

**Број: 01-01-65-07/18**  
**Мостар, 20.04.2018. године**

На основу члана 21. става (1) тачка 1) и става (2) тачка 1) и тачка 6), став (3) и став (4), члана 22. тачки 1), 3), 4), 7) и 8) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 66/13 и 94/16), тачке 12. Привремених смјерница електроенергетске политике Федерације Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 12/14), члана 4., члана 5. става (2), члана 10., члана 12. став (2), члана 14. став (5) и члана 17. Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења („Службене новине Федерације БиХ“ број 77/14) члана 10. , члана 11., члана 23. става (1) и става (2) Статута Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 24/14, 91/15) и члана 32. става (3) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 29/14 и 31/16), Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК је на VIII редовној сједници одржаној 20.04.2018. године донијела

## **О Д Л У К У**

### **о давању сагласности**

#### **Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар на дијаграме оптерећења**

##### **Члан 1.**

- (1) Даје се сагласност Јавном подuzeћу „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар, на нормализоване дијаграме оптерећења за крајње купце, замјенске дијаграме оптерећења за категорије и групе потрошње, као и резултате анализе дијаграма оптерећења из Извјештаја о изради дијаграма оптерећења за 2017. годину, који је ФЕРК примио 03.04.2018. године под бројем 01-01-65-05/18.
- (2) Извјештај о изради дијаграма оптерећења из става (1) овога члана саставни је дио ове одлуке и налази се у прилогу исте.

##### **Члан 2.**

Јавно подuzeће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионичко друштво Мостар, обавезно је на својој интернет страници објавити нормализоване дијаграме оптерећења за сваку категорију и групу потрошње.

##### **Члан 3.**

Ова одлука ступа на снагу даном доношења, те се објављује на интернет страници, огласној табли ФЕРК-а, а диспозитив ове одлуке и у „Службеним новинама Федерације БиХ“.

## **Образложење**

Чланом 21. Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине прописане су надлежности ФЕРК-а, те поред осталог и да је ФЕРК надлежан за надзор и регулисање односа између производње, дистрибуције, снабдијевања и купаца електричне енергије, укључујући и трговце електричном енергијом, у складу

са овим законом и provedбеним актима Регулаторне комисије, надзор тржишта електричне енергије, као и да осигурава недискриминацију, ефикасну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије обраћајући посебну пажњу, између осталог и на испуњавање обавеза Оператора дистрибутивног система утврђених тим законом и подзаконским актима.

Чланом 22. тачком 1) Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине, поред осталог, прописано је и да је ФЕРК обавезан да у складу са међународним нормама и стандардима Европске уније, Електроенергетске политике, реформи енергетског сектора, provedбеним прописима и актима ДЕРК-а осигура постепено увођење, регулисање и развој тржишта електричне енергије, као и да осигура транспарентне и равноправне односе између свих учесника на тржишту.

Тачком 12. Привремених смјерница електроенергетске политике Федерације Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 12/14), прописано је, између осталог, како ће оператори дистрибутивног система осигурати одговарајућа мјерења код купаца код којих се мјери снага, уградњом мултифункционалних интелигентних (СМАРТ) мјерних уређаја, те да карактеристике потрошње свих купаца којима се снага не мјери, а немају уграђена СМАРТ бројила треба утврдити преко замјенских дијаграма оптерећења, као и да правила за снимање замјенских дијаграма оптерећења доноси Регулаторна комисија за енергију.

У складу са наведеним, чланом 4. Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења прописано је да се за крајње купце који електричну енергију преузимају на 35 kV, 10(20) kV напонском нивоу и крајње купце из категорије остала потрошња на 0,4 kV напонском нивоу, одобрене прикључне снаге веће од 23 kW, врши мјерење електричне енергије и снаге интервалним бројилима, те да се прикупљање мјерних података обавља у правилу даљинским читањем, а у случају кад исто није могуће ОДС мјерне податке преузима непосредно из меморије мјерног уређаја. У истом члану је прописано и да прикупљене податке ОДС процесуира и похрањује у базе података. Даље, чланом 5. став (2) истог правилника прописано је да је ОДС обавезан израдити нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за категорије потрошње: остала потрошњу (по један дијаграм за сваку групу потрошње унутар категорије за коју нема обавезу мјерења снаге), домаћинство (по један дијаграм за сваку групу потрошње унутар категорије) и јавна расвјета (један дијаграм). Такође, чланом 10. истог правилника прописано је, између осталог, да се за купце из члана 5. став (2) тог правилника израђују нормализовани и замјенски дијаграми оптерећења на основу прикупљених података узоркованих крајњих купаца у циклусу мјерења, који се обавља у трајању од једне године, те да се нормализовани дијаграм оптерећења за категорије и групе потрошње добије као однос средњих сатних оптерећења узорака и укупних средњих сатних кумулативних оптерећења узоркованих купаца у периоду посматрања, као и да се замјенски дијаграм оптерећења одређене категорије и групе потрошње добије производом припадајућег нормализованог дијаграма оптерећења категорија и група потрошње и укупне енергије крајњих купаца тих категорија и група потрошње. У ставу (5) истог члана је прописано и да је у првом циклусу мјерења ОДС обавезан израдити 24 сатне нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за сваки дан у години.

Даље, чланом 12. став (2) Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења прописано је да је извјештаје о завршеном циклусу мјерења ОДС обавезан достављати ФЕРК-у на сагласност најкасније 60 дана по завршетку циклуса мјерења, те да исти требају садржавати нормализоване дијаграме оптерећења крајњих

купаца, замјенске дијаграме оптерећења по категоријама и групама потрошње, анализу добивених резултата и карактеристика дијаграма оптерећења са аспекта утицаја истих на укупно оптерећење система, анализу утицаја категорија и група потрошње на укупно оптерећење система у сврху алокације трошкова дистрибутивног капацитета и приједлог формирања нових група или подгрупа потрошње у сврху што квалитетније израде дијаграма оптерећења. Такође, чланом 17. истог правилника прописано је да ФЕРК након прегледа и оцјене поднесеног извјештаја према члану 12. став (2) тог правилника, најкасније 30 дана од доставе извјештаја, даје сагласност на нормализоване дијаграме оптерећења за крајње купце и замјенске дијаграме оптерећења за категорије или групе потрошње и резултате анализе дијаграма оптерећења.

На основу напријед наведених одредби, Јавно предузеће „Електропривреда Хрватске заједнице Херцег Босне“ дионачко друштво Мостар је доставило ФЕРК-у 03.04.2018. године под бројем 01-01-65-05/18 Извјештај о изради дијаграма оптерећења чији су саставни дио нормализовани дијаграми оптерећења за крајње купце, замјенски дијаграми оптерећења за категорије и групе потрошње, као и резултати анализе дијаграма оптерећења.

ФЕРК је пажљиво анализирао Извјештај из члана 1. ове одлуке, те утврдио да исти садржи податке о резултатима истраживања кривих оптерећења за периоду од 01.01.2017. године до 31.12.2017. године. Извјештај је начињен на основу узорка од 30.564 бројила крајњих купаца прикључених на 0,4 kV напонски ниво и 212 читаних бројила купаца прикључених на средњи напон. Комуникација са бројилима врши се континуирано преко ПЛЦ, односно ДЛЦ мреже. У складу са чланом 7. Правилника за израду и примјену дијаграма оптерећења ОДС је прикупљање података за свако мјерно мјесто узоркованог купца вршио у временском интервалу од 60 минута, током цијелог циклуса мјерења. Извјештај садржи нормализоване и замјенске дијаграме оптерећења за сваку групу унутар категорије потрошње домаћинство, за групе унутар категорије остала потрошња за које не постоји обавеза мјерења снаге и за категорију потрошње јавна расвјета. За I тарифну групу категорије остала потрошња, односно за крајње купце одобрене прикључне снаге веће од 23 kW такође је израђен нормализован и замјенски дијаграм оптерећења, јер иако сви купци у овој групи имају уграђена интервална бројила сва још увијек нису у систему даљинског читања.

Саставни дио Извјештаја су и дијаграми оптерећења читани са интервалних бројила купаца прикључених на средње напонски ниво, те дијаграми дистрибутивних губитака, као и дијаграми оптерећења дистрибутивног система.

Обзиром да предметни извјештај садржи довољно података потребних за остваривање циљева из члана 18. правилника, ФЕРК сматра да се може дати сагласност на исти.

На основу свега напријед наведеног одлучено је као у диспозитиву ове одлуке.

**ПРЕДСЈЕДНИК ФЕРК-а**  
**Јасмин Бешо**