A gdje su ti tehničkih uvjeti i tko ih je predložio i tko ih je odobrio????</i></p> <p><i>Kakvi su to kupci koji mogu s 8 sati električne energije i to po noći?</i></p> <p><i>Radi li se tu o dijelu potrošača nekog kupca koji imaju točno propisanu snagu?</i></p> <p><i>Kako se bilježi preuzeta električna energija, broj sati preuzimanja i vrijeme preuzimanja?</i></p> <p><i>Ima li to veze s energijom uravnoteženja?</i></p> <p><i>Uslugu uravnoteženja pruža Operator prijenosnog sustava!</i></p>		
<p>Veza: primjedba na čl. 30.</p> <p>Predlaže se novi tekst stavka 7. koji glasi: „(7) Opskrbljivač mora na tržištu nabaviti najmanje 75% električne energije, od one koja se dobije kada se od ukupno potrošene izuzme električna energija koju preuzima od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja.“</p> <p>Dodati novi stavak kojim bi se propisali uvjeti ugovaranja preostalog dijela energije (do 100%), kojeg opskrbljivač u obvezi javne usluge mora ugovoriti s vladajućim društvom unutar vertikalno integriranog subjekta.</p> <p>Potrebno je propisati da se prilikom nabave električne energije na tržištu koriste standardni uvjeti koji omogućavaju sudjelovanje više ponuditelja u cilju postizanja što povoljnije cijene i stabilnosti javne usluge opskrbe te osigurati razvidnost utvrđivanja kupoprodajne cijene električne energije s osiguranjem potrebnih podataka o troškovima na kojima se temelji izračun kupoprodajne cijene.</p> <p>Suglasnost HERA-e na ugovor o kupoprodaji električne energije između opskrbljivača i vladajućeg društva unutar vertikalno integriranog subjekta ?</p> <p>Stavak 7. „ Opskrbljivač mora najmanje 75% energije nabaviti na tržištu....“.</p> <p>Sukladno članku 28. ZOE cijena energije sadrži dio cijene koji se slobodno ugovora i</p>	<p>Prihvaćeno (osim zadnjeg prijedloga).</p>	
		<p>Članak 20. stavak 3. određuju da je nabavljena električna energija</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>dio cijene koji se regulira, a može biti određen tarifnim sustavom. Električna energija za opskrbu kupaca uvijek se nabavlja na tržištu. Sva četiri (4) načina nabave električne energije navedena u stavku 5. istog članka su tržišna i nejasno je gdje se drugdje i na koji način energija može nabaviti. To je navedeno i u članku 4. stavak 1. predmetne Metodologije.</p> <p>Obuhvat tržišta električne energije definiran je u članku 52. Zakona o tržištu električne energije i sve odredbe Metodologije koje se se referiraju na pitanje funkcioniranja tržišta moraju biti usklađene s tom zakonskom odredbom.</p>		<p>(E_n) jednaka električnoj energiji nabavljenoj na transparentan način (E_t) i električnoj eneriji nabavljenoj na ostali način (E_o), sukladno odredbama iz članka 11. stavak 5. i članka 37.</p>
<p>Ad1. Stavak (1):</p> <p>Opskrbljivač u javnoj usluzi mora kupovati električnu energiju po transparentnim i znanim općim uvjetima, koji prate i oslikavaju događanja na tržištu električne energije. Ukoliko opskrbljivač univerzalne usluge želi postići najbolje uvijete u procesu nabave, treba biti u mogućnosti odabrati ponudu iz šireg kruga ponuđača. Nikako nije dobro orijentirati se samo na jednog dobavljača, a posebno ne na onog s kojim je u vlasničkom odnosu. U primjeru kupovine električne energije, za ispunjavanje obaveza univerzalne opskrbe, od dobavljača s kojim je u vlasničkim odnosima, u Metodologiji je posebno bitno onemogućiti sklapanje bilateralnih sporazuma za nabavku električne energije, te posebno ustrajati da se te količine električne energije nabave raspisivanjem natječaja ili organiziranjem dražbe.</p> <p>Zato predlažemo, da se METODOLOGIJA dopuni sa sljedećim sadržajem:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Opskrbljivač kupuje električnu energiju po javno objavljenim pozivima ili putem dražbe za standardizirane produkte (band, trapez) za razdoblje od jednog tjedna, mjeseca, kvartala i godine. Za te namjene HERA izradi i objavi standardizirani Krovni Ugovor o kupovini električne energije, sa svim bitnim temeljnim sadržajima, koje bi opskrbljivač u javnoj usluzi sklopio sa ponuditeljima, koji imaju odgovarajuće dozvole za obavljanje elektroenergetske djelatnosti trgovina električnom energijom. 	<p>Prijedlog je djelomično prihvaćen: Način nabave električne energije naveden je u članku 11. uključivo prijelazne odredbe u članku 37. stavak 2.</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<ul style="list-style-type: none"> Opkrbljivač potrebu po isporuci preostalog dijela dijagrama kupuje od ponuditelja, kojeg izabere na temelju javnog natječaja za taj dijagram i to na temelju najniže cijene, koja mora biti vezana na cijene najbliže likvidne burze električnom energijom, a to je HUPX (Hungarian power exchange). Zbog osiguranja transparentnosti smatramo, da bi za te potrebe nabave manjka odnosno prodaje viška energije na dnevnom (spot) nivou, to jest za izravnavanje profila na dnevnoj razini, trebao već u METODOLOGIJI biti određen način određivanja cijene takvih nabava/prodaje, i to na slijedeći način: indeksirane cijene na relevantan spot indeks (npr: HUPX Spot) povećana za fiksni adder X, sa određenom fleksibilnošću (to jest nominacije od -X do +X MW u svakom satu) pa je onda taj adder kriterij odabira ponuditelja za raspisano razdoblje. Sadržaj Ugovora koji bi definirao kupovine/prodaje preostalog dijagrama isto tako izradi i javno objavi HERA uz obavezna pravila prijave dnevnih satnih rasporeda (raspored potrebne količine do osmog sata u danu D-1 za dan D) . Razdoblje za kojeg opkrbljivač kupuje preostali dijagram mora biti najmanje polovina regulacijske godine. <p>Da bi izbjegli zastoje kod osiguravanja električne energije, predlažemo, da se na temelju sklopljenih Krovnih ugovora po izvedenom odabiru ponuđača, sa istim sklopi Pojedinačni ugovor, koji postaje sastavni dio već sklopljenog krovnog ugovora. Pojedinačni ugovor bi sadržavao samo podatke o produktu, razdoblju i cijeni električne energije.</p> <p>Opkrbljivač je dužan na svojim web stranicama objaviti i zadržati podatke o svim sklopljenim kupoprodajnim ugovorima, s navođenjem produkta , razdoblja i cijene.</p> <p>Ad2. Stavak (2): Nije definirana planirana godišnja (polugodišnja) količina, koja treba biti jasno određena. Naš prijedlog je, da se definira, da je količina jednaka količini na temelju</p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>zadnjih dostupnih podataka odnosno količini iz razdoblja na temelju kojeg se određuju tarifne stavke.</p> <p>Ad3. Stavak (7): Sukladno odredbama zakona o energiji, električnom energijom se trguje samo na tržištu električne energije, pa je napisana dikcija najmanje 75% električne energije nabaviti na tržištu“ neodgovarajuća. Nije objašnjeno na kakav način treba kupac kupiti tih 75% i na kakav način preostalih 25%. Smatramo da opskrbljivač mora kupiti 100% sve potrebne električne energije na tržištu, to znači na temelju javnog natječaja, organiziranjem dražbi ili kupnjom na burzi električne energije. Naš prijedlog za osiguravanjem transparentnosti je napisan gore.</p> <p>Ad4. Stavak (5) Sklapanje bilateralnih ugovora je potrebno brisati, jer sklapanje bilateralnih ugovora nije transparentno i omogućava manipuliranje sa ugovorima.</p>		
<p>Članak 13.</p> <p>Dodati novi stavak koji glasi: „Pri utvrđivanju planskih vrijednosti troškova uvažava se utjecaj očekivane inflacije“ Propisati da se inflacija utvrđuje na temelju promjene indeksa potrošačkih cijena.</p>		<p>Utjecaj inflacije nije uzet u obzir.</p>
<p>Članak 14.</p> <p>Ad1. Smatramo, da „<i>drugi troškovi poslovanja</i>“ i „<i>drugi troškovi određeni zakonom</i>“ unutar kategorije „<i>Ostali troškovi poslovanja</i>“ moraju biti detaljnije pojašnjeni i prikazani.</p> <p>Predlažemo, da se drugi troškovi poslovanja prikažu najmanje po sljedećim kategorijama:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Materijalni troškovi • Troškovi najma • Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga 		<p>Troškova poslovanja opskrbljivača (TP_{pos}) određeni su člankom 14.</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<ul style="list-style-type: none"> • Odvjetničke i računovodstvene usluge • Intelektualne usluge • Druge usluge • Ostali troškovi 		
<p>Troškove poslovanja TP_{pos} čine:</p> <p>a) troškovi bruto plaća,</p> <p>b) ostali troškovi osoblja, <i>**Ništa se ne smije tako široko definirati – jesu li tu i poticajne otpremnine; dakle ostali priznati i od Agencije odobreni troškovi osoblja moraju biti na razinama koje pružaju opskrbljivaču ravnopravnu utakmicu s konkurencijom. Slično vrijedi i za troškove bruto plaća! Uostalom svi troškovi se mogu izvesti iz opsega posla koji pruža Opskrbljivač a on je određen isključivo iz Standardnih usluga opskrbljivača.</i></p> <p>c) ostali troškovi poslovanja</p> <ul style="list-style-type: none"> - troškovi obračuna i naplate, - bankarski troškovi i platni promet, - drugi troškovi poslovanja i - drugi troškovi određeni zakonom, <p>d) troškovi rizika naplate potraživanja od kupaca, <i>**Ovo je nedopustivo u tržišnom poslovanju da se propisuje da se svi potrošači terete rizikom kojega u biti nema. Postoji Ugovor a potrošači koji nisu u mogućnosti snositi troškove su kategorija ugroženih potrošača o kojima skrb treba voditi Vlada RH!</i></p> <p>e) troškovi kamata i ostali financijski rashodi, <i>**Kamate na zakašnjelo plaćanje moraju snositi kupci koji kasne s plaćanjem. Bez obračuna kamata nema tržišnih odnosa. Pa zamislite kada banka ne bi naplaćivala kamate i zatezne kamate!</i></p>	<p>Prijedlog je djelomično prihvaćen: Troškovi kamata su izuzeti iz troškova poslovanja opskrbljivača (TP_{pos}), članka 14.</p> <p>Dobit opskrbljivača određena je kao dobit prije oporezivanja i nije uključena u troškove poslovanja opskrbljivača.</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO	
f) amortizacija i g) dobit. <i>Nije prihvatljivo da se pod troškovima poslovanja smatra i dobit!!! I koja dobit – prije ili poslije poreza?</i>			
<p>Članak 15.</p> <p>Predlaže se dodati novi stavak koji glasi: „(3a) Veća dobit može iznositi više od najveće dobiti navedene u stavku 3. kada je odobreno njeno ulaganje u razvoj djelatnosti s ciljem smanjenja troškova poslovanja opskrbljivača ili poboljšanja usluge opskrbe opskrbljivača.“</p> <p>Stavak. 3. „Dobit opskrbljivača prije poreza može iznositi maksimalno 0,5% od troškova nabave električne energije“ Trošak vlastitog kapitala nije uključen u izračun, dok je trošak financiranja dugom uzet kao priznati trošak. Na taj način motivira se opskrbljivača da posluje rizično odnosno da koristi financijsku polugu u maksimalno mogućoj mjeri. Investitoru se mora osigurati tržišni povrat na kapital!</p> <p>Predlaže se urediti cijeli članak na primjenjivim ekonomskim načelima uz primjenu zakonskih načela propisanih za obavljanje ove vrste javne usluge (naprijed istaknuta).</p> <p>(3) Dobit opskrbljivača prije poreza može iznositi maksimalno 0,5% od troškova nabave električne energije. <i>**Dobit opskrbljivača prije poreza može iznositi maksimalno 5% od troškova opskrbljivača ovisnih o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji.</i></p>		<p>Dobit opskrbljivača prije oporezivanja može iznositi maksimalno 2,0% od ukupnih troškova nabave električne energije (UTE), članak 16. stavak 3.</p> <p>Dobit opskrbljivača koji obavlja djelatnost javne usluge ne može biti jednak i manji je od iznosa dobiti opskrbljivača koji nije pod obvezom javne usluge.</p>	
			<p>U Metodologiji nije u cjelini primijenjena metoda regulacije stopom povrata (biti će primijenjena u regulaciji mrežnih djelatnosti).</p>
			<p>Dobit opskrbljivača koji obavlja djelatnost javne usluge ne može biti jednak i manji je od iznosa dobiti opskrbljivača koji nije pod</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>Nemoguće je postići takvu preciznost u procjena cijene električne energije jer je električna energija tržišna kategorija. Na isti način treba definirati i gubitak prije poreza, jer gubitak u poslovanju mora biti jedan od okidača za promjenu stavki. Ukoliko u jednom obračunskom periodu opskrbljivač ostvari gubitke u poslovanju mora se zatražiti izvanredna revizija stavki.</i></p> <p>(4) Trošak rizika naplate potraživanja od kupaca priznaje se najviše u visini iznosa od 0,75% prihoda kojega je opskrbljivač ostvario u regulacijskom periodu temeljem iznosa tarifnih stavki utvrđenih ovom Metodologijom.</p> <p><i>**Ovo je nedopustivo u tržišnom poslovanju da se propisuje da se svi potrošači terete rizikom kojega u biti nema. Postoji Ugovor a potrošači koji nisu u mogućnosti snositi troškove su kategorija ugroženih potrošača o kojima skrb treba voditi Vlada RH!</i></p>		<p>obvezom javne usluge.</p> <p>Status ugroženog kupca određen je člankom 39. stavak 3. i 5. Zakona o energiji (NN 120/12) i nije predmet ove Metodologije.</p>
<p>Članak 16.</p> <p>Ad1. Do sada kućanstva nisu sadržavala Tarifni model Crveni, pa bi bilo veoma poželjno da se taj model, ukoliko se uvodi u kategoriju kućanstava i opiše, pogotovo što je to model, po kojem je predviđeno plaćanje radne snage i prekomjerne jalove energije za korištenje distribucijske mreže. Tarifni model Crveni je bio predviđen za poduzetništvo na niskom naponu. Bez obzira na određeno želimo napomenuti, da je sukladno Zakonu o tržištu električne energije (članak 3, točka 58) univerzalna opskrba moguća samo za kategoriju kupaca kućanstvo.</p>	<p>Tarifni model Crveni određen je člankom 12. stavak 5. i odnosi se na kupce (kategorija kućanstvo) s priključnom snagom većom od 30 kW, a sadrži tarifne stavke za radnu energiju po višoj dnevnoj tarifi, tarifne stavke za radnu energiju po nižoj dnevnoj tarifi i tarifnu stavku za naknadu za opskrbu.</p>	
<p>(1) Za kupce iz kategorije kućanstvo utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Crveni, Narančasti i Crni (Prilog 2.). <i>(1) Za kupce iz kategorije kućanstvo utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Narančasti i Crni (Prilog 2.).</i></p> <p>(2) Tarifni model Plavi sadrži tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente: - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>(2) Tarifni model Plavi sadrži sljedeće tarifne stavke: - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p> <p>(3) Tarifni modeli Bijeli i Crveni sadrže tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente: - radnu energiju na višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh], - radnu energiju na nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p> <p>(3) Tarifni modeli Bijeli sadrži sljedeće tarifne stavke: - radnu energiju na višoj dnevnoj tarifi [kn/kWh], - radnu energiju na nižoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj]</p> <p>(4) Tarifni model Narančasti sadrži tarifnu stavku za sljedeći tarifni element: - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh].</p> <p>(4) Tarifni model Narančasti sadrži sljedeće tarifne stavke: - radnu energiju po jedinstvenoj pretplatničkoj tarifi [kn/kWh]. - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p> <p>Članak 78.</p> <p>(1) Operator distribucijskog sustava dužan je omogućiti kupcima na njihov zahtjev mjerenje i obračun potrošene električne energije pretplatnim brojiлом.</p> <p>(2) Troškove nabave i ugradnje pretplatnog brojila snosi kupac, a ugradnju na obračunsko mjerno mjesto izvodni isključivo operator distribucijskog sustava.</p> <p>Članak 95.</p> <p>(1) Ukoliko tarifni kupac ne plati dvije uzastopne dospjele novčane obveze ili bilo koje tri dospjele novčane obveze u prethodnom šestomjesečnom razdoblju, opskrbljivač tarifnih kupaca može daljnju opskrbu električnom energijom uvjetovati plaćanjem unaprijed ili zahtijevati jedan od instrumenata osiguranja plaćanja ili ugradnju pretplatnog brojila, <u>bez promjene tarifnog modela</u> i bez naplate troškova ugradnje brojila, za sljedećih 12 mjeseci. Opći uvjeti za opskrbu električnom</p>		<p>Komentari se odnose na Opće uvjete za opskrbu električnom energijom (NN 14/06) odnosno na Opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (izrada u tijeku).</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>energijom (NN 014/2006)</i></p> <p><i>**Ukoliko je ODS ugradio brojilo ne smije se mijenjati model!</i> <i>A obzirom da se pravila moraju primjenjivati jednoobrazno onda se niti potrošačima kojima je ugrađeno pretplatno brojilo na njihov zahtjev ne smije mijenjati tarifni model. Dakle ispada da ovoga modela niti nema.</i> <i>No model se može prilagoditi stvarnim potrebama potrošača s neredovitim i povremenom potrošnjom.</i> <i>Treba definirati najkraći i najduži period unutar obračunskog razdoblja za koji se može kupiti bon koji sadrži naknadu za opskrbu za taj period i određeni broj kWh energije! Također tarifni model Crveni nije model koji se može primijeniti na kategoriju kućanstvo (za sada naravno – uz pretpostavke ugradnje inteligentnih mjerila otvara se i ta mogućnost). Stoga ga treba eliminirati iz Metodologije.</i> <i>Treba ograničiti vremensko trajanje bona na dane jer se onda potrošaču može odrediti cijena električne energije jer se kupuje za točno određeni broj dana unaprijed.</i> <i>Nakon što isteknu dani bon ne vrijedi i ne može se više iskoristiti ukoliko je preostalo energije na bonu! Dakle ovaj model se može iskoristiti kod potrošača koji električnu energiju koriste neredovito – pretpostavljam da se radi o vikendaškim objektima.</i></p> <p>(6) Tarifni model Crni (upravljana potrošnja) sadrži tarifne stavke za sljedeće tarifne elemente: - radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p> <p>(6) Tarifni model Crni (dirigirana potrošnja) sadrži sljedeće tarifne stavke: - radnu energiju po jedinstvenoj dirigiranoj tarifi [kn/kWh] i - naknadu za opskrbu [kn/mj].</p> <p>(1) Usluge u distribucijskoj mreži su usluge potrebne za sigurnu opskrbu kvalitetnom električnom energijom kao i ostale usluge koje za korisnike mreže obavlja operator</p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>distribucijskog sustava. Operator distribucijskog sustava, u suradnji s korisnicima mreže koji raspolažu odgovarajućim uređajima i mogućnostima pružanja usluga, osigurava usluge svim korisnicima mreže.</i></p> <p><i>(2) Usluge u distribucijskoj mreži su pridjeljive i nepridjeljive. Usluge su pridjeljive ako je prepoznatljiv pružatelj određene pomoćne usluge ili korisnik usluge, u poznatom opsegu, pa se na tom utemeljenju mogu pridijeliti naknade ili troškovi.</i></p> <p><i>(3) Nepridjeljive usluge u distribucijskoj mreži su:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>– vođenje pogona distribucijske mreže,</i> <i>– održavanje frekvencije,</i> <i>– održavanje napona koje određuje preuzimanje jalove snage unutar propisane granice,</i> <i>– ponovna uspostava napajanja nakon poremećaja,</i> <i>– standardno upravljanje tarifama,</i> <i>– standardno upravljanje potrošnjom (dirigirana potrošnja),</i> <i>– standardno upravljanje rasvjetom.</i> <p><i>(4) Pridjeljive usluge u distribucijskoj mreži su:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>– osiguranje jalove energije izvan dopuštenog faktora snage,</i> <i>– osiguranje kvalitete opskrbe bolje od standardne,</i> <i>– osiguranje ostalih nestandardnih usluga.</i> <p><i>(5) Posebne usluge u distribucijskoj mreži su mjerne usluge.</i></p> <p><i>(6) Standardno upravljanje tarifama, standardno upravljanje potrošnjom i standardno upravljanje rasvjetom, operator distribucijskog sustava pruža sukladno posebnim propisima i uputama, te tehničkim i pogonskim uvjetima.</i></p> <p><i>(7) Operator distribucijskog sustava mora, zbog pouzdanosti pogona, imati nadzor nad pridjeljivim uslugama u distribucijskoj mreži i utvrditi tko je, kada i koliko koristio uslugu.</i></p> <p><i>(8) Na temelju godišnjih planova, operator distribucijskog sustava s opskrbljivačima i kupcima ugovara uvjete za osiguranje određenih pridjeljivih usluga.</i></p> <p><i>(9) Na temelju potreba, operator distribucijskog sustava ugovara potrebne pomoćne usluge s pojedinim korisnicima mreže. Odabir korisnika mreže provodi se prema načelu minimalnih troškova pogona mreže. Mrežna pravila elektroenergetskog sustava (NN 036/2006)</i></p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>VI. OBRAČUNSKO MJERNO MJESTO I MJERENJE ISPORUČENE ELEKTRIČNE ENERGIJE</i></p> <p><i>Članak 73.</i></p> <p><i>(1) Isporučena i preuzeta električna energija mjeri se mjerilima na obračunskom mjernom mjestu koje je na mjestu preuzimanja ili mjestu predaje električne energije.</i></p> <p><i>(2) Svako obračunsko mjesto opremljeno je mjernom opremom koju čine mjerila i ostala mjerna oprema određena elektroenergetskom suglasnošću.</i></p> <p><i>(3) Mjerila iz stavka 2. ovoga članka su:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>– brojila električne energije;</i> <i>– naponski i strujni mjerni transformatori i</i> <i>– uklopni satovi.</i> <p><i>(4) Ostalu mjernu opremu iz stavka 2. ovoga članka čine:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>a) mjerni i spojni vodovi i priključnice,</i> <i>b) osigurački uređaji,</i> <i>c) ograničavala strujnog opterećenja,</i> <i>d) uređaji za upravljanje tarifama,</i> <i>e) komunikacijski uređaji,</i> <i>f) uređaji prenaponske zaštite mjernih i komunikacijskih uređaja,</i> <i>g) ostalo. Opći uvjeti za opskrbu električnom energijom (NN 014/2006)</i> <p><i>**Iz gore navedenih Mrežnih pravila i Općih uvjeta za opskrbu vidljiva je vrlo velika šupljina u definiranju što je to dirigirana potrošnja, a onda se to reflektira i u njenom reguliranju. Čak se ni mjesto ne razrađuje na način da se napravi nedvojbeno razlika između ovoga i ostalih modela.</i></p> <p><i>Osim toga radi se o usluzi pa se ne može utvrditi kako je nastao tarifni model, na temelju kojih činjenica i razlika spram ostalih potrošača.</i></p>		
<p>Članak 17.</p> <p>Prihod dobiven primjenom tarifnih stavki za naknadu za opskrbu treba pokriti dio ukupnih troškova opskrbljivača UTP koji ne ovise o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji.</p> <p><i>Prihod dobiven primjenom tarifnih stavki za naknadu za opskrbu treba pokriti</i></p>		

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>ukupne troškove opskrbljivača UTP koji ne ovise o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji.</i></p> <p><i>**Na temelju Standardnih usluga u djelatnosti opskrbe električnom energijom koje odobrava Agencija te temeljem normativa rada kao i cijenama norma sata vrlo precizno se za svakoga potrošača tj. Tarifni model može izračunati naknada za opskrbu. Ostavljajući prostor da se troškovi ne pokrivaju s prihodovne strane stvara se gubitak koji se po ovoj Metodologiji ne može pokriti jer troškovi opskrbljivača ovisni o nabavljenoj odnosno isporučenoj električnoj energiji [kn] sastoje se od troškovi nabave električne energije na tržištu [kn], troškovi električne energije koja se preuzima od povlaštenih proizvođača u sustavu poticaja [kn] i troškovi energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja [kn]. Iz koji će se sredstava pokriti ovaj manjak u poslovanju?</i></p> <p><i>HEP ODS, kao Opskrbljivač tarifnih kupaca, pruža tarifnim kupcima usluge koje se smatraju standardnima u djelatnosti opskrbe električnom energijom, a one su:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>• sklapanje ugovora o opskrbi i korištenju mreže s kupcima uz suradnju s ODS-om,</i> <i>• praćenje ostvarenja ugovora, prestanka ugovora i provođenje raskida ugovora o opskrbi i korištenju mreže prema zahtjevu kupca, OTK i ODS-a,</i> <i>• ugovaranje promjena u odnosu na osnovni ugovor, u suradnji s ODS-om,</i> <i>• izrada ugovora o prijenosu ugovora o opskrbi i korištenju mreže,</i> <i>• praćenje ostvarenja ugovora, prestanka ugovora i provođenje raskida ugovora o prijenosu ugovora o opskrbi i korištenju mreže prema zahtjevu prenositelja, primatelja, OTK i ODS-a,</i> <i>• sklapanje, praćenje, prestanak i raskid ugovora o opskrbi,</i> <i>• sklapanje, praćenje i raskid ugovora o samoočitaju,</i> <i>• prihvrat potvrđenih mjernih podataka u elektroničkom obliku i obrada podataka radi obračuna u propisanim obračunskim razdobljima,</i> <i>• naknadni prihvrat mjernih podataka i obrada podataka radi obračuna,</i> <i>• izrada, izdavanje i ispostava računa obračunskog razdoblja i mjesečnih</i> 		<p>Prihod dobiven primjenom iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu treba biti veći ili jednak ukupnim troškovima poslovanja opskrbljivača (UTP), članak 23.</p> <p>Ostali komentari se odnose na Opće uvjete za opskrbu električnom energijom (NN 14/06) odnosno na Opće uvjete za korištenje mreže i opskrbu električnom energijom (izrada u tijeku).</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p>novčanih obveza,</p> <ul style="list-style-type: none"> • obrada prigovora tarifnog kupca na ugovaranje, mjernu opremu, očitavanje, račun obračunskog razdoblja, iznos mjesečne novčane obveze, način naplate i ostalih prigovora u propisanom roku, • izrada korekcija računa obračunskog razdoblja, odnosno mjesečnih novčanih obveza temeljem korigiranih mjernih podataka, • izrada korigiranog iznosa računa obračunskog razdoblja, odnosno mjesečnih novčanih obveza kada je kupac prigovor podnio u propisanom roku, • izrada preslike neprimljenog računa ako je zahtjev kupca podnesen u propisanom roku, • obavješćivanje tarifnih kupaca o promjeni cijene električne energije prije njene primjene u sredstvima javnog priopćavanja, • periodično obavješćivanje tarifnih kupaca o važećem Tarifnom sustavu za djelatnosti opskrbe i distribucije električnom energijom, • periodično obavješćivanje o mogućnostima načina i uvjeta plaćanja, • obavješćivanje kupaca o promjeni Tarifnog sustava za djelatnosti opskrbe, prijenosa i distribucije električne energije, • izdavanje promidžbenih i obrazovnih publikacija iz područja učinkovite uporabe električne energije i utjecaja na okoliš izvora električne energije, • usluge preko potrošačkog telefona, telefonsko poslovanje, pismovna i internet komunikacija, • naplata potraživanja od kupca, • arhiviranje dokumentacije (ugovora, radnih naloga, dokumenata blagajničkog poslovanja, salda-konti,..) <p>obavješćivanje kupaca o izmjenama i dopunama zakonskih i podzakonskih akata.</p>		
Članak 18.	<p>Tarifne stavke za naknadu za opskrbu određene su za svaki tarifni model i označene su kao:</p> <p><i>TSNN,Nk</i>, – tarifna stavka koja se odnosi na modele Plavi i Bijeli [kn/mj], <i>TSNN,Nps</i> – tarifna stavka koja se odnosi na model Crveni [kn/mj],], <i>TSNN,Nku</i> – tarifna stavka koja se odnosi na model Crni [kn/mj] i],</p>	Prijedlog je prihvaćen djelomično: Tarifni modeli, tarifni elementi i tarifne stavke određene su člankom 12. Tarifne stavke za naknadu za	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA		PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p><i>TSNN, Nkn – tarifna stavka koju plaćaju kupci s ugrađenim pretplatnim brojilima], model Narančasti, prilikom plaćanja pretplatnog iznosa [kn].</i></p> <p><i>Tarifne stavke za naknadu za opskrbu određene su za svaki tarifni model i označene su kao:</i></p> <p><i>TSNN, Nk, – tarifna stavka koja se odnosi na modele Plavi [kn/mj],</i></p> <p><i>TSNN, Nps – tarifna stavka koja se odnosi na model Bijeli [kn/mj],],</i></p> <p><i>TSNN, Nku – tarifna stavka koja se odnosi na model Crni [kn/mj] i],</i></p> <p><i>TSNN, Nkn – tarifna stavka koju plaćaju kupci s ugrađenim pretplatnim brojilima], model Narančasti, prilikom plaćanja pretplatnog iznosa [kn].</i></p> <p><i>**Članak 18. u suprotnosti je s člankom 16. stavak (1) Za kupce iz kategorije kućanstvo utvrđuju se tarifni modeli Plavi, Bijeli, Crveni, Narančasti i Crni .</i></p> <p><i>Dakle ako su utvrđeni modeli jedino ispravno je za svaki model odrediti stavke. Inače koji je smisao modela ako ne što pravičnija i točnija raspodjela troškova tj određivanje stavki?</i></p>		opskrbu određene su člankom 24.	
Članak 19.	<p>Ad1.</p> <p>U stavku (2), formula tri: umjesto $TS_{NN, Nku}^0$ bi trebalo biti $TS_{NN, Nkn}^0$.</p>		<p>Za tarifni model Narančasti određena je samo tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi. Ranije važeća tarifna stavka za naknadu za opskrbu je ukinuta na način da je dodana tarifnoj stavki za radnu energiju u jedinstveni iznos tarifne stavke (članak 12. stavak 6).</p>
	<p>Izbaciti – u suprotnosti da svatko snosi svoje troškove koje izaziva.</p> <p>Posebice jer se to može pridonijeti i izračunati temeljem popisa standardnih usluga koje pruža opskrbljivač. Uvođenje koeficijentata ej netransparentno a ako se to ipak želi riješiti koeficijentima bez uzimanja u obzir standardnih usluga onda treba</p>		<p>Određivanje iznosa tarifnih stavki za naknadu za opskrbu određen je člankom 25.</p> <p>Primjena koeficijentata relativnog odnosa iznosa tarifnih stavki pojedinog tarifnog modela prema</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	propisati metodologiju za izračun koeficijenata jer ovako paušalno to je neprihvatljivo obzirom da će veliki dio potrošača snositi neopravdano troškove drugih potrošača.		prosječnom iznosu naknade za opskrbu definiranog člankom 25. stavak 3. omogućava razvidan izračun iznosa svake pojedine tarifne stavke za naknadu za opskrbu, kao i promjenu njihovih međusobnih odnosa.
Članak 20.	Izbaciti – u suprotnosti da svatko snosi svoje troškove koje izaziva. Posebice jer se to može pridijeliti i izračunati temeljem popisa standardnih usluga koje pruža opskrbljivač. Uvođenje koeficijenata ej netransparentno a ako se to iapk želi riješiti koeficijentima bez uzimanja u obzir standardnih usluga onda treba propisati metodologiju za izračun koeficijenata jer ovako paušalno to je neprihvatljivo obzirom da će veliki dio potrošača snositi neopravdano troškove drugih potrošača.		Prosječni broj obračunskih mjernih mjesta unutar svakog tarifnog modela u kalendarskoj godini (na mjesečnoj razini) određen je člankom 27.
	Veza: primjedba na Prilog 1.	U Prilog 1. dodana je Tablica 21. s brojem obračunskih mjernih mjesta.	
Članak 21.	Opskrbljivač je dužan dostaviti podatke o broju potrošača u svakom pojedinom tarifnom modelu za svaki obračunski period uz podatke iz Priloga 1. U slučaju da se pokaže opravdano taj period može biti i kraći. Kao opravdan razlog smatra se fluktuacija potrošača čija potrošnja pretstavlja više od 0,5% potrošnje u prethodnom obračunskom periodu.		U Prilog 1. dodana je Tablica 21. s brojem obračunskih mjernih mjesta. Opskrbljivač je dužan HERA dostavljati podatke za regulacijska razdoblja (prethodno, sadašnje i buduće) koja su jednaka polovici kalendarske godine.
Članak 22.	Izbaciti – u suprotnosti da svatko snosi svoje troškove koje izaziva. Posebice jer se to može pridijeliti i izračunati temeljem popisa standardnih usluga koje pruža opskrbljivač. Uvođenje koeficijenata ej netransparentno a ako se to iapk želi riješiti koeficijentima bez uzimanja u obzir standardnih usluga onda treba propisati metodologiju za izračun koeficijenata jer ovako paušalno to je neprihvatljivo obzirom da će veliki dio potrošača snositi neopravdano troškove	Za tarifni model Narančasti određena je samo tarifna stavka za radnu energiju po jedinstvenoj dnevnoj tarifi. Ranije važeća tarifna stavka za naknadu za opskrbu je ukinuta na način da je dodana tarifnoj stavki za	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p>drugih potrošača.</p>	<p>radnu energiju u jedinstveni iznos tarifne stavke (članak 12. stavak 6).</p>	
Članak 23.	<p>U st. 1. dodati vrijednost dijela ΔTTP koji se odnosi na troškove neovisne o nabavljenoj električnoj energiji.</p>		<p>Komentar nije vezan za članaka 23. nego vjerojatno za Prilog 3. u prijedlogu Metodologije.</p> <p>U Metodologiji je vrijednost razlike ostvarenog ukupnog prihoda opskrbljivača i ostvarenih ukupnih troškova opskrbljivača za prethodno regulacijsko razdoblje određen člankom 32. stavak 6. Opskrbljivač je dužan predložiti iznose tarifnih stavki za radnu energiju i za naknadu za opskrbu koji se temelje na planskim vrijednostima ukupnih troškova opskrbljivača korigiranih za vrijednost definirane razlike.</p>
	<p>Ad1. U članku 19 je napisan postupak kako se određuju omjeri između tarifnih stavki za naknadu za opskrbu po tarifnim modelima, koji pokrivaju troškove poslovanja opskrbljivača (bez troškova nabavljene energije i troškova uravnoteženja), ali nismo evidentirali opis postupka određivanja omjera između tarifnih stavki za električnu energiju za tarifne modele odnosno za EVT, ENT i EJT, koja bi temeljila i na točki isplativosti između pojedinih tarifnih modela. Smatramo, da je nedovoljno napisati samo omjer između VT i NT (2:1), a ne definirati odnose između pojedinih modela.</p>	<p>Određivanje iznosa tarifnih stavki za radnu energiju određen je člancima 17. do 22. (Poglavlje VII.). Primjenom koeficijenata iz članka 21. stavak 2. i 3. omogućen je izračun iznosa tarifnih stavki za radnu energiju ali i promjena njihovih međusobnih iznosa, uključivo i mogućnost promjene odnosa VT i NT tarifne stavke za radnu energiju koja je jednaka 2:1.</p>	

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE		
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -		
SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
<p>Izbaciti – u suprotnosti da svatko snosi svoje troškove koje izaziva. Posebice jer se to može pridonijeti i izračunati temeljem popisa standardnih usluga koje pruža opskrbljivač. Uvođenje koeficijenata je netransparentno a ako se to iapk želi riješiti koeficijentima bez uzimanja u obzir standardnih usluga onda treba propisati metodologiju za izračun koeficijenata jer ovako paušalno to je neprihvatljivo obzirom da će veliki dio potrošača snositi neopravdano troškove drugih potrošača.</p>		<p>Određivanje iznosa tarifnih stavki za radnu energiju određen je člancima 17. do 22. (Poglavlje VII.). Primjenom koeficijenata iz članka 21. stavak 2. i 3. omogućen je izračun iznosa tarifnih stavki za radnu energiju ali i promjena njihovih međusobnih iznosa, uključivo i mogućnost promjene odnosa VT i NT tarifne stavke za radnu energiju koja je jednaka 2:1.</p>
<p>Uvjet nabave najmanje 75% električne energije na tržištu najkasnije do 1. srpnja 2014. godine smatramo neprihvatljivim, s obzirom na nužne pripremne aktivnosti i organizacijske promjene za primjenu metodologije. U tom smislu predlaže se novi rok 31.12.2014. uz postupno povećanje udjela nabave na tržištu električne energije. Veza: primjedba na čl. 12.</p>	<p>Članak 37. stavak 2. određuje postupno povećanje udjela električne energije nabavljene primjenjujući transparentan način nabave.</p>	
<p>Članak 30. Uzimajući u obzir javno izraženi interes HEP ODS d.o.o. odnosno njegovog vlasnika HEP d.d. za sniženjem tarifnih stavki opskrbe u okviru univerzalne usluge već sada odnosno za razdoblje od 1.1.2014 dalje, željeli bi napomenuti, da je vrlo važno, da HERA ne odobri promjene predlaganih prijelaznih i završnih odredbi METODOLOGIJE. HERA naime ne smije promijeniti prijelazne i završne odredbe na takav način, da bi s time bitno promijenila uvjete tržišta, ih iskrivila, i ustoličila treći – novi princip određivanja tarifnih stavki za univerzalnu opskrbu, koji nema pravnog temelja ni u Zakonu o energiji (NN 120/2012) ni u Zakonu o tržištu električne energije (NN 22/2013) ni u predlaganoj Metodologiji a i ni u poništenom tarifnom sistemu. Smatramo, da je kod određivanja tarifnih stavki dozvoljen princip, koji se predlaže u metodologiji, ili princip, koji se predlaže u prijelaznim i završnim</p>		<p>Odredbe iz članka 37. stavak 2. povezane su s odredbom iz članka 5. stavak 4. i 9. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) i člankom 27. stavak 2. Zakona o energiji (NN 120/12).</p>

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	odredbama. Za treći princip kao što smo već napomenuli HERA nema pravnog temelja ni u jednom valjanom pravnom propisu, to jest u Zakonu o energiji (NN 120/2012) ili Zakonu o tržištu električne energije (NN 22/2013).		
Članak 31.	<p>Dodati nove stavke koji trebaju glasiti:</p> <p>„Iznimno od čl. 26. st. 1. ove metodologije, opskrbljivač može odmah podnijeti zahtjev za promjenu iznosa tarifnih stavki za preostalo razdoblje do 31.12.2013. godine i za prvi regulacijski period u 2014. godini, sukladno ovoj metodologiji.</p> <p>Agencija se obvezuje po ovom zahtjevu odlučiti u najkraćem mogućem roku, a najduže u roku od 30 dana od podnošenja zahtjeva.“</p>	Poglavlje XII. Prijelazne i završne odredbe dopunjene su člancima 38. i 39.	
	Uskladiti s člankom 21.	Prihvaćeno.	
PRILOG 1.	<ul style="list-style-type: none"> - Briše se tablica 5.c - Doda se nova tablica, gdje su navedeni svi pojedinačni kupoprodajni poslovi najmanje sa sljedećim informacijama: broj posla, datum sklapanja posla, razdoblje isporuke, produkt (jasno definiran profil), ukupna količina, mjesto preuzimanja, cijena, prodavač. 		U prilogu 1. dodane su tablica 4. (nabava električne energije prema vremenskim razdobljima) i tablica 5. (nabava električne energije prema načinu nabave). Ugovore o nabavi električne energije opskrbljivač je dužan dostaviti HERA. Sukladno članku 72. stavak 8. Zakona o tržištu električne energije (NN 22/13) HERA je dužna čuvati tajnost komercijalnih i drugih povjerljivih poslovnih podataka do kojih dođe u obavljanju poslova u skladu sa zakonom i pravilima HERA-e.
PRILOG 3.			Prilog 3. iz prijedloga Metodologije, postao je Poglavlje

METODOLOGIJA ZA ODREĐIVANJE TARIFNIH STAVKI ZA OPSKRBU ELEKTRIČNOM ENERGIJOM U OKVIRU UNIVERZALNE USLUGE			
- REZULTATI PROVEDENOG JAVNOG SAVJETOVANJA SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU -			
	SAŽETAK PRIMJEDBI I PRIJEDLOGA	PRIHVAĆENO	NIJE PRIHVAĆENO
	<p>U formuli nema mogućnosti korekcije za razliku ostvarenih prihoda i troškova u budućem razdoblju uz uvažavanje inflacije.</p>		<p>IX. Prihodi opskrbljivača u Metodologiji.</p> <p>Utjecaj inflacije nije uzet u obzir.</p>
	<p>Molimo vas za korekciju formule za UPP u Prilogu 3: Prilog 3 opisuje računanje prihoda opskrbljivača primjenom tarifnih stavki. Smatramo, da i prihod opskrbljivača UPP mora biti jednak zbroju prihoda po pojedinim mjesecima, jer će se zbog promjene opskrbljivača mijenjati i broj mjernih mjesta u pojedinom mjesecu, zato šestomjesečni prihod može biti umnožak, nego zbroj pojedinih mjesečnih prihoda (kao što to važi za prihod UPE).</p>	<p>Prilog 3. iz prijedloga Metodologije, postao je Poglavlje IX. Prihodi opskrbljivača u Metodologiji., gdje su određeni ukupni prihod opskrbljivača, prihod od prodaje električne energije, prihod od energije uravnoteženja opskrbljivača radi odstupanja i prihod od naknade za opskrbu.</p>	
PRILOG 4.	<p>Prilog 4, Tablica 1, Tarifni model Plavi Kod navođenja tarifne stavke za naknadu za mjernu uslugu je pod točkom 2 Distribucija vjerojatno došlo do tiskarske greške. Oznaku „O“ potrebno je zamijeniti sa oznakom „DM“.</p>		<p>Prilog 4. iz prijedloga Metodologije (integralna tarifa), zamjenjen je Prilogom 2. u Metodologiji (tarifne stavke za opskrbu električnom energijom u okviru univerzalne usluge).</p>