

На основу члана 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 чл. 6, 7. и 9. Правилника о тарифном поступку (“Службени гласник БиХ”, број 44/05), рјешавајући по захтјеву Независног оператора система у Босни и Херцеговини, број 29/24 од 30. октобра 2024. године, на сједници Државне регулаторне комисије за електричну енергију, одржаној 26. децембра 2024. године, донијета је

## ОДЛУКА

### О ТАРИФАМА ЗА СИСТЕМСКУ И ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ

#### Члан 1.

##### *(Предмет)*

Овом одлуком утврђује се тарифа за системску услугу, цијена за набавку електричне енергије за покривање губитака у преносном систему на регулисани начин, накнада за рад произвођача у капацитивном режиму, као и тарифа за прекомјерно преузету реактивну енергију из преносног система Босне и Херцеговине.

#### Члан 2.

##### *(Системска услуга)*

- (1) Одређује се финансијски обим системске услуге у 2025. години у износу од 95.922.902 КМ и утврђује тарифа за системску услугу у износу од 0,4789 фенинга/kWh.
- (2) Средства прикупљена по основу тарифе за системску услугу користе се искључиво за тржишну набавку резерве за одржавање фреквенције, резерве за аутоматску обнову фреквенције, резерве за ручну обнову фреквенције, замјенске резерве, те тржишну и регулисану набавку електричне енергије за покривање губитака у преносном систему, као и остале трошкове који се односе на системску услугу.

#### Члан 3.

##### *(Набавка електричне енергије за покривање губитака у преносном систему)*

- (1) Независни оператор система у Босни и Херцеговини (НОС БиХ) ће набавку електричне енергије за покривање губитака у преносном систему обављати на регулисани начин по цијени од 198,77 КМ/MWh, у периоду у којем није могуће набавити ову помоћну услугу путем јавних понуда.
- (2) Приликом набавке из става (1) овог члана, НОС БиХ је дужан да одреди недостајући физички обим и субјекте који ће испоручити електричну енергију за покривање губитака у преносном систему са припадајућим количинама, те да примјењује прописану Процедуру за регулисани поступак набавке ове енергије, а све у складу са чланом 26. став (6) Методологије за израду тарифа за услуге преноса електричне енергије, независног оператора система и помоћне услуге – Други пречишћени текст (“Службени гласник БиХ”, број 68/21 – у даљњем тексту: Тарифна методологија).

#### Члан 4.

##### *(Регулација напона и реактивне снаге)*

Накнада за рад произвођача у капацитивном режиму утврђује се у износу од нула (0) фенинга/kvarh.

## **Члан 5.**

### ***(Прекомјерно преузета реактивна енергија)***

Тарифа за прекомјерно преузету реактивну енергију са мреже преноса утврђује се у износу од нула (0) фенинга/kvarh.

## **Члан 6.**

### ***(Обрачун одступања балансно одговорних страна од дневног распореда)***

Вриједности одступања балансно одговорних страна од дневног распореда обрачунавају се на петнаестоминутном нивоу. Независни оператор система у Босни и Херцеговини (НОС БиХ) обрачунава одступања у енергетском и финансијском смислу у складу са Тржишним правилима и одговарајућим процедурама.

## **Члан 7.**

### ***(Обрачун и фактурисање помоћних и системске услуге)***

- (1) НОС БиХ израђује обрачун помоћних и системске услуге у складу са Тржишним правилима и одговарајућим процедурама, на основу којег се врши фактурисање и плаћање услуга.
- (2) Обрачун из става (1) овог члана се доставља пружаоцима помоћних услуга, снабдјевачима купаца прикључених на преносни систем, операторима дистрибутивних система у БиХ и ДЕРК-у. У обрачуну се наводе финансијске и енергетске позиције НОС-а БиХ и тржишних субјеката.
- (3) У циљу израде тачног обрачуна, оператори дистрибутивног система дужни су НОС-у БиХ правовремено достављати све потребне податке и информације.

## **Члан 8.**

### ***(Завршне одредбе)***

Ова одлука ступа на снагу даном доношења, а примјењује се од 1. јануара 2025. године. Диспозитив Одлуке се објављује у “Службеном гласнику БиХ”, службеним гласилима ентитета и Брчко Дистрикта БиХ.

### ***Образложење***

Независни оператор система у Босни и Херцеговини (у даљњем тексту: НОС БиХ) је један од регулисаних субјеката у електроенергетском сектору и има задатак да управља радом преносног система у Босни и Херцеговини. Надлежности и функције НОС-а БиХ су дефинисане Законом 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 Законом о оснивању Независног оператора система за преносни систем у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, број 35/04).

НОС БиХ је власник лиценце за обављање дјелатности независног оператора система, у складу са одлуком Државне регулаторне комисије за електричну енергију (у даљњем тексту: ДЕРК), број 05-28-12-17-19/19 од 27. јуна 2019. године (“Службени гласник БиХ”, број 45/19).

Тарифа за системску и помоћне услуге је, према члану 32. Тарифне методологије, намијењена за покривање трошкова набавке резерве за одржавање фреквенције, резерве за аутоматску обнову фреквенције, резерве за ручну обнову фреквенције, замјенске

резерве, те трошкова набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему и осталих трошкова који се односе на системску услугу.

Трошкови за пружање системске услуге утврђују се на основу података садржаних у захтјеву НОС-а БиХ. Код утврђивања тарифа ДЕРК може користити и додатне податке за које сматра да су потребни.

Разматрање захтјева за тарифе кроз поступак одобравања тарифа у највећој могућој мјери мора испоштовати основна начела која прописују да ће тарифе бити праведне и разумне, равноправне, утемељене на објективним критеријумима, засноване на оправданим трошковима и одређене на транспарентан начин. Подносилац захтјева за одобрење тарифе дужан је доказати да предложена тарифа испуњава захтјеве из закона БиХ и правила и прописа ДЕРК-а.

Поступак одређивања тарифе за рад независног оператора система и тарифа за системску и помоћне услуге покренут је по захтјеву НОС-а БиХ, број 29/24 од 30. октобра 2024. године (запримљен 31. октобра 2024. године под бројем 04-28-5-358-2/24).

У поднесеном тарифном захтјеву, НОС БиХ је навео да, према предвиђеном преузимању електричне енергије са преносне мреже за 2025. годину, као и захтијеваном приходу, предложена тарифа за системску услугу за 2025. годину износи 0,8867 фенинга/kWh. При израчуну наведене тарифе НОС БиХ није узео у обзир акумулисани износ по основу салда свих услуга у цјелокупном периоду примјене балансног механизма.

Захтјев садржи и планирани физички обим услуга на преносној мрежи за 2025. годину, који се наслања на податке из Биланса електричне енергије на мрежи преноса БиХ за 2025. годину (запримљен у ДЕРК-у 25. октобра 2024. године под бројем 04-28-5-358-1/24), према коме планирано преузимање електричне енергије из преносног система у 2025. години износи 10.365.919.226 kWh, док планирана производња на преносној мрежи износи 15.496.896.706 kWh.

Након прегледа документације, потпуност захтјева НОС-а БиХ је потврђена Закључком ДЕРК-а о покретању поступка одређивања тарифе за рад независног оператора система и тарифа за системску и помоћне услуге, број 04-28-5-358-3/24 од 6. новембра 2024. године, о чему је НОС БиХ обавијештен дописом број 04-28-5-358-4/24 од 6. новембра 2024. године, па се у наставку тарифног поступка могло приступити оцјени свих поднијетих доказа, уз придржај права ДЕРК-а да тражи додатне податке и информације када је то сматрао потребним.

Захтјев НОС-а БиХ је рјешаван уз спровођење формалне јавне расправе, у складу са Правилником о јавним расправама (“Службени гласник БиХ”, број 38/05), према чијој је одредби члана 45. ДЕРК кратким обавјештењем у дневним новинама и на својој интернет страници упознао јавност са сажетком поднијетог захтјева и могућношћу заинтересованих лица да се непосредно упознају са захтјевом и упуте писане коментаре у вези са предметом тарифног поступка, при чему је цјелокупна документација тарифног захтјева објављена на интернет страници ДЕРК-а. Обавјештењем за јавност су позвана и лица заинтересована да у поступку формалне јавне расправе учествују као умјешачи и да претходно писаним путем докажу свој интерес, те је најављено одржавање формалне јавне расправе о захтјеву.

Након достављања захтјева за стицање статуса умјешача, како би саслушао свједочења о њиховим позицијама и интересима, ДЕРК је Закључком број 04-28-5-358-14/24 од 20. новембра 2024. године статус умјешача у тарифном поступку додијелио сљедећим субјектима: МХ “Електропривреда Републике Српске” Матично предузеће а.д. Требиње, ЈП “Електропривреда Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево и ЈП “Електропривреда

Хрватске заједнице Херцег Босне” д.д. Мостар и “Metalleghе Silicon” д.о.о. Мркоњић Град.

Нити један од три наведена умјешача није користио право да у просторијама ДЕРК-а изврши непосредан увид у цјелокупну документацију захтјева за тарифе.

Припремна расправа о поднијетом тарифном захтјеву НОС-а БиХ одржана је 26. новембра 2024. године. На припремној расправи је утврђена листа питања која ће бити предметом расправе и дефинисан ток формалне јавне расправе. На формалној јавној расправи, која је одржана 3. децембра 2024. године, стране у поступку су презентовале своје доказе како би се утврдиле све релевантне чињенице. Обрађено је свако од питања, на начин да су питања груписана у тематске цјелине, и то сукцесивно одговором подносиоца захтјева и коментарима на исте од стране умјешача и водитеља поступка.

Извјештај водитеља поступка описује ток поступка, понуђене доказе и утврђене чињенице, релевантне правне одредбе и препоруку члановима Комисије (у даљњем тексту: Комисија) и достављен је подносиоцу захтјева, те умјешачима којима је такав статус ДЕРК правољано додијелио. Анализа трошкова и прихода, која је изложена у Извјештају водитеља поступка, потврђује, одбија или прилагођава појединачне ставке, величине или методе коришћене за припрему приједлога тарифе, у складу са дискреционим правима ДЕРК-а у тарифном поступку.

Комисија констатује да је Извјештај водитеља поступка пружио разумну основу да на предоченим подацима, аргументима и појашњењима, те коментарима НОС-а БиХ датим на приједлог овог извјештаја, након што их је пажљиво размотрила и процијенила, Комисија донесе своју коначну одлуку о тарифама за системску и помоћне услуге. У вези са предметом ове одлуке, ЈП “Електропривреда Босне и Херцеговине” д.д. Сарајево као умјешач је доставила коментаре на Извјештај водитеља поступка, у којем су изразили став о разумности задржавања тарифе за системску услугу на садашњем нивоу, те свијести о високом нивоу цијена на регионалном тржишту у контексту трошкова набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему. Такође изражавају став да плаћањем за дебалансе по цијенама које су близу тржишних, као и остали јавни снабдјевачи, доприносе одржавању тарифе за системску услугу на постојећем нивоу. НОС БиХ у својим коментарима није изразио став о тарифи за системску услугу.

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

Резултати годишње набавке помоћних услуга за 2025. годину показују да су цијене резервних капацитета за све врсте услуга увећане у односу на прошлогодишње за 5,7%.

Резерва за одржање фреквенције (FCR) је набављена у потребном износу од 14 MW/h за свих дванаест мјесеци у 2025. години. Постигнута је просјечна цијена 7,57 KM/MW/h, што је повећање од 7,4% у односу на просјечну набавну цијену за 2024. годину.

Резервни капацитети за аутоматску обнову фреквенције (aFRR) су набављени по цијенама које су нешто веће од цијена постигнутих на претходној годишњој тржишној набавци ове услуге. При томе је за невршни период (00-06 х) остварена цијена била 42,95 KM/MW/h (42,89 KM/MW/h у 2024. години) и врло блиска граничној од 43 KM/MW/h, док је за вршни период (06-24 х) просјечна цијена износила 41,13 KM/MW/h (38,81 KM/MW/h у 2024. години). Резерва aFRR у вршном периоду је набављена за све сате у години у потребним

количинама, изузев количине од 4 MW/h за мјесец септембар. У невршном периоду, годишња набавка потребних количина није обављена у цијелости због мања понуда за мјесеце I, VI, VII, VIII и IX, па ће недостајуће количине (недостаје 16% од укупно потребног годишњег обима) бити предметом мјесечних набавки за 2025. годину.

Резервни капацитети за ручну обнову фреквенције (mFRR) су набављени по цијени која је већа у односу на претходну годишњу тржишну набавку ове услуге за смјер нагоре и мања за смјер надоље. Просјечна цијена је повећана за 9,4% за смјер нагоре (са 4,99 KM/MW/h на 5,46 KM/MW/h) и смањена 25,7% за смјер надоље (са 1,40 KM/MW/h на 1,04 KM/MW/h). Резерва за ручну обнову фреквенције нагоре набављена је у потребном обиму 196 MW/h за све мјесеце. Резерва mFRR у смјеру надоље није набављена за цјелокупни годишњи период у потребном физичком обиму 68 MW/h, па ће недостајуће количине бити предметом мјесечних набавки 22 MW/h за IX и X мјесец.

Набавка електричне енергије за покривање губитака у преносном систему за 2025. годину је планирана у износу од 330 GWh. Због нестабилног кретања цијена на велепродајном регионалном тржишту у четвртном кварталу 2024. године, НОС БиХ није организовао годишњи тендер за покривање губитака у преносном систему за 2025. годину, већ је то учинио само за прва четири мјесеца 2025. године. Међутим, у отвореном поступку јавне набавке није било запримљених понуда, те ће према информацији достављеној од НОС-а БиХ 17. децембра 2024. године наредна тржишна процедура бити организована за набавку енергије за мјесеце март и април. У таквим околностима ће се приступити регулисаном начину набавке енергије за покривање губитака у преносном систему за мјесеце јануар и фебруар 2025. године, што значи да НОС БиХ поступа у складу с одредбама документа “Процедура за регулисани поступак набавке енергије за покривање губитака у преносном систему”, при чему је цијена енергије за губитке одређена на нивоу просјечно пондерисаних цијена прихваћених понуда у 2024. години од 198,77 KM/MWh (101,62 €/MWh). Такође, НОС БиХ планира да накнадно организује тржишну процедуру за набавку енергије за мјесеце март и април 2025. године. Узимајући у обзир да се годишњи индекс HUEDX Futures 2025 тренутно креће у опсегу 105-110 €/MWh могуће је очекивати тржишну набавку по оквирној цијени 215 KM/MWh која је коришћена за израчун укупних трошкова набавке енергије за покривање губитака у преносном систему у периоду III-XII 2025. години.

Укупни планирани трошкови набавке помоћних услуга за 2025. годину у цјелокупном потребном физичком обиму за све услуге износе 95.922.902 KM. Трошкови набавке по услугама и мјесецима приказани су у сљедећој табели (KM):

Мјесец	Резерва за одржавање фреквенције	Резерва аутоматске обнове фреквенције у вршном и невршном периоду	Резерва ручне обнове фреквенције нагоре	Резерва ручне обнове фреквенције надоље	Губици електричне енергије у преносном систему*
јануар	78.797	1.503.884	667.145	48.896	6.956.950
фебруар	71.172	1.235.862	602.582	44.164	5.764.330
март	78.691	1.295.100	666.248	48.830	6.450.000
април	76.255	1.193.148	645.624	47.318	5.590.000
мај	78.797	1.092.583	673.469	48.896	5.160.000
јуни	76.255	1.105.632	965.290	47.318	5.160.000
јули	78.797	1.316.080	1.024.607	48.896	5.805.000
август	78.797	1.284.088	1.024.607	48.896	5.375.000
септембар	76.255	1.144.278	1.031.544	69.401	4.945.000

октобар	78.903	1.196.609	757.665	71.811	5.375.000
новембар	76.255	1.316.311	645.624	47.318	6.020.000
децембар	78.797	1.408.087	667.145	48.896	7.310.000
<b>Укупно</b>	<b>927.772</b>	<b>15.091.662</b>	<b>9.371.550</b>	<b>620.639</b>	<b>69.911.280</b>

\* Трошкови набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему за мјесеце јануар и фебруар израчунати по цијени од 198,77 КМ/МWh, за остале мјесеце по цијени 215 КМ/МWh

Прорачун тарифе се заснива на понудама и резултатима из завршених тендерских процедура НОС-а БиХ за 2025. годину, процјене за набавке које ће се обавити накнадно током 2025. године, као и на кретању прихода и трошкова у периоду јануар 2016 – децембар 2024. године, који је исказан кроз салдо услуга, према сљедећој табели:

1.	Резерва за одржавање фреквенције (КМ)	927.772
2.	Резерва аутоматске обнове фреквенције (КМ)	15.091.662
3.	Резерва ручне обнове фреквенције нагоре (КМ)	9.371.550
4.	Резерва ручне обнове фреквенције надоље (КМ)	620.639
5.	Укупан износ резерви за одржавање и обнову фреквенције у 2025. години (КМ) 1. до 4.	26.011.622
6.	Укупан износ за енергију преносних губитака у 2025. години (КМ)	69.911.280
7.	Укупно планирани трошкови у 2025. години (КМ) 5.+6.	95.922.902
8.	Салдо услуга у 2016. години (КМ)	9.532.806
9.	Салдо услуга у 2017. години (КМ)	4.716.024
10.	Салдо услуга у 2018. години (КМ)	-9.964.041
11.	Салдо услуга у 2019. години (КМ)	-774.077
12.	Салдо услуга у 2020. години (КМ)	6.912.629
13.	Салдо услуга у 2021. години (КМ)	7.867.228
14.	Салдо услуга у 2022. години (КМ)	25.645.915
15.	Салдо услуга у 2023. години (КМ)	16.217.609
16.	Исправка вриједности из 2020. године за ненаплаћена потраживања	-3.166.714
17.	Исправка вриједности из 2021. године за ненаплаћена потраживања	-2.984.173
18.	Салдо услуга у 2024. години са процјеном за децембар (КМ)	-4.500.000
19.	Салдо услуга из претходног периода (КМ) 8. до 18.	49.503.206
20.	Приходи по основу салда дебаланса, балансне енергије и FSKAR обрачуна (КМ)	15.000.000

Према подацима из претходне табеле могуће је извршити корекцију тарифе за системску услугу. Међутим, узимајући у обзир да у наредном периоду постоји могућност набавке електричне енергије за покривање губитака у преносном систему на тржишни начин по цијенама које могу бити веће од цијена по којима се енергија набављала у прошлости, да је због законских обавеза износ од око један (1) милион КМ у континуитету дислоциран на рачун Управе за индиректно опорезивање БиХ, да се износи у мјесечним фактурама по обрачуна одступања према ЛФЦ блоку СХБ мјере у милионима КМ (FSKAR обрачун), то се, поштујући принцип обазривости због утицаја великог броја варијабли на приходе и расходе у балансном механизму, тарифа за системску услугу задржава на износу од 0,4789 фенинга/kWh.

Како приходи и расходи зависе од великог броја фактора, као што су потрошња електричне енергије, односно преузимање енергије из преносног система, физички обим губитака у преносном систему, велепродајне цијене енергије губитака, обим пружања помоћних услуга у односу на планирани, цијена енергије регулације и њеног ангажовања, цијена и обим дебаланса, то ће се континуирано пратити примјена тарифе,

кретање прихода и расхода, као и прилике на балансном тржишту електричне енергије, те у одговарајућем тренутку приступити подешавању тарифе за системску услугу.

Чланом 33. Тарифне методологије нормирано је да производне јединице прикључене на преносни систем на властити трошак одржавају напон у прописаним границама у складу са Мрежним кодексом и својим погонским дијаграмом, те да изузетно, у ситуацији повишених напона у преносном систему, ДЕРК може прописати накнаду која се плаћа производним јединицама за рад у капацитивном (подпобудном) режиму, уз услов да НОС БиХ обави анализу која показује да такав режим рада производних јединица значајно доприноси довођењу напона у 400 kV и 220 kV чвориштима у границе прописане Мрежним кодексом. У одсуству наведене анализе, одређено је да коефицијент накнаде за рад произвођача у капацитивном режиму износи нула ( $k_{RG} = 0$ ), те је према томе и накнада за рад произвођача у капацитивном режиму такође једнака нули.

Имајући у виду да проблем суфицита реактивне снаге доводи до превисоких напонских вриједности у преносном систему, а посебно у 220 kV и 400 kV мрежи, те да у претходном периоду нису реализоване потребне инвестиције у одговарајућу инфраструктуру (пригушнице) којим би се проблем постојећег суфицита реактивне снаге и енергије у преносном систему ријешило, Комисија сматра да наплата прекомјерно преузете реактивне енергије из преносног система није оправдана. Цјеновни коефицијент прекомјерно преузете реактивне енергије из преносног система је одређен у износу нула ( $k_R = 0$ ) јер у условима повишених напона у електропреносном систему и присутног суфицита реактивне снаге и енергије, преузимање реактивне енергије из преносног система има позитиван утицај на напонске прилике и на овај начин преузимање реактивне енергије се додатно стимулише. У складу са претходно наведеним, одређено је да цијена за прекомјерно преузету реактивну енергију из преносног система износи нула (0) фенинга/kvarh.

С обзиром на чињеницу да је балансно тржиште у Босни и Херцеговини једно од ријетких функционалних тржишта у регији југоисточне Европе, и да кретања на регионалом veleпродајном тржишту показују значајан утицај на његов рад и цијене услуга, то ће ДЕРК континуирано пратити примјену ове одлуке и по потреби приступити подешавању тарифе за системску услугу.

Сходно члану 14. Правилника о тарифном поступку, подносилац захтјева као регулисани субјект има обавезу осигурати приступ јавности званично одобреним тарифама, тако да одлуком одобрене тарифе буду на располагању јавности у његовој главној канцеларији током радних дана и објављене на његовој интернет страници.

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: 04-28-5-358-33/24  
26. децембра 2024. године  
Тузла

Предсједавајућа Комисије  
Бранислава Милекић