

Na osnovu čl. 4.2 i 4.8, 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 člana 33. Metodologije za izradu tarifa za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine ("Službeni glasnik BiH", br. 89/11 i 90/14), rješavajući po zahtjevu Javnog preduzeća za komunalne djelatnosti "Komunalno Brčko" d.o.o., Brčko, broj: 03-01824/17 od 25. septembra 2017. godine, na sjednici Državne regulatorne komisije za električnu energiju održanoj 27. decembra 2017. godine, donijeta je

## ODLUKA

### O TARIFAMA ZA USLUGE DISTRIBUCIJE ELEKTRIČNE ENERGIJE U BRČKO DISTRIKTU BOSNE I HERCEGOVINE

#### Član 1.

(Predmet)

Ovom odlukom utvrđuju se tarife, odnosno cijene distribucije električne energije izražene kroz tarifne stavove, koji služe za obračun i naplatu usluga distribucije električne energije od kupaca električne energije u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine.

#### Član 2.

(Potrebni godišnji prihod)

Javnom preduzeću Komunalno Brčko d.o.o Brčko za djelatnost distribucije električne energije određuje se potrebni godišnji prihod u iznosu od 13.067.260,27 KM.

#### Član 3.

(Tarifni stavovi)

Tarifni stavovi za usluge distribucije električne energije za kupce u Brčko Distriktu Bosne i Hercegovine su sljedeći:

| Opis                                |             |                | Tarifni stavovi za usluge distribucije električne energije* |             |                             |             |  |             |
|-------------------------------------|-------------|----------------|---|-------------|-----------------------------|-------------|--|-------------|
|                                     |             |                | Obračunska snaga  |             | Aktivna električna energija |             | Prekomjerno preuzeta reaktivna električna energija |             |
| Kategorije potrošnje i grupe kupaca |             | Jedinica mjere | KM/kW/mjesec  |             | feninga/kWh                 |             | feninga/kvarh                                      |             |
| Naziv kategorije                    | Naziv grupe | Sezona         | VS (zima)   | NS (ljetno) | VS (zima)                   | NS (ljetno) | VS (zima)  | NS (ljetno) |
|                                     |             | 35 kV          |   | VT          | 2,69                        |             | 0,73   |             |
| MT                                  | 0,37        |                |   |             |                             |             |  |             |
| 10 kV                               |             | VT             | 6,81  |             | 1,57                        |             | 3,02   |             |
|                                     |             | MT             |   |             | 0,78                        |             |  |             |
| 0,4 kV – javna rasvjeta             |             | ST             |   |             | 6,16                        |             |  |             |
| 0,4 kV – ostala potrošnja           | 1 TG        | VT             | 11,50   |             | 2,22                        |             | 4,19   |             |
|                                     |             | MT             |   |             | 1,11                        |             |  |             |
|                                     | 2 TG        | ST             | 3,41  | 2,62        | 4,95                        | 3,81        |  |             |
|                                     |             | VT             |   |             | 5,64                        | 4,34        | 4,30   | 3,31        |
| 3 TG                                | VT          |                |   | 2,82        | 2,17                        |             |  |             |
|                                     | MT          |                |   |             |                             |             |  |             |
| 0,4 kV – domaćinstva                | 1 TG        | ST             | 1,95  | 1,50        | 4,40                        | 3,39        |  |             |
|                                     |             | VT             |   |             | 4,97                        | 3,83        |  |             |
|                                     | 2 TG        | MT             |   |             | 2,49                        | 1,91        |  |             |

\*Tarifni stavovi ne sadrže iznos poreza na dodatu vrijednost.

#### **Član 4.**

*(Obračunska snaga)*

Obračunska snaga iznosi 5 kW za tarifne grupe kupaca iz kategorija potrošnje na 0,4 kV kod kojih se obračunska snaga ne utvrđuje mjerenjem (2. i 3. tarifna grupa iz kategorije ostala potrošnja, 1. i 2. tarifna grupa iz kategorije domaćinstva).

#### **Član 5.**

*(Tarifni stavovi prema sezonama i dobu dana)*

- (1) Tarifni stavovi za aktivnu energiju primjenjuju se prema sezoni, i to:
  - a) u višoj sezoni (VS) od 1. oktobra do 31. marta,
  - b) u nižoj sezoni (NS) od 1. aprila do 30. septembra.
- (2) Tarifni stavovi za aktivnu energiju primjenjuju se prema dobu dana, i to:
  - a) veći dnevni tarifni stavovi (VT) od 6 do 22 sata tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 7 do 23 sata tokom ljetnog računanja vremena,
  - b) manji dnevni tarifni stavovi (MT) od 22 do 6 sati tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 23 do 7 sati tokom ljetnog računanja vremena.
- (3) Izuzetno od stava (2) ovog člana, za kategoriju potrošnje domaćinstva tarifni stavovi za aktivnu energiju primjenjuju se prema dobu dana, i to:
  - a) veći dnevni tarifni stavovi (VT) od 7 do 13 sati i od 16 do 22 sata tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 8 do 14 sati i od 17 do 23 sata tokom ljetnog računanja vremena,
  - b) manji dnevni tarifni stavovi (MT) od 13 do 16 sati i od 22 do 7 sati tokom zimskog računanja vremena, odnosno od 14 do 17 sati i od 23 do 8 sati tokom ljetnog računanja vremena, te nedjeljom.

#### **Član 6.**

*(Obaveza objave tarifnih stavova)*

Javno preduzeće za komunalne djelatnosti “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko, dužno je na odgovarajući način objaviti tarifne stavove i relevantne odredbe ove odluke, te ih učiniti dostupnim svim kupcima na području Brčko Distrikta BiH.

#### **Član 7.**

*(Završne odredbe)*

- (1) Ova odluka stupa na snagu danom donošenja, a primjenjuje se od 1. januara 2018. godine.
- (2) Dispozitiv odluke objavljuje se u “Službenom glasniku BiH” i službenom glasilu Brčko Distrikta BiH.

#### **Obrazloženje**

Shodno Odluci o osnivanju javnog preduzeća “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko (“Službeni glasnik Brčko Distrikta BiH”, br. 20/07, 21/07, 24/08 i 33/09), “Komunalno Brčko” d.o.o., Brčko (u daljnjem tekstu: Kompanija) dužno je omogućiti distribuciju električne energije, te vršiti snabdijevanje korisnika sistema i kupaca električnom energijom na svom području djelovanja.

U skladu sa članom 7. 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 – u daljnjem tekstu: Zakon o prijenosu) i članom 107a. Zakona o električnoj energiji (“Službeni glasnik

Brčko Distrikta BiH”, br. 36/04, 28/07, 61/10 i 4/13) za obavljanje ovih aktivnosti Kompanija je bila dužna pribaviti licencu Državne regulatorne komisije za električnu energiju (u daljnjem tekstu: DERK), a prema uvjetima, kriterijima i procedurama koje odredi DERK.

Kompanija je vlasnik licence za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije na području Brčko Distrikta BiH, registracijski broj: 05-28-12-413-28/12 izdate odlukom DERK-a (“Službeni glasnik BiH”, broj 5/13).

Tarife za usluge proizvodnje, distribucije i snabdijevanja električnom energijom u Brčko Distriktu BiH, saglasno naprijed pomenutim zakonima regulira i odobrava DERK.

Komunalno Brčko je 27. septembra 2017. godine dopisom broj: 04-28-5-310-1/17, uputilo DERK-u Zahtjev za određivanje tarifa za usluge distribucije električne energije i tarifa za snabdijevanje u okviru javne usluge.

Početak tarifnog postupka je uslijedio donošenjem Zaključka DERK-a o pokretanju postupka za određivanje tarifnih stavova za usluge distribucije električne energije i tarifnih stavova za snabdijevanje u okviru univerzalne usluge broj: 04-28-5-310-3/17 od 11. oktobra 2017. godine.

Tarifni postupak je proveden u skladu sa pravilima DERK-a. Obavijest o pokretanju postupka i saopćenje za javnost izdati su 12. oktobra 2017. godine. U postupku nije bilo subjekata zainteresiranih za dobivanje statusa umješaača. Pripremna rasprava održana je 8. novembra 2017. godine u Tuzli, a formalna javna rasprava 15. novembra 2017. godine u Brčkom. Izvještaj voditelja postupka dostavljen je podnosiocu zahtjeva za određivanje tarifa 5. decembra 2017. godine. Komunalno Brčko uputilo je svoje komentare na izvještaj voditelja postupka 12. decembra 2017. godine.

Razmatranje zahtjeva za tarife kroz postupak odobravanja tarifa u najvećoj mogućoj mjeri mora ispoštovati osnovna načela koja propisuju da će tarife biti pravedne i razumne, ravnopravne, zasnovane na objektivnim kriterijima i opravdanim troškovima i određene na transparentan način.

U tabeli 1. dati su podaci za djelatnost distribucije električne energije i to ostvareni troškovi za 2014., 2015. i 2016. godinu, procijenjeni troškovi za 2017. godinu, planirani troškovi za 2018. godinu, te iznos odobrenih troškova.

Tabela 1.

| Troškovi i rashodi (KM)                          | 2014.<br>Ostvareno | 2015.<br>Ostvareno | 2016.<br>Odobreno | 2017.<br>Procjena | 2018.<br>Plan | 2018.<br>Odobreno |
|--|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|---------------|-------------------|
| Materijalni troškovi                             | 1.300.000          | 1.003.811          | 1.260.000         | 1.260.000         | 1.500.000     | 1.260.000         |
| Troškovi usluga                                  | 490.000            | 500.905            | 460.000           | 460.000           | 1.100.000     | 460.000           |
| Troškovi radne snage                             | 4.331.136          | 3.137.923          | 4.300.000         | 4.300.000         | 5.160.000     | 4.300.000         |
| Amortizacija                                     | 500.000            | 429.890            | 614.248           | 664.845           | 670.000       | 664.845           |
| Nematerijalni troškovi                           | 410.000            | 308.813            | 263.000           | 263.000           | 314.000       | 263.000           |
| Ostali rashodi                                   | 250.000            | 153.700            | 175.000           | 175.000           | 232.000       | 60.000            |
| Troškovi kamata i ostali<br>finansijski troškovi | 170.000            | 124.055            | 50.000            | 50.000            | 150.000       | 50.000            |
| Regulatorna nakanada                             |                    | 57.000             | 57.000            | 57.000            | 57.000        | 61.000            |
| Ukupno   | 7.451.136          | 5.659.097          | 7.179.248         | 7.229.845         | 9.183.000     | 7.118.845         |

Poslovanje Kompanije u 2017. godinu obilježila je značajna fluktuacija troška nabavke električne energije, koji predstavlja dominantan trošak sa učešćem od preko 70 % u ukupnim

troškovima poslovanja sa električnom energijom. Značajna promjena troška nabavke je posljedica porasta cijena električne energije na domaćem i regionalnom tržištu kao i nedovoljnog poznavanja prilika i odnosa na tržištu od strane Kompanije, koja je prilikom nabavke električne energije za drugu polovinu 2017. godine propustila priliku da postigne povoljniju nabavnu cijenu, što se u konačnici negativno odrazilo na njen poslovni rezultat i likvidnost.

Operativne i kapitalne troškove djelatnosti distribucije za 2018. godinu Kompanija je planirala u iznosu od 9.183.000 KM, što je 28 % više od odobrenog iznosa u prethodnom tarifnom postupku. Sagledavajući dostavljenu dokumentaciju, kao i odgovore iznijete na formalnoj javnoj raspravi, nije se moglo pronaći dovoljno argumenata za traženo povećanje troškova u okviru djelatnosti distribucije, pa stoga Komisija u potpunosti prihvata argumentaciju voditelja postupka pri određivanju iznosa pojedinih troškova datih u Tabeli 1, te odobrava iznos od 7.118.845 KM u svrhu servisiranja operativnih i kapitalnih troškova djelatnosti distribucije za 2018. godinu.

Sve mrežarine donose se u skladu sa Metodologijom za izradu tarifa za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu BiH ("Službeni glasnik BiH", br. 89/11 i 90/14).

U cilju određivanja distributivne mrežarine, tj. tarifnih stavova za usluge distribucije električne energije u Brčko Distriktu BiH, pored operativnih i kapitalnih troškova, potrebno je odrediti i ostale troškove koji su sastavni dio ukupnih troškova distributivne djelatnosti (tzv. preneseni troškovi).

*Trošak distributivnih gubitaka* električne energije utvrđuje se na osnovu nabavne cijene električne energije koja u sebi ne sadrži prenesene troškove (tarifa za usluge prijenosa, tarifa za rad NOS-a, tarifa za sistemsku uslugu) i odobrene količine električne energije za pokrivanje gubitaka. Kalkulacijska cijena za izračun troška pokrivanja gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 7,783 feninga/kWh, uzimajući u obzir nabavnu cijenu električne energije od 9 feninga/kWh umanjenu za prenesene troškove. U skladu sa Metodologijom u nadležnosti DERK-a je da odobri procenat gubitaka u distributivnom sistemu. Ostvareni gubici u 2015. godini iznosili su 13,08 % od ukupne nabavljene energije, dok su gubici u 2016. godini iznosili 12,38%. I pored prisutnog trenda smanjenja, distributivni gubici viši su od ostvarenog prosjeka u BiH koji iznosi 10,26 %. U cilju smanjenja distributivnih gubitaka i njihovog postepenog svođenja na nivo prosjeka u BiH, a imajući u vidu operativne mjere koje Kompanija kontinuirano provodi u cilju smanjenja distributivnih gubitaka, isti se odobravaju u vrijednosti od 11 %, odnosno 31.565.309 kWh, što u konačnom daje iznos troška od 2.456.791,10 KM.

*Troškovi prijenosnog sistema* za korisnike distributivnog sistema određeni su na bazi jediničnih cijena od 0,578 feninga/kWh i 1,472 KM/kW za planiranu električnu energiju preuzimanja iz prijenosnog sistema (286.957.351 kWh planirano preuzimanje energije i 508.559 kW planirano preuzimanje snage u 2018. godini) i u apsolutnom iznosu su 2.407.212,34 KM.

*Troškovi rada Nezavisnog operatora sistema* na bazi tarife za rad NOS-a od 0,0592 feninga/kWh i preuzete aktivne električne energije iz prijenosnog sistema iznose 169.878,75 KM.

*Troškovi po osnovu tarife za sistemsku uslugu* (troškovi obezbjeđenja rezerve snage za sekundarnu i tercijarnu regulaciju i troškovi gubitaka u prijenosnom sistemu obračunavaju se prema jedinstvenoj tarifi od 0,3187 feninga/kWh) i iznose 914.533,08 KM.

Ukupan potreban prihod (ukupni troškovi) za izračun tarifa za uslugu distribucije električne energije u Brčko Distriktu BiH iznosi 13.067.260,27 KM i sastoji se od operativnih i kapitalnih troškova djelatnosti distribucije u iznosu 7.118.845 KM, troškova gubitaka energije

u distributivnom sistemu u iznosu 2.456.791,10 KM i prenesenih troškova (usluge prijenosa električne energije, usluge NOS -a i systemske usluge) u iznosu 3.491.624,17 KM.

Ukupni troškovi distributivnog sistema u Brčko Distriktu BiH se, prema Metodologiji, alociraju na kategorije potrošnje korisnika distributivnog sistema po tarifnim elementima i stavovima. Uzimajući u obzir odobrene troškove za distribuciju električne energije, te aktuelne energetske veličine na području kojim kao operator distributivnog sistema (ODS) upravlja Komunalno Brčko, prosječna tarifa za distribuciju električne energije iznosi 5,12 feninga/kWh, što je manje od prosječne distributivne tarife određivane u prethodnim tarifnim postupcima (5,57 feninga/kWh). Kako su tarifni stavovi za distribuciju električne energije u Brčko Distriktu BiH niži od tarifnih stavova ostalih operatora distributivnog sistema u Bosni i Hercegovini, što je posljedica relativno malog obima stalnih sredstava u posjedu preduzeća i po tom osnovu niskog troška amortizacije, te nemogućnosti vlasničke uknjižbe stalnih sredstava koja preduzeće koristi za obavljanje svoje djelatnosti, Komisija je odlučila da tarifne stavove za distribuciju električne energije dalje ne umanjuje, zadržavajući visinu tarifnih stavova u dostignutom iznosu. Primjenom ovako određenih tarifnih stavova za distribuciju električne energije ostvaruje se prihod od 13.579.352 KM, koji je za 512.092 KM veći od odobrenog prihoda za djelatnost distribucije, te se navedeni iznos alocira na nabavku električne energije za kupce koji se snabdijevaju u okviru univerzalne usluge.

Također, Kompanija ostvaruje značajne prihode po osnovu ostalih aktivnosti koje su direktno vezane za djelatnost distribucije električne energije, kao što su priključivanje novih kupaca, povećanje priključne snage, izdavanje elektroenergetske saglasnosti i druge usluge građanima. Projekcija ostalih prihoda za 2018. godinu iznosi 535.000 KM, te Komisija prihvata prijedlog voditelja postupka da pomenuti iznos ne predstavlja odbačenu stavku prilikom odobravanja potrebnog prihoda distribucije, a u cilju relaksiranja poslovanja Kompanije koje se odvija u otežanim uvjetima.

Prema mišljenju Komisije, predloženi tarifni stavovi pružaju realnu osnovu Kompaniji da za djelatnost distribucije električne energije ostvari potreban prihod koji omogućava nesmetano funkcioniranje.

Na osnovu naprijed izloženih stanovišta Komisije, u okvirima njenih diskrecijskih prava da potvrdi reprezentativnost i opravdanost svih podnijetih podataka i tvrdnji, da procjenjuje stepen vjerovatnoće ostvarenja svih prognoziranih troškova i rashoda i da odobrava tarife uvažavajući i konkretne okolnosti u periodu podnošenja zahtjeva za odobrenje tarifa sve do objektivizacije uvjeta za njihovo preciznije određivanje, te koristeći proširena ovlaštenja utvrđena Zakonom o prijenosu i da uređuje i pitanja reguliranja distribucije električne energije kupcima na području Brčko Distrikta BiH, Komisija donosi odluku kao u dispozitivu.

DERK će kontinuirano pratiti efekte primjene usvojenih tarifa zadržavajući pravo podešavanja tarifnih stavova kada ocijeni da je to potrebno.

U skladu sa članom 9.2 Zakona o prijenosu, regulatoru i operatoru sistema električne energije u Bosni i Hercegovini, protiv ove odluke može se pokrenuti postupak pred Sudom Bosne i Hercegovine podnošenjem tužbe u roku od 60 dana od dana prijema ove odluke.

Broj: 04-28-5-310-20/17  
27. decembra 2017. godine  
Tuzla

Predsjedavajući Komisije  
Nikola Pejić