

На основу чл. 4.2 и 4.8. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11) и члана 33. Методологије за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14), рјешавајући по захтјеву Јавног предузећа за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о. Брчко, број 03-39-АдминЕ-004 од 8. новембра 2019. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 11. марта 2020. године, донијета је

## ОДЛУКА

### О ТАРИФАМА ЗА УСЛУГЕ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У БРЧКО ДИСТРИКТУ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

#### Члан 1.

##### (Предмет)

Овом Одлуком утврђују се тарифе, односно цијене дистрибуције електричне енергије изражене кроз тарифне ставове, који служе за обрачун и наплату услуга дистрибуције електричне енергије од купаца електричне енергије у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине.

#### Члан 2.

##### (Потребни годишњи приход)

Јавном предузећу за комуналне дјелатности “Комунално Брчко” д.о.о. Брчко (у даљњем тексту: Комунално Брчко) за дјелатност дистрибуције електричне енергије одређује се потребни годишњи приход у износу од 13.530.634 КМ.

#### Члан 3.

##### (Тарифни ставови)

Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије за купце у Брчко Дистрикту Босне и Херцеговине су сљедећи:

| Опис                               |             |                          | Тарифни ставови за услуге дистрибуције електричне енергије* |              |                             |              |  |              |
|------------------------------------|-------------|--------------------------|---|--------------|-----------------------------|--------------|--|--------------|
|                                    |             |                          | Обрачунска снага  |              | Активна електрична енергија |              | Прекомјерно преузета реактивна електрична енергија |              |
| Категорије потрошње и групе купаца |             | Јединица мјере<br>Сезона | КМ/kW/мјесец  |              | фенинга/kWh                 |              | фенинга/kvarh                                      |              |
| Назив категорије                   | Назив групе | Доба дана                | ВС<br>(зима)  | НС<br>(љето) | ВС<br>(зима)                | НС<br>(љето) | ВС<br>(зима)                                       | НС<br>(љето) |
| 35 kV                              |             | ВТ                       | 2,69  |              | 0,73                        |              | 2,40   |              |
|                                    |             | МТ                       |   |              | 0,37                        |              |  |              |
| 10 kV                              |             | ВТ                       | 6,81  |              | 1,57                        |              | 3,02   |              |
|                                    |             | МТ                       |   |              | 0,78                        |              |  |              |
| 0,4 kV – јавна расвјета            |             | СТ                       |   |              | 6,16                        |              |  |              |
| 0,4 kV – остала потрошња           | 1 ТГ        | ВТ                       | 11,50   |              | 2,22                        |              | 4,19   |              |
|                                    |             | МТ                       |   |              | 1,11                        |              |  |              |
|                                    | 2 ТГ        | СТ                       | 3,41  | 2,62         | 4,31                        | 3,31         | 4,30   | 3,31         |
|                                    |             | ВТ                       |   |              | 7,67                        | 5,90         |  |              |
|                                    | МТ          |                          |   | 3,84         | 2,95                        |              |  |              |
| 0,4 kV –                           | 1 ТГ        | СТ                       | 1,95  | 1,50         | 4,18                        | 3,22         |  |              |

|             |      |    |  |  |      |      |  |  |
|-------------|------|----|--|--|------|------|--|--|
| домаћинства | 2 ТГ | ВТ |  |  | 5,57 | 4,29 |  |  |
|             |      | МТ |  |  | 2,79 | 2,14 |  |  |

\*Тарифни ставови не садрже износ пореза на додату вриједност.

#### **Члан 4.**

##### **(Обрачунска снага)**

Обрачунска снага износи 5 kW за тарифне групе купаца из категорија потрошње на 0,4 kV код којих се обрачунска снага не утврђује мјерењем (2. и 3. тарифна група из категорије *остала потрошња*, 1. и 2. тарифна група из категорије *домаћинства*).

#### **Члан 5.**

##### **(Тарифни ставови према сезонама и добу дана)**

- (1) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према сезони, и то:
  - а) у вишој сезони (ВС) од 1. октобра до 31. марта,
  - б) у нижој сезони (НС) од 1. априла до 30. септембра.
- (2) Тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
  - а) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 6 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 7 до 23 сата током љетног рачунања времена,
  - б) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 22 до 6 сати током зимског рачунања времена, односно од 23 до 7 сати током љетног рачунања времена.
- (3) Изузетно од става (2) овог члана, за категорију потрошње *домаћинства* тарифни ставови за активну енергију примјењују се према добу дана, и то:
  - а) већи дневни тарифни ставови (ВТ) од 7 до 13 сати и од 16 до 22 сата током зимског рачунања времена, односно од 8 до 14 сати и од 17 до 23 сата током љетног рачунања времена,
  - б) мањи дневни тарифни ставови (МТ) од 13 до 16 сати и од 22 до 7 сати током зимског рачунања времена, односно од 14 до 17 сати и од 23 до 8 сати током љетног рачунања времена, те недјељом.

#### **Члан 6.**

##### **(Обавеза објаве тарифних ставова)**

Комунално Брчко дужно је на одговарајући начин објавити тарифне ставове и релевантне одредбе ове Одлуке, те их учинити доступним свим купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ.

#### **Члан 7.**

##### **(Завршне одредбе)**

- (1) Ова Одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. априла 2020. године.
- (2) Диспозитив Одлуке објављује се у “Службеном гласнику БиХ” и службеном гласилу Брчко Дистрикта БиХ.

#### **Образложење**

Сходно Одлуци о оснивању јавног предузећа “Комунално Брчко” д.о.о. Брчко (“Службени гласник Брчко Дистрикта БиХ”, бр. 20/07, 21/07, 24/08 и 33/09), Комунално Брчко дужно је омогућити дистрибуцију електричне енергије, те вршити снабдијевање корисника система и купаца електричном енергијом на свом подручју дјеловања.

У складу са чланом 7. Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 7/02, 13/03, 76/09 и 1/11, у даљњем тексту: Закон о преносу) и чланом 107а. Закона о електричној енергији (“Службени гласник Брчко Дистрикта БиХ”, бр. 36/04, 28/07, 61/10 и 4/13), за обављање ових активности Комунално Брчко је било дужно прибавити лиценцу Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), а према условима, критеријумима и процедурама које одреди ДЕРК.

Комунално Брчко је власник лиценце за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије на подручју Брчко Дистрикта БиХ, регистарски број 05-28-12-413-28/12, издате Одлуком ДЕРК-а број 05-28-12-413-27/12 од 17. јануара 2013. године (“Службени гласник БиХ”, број 5/13) и лиценце за обављање дјелатности трговине и снабдијевања електричном енергијом на територији Босне и Херцеговине, регистарски број 05-28-12-223-16/17, издате Одлуком ДЕРК-а број 05-28-12-223-16/17 од 11. октобра 2017. године (“Службени гласник БиХ”, број 75/17).

Тарифе за услуге производње, дистрибуције и снабдијевања електричном енергијом у Брчко Дистрикту БиХ, сагласно напријед поменутих законима, регулише и одобрава ДЕРК.

Комунално Брчко је 8. новембра 2019. године дописом број 04-28-5-391-1/19, упутило ДЕРК-у Захтјев за одређивање тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифа за снабдијевање у оквиру јавне услуге.

Почетак тарифног поступка је услиједио доношењем Закључка ДЕРК-а о покретању поступка за одређивање тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије и тарифних ставова за снабдијевање у оквиру универзалне услуге број 04-28-5-391-2/19 од 13. новембра 2019. године.

Тарифни поступак је спроведен у складу са правилима ДЕРК-а. Обавјештење о покретању поступка и саопштење за јавност издати су 15. новембра 2019. године. У поступку није било субјеката заинтересованих за добијање статуса умјешача. Припремна расправа одржана је 3. децембра 2019. године у Тузли, а формална јавна расправа 11. децембра 2019. године у Брчком. Извјештај водитеља поступка достављен је подносиоцу захтјева за тарифе 27. децембра 2019. године. На Извјештај водитеља поступка Комунално Брчко упутило је своје коментаре 9. јануара 2020. године.

Разматрање поднесеног захтјева кроз поступак одобравања тарифа, у највећој могућој мјери мора испоштовати основна начела која прописују да ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне, засноване на објективним критеријумима и оправданим трошковима и одређене на транспарентан начин.

Пословање Компаније у 2019. годину обиљежила је значајна флукуација трошка набавке електричне енергије, који представља доминантан трошак са учешћем од преко 70% у укупним трошковима пословања са електричном енергијом. Комунално Брчко је током 2019. године два пута потписивало уговоре о набавци електричне енергије са својим добављачем, а значајне промјене трошка набавке су биле посљедица пораста цијена електричне енергије на домаћем и регионалном тржишту. И поред тога, Комунално Брчко је задржало позитиван пословни резултат. Ова регулисана компанија је 4. октобра 2019. године потписала нови уговор о набавци електричне енергије за 2020. годину за потребе конзума Брчко Дистрикта БиХ, при чему набавна цијена електричне енергије износи 10,2318 фенинга/kWh са укљученим трошковима по основу плаћања тарифе за услуге преноса, тарифе за рад независног оператора система и

тарифе за системску услугу. Анексом уговора, овај износ је повећан на износ од 10,2874 фенинга/kWh уважавајући повећање тарифе за системску услугу.

У табели 1. дати су подаци за дјелатност дистрибуције електричне енергије и то одобрени трошкови за 2017. и 2018. годину, остварени трошкови за 2018. годину, процјењени трошкови за 2019. годину, планирани трошкови за 2020. годину, те износ одобрених трошкова за 2020. годину.

Табела 1.

| <b>Оперативни и капитални трошкови и расходи (КМ)</b> | <b>2017. Одобрено (КМ)</b> | <b>2018. Одобрено (КМ)</b> | <b>2018. Остварено (КМ)</b> | <b>2019. Процјена (КМ)</b> | <b>2020. План (КМ)</b> | <b>Одобрено (КМ)</b> |
|---|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|------------------------|----------------------|
| Материјални трошкови                                  | 1.260.000                  | 1.260.000                  | 1.210.058                   | 1.230.000                  | 1.250.000              | <b>1.230.000</b>     |
| Трошкови услуга                                       | 460.000                    | 460.000                    | 423.433                     | 430.000                    | 450.000                | <b>450.000</b>       |
| Трошкови радне снаге                                  | 4.300.000                  | 4.300.000                  | 4.254.504                   | 4.560.000                  | 4.550.000              | <b>4.400.000</b>     |
| Амортизација  | 614.248                    | 664.845                    | 697.968                     | 810.000                    | 900.000                | <b>857.347</b>       |
| Нематеријални трошкови                                | 263.000                    | 263.000                    | 319.099                     | 300.000                    | 270.000                | <b>263.000</b>       |
| Остали расходи  | 175.000                    | 60.000                     | 58.412                      | 70.000                     | 70.000                 | <b>65.000</b>        |
| Трошкови камата и остали финансијски трошкови         | 50.000                     | 50.000                     | 180.142                     | 40.000                     | 80.000                 | <b>80.000</b>        |
| Регулаторна накнада                                   | 57.000                     | 61.000                     | 61.000                      | 74.000                     | 74.000                 | <b>70.000</b>        |
| <b>А - Укупно трошкови и расходи</b>                  | <b>7.179.248</b>           | <b>7.118.845</b>           | <b>7.204.616</b>            | <b>7.514.00</b>            | <b>7.644.000</b>       | <b>7.415.347</b>     |
| <b>Б -Остали приходи (донирана средства)</b>          |                            |                            |                             |                            |                        | <b>59.068</b>        |
| <b>Ц -Остали приходи (комерцијалне услуге)</b>        |                            |                            |                             |                            |                        | <b>241.237</b>       |
| <b>Д -Потребан приход (А-Б-Ц)</b>                     | <b>7.179.248</b>           | <b>7.118.845</b>           | <b>7.204.616</b>            | <b>7.514.00</b>            | <b>7.644.000</b>       | <b>7.115.042</b>     |

Комунално Брчко је у свом захтјеву за одобравање тарифе за 2020. годину затражило повећање дистрибутивне мрежарине од 6,97% за све категорије купаца. Оперативне и капиталне трошкове дјелатности дистрибуције за 2020. годину, Комунално Брчко је планирало у износу од 7.644.000 КМ, што је за 7,4% више од одобреног износа у претходном тарифном поступку.

Комисија усмјерава своја разматрања на све елементе у трошковној структури које је истицао подносилац захтјева, анализу трошкова и прихода изложени у Извјештају водитеља поступка, као и коментаре подносиоца захтјева поднесене током цијелог поступка, те цјеловитом опсервацијом одлучује о поднијетом захтјеву. Трагом такве обавезе, Комисија излаже своја сљедећа становишта:

Код одређивања *трошкова материјала*, Комисија прихвата приједлог водитеља поступка и сматра разумним одобрити трошкове материјала у 2020. години у висини од 1.230.000 КМ, што уједно представља и процјену остварења регулисаног субјекта Комунално Брчко за 2019. годину.

*Трошкови услуга* су планирани у вриједности од 450.000 КМ. Значајније ставке овог трошка односе се на набавке услуга одржавања ЦРМ и Билинг софтвера, те одржавање СКАДА и АММ система, што је Комунално Брчко поближе образложило у свом одговору на јавној расправи. Комисија сматра да је износ овог трошка реалан, те га одобрава у траженом износу од 450.000 КМ.

На позицији *трошкова радне снаге* за дјелатност дистрибуције електричне енергије у 2020. години, Комунално Брчко планира износ од 4.550.000 КМ. У одговору на питање са јавне расправе, појашњено је да План пословања за 2020. годину укључује попуну свих радних мјеста према важећој систематизацији, задржавање привремено запослених до краја јуна 2020. године, те стимулацију за раднике Радне јединице Електродистрибуција јер је примјећен тренд напуштања компаније Комунално Брчко. Сматрајући да питање висине трошка радне снаге прије свега зависи од броја ангажованих људи, односно ефикасне алокације административног особља који се повезују са пословима дистрибуције електричном енергијом, Комисија на позицији трошкова радне снаге за 2020. годину одобрава износ од 4.400.000 КМ, што је 2,3% увећање у односу на одобрено из предходног тарифног поступка и сматра да се овим повећањем оставља довољно простора регулисаном субјекту да планира трошкове плата и осталих примања запослених у овој дјелатности.

Комунално Брчко је затражило одобрење *трошка амортизације* за 2020. годину у износу од 900.000 КМ, као резултат обрачуна амортизације на средства која користи и средства која планира набавити у складу са усвојеним Планом набавки за 2020. годину, а који је накнадно достављен. У свом коментару на Извјештај водитеља поступка, Комунално Брчко је кориговало свој захтјев на вриједност 840.932 КМ, умањујући првобитни захтјев за износ амортизације на донирана средства од 59.068 КМ. Као најзначајније ставке из Плана набавки за 2020. годину, Комунално Брчко истиче набавке паметних бројила и увођење АММ система у вриједности од 460.000 КМ, набавку специјалних радних машина (660.000 КМ), те набавку мјерних трансформатора. Планирани радни вијек специјалних радних машина (четири године, амортизацијска стопа 25%) Комисија сматра неосновано умањеним, те узимајући у обзир и трајање тендерских процедура, одобрава укупну суму трошка амортизације за 2020. годину у вриједности од 857.347 КМ, при томе водећи рачуна да је износ од 59.068 КМ амортизација на донирана средства који се третира као одбитна ставка у израчуна потребног прихода за дјелатност дистрибуције електричне енергије, како је приказано у табели 1.

Имајући у виду да Комунално Брчко није детаљније образложило тражено повећање *нематеријалних трошкова*, нити је коментирисало приједлог дат у Извјештају водитеља поступка, не може се оправдати захтјевани износ на овој трошковној позицији, већ је разумно одобрити трошак у вриједности одобреног из 2018. године, односно у износу од 263.000 КМ.

Повећање трошка групе *остали расходи* Комунално Брчко је образложило све чешћим захтјевима за надокнаду штета усљед кварова на уређајима потрошача, накнаде штета насталих усљед уништења усјева и/или пашњака приликом приступа или обављања радова на електроенергетским објектима, те трошковима судских поступка по пресудама. Будући да је ову трошковну позицију тешко планирати, Комисија сматра да је разумно одобрити износ од 65.000 КМ што је 5.000 КМ више од одобреног износа из предходног тарифног поступка.

*Трошак камата и остали финансијски трошкови* се одобравају у износу од 80.000 КМ јер ће Комунално Брчко, поред камата за револвинг кредите у 2020. години који служе за подршку ликвидности, имати и обавезе по каматама за дугорочни кредит, чију намјену Комисија сматра оправданом, имајући у виду да ће кредитна средства бити искоришћена за набавку опреме за обрачуноско мјерење потрошње електричне енергије, набавку трафо станице, возила и сл.

Регулисаном субјекту Комунално Брчко се као оправдани трошак признаје и износ од 70.000 КМ по основу обавезе плаћања регулаторне накнаде прописане Одлуком о утврђивању регулаторне накнаде за 2020. годину (“Службени гласник БиХ”, број 63/19).

Сагледавајући достављену документацију и одговоре изнијете на формалној расправи, те накнадно достављена образложења везана за амортизацију на донирана средства, Комисија у потпуности прихвата аргументацију водитеља поступка при одређивању износа појединих трошкова датих у табели 1, те одобрава износ од 7.415.347 КМ у сврху сервисирања оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције за 2020. годину, водећи рачуна да се износи од 59.068 КМ и 241.237 КМ према Методологији третирају као одбитне ставке у израчуна потребног прихода.

У вези с тим потребно је имати у виду да Комунално Брчко остварује одређене приходе по основу активности које су везане за дјелатност дистрибуције електричне енергије (прикључивање нових купаца, повећање прикључне снаге, издавање електроенергетске сагласности, услуге грађанима, одржавање јавне расвјете итд.). Пројекција осталих прихода по основу обављања наведених активности за 2020. годину износи 716.000 КМ. Будући да се услуге одржавања јавне расвјете и услуге грађанима у Брчко Дистрикту БиХ могу сматрати услугама које се обављају на комерцијалној основи, Комисија је одлучила да укупне оперативне и капиталне трошкове дистрибуције умањи за вриједност од 241.237 КМ.

Сви тарифни ставови доносе се у складу са Методологијом за израду тарифа за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ (“Службени гласник БиХ”, бр. 89/11 и 90/14).

У циљу одређивања дистрибутивне мрежарине, тј. тарифних ставова за услуге дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ, поред оперативних и капиталних трошкова, потребно је одредити и остале трошкове који су саставни дио укупних трошкова дистрибутивне дјелатности (тзв. пренесени трошкови које чине: *трошак дистрибутивних губитака, трошкови преносног система, трошкови рада независног оператора система, те трошкови по основу тарифе за системску услугу*).

*Трошак дистрибутивних губитака* електричне енергије утврђује се на основу набавне цијене електричне енергије која у себи не садржи пренесене трошкове (тарифа за услуге преноса, тарифа за рад НОС-а, тарифа за системску услугу) и одобрене количине електричне енергије за покривање губитака. Калкулативна цијена за израчун трошка покривања губитака у дистрибутивном систему износи 8,6643 фенинга/kWh, узимајући у обзир уговорену набавну цијену електричне енергије за 2020. годину од 10,2874 фенинга/kWh, умањену за пренесене трошкове. У складу са Методологијом, у надлежности ДЕРК-а је да одобри проценат губитака у дистрибутивном систему. Остварени губици у 2018. години износили су 11,23% од укупне набављене енергије, док су у 2019. години губици у износили 10,72%. И поред присутног тренда смањења, дистрибутивни губици виши су од оствареног просјека у Босни и Херцеговини који износи 9,37% за 2018. годину и 9,20% за 2019. годину. У циљу смањења дистрибутивних губитака и њиховог постепеног свођења на ниво просјека у БиХ, а имајући у виду оперативне мјере које Комунално Брчко континуисано проводи у циљу смањења дистрибутивних губитака, трошак ових губитака се одобрава у износу 10,5%, односно 28.770.000 kWh, што у коначном износи 2.492.719 КМ.

*Трошкови преносног система* за кориснике дистрибутивног система одређени су на бази јединичних цијена од 0,578 фенинга/kWh за преузету енергију и 1,472 КМ/kW за преузету

снагу из преносног система, имајући у виду да је планирано преузимање 274.000.000 kWh енергије и 518.600 kW снаге у 2020. години, што је у апсолутном износу 2.347.099 KM.

*Трошкови рада независног оператора система* на бази тарифе за рад НОС-а коју плаћају купци од 0,0563 фенинга/kWh и преузете активне електричне енергије из преносног система износе 154.262 KM.

*Трошкови по основу тарифе за системску услугу* (трошкови обезбјеђења резерве снаге за секундарну и терцијарну регулацију и трошкови губитака електричне енергије у преносном систему), у складу са Одлуком о тарифама за системску и помоћне услуге ("Службени гласник БиХ", број 8/19, 26/19 и 2/20), обрачунавају се према јединственој тарифи од 0,5188 фенинга/kWh која се примјењује од 1. јануара 2020. године и износе 1.421.512 KM.

Укупан потребан приход (укупни трошкови) за израчун тарифа за услугу дистрибуције електричне енергије у Брчко Дистрикту БиХ износи 13.530.634 KM и састоји се од оперативних и капиталних трошкова дјелатности дистрибуције у износу 7.115.042 KM, трошкова губитака енергије у дистрибутивном систему у износу 2.492.719 KM и пренесених трошкова (услуге преноса електричне енергије, услуге независног оператора система и системске услуге) у износу 3.922.873 KM.

Укупни трошкови дистрибутивног система у Брчко Дистрикту БиХ се, према Методологији, алоцирају на категорије потрошње корисника дистрибутивног система по тарифним елементима и ставовима. Узимајући у обзир одобрене трошкове за дистрибуцију електричне енергије, те актуелне енергетске величине на подручју којим управља оператор дистрибутивног система Комунално Брчко, просјечна тарифа за дистрибуцију електричне енергије износи 5,52 фенинга/kWh, што је незнатно мање од просјечне одобрене дистрибутивне цијене у предходном периоду, а која је износила 5,57 фенинга/kWh.

Имајући у виду да се тарифни ставови за дистрибуцију електричне енергије већ дужи временски период нису мијењали, а у међувремену су значајно промјењене карактеристика потрошње купаца на дистрибутивном нивоу, а тиме и енергетске величине по тарифним групама купаца, Комисија је одлучила преподесити тарифне ставове за активну енергију у појединим тарифним групама купаца категорија потрошње *остала потрошња* и *домаћинства*, при томе не мјењајући просјечне цијене дистрибуције електричне енергије у овим категоријама потрошње.

Према мишљењу Комисије, предложени тарифни ставови пружају реалну основу Компанији да за дјелатност дистрибуције електричне енергије оствари потребан приход који омогућава несметано функционисање.

На основу напријед изложених становишта Комисије, у оквирима њених дискреционих права да потврди репрезентативност и оправданост свих поднијетих података и тврдњи, да процјењује степен вјероватноће остварења свих прогнозираних трошкова и расхода и да одобрава тарифе уважавајући и конкретне околности у периоду подношења захтјева за одобрење тарифа све до објективизације услова за њихово прецизније одређивање, а користећи овлашћења утврђена Законом о преносу да уређује и питања регулисања дистрибуције електричне енергије купцима на подручју Брчко Дистрикта БиХ, Комисија доноси одлуку као у диспозитиву.

ДЕРК ће континуисано пратити ефекте примјене усвојених тарифа, задржавајући право подешавања тарифних ставова када оцијени да је то потребно.

У складу са чланом 9.2 Закона о преносу, регулатору и оператору система електричне енергије у Босни и Херцеговини, против ове Одлуке може се покренути поступак пред Судом Босне и Херцеговине подношењем тужбе у року од 60 дана од дана пријема.

Број: 04-28-5-391-24/19  
11. марта 2020. године  
Тузла

Предсједавајући Комисије  
Суад Зељковић