

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., 30., 31., 32., 34., 36. i 37. Metodologije za izradu tarifa za usluge prijenosa električne energije, nezavisnog operatora sistema i pomoćne usluge ("Službeni glasnik BiH", broj 57/25), na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju, održanoj 17. oktobra 2025. 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.** *(Automatska obnova frekvencije)*

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju automatske rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (aFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta aFRR-a iznosi 1,2  
( $k_{aFRRCap} = 1,2$ ),
- osnovna (bazna) cijena kapaciteta aFRR-a iznosi 35,83 KM/MW/h  
( $p_{BaseaFRRCap} = 35,83 \text{ KM/MW/h}$ ),
- granična cijena kapaciteta aFRR-a za svaki mjesec iznosi 43,00 KM/MW/h  
( $p_{MaxaFRRCap} = 43,00 \text{ KM/MW/h}$ ),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet aFRR-a iznosi 1,1  
( $k_{PenaFRRCap} = 1,1$ ),
- razlika cijena energije aFRR-a nagore i nadolje iznosi 40 KM/MWh  
( $S = 40 \text{ KM/MWh}$ ).

#### **Član 3.** *(Ručna rezerva za ponovnu uspostavu frekvencije)*

Koeficijenti i granične cijene za kapacitet i energiju ručne rezerve za ponovnu uspostavu frekvencije (mFRR) određuju se u sljedećim iznosima:

- cjenovni koeficijent kapaciteta mFRR-a iznosi 1,1  
( $k_{mFRRCap} = 1,1$ ),
- cijena kapaciteta mFRR-a iznosi 8,18 KM/MW/h  
( $p_{mFRRCap} = 8,18 \text{ KM/MW/h}$ ),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nagore iznosi 9,00 KM/MW/h  
( $p_{MaxmFRRCapUp} = 9,00 \text{ KM/MW/h}$ ),
- granična cijena kapaciteta mFRR-a nadolje iznosi 2,10 KM/MW/h,  
( $p_{MaxmFRRCapDow} = 2,10 \text{ KM/MW/h}$ ),
- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nagore iznosi 9,0  
( $k_{MaxmFRREnUp} = 9,0$ ),
- granična cijena energije mFRR-a nagore iznosi 989,46 KM/MWh  
( $p_{MaxmFRREnUp} = 989,46 \text{ KM/MWh}$ ),

- cjenovni koeficijent granične cijene balansne energije mFRR-a nadalje iznosi 3,65 ( $k_{MaxmFRREnDow} = 3,65$ ),
- granična cijena energije mFRR-a nadalje iznosi –401,28 KM/MWh ( $p_{MaxmFRREnDow} = -401,28$  KM/MWh),
- koeficijent naknade za neosigurani kapacitet mFRR-a iznosi 1,1 ( $k_{PenmFRRCap} = 1,1$ ).

#### 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.

(Regulacija napona i reaktivne snage)

Koeficijent naknade za rad proizvođača u kapacitivnom režimu određuje se u iznosu 0 ( $k_{RG} = 0$ ).

#### Član 6.

(Prekomjerno preuzeta reaktivna energija)

Cjenovni koeficijent prekomjerno preuzete reaktivne energije iz prijenosnog sistema određuje se u iznosu 0 ( $k_R = 0$ ).

#### Član 7.

(Troškovi gubitaka u prijenosnom sistemu)

- (1) Cjenovni koeficijent okvirne vrijednosti nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu određuje se u iznosu 1,25 ( $k_F = 1,25$ ).
- (2) Za izračunavanje okvirne vrijednosti nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu koriste se cijene *futures* proizvoda Evropske energetske berze – *EEX-PXE Hungarian Power Futures*.

#### Član 8.

(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. 76/21 i 83/22).
- (2) Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja i objavit će se u "Službenom glasniku BiH".

Broj 04-28-5-301-1/25  
17. oktobra 2025. godine  
Tuzla

Predsjedavajući Komisije  
Suad Zeljković

### **Obrazloženje**

Koeficijenti i 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 daljnjem tekstu: Tarifna metodologija). Donošenjem nove Tarifne metodologije javila se potreba ponovnog definiranja ranije utvrđenih graničnih cijena i koeficijenata (čija je vrijednost ostala ista), te njihovog proširenja u dijelu koji se odnosi na postupak nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu.

Iako je tržišni princip nabavke energije za pokrivanje gubitaka u elektroprijenosnom sistemu Bosne i Hercegovine bio dominantan tokom prethodnih deset godina, u 2025. godini je, zbog nemogućnosti nabavke na tržištu, ova energija nabavljena reguliranim putem od tri elektroprivrede po reguliranim cijenama. Razlozi za neuspješne tenderske procedure se mogu tražiti u niskoj okvirnoj vrijednosti nabavke koja je bila zasnovana na cijenama koje nisu korespondirale sa aktuelnim cijenama na tržištu električne energije. Da bi se izbjegao subjektivni pristup u procjeni okvirne vrijednosti nabavke energije, DERK je članom 36. stav (5) propisao izračun ove vrijednosti koji se zasniva na uzimanju u obzir cijene *futures* proizvoda prema odgovarajućem indeksu uvećane koeficijentom  $k_F$  koji je određen u iznosu 1,25. Time se okvirna vrijednost nabavke dovodi na nivo koji bi mogao rezultirati odgovarajućim ponudama od strane snabdjevača prisutnih na veleprodajnom tržištu.

Kako su se u izračunu okvirne vrijednosti nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u prijenosnom sistemu, trebali koristiti *futures* proizvodi Berze energetske izvedenice HUDEX, koja je u međuvremenu prestala sa radom, to se na osnovu mogućnosti koju pruža član 36. stav (6) Tarifne metodologije u pogledu korištenja drugih berzanskih proizvoda i indeksa drugih berzi u regiji, ovom Odlukom normira korištenje cijena *futures* proizvoda Evropske energetske berze – *EEX-PXE Hungarian Power Futures*. Prema dostupnim informacijama ovo tržište *futures* proizvoda može se smatrati ekvivalentnim ranije postojećem HUDEX tržištu električne energije.