

Na osnovu člana 4.2 Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini (“Službeni glasnik BiH”, br. 7/02, 13/03, 76/09 i 1/11) i čl. 28., 28a., 28b. i 33. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge – Prečišćeni tekst (“Službeni glasnik BiH”, br. 93/11, 61/14 i 95/16), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 14. septembra 2017. godine, donijeta je

ODLUKA

O ODREĐIVANJU KOEFICIJENATA I GRANIČNIH CIJENA ZA POMOĆNE USLUGE

Član 1. (Predmet)

Ovom odlukom određuju se koeficijenti za izračune veličina u sistemu pomoćnih usluga i granične cijene pomoćnih usluga u svrhu nabavke usluga koje na balansnom tržištu obavlja Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini.

Član 2. (Sekundarna regulacija)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju sekundarne regulacije određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta sekundarne regulacije iznosi 1,2
($k_{SecCap} = 1,2$),
- osnovna (bazna) cijena kapaciteta sekundarne regulacije iznosi 35,83 KM/MW/h
($p_{BaseSecCap} = 35,83$ KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta sekundarne regulacije za svaki mjesec iznosi 43,00 KM/MW/h
($p_{MaxSecCap} = 43,00$ KM/MW/h),
- koeficijent naknade za neobezbijeđeni kapacitet sekundarne regulacije iznosi 1,1
($k_{PenSecCap} = 1,1$),
- razlika cijena energije sekundarne regulacije nagore i nadole iznosi 40 KM/MWh
($S = 40$ KM/MWh)”.

Član 3. (Tercijarna regulacija)

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju tercijarne regulacije određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta tercijarne rezerve iznosi 1,1
($k_{TerCap} = 1,1$),
- cijena kapaciteta tercijarne regulacije iznosi 8,18 KM/MW/h
($p_{TerCap} = 8,18$ KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nagore iznosi 9,00 KM/MW/h
($p_{MaxTerCap} = 9,00$ KM/MW/h),
- granična cijena kapaciteta tercijarne regulacije nadole iznosi 2,10 KM/MW/h,
($p_{MaxTerCapDow} = 2,10$ KM/MW/h)
- granična cijena energije tercijarne regulacije nagore iznosi 414,70 KM/MWh
($p_{MaxTerEnUp} = 414,70$ KM/MWh),
- koeficijent naknade za neobezbijeđeni kapacitet tercijarne regulacije iznosi 1,1
($k_{PenTerCap} = 1,1$).

Član 4.
(Debalansi)

Koeficijenti za obračun debalansa određuju se u sljedećim iznosima:

- koeficijent uz cijenu pozitivnog debalansa iznosi 1
($k_+ = 1$),
- koeficijent uz cijenu negativnog debalansa iznosi 1
($k_- = 1$).

Član 5.
(Završne odredbe)

- (1) Stupanjem na snagu ove odluke prestaje da važi Odluka o određivanju koeficijenata i graničnih cijena za pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", br. 41/15, 92/15, 51/16 i 95/16).
- (2) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-296-1/17
14. septembra 2017. godine
Tuzla

Predsjedavajući Komisije

Nikola Pejić

Obrazloženje

Granične cijene pomoćnih usluga se određuju u skladu sa Metodologijom za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, rad nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge (u daljem tekstu: Tarifna metodologija). Tokom dosadašnje primjene novog modela balansiranja elektroenergetskog sistema BiH uočene su određene tendencije te se, u skladu sa ponašanjem učesnika i trendovima koji su prisutni na tržištu u posmatranom periodu, javila potreba za podešavanjem visine graničnih cijena za pomoćne usluge.

Kako je ponuda sekundarne rezerve u potrebnom obimu od suštinske važnosti za efikasno balansiranje elektroenergetskog sistema, u tom cilju je obavljeno podešavanje cijene za pružanje ove usluge. Naime, tokom 2016. godine prosječan nivo pružanja sekundarne rezerve iznosio je 68,4 %, a u proteklih sedam mjeseci 2017. godine 66,5 %, što je znatno više nego u vremenu prije uvođenja novog Koncepta balansiranja elektroenergetskog sistema, ali još uvijek nedovoljno s obzirom na značaj pružanja ove usluge u potrebnom obimu. Posebno je bio izražen deficit pružanja ove usluge u nevršnom periodu (00-06 h) u kome se konstantno bilježi odstupanje regulacijskog područja BiH u smjeru suficita, isporukom energije u Kontrolni blok SHB. Kao određena stimulacija pružaocima, izvršeno je povećanje cijene za uslugu obezbjeđenja kapaciteta u sekundarnoj regulaciji za 3,2 %.

Također u cilju pojednostavljenja obračuna pomoćnih/sistemskih usluga, cijene kapaciteta u sekundarnoj i tercijarnoj regulaciji prilagođene su obračunu na satnoj osnovi i izražene u KM/MW/h, umjesto do sada korištenih mjernih jedinica KM/kW/mjesečno.

U skladu sa članom 28c. stav (4) Tarifne metodologije granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore jednaka je peterostrukoj vrijednosti referentne cijene električne energije na tržištu (p_{MR}). Kako vrijednost referentne cijene električne energije na tržištu, u

smislu člana 31. stav (4) Tarifne metodologije, iznosi 82,94 KM/MWh, odnosno 42,41 €/MWh, to je granična cijena balansne energije tercijarne regulacije nagore 414,70 KM/MWh (212,03 €/MWh). Zavisno od daljeg razvoja situacije na balansnom tržištu, dopuštena je mogućnost izmjene graničnih cijena.