

---

НАЦРТ

**ПРАВИЛНИК  
ЗА ТАРИФНУ МЕТОДОЛОГИЈУ  
И ТАРИФНЕ ПОСТУПКЕ ЗА ДЈЕЛАТНОСТ  
ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

МОСТАР, \_\_\_\_\_ 2015. године

На основу члана 16. став (3), члана 21. став (1) тачка 4) и члана 22. тачка 7) и тачка 11) Закона о електричној енергији У Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 66/13), члана 10. став (1) тачка д), члана 11. став (1) тачка г) и тачка к) и члана 23. став (1) и став (2) Статута Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 24/14), члана 32. став (1) и члана 44. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 29/14), члана 1. и члана 34. Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби („Службене новине Федерације БиХ“ број 57/12 и 71/14) Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине - ФЕРК, на редовној сједници одржаној године усвојила је

***Нацрт***

## **ЗА ПРАВИЛНИК ТАРИФНУ МЕТОДОЛОГИЈУ И ТАРИФНЕ ПОСТУПКЕ ЗА ДЈЕЛАТНОСТ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

### **ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ**

#### **Члан 1.**

##### **(Предмет Правилника)**

Предмет Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке за дјелатност дистрибуције електричне енергије (у даљњем тексту: Правилник) је утврђивање:

- a) критерија за признавање оправданих расхода и прихода, те потребног прихода Оператора дистрибутивног система, као и трошкова за набавку електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака имаоца дозволе за дјелатност дистрибуције електричне енергије,
- b) израчунавања маргиналних трошкова дистрибутивног капацитета по напонским нивоима,
- c) начина покретања и вођења тарифног поступка,
- d) правила и поступака алокације одобреног потребног прихода на категорије и групе потрошње по тарифним елементима,
- e) тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.

#### **Члан 2.**

##### **(Циљеви Правилника)**

Циљеви Правилника су:

- a) утврђивање тарифа за кориснике дистрибутивног система, којима се обезбјеђује објективно, транспарентно и недискриминирајуће кориштење дистрибутивне мреже.
- b) омогућити потицај развоја дистрибутивног система,
- c) успостављање јавног, ефикасног и економичног тарифног поступка.

### **Члан 3. (Дефиниције)**

Дефиниције термина који се користе у Правилнику, укључујући и оне из Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине (у даљњем тексту: Закон), Пословника о раду ФЕРК-а и других правила и прописа ФЕРК-а су сљедеће:

**„Алокација трошкова“** значи расподјелу трошкова дистрибуције, дистрибутивних губитака, преноса, НОСБиХ-а и помоћних услуга на тарифне елементе и на категорије и групе потрошње.

**„Биланс енергетских потреба Федерације БиХ“** значи план који доноси Влада Федерације БиХ, којим се предвиђа производња, набавка, испорука и потрошња енергије и енергената у Федерацији БиХ током једне године.

**„Дистрибуција“** значи развођење електричне енергије путем средњенапонске и нисконапонске дистрибутивне мреже са циљем испоруке купцима, али не укључује снабдијевање.

**„Дистрибутивни систем“** значи инфраструктуру (СН водови, трансформаторске станице и НН мрежа) потребну за дистрибуцију електричне енергије.

**„Дијаграм оптерећења“** значи дијаграм сатних нивоа оптерећења током дневног, седмичног, мјесечног или годишњег временског периода, израђен на основу података преузетих са интервалних бројила.

**„Дугорочни маргинални трошак дистрибутивног капацитета“** значи годишњи приход потребан за надокнађивање укупних издатака у најекономичнијем капиталном улагању ради обезбјеђења додатног капацитета дистрибутивног система.

**„Електроенергетски биланс ОДС“** значи годишњи план преузимања електричне енергије и снаге са система преноса, других дистрибуција и план преузимања електричне енергије и снаге од произвођача који имају директан приступ дистрибутивном систему, по напонским нивоима, укључујући и губитке електричне енергије по напонским нивоима, као и план испоруке електричне енергије у друге системе и крајњим купцима.

**„Губици електричне енергије у дистрибуцији“** значе разлику између укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије унутар дистрибутивног система, током одговарајућег временског периода.

**„Истовремено вршно оптерећење“** значи оптерећење купца, групе купаца или категорије потрошње постигнуто у времену вршног оптерећења електроенергетског система.

**„Лиценцирана средства“** значе стална (материјална и нематеријална) средства којима се обавља електропривредна дјелатност дистрибуције, за чије обављање је потребна дозвола ФЕРК-а.

**„Неистовремено вршно оптерећење“** значи максимално оптерећење групе купаца или категорије потрошње, остварено независно о истовременом вршном оптерећењу електроенергетског система.

„**Обрачунска стопа годишње накнаде за поврат улагања**“ значи годишњу стопу којом се дисконтира износ инвестиционог улагања, да би се утврдио годишњи износ прихода, потребног да би се улагање надокнадило.

„**Одобрени потребан приход**“ значи износ прихода који је ФЕРК одобрио, а који је потребан ОДС-у за покривање оправданих расхода насталих обављањем дјелатности дистрибуције електричне енергије.

„**Оператор дистрибутивног система**“ (у даљем тексту: ОДС) значи правно лице које посједује дозволу за дјелатност дистрибуције и надлежно је за погон, управљање, одржавање, изградњу и развој електродистрибутивне мреже и прикључивање нових купаца и произвођача.

„**Пондерисана просјечна стопа поврата**“ значи стопу поврата на потребна нето стална средства и трајна обртна средства за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије коју одобрава ФЕРК према структури извора из којих се финансира (власнички и позајмљени капитал) и која се примјењује за одређивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.

„**Регулаторни контни план**“ значи докуменат који доноси ФЕРК и који служи за рачуноводствене евиденције и израду финансијских извјештаја електропривредних дјелатности.

„**Регулаторна основца**“ значи одобрени износ средстава за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије чији је износ једнак збиру нето садашње вриједности сталних средстава и трајних обртних средстава, искључујући донирана средства.

„**Тарифни елементи**“ значе обрачунске величине на основу којих се утврђују тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система. Тарифни елементи су: обрачунска снага, активна електрична енергија, реактивна електрична енергија и мјерно мјесто купца.

„**Тарифни ставови**“ значе јединичне цијене за тарифне елементе, који се примјењују на категорије и групе потрошње.

## **ДИО ДРУГИ - ТАРИФНА МЕТОДОЛОГИЈА**

### **ПОГЛАВЉЕ I. ПРИНЦИПИ И ЦИЉЕВИ ТАРИФНЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ**

#### **Члан 4. (Циљеви тарифне методологије)**

Циљ тарифне методологије је одређивање тарифних ставова који су:

- a) економски оправдани, недискриминирајући, засновани на објективним критеријима и одређени на транспарентан начин,
- b) засновани на оправданим трошковима рада и одржавања, замјене, изградње, реконструкције водова и постројења, те трошковима амортизације и пореза, узимајући у обзир и одобрени износ поврата, у складу са неопходним инвестицијама из планова развоја и изградње дистрибутивне мреже и трошковима

набавке електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака.

**Члан 5.**  
**(Примјена тарифне методологије)**

- (1) Ова тарифна методологија се примјењује на дјелатност дистрибуције електричне енергије коју обавља ОДС.
- (2) Тарифном методологијом се прописује начин одређивања: потребног прихода за ОДС, трошкова набавке електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака и тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.
- (3) Алокација одобреног потребног прихода ОДС-а на категорије и групе потрошње врши се на основу неистовременог вршног оптерећења категорија и група потрошње и на основу анализе маргиналних трошкова.

**Члан 6.**  
**(Анализа прихода и расхода)**

- (1) ФЕРК врши анализу прихода и расхода да би се могао утврдити потребан приход за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије.
- (2) Приликом анализе прихода и расхода ФЕРК може користити извјештаја независног ревизора и ревизорских институција које су законом овлаштене за обављање ревизије, а које ОДС треба доставити ФЕРК-у.
- (3) Приликом анализе и одобравања прихода и расхода ФЕРК може користити споредне анализе (*бенџмаркинг*) истих или сличних електропривредних друштава.
- (4) ОДС је обавезан доставити ФЕРК-у сву затражену документацију, податке и информације, у складу са Законом, Регулаторним контним планомом, Правилником за извјештавање и другим прописима и правилима ФЕРК-а.
- (5) Уколико ОДС не располаже захтијеваним подацима, обавезан је извршити процјену истих. У супротном ФЕРК задржава право процјене података користећи искуствену праксу, доступне податке и информације из окружења.

## **ПОГЛАВЉЕ II. ПОТРЕБАН ПРИХОД**

**Члан 7.**  
**(Основе потребног прихода)**

- (1) Потребан приход се утврђује за дјелатност дистрибуције електричне енергије са циљем утврђивања тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.
- (2) Као основа за утврђивање потребног прихода користе се подаци о одобреним приходима и расходима, те средствима и изворима средстава из базне године, као

и анализе захтијеваних прихода и расхода, те средстава и извора средстава и њихови докази.

- (3) Подносилац захтјева, све податке који улазе у израчун потребног прихода, треба усагласити са Билансом електроенергетских потреба Федерације БиХ, усвојеном од Владе Федерације БиХ, која је основни докуменат за израчун тарифа.

### **Члан 8. (Базна година)**

- (1) Базна година је референтна година у односу на коју се врши утврђивање и одобравање потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије.
- (2) Податке о приходима и расходима и регулаторној основи базе године представљају приходи и расходи и регулаторна основа одобрени од ФЕРК-а у посљедњем проведеном тарифном поступку за дјелатност дистрибуције електричне енергије.

### **Члан 9. (Одређивање потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије)**

- (1) Потребан приход ОДС-а утврђује се на начин да се укупни расходи, увећани за поврат на капитал потребан за финансирање регулаторне основе и порез на добит умање за остале приходе, који су настали кориштењем лиценцираних средстава дистрибутивног система.

$$PP_D = U_R + POV + P_D - OP \quad (1)$$

гдје су:

- $PP_D$  - потребан приход ОДС-а,  
 $U_R$  - укупни расходи ОДС-а,  
 $POV$  - износ поврата на регулаторну основу,  
 $P_D$  - порез на добит,  
 $OP$  - остали приходи.

- (2) Укупни расходи ОДС-а представљају оправдане пословне расходе и оправдане остале расходе пословања и израчунавају се према формули:

$$U_R = PR + OR \quad (2)$$

гдје су:

- $U_R$  - укупни расходи ОДС-а,  
 $PR$  - оправдани пословни расходи,  
 $OR$  - оправдани остали расходи.

Пословни расходи ОДС-а представљају оправдане трошкове рада и одржавања и оправдане трошкове амортизације сталних материјалних и нематеријалних средстава.

$$PR = T_{RiO} + A \quad (3)$$

$T_{RiO}$  - оправдани трошкови рада и одржавања,

$A$  - оправдани трошкови амортизације сталних материјалних и нематеријалних средства.

- (3) Приход од накнаде за прикључење крајних купаца на дистрибутивну мрежу сматра се одбитном ставком приликом утврђивања потребног прихода за дјелатност дистрибуције електричне енергије.

#### **Члан 10.**

##### **(Расходи дјелатности дистрибуције електричне енергије)**

- (1) Приликом покретања тарифног поступка ОДС у свом захтјеву приказује планиране расходе пословања.
- (2) Трошкови активности подузетих на смањењу реактивне електричне енергије у дистрибутивном систему, уколико су документирани, бит ће предмет анализе, а на основу резултата анализе ће се утврдити њихова оправданост и укључивање у одобрени потребни приход.
- (3) Трошкове за надокнаду губитака електричне енергије у дистрибутивном систему одобрава ФЕРК у складу са чланом 21. овог Правилника.
- (4) ФЕРК врши анализу и одобравање свих расхода укључених у одобрени потребни приход дјелатности дистрибуције електричне енергије.

#### **Члан 11.**

##### **(Пословни расходи)**

Пословни расходи ОДС-а представљају оправдане трошкове рада и одржавања и оправдане трошкове амортизације сталних материјалних и нематеријалних средстава.

- а) Трошкови рада и одржавања укључују трошкове рада и одржавања, који су неопходни ОДС-у у обављању дјелатности дистрибуције електричне енергије, а у које су укључени:
- Материјални трошкови (утрошене сировине и материјал, утрошена енергија и гориво, утрошени резервни дијелови, отпис ситног инвентара, ХТЗ, амбалаже и ауто-гуме).
  - Трошкови плата и осталих примања запосленика и других физичких лица (трошкови плата, трошкови накнада плата, трошкови за службена путовања и путни трошкови запосленика, трошкови осталих примања, накнада и материјална права запосленика, трошкови накнада члановима одбора, комисије и сл., трошкови накнада осталим физичким лицима–интелектуалне и

личне услуге).

- Трошкови производних услуга (трошкови услуга израде и дораде ефеката, трошкови превозних услуга, трошкови услуга одржавања и заштите трећег лица, трошкови закупнина и најамнина, трошкови сајмова у земљи и иностранству, трошкови рекламе и спонзорства, услуге истраживања и развоја, трошкови развоја који се не капитализирају).
  - Нематеријални трошкови (трошкови непроизводних услуга, трошкови репрезентације, трошкови премије осигурања, трошкови платног промета, трошкови поштанских и телекомуникацијских услуга, трошкови пореза, накнада, такси и других дажбина на терет правног лица, трошкови доприноса, чланарина и других давања, остали нематеријални трошкови, остали разни трошкови пословања).
  - Трошкови резервисања (трошкови резервисања за ризике у гарантном року, трошкови резервисања за трошкове обнављања природних богатстава, трошкови резервисања за задржане кауције и депозите, трошкови резервирања за реструктурирања предузећа, трошкови резервисања за накнаде и друге бенефиције запосленика, трошкови резервисања по започетим судским споровима, трошкови осталих дугорочних резервисања).
- b) Трошак амортизације представља поступно смањивање вриједности неког средства током посматраног временског периода и обрачунава се годишње према поступку предвиђеним законом.
- Трошак амортизације, код одређивања потребног прихода, добива се примјеном изабране методе амортизације утврђене у рачуноводственим политикама електропривредног друштва, која ће на најреалнији начин приказивати стварно трошење и употребу сталних средстава која се користе за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије, уз примјену одговарајућих амортизацијских стопа и вијека трајања сталних средстава.
  - Трошак амортизације једнак је трошку амортизације сталних средстава активних на почетку године, увећаних за трошкове амортизације средстава која ће бити активирани у години одређивања тарифа, те умањених за трошак амортизације средстава која ће бити расходована у години одређивања тарифа.
  - Трошкови амортизације се рачунају по сљедећој формули:

$$A = A_{PS} + A_{TP} - A_{RS} \quad (4)$$

гдје су :

- A - трошак амортизације сталних средстава у години одређивања тарифа,
- A<sub>ПС</sub> - трошак амортизације сталних средстава активних на почетку године,
- A<sub>ТП</sub> - трошак амортизације сталних средстава која ће бити активирани



у години одређивања тарифа,  
 $A_{PC}$  - трошак амортизације сталних средстава која ће бити расходована у  
години  
одређивања тарифа.

- У трошак амортизације укључује се и износ амортизације за средства добивена без накнаде (донирана средства).

### **Члан 12.** **(Остали расходи пословања )**

- (1) Приликом утврђивања потребног прихода ОДС-а у исти могу бити укључени и остали расходи пословања за које ФЕРК процјени да су оправдани.
- (2) Код утврђивања потребног прихода у остале расходе пословања не укључују се:
  - казне које изричу надлежни органи,
  - казнене и затезне камате које проистичу из неблаговременог извршавања обавеза из закључених уговора или обавеза на основу дажбина,
  - расходи од штета из претходног периода за које је утврђено да су настале због неприхватљивих пропуста електропривредног друштва као посљедица немара или грубе непажње,
  - други расходи уколико ФЕРК процјени како нису настали у циљу обављања дјелатности дистрибуције електричне енергије.
- (3) Расходи од камата по кредитима неће се разматрати кроз остале расходе пословања, већ ће се они у потребан приход укључити кроз поврат на позајмљена средства.

### **Члан 13.** **(Регулаторна основа)**

- (1) Регулаторна основа (РО) састоји се од набавне вриједности сталних материјалних и наматеријалних средстава која су ангажована на обављању дјелатности дистрибуције електричне енергије и управљању дистрибутивним системом, умањене за акумулирану амортизацију (нето вриједност сталних средстава), увећане за вриједност трајних обртних средстава потребних за редовно пословање и вриједност средстава у припреми која ће бити активирана током године одређивања тарифа.
- (2) Регулаторна основа представља износ средстава на која се примјењује пондерисана просјечна стопа поврата.
- (3) У случају да је у оквиру ОДС-а извршена ревалоризација сталних средстава тј. усклађивање књиговодствене вриједности са тржишном вриједношћу сталних средстава, нето вриједност сталних средстава се признаје у износу тржишне или

фер вриједности, умањене за акумулирану амортизацију и то само за она средства која служе за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије.

- (4) Из регулаторне основе се искључују стална средства која ће бити расходована током године одређивања тарифа.
- (5) У вриједност регулаторне основе не укључују се донирана средства. ОДС је обавезан водити ажурну евиденцију о свим средствима која су примљена без накнаде, фер вриједности тих средстава, податке о припадајућем трошку амортизације донираних средстава, податке о књиговодственој вриједности, отпису и расходовању истих.
- (6) Регулаторна основа за обрачун поврата на средства ангажована у вршењу дјелатности дистрибуције електричне енергије одређује се на следећи начин:

$$RO = NV_{SS} - AA - D_{SS} + TOS \quad (5)$$

гдје су:

*RO* - регулаторна основа коју одобрава ФЕРК,

*NV<sub>SS</sub>* - набавна вриједност сталних материјалних и нематеријалних средстава,

*AA* - акумулирана амортизација сталних материјалних и нематеријалних средстава

*D<sub>SS</sub>* - садашња вриједност донираних сталних средстава,

*TOS* - трајна обртна средства.

- (7) Износ нето амортизираних сталних средстава и трајних обртних средстава разматра и утврђује ФЕРК.
- (8) Нето амортизована вриједност сталних средстава добије се тако што се од набавне вриједности сталних средстава одузму акумулирана амортизација и акумулирани губици од умањења вриједности сталних средстава.
- (9) Стална средства су средства која по својој природи имају вијек трајања дужи од тренутачног рачуноводственог периода (године дана) и која се користе у раду ОДС-а. У стална средства ОДС-а која чине регулаторну основу укључују се материјална и нематеријална стална средства (осим *goodwill* као нематеријалног средства).
- (10) Акумулирана амортизација једнака је збиру вриједности годишњих трошкова амортизације од почетка кориштења средстава.
- (11) Трајна обртна средства су средства која се користе у текућем периоду и чини их збир минимално неопходних залиха материјала и резервних дијелова, инвентара, потраживања од купаца и новчаних средстава потребних за подмирење текућих обавеза.
- (12) У регулаторну основу могу бити укључена само она стална средства и трајна

обртна средства која се користе за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије.

- (13) ОДС доставља ФЕРК-у регистар основних средстава.
- (14) ФЕРК процјењује потребу за ревизијом и обим ревизије регулаторне основе у циљу одређивања тарифа.

#### Члан 14.

##### (Пондерисана просјечна стопа поврата)

- (1) Пондерисана просјечна стопа поврата (ППСП) је пондерисани трошак позајмљеног капитала и власничког капитала. У поступку одређивања потребног прихода ова стопа се примјењује на регулаторну основу. Утврђује се у износу који је једнак збиру удјела власничког капитала у укупном капиталу, помноженог са цијеном (трошком) власничког капитала и удјела позајмљеног капитала (краткорочни и дугорочни дугови) у укупном капиталу, помноженог са цијеном (трошком) позајмљеног капитала.
- (2) Стопа поврата на власнички капитал прије опорезивања одређује се на начин који одражава специфични ризик пословања ОДС-а, као и услове прибављања капитала на финансијском тржишту у години одређивања тарифа.
- (3) Пондерисана стопа поврата на позајмљени капитал је пондерисана просјечна каматна стопа на кредите (дугорочне и краткорочне кредите) према стању у пословним књигама ОДС-а. ФЕРК одређује да ли су позајмљена средства за финансирање пословања узимана рационално и обазриво, те у складу са тим одобрава или не одобрава износ стопе финансирања дуга на позајмљени капитал.
- (4) Пондерисана просјечна стопа поврата рачуна се на сљедећи начин:

$$PPSP_{NO} = s_{VK} * VK + s_{PK} * (1 - p) * PK \quad (6)$$

гдје су:

$ППСП_{НО}$  - пондерисана просјечна стопа поврата након опорезивања коју одобрава ФЕРК,

$s_{VK}$  - стопа поврата на власнички капитал коју одобрава ФЕРК,

$VK$  - удио власничког капитала у укупном капиталу (власничком и позајмљеном),

$s_{PK}$  - пондерисана стопа поврата на позајмљени капитал, коју одобрава ФЕРК,

$PK$  - удио позајмљеног капитала у укупном капиталу (власничком и позајмљеном),

$s_{PK} * (1-p)$  - пондерисана стопа поврата након опорезивања, стварни трошак позајмљеног капитала који одобрава ФЕРК,

$p$  - законски одређена стопа пореза на добит.

- (5) У периоду док тржиште капитала у ФБиХ није још довољно развијено, ФЕРК ће својом одлуком одређивати стопу поврата на власнички капитал.
- (6) Приликом утврђивања удјела власничког капитала у укупном капиталу износ власничког капитала се умањује за износ реализованог ревалоризационог вишка.

**Члан 15.**  
**(Одобрени поврат)**

Одобрени износ поврата укључен у одобрен потребан приход дјелатности дистрибуције електричне енергије се рачуна на сљедећи начин:

$$POV = RO * PPSP_{NO} \quad (7)$$

гдје су:

- POV* - износ поврата на регулаторну основу,  
*RO* - регулаторна основа коју одобрава ФЕРК,  
*PPSP<sub>NO</sub>* - пондерисана просјечна стопа поврата након опорезивања коју одобрава ФЕРК.

**Члан 16.**  
**(Порез на добит)**

Порез на добит признаје се у износу утврђеном производу износа поврата прије опорезивања и законске порезне стопе на добит, те се добије на сљедећи начин:

$$P_D = PPSP_{PO} * RO * p \quad (8)$$

$$PPSP_{PO} = \frac{PPSP_{NO}}{1 - p} \quad (9)$$

$$P_D = \frac{PPSP_{NO}}{1 - p} * RO * p \quad (10)$$

гдје су:

- P<sub>D</sub>* - износ пореза на добит којег одобрава ФЕРК,  
*PPSP<sub>PO</sub>* - пондерисана просјечна стопа поврата прије опорезивања коју одобрава ФЕРК,  
*PPSP<sub>NO</sub>* - пондерисана просјечна стопа поврата након опорезивања коју одобрава ФЕРК,  
*RO* - регулаторна основа,  
*p* - законски одређена стопа пореза на добит.

**Члан 17.**  
**(Остали приходи)**

- (1) Остали приходи су приходи настали кориштењем лиценцираних средстава и представљају одбитну ставку током утврђивања потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије.
- (2) Код утврђивања осталих прихода од лиценцираних средстава, укључених у регулаторну основу, ФЕРК узима у обзир одобрење у базној години за сваку врсту прихода, структуру средстава укључених у регулаторну основу и припадајуће расходе, као и друге чињенице које могу утицати на висину остварених осталих прихода од лиценцираних средстава у години за коју се утврђују тарифе.
- (3) Остали приходи су:
  - пословни приходи (приходи од активирања или потрошње робе или ефеката, остали пословни приходи),
  - финансијски приходи (финансијски приходи од повезаних правних лица, приходи од камата, позитивне курсне разлике, приходи од ефекта валутне клаузуле, приходи од удјела у добити заједничких улагања, остали финансијски приходи),
  - остали приходи и добици (добици од продаје сталних средстава, добици од продаје инвестицијских некретнина, добици од продаје биолошке имовине, добици од продаје удјела у капиталу, добици од продаје материјала, вишкови, наплаћена отписана потраживања, отпис обавеза, укинута резервисања и остали приходи),
  - приходи на основу усклађивања вриједности (приходи од усклађивања вриједности нематеријалних средстава, приходи од усклађивања вриједности материјалних средстава, приходи од усклађивања вриједности инвестиционих некретнина за које се обрачунава амортизација, приходи од усклађивања вриједности биолошких средстава за које се обрачунава амортизација, приходи од усклађивања вриједности залиха, приходи од усклађивања вриједности краткорочних финансијских пласмана и остали приходи од усклађивања вриједности),
  - приходи од повећања вриједности сталних средстава (повећање вриједности инвестиционих некретнина које се не амортизирају, повећање вриједности биолошких средстава која се не амортизирају, повећање вриједности осталих сталних средстава која се не амортизирају),
  - ефекти промијена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих година (приходи из основа промијена рачуноводствених политика, приходи из основа исправки грешака из ранијих периода).

**(Средства у припреми)**

- (1) Приликом изградње нових и реконструкције постојећих објеката за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије, ФЕРК ће одобрити укључење у регулаторну основу одређеног износа средстава у припреми, ако ће та средства бити активирана током године одређивања тарифа.
- (2) При утврђивању регулаторне основе ФЕРК ће оцјењивати свако улагање у стална средства за обављање дјелатности дистрибуције електричне енергије са гледишта оправданости, изводљивости и циљева који се улагањем постижу, узимајући у обзир услове, околности и доступне информације у периоду доношења одлуке о инвестицији.
- (3) ФЕРК ће вршити анализе на основу података о оствареним инвестицијама ОДС-а у претходне три године и на основу тога ће разматрати планирана инвестициона улагања за годину за коју се одређују тарифе и укључити евентуални износ средстава у припреми у регулаторну основу.

**Члан 19.**

**(Електроенергетски биланс дјелатности дистрибуције електричне енергије)**

- (1) ОДС је обавезан доставити ФЕРК-у план преузимања електричне енергије и снаге са система преноса, других дистрибуција и план преузимања електричне енергије и снаге од произвођача који имају директан приступ дистрибутивном систему, по напонским нивоима, укључујући и губитке електричне енергије по напонским нивоима, као и план испоруке електричне енергије у друге системе и крајњим купцима.
- (2) Електроенергетски биланс ОДС-а је усаглашена са Билансом енергетских потреба Федерације БиХ и НОСБиХ-ом.

**ПОГЛАВЉЕ Ш. ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У  
ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ**

**Члан 20.**

**(Губици у дистрибутивном систему)**

- (1) ОДС је приликом достављања документације у сврху тарифног поступка, обавезан доставити ФЕРК-у елаборате и извјештаје о укупним губицима у дистрибутивном систему, по напонским нивоима са процјеном удјела техничких и нетехничких губитака.
- (2) ОДС је обавезан пратити и израчунавати губитке електричне енергије по

напонским нивоима, те исте у складу са Правилником о извјештавању достављати ФЕРК-у.

- (3) ФЕРК ће анализирати елаборате и извјештаје из става (1) овог члана, те ће узимајући у обзир специфичне карактеристике сваког дистрибутивног система и набавку електричне енергије за покривање истих одобрити износе трошкова за надокнаду губитака електричне енергије.
- (4) У циљу смањења техничких и нетехничких губитака електричне енергије ОДС при подношењу захтјева за измјену тарифа, мора доставити оперативни план за смањење техничких и нетехничких губитака са одређеним временским оквирима.

#### **Члан 21.**

##### **(Трошкови за надокнаду дистрибутивних губитака)**

- (1) ОДС ће електричну енергију потребну за покривање дистрибутивних губитака набављати по тржишним начелима.
- (2) При одобрењу овога трошка ФЕРК ће водити рачуна о томе да ОДС набавља електричну енергију на економичан и ефикасан начин у циљу одабира економски најповољније понуде.
- (3) Приликом одобравања трошкова за надокнаду дистрибутивних губитака ФЕРК ће се руководити оперативним планом из члана 20. став (4) овог Правилника за смањење техничких и нетехничких губитака и у складу са тим кориговати трошкове за надокнаду дистрибутивних губитака.

## **ПОГЛАВЉЕ IV. КАТЕГОРИЈЕ И ГРУПЕ ПОТРОШЊЕ КОРИСНИКА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА**

#### **Члан 22.**

##### **(Категорије потрошње)**

- (1) Према напонској разини на мјесту преузимања електричне енергије и према начину потрошње електричне енергије крајњи купци који користе дистрибутивни систем се разврставају у следеће категорије потрошње:
  - а) крајњи купци који електричну енергију преузимају на 35 кV напону,
  - б) крајњи купци који електричну енергију преузимају на 10 кV напону,
  - с) категорије крајњих купаца које електричну енергију преузимају на 0,4 кV напону су:

**домаћинства** - представља потрошњу електричне енергије у стамбеним зградама, индивидуалним стамбеним објектима, гаражама и заједничким просторијама стамбених зграда, индивидуалним објектима за одмор,

**јавна расвјета** - потрошња електричне енергије за расвјету улица, тргова, мостова, цестовних тунела, пјешачких пријелаза, споменика, уређаја за сигнализацију и осталу расвјету на јавним мјестима,

**остала потрошња** - представља сву осталу потрошњу електричне енергије на 0,4 кV напону, која се не сврстава у категорију потрошње домаћинства и јавне расвјете.

- (2) Крајњи купац код кога се мјерење врши на напону нижег реда, односно вишег, од мјеста преузимања, сврстава се у категорију потрошње зависно о напонском нивоу на мјесту преузимања електричне енергије, с тим да се преузете количине коригују за губитке у трансформацији.

### **Члан 23.** **(Групе потрошње)**

- (1) У оквиру појединих категорија потрошње одређују се групе потрошње корисника дистрибутивног система према:
- а) начину мјерења активне енергије и снаге,
  - б) специфичној намјени објекта,
  - с) вршном оптерећењу,
  - д) одобреној вршној снази.
- (2) Групе потрошње предлаже ОДС у свом приједлогу тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система.
- (3) На основу анализа, ФЕРК може одлучити, у оквиру наведених категорија и група потрошње, извршити промјене или увести додатне групе.
- (4) ОДС може предложити увођење, укидање или измјену било које групе потрошње унутар категорије потрошње, али не може извршити промјену без одобрења ФЕРК-а.

## **ПОГЛАВЉЕ В. ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ**

### **Члан 24.** **(Тарифни елементи)**

Тарифни елементи су:

- а) **Обрачунска снага (кW)** – снага која се обрачунава крајњем купцу у обрачунском периоду на начин утврђен чланом 25. овог Правилника,
- б) **Преузета електрична енергија:**
  - 1) активна електрична енергија (кWh) - количина активне електричне енергије



- утрошене у одређеном периоду,
- 2) реактивна електрична енергија (kVAh) - количина прекомјерно преузете реактивне електричне енергије у одређеном периоду.
- с) **Мјерно мјесто крајњег купца** - елемент у вези са одржавањем прикључка, читањем и сервисирањем и верификацијом мјерних уређаја, обрадом података купца, обрачуном, фактурисањем и наплатом.

#### **Члан 25. (Обрачунска снага)**

- (1) Обрачунска снага је тарифни елемент изражен у kW (киловатима), а одређује се за одговарајуће обрачунско период (мјесец), на један од следећих начина:
- а) мјерењем вршног оптерећења, уколико крајњи купац поседује мјерни уређај,
- б) на основу максималног оптерећења из додијеленог дијаграма оптерећења за мјерна мјеста која немају уграђена интервална бројила.
- (2) Измјерено вршно оптерећење је највеће просјечно остварено 15-минутно оптерећење у обрачунском периоду.
- (3) Максимално оптерећење из додјеленог дијаграма оптерећења представља највеће просјечно сатно оптерећење у обрачунском периоду.
- (4) Приликом обрачуна износа за обрачунску снагу узима се вриједност вршног оптерећења из става (2) или максимално оптерећење из става (3) овог члана, које је постигнуто у вријеме примјене већих дневних тарифних ставова (уколико тарифним дизајном буду утврђени већи и мањи тарифни ставови током дана).
- (5) ФЕРК може одлучити да се дио или укупни трошкови у вези са снагом прерачунавају у трошкове електричне енергије за поједине категорије и групе потрошње.

#### **Члан 26. (Активна електрична енергија)**

- (1) Активна електрична енергија је тарифни елемент изражен у kWh (киловатсатима) и мјери се мјерним уређајем код сваког крајњег купца.
- (2) Сваки крајњи купац прикључен на електроенергетски систем обавезан је имати мјерни уређај, а врсту и карактеристике мјерног уређаја одређује ОДС у складу са Општим условима за испоруку електричне енергије и Правилником о мјерном мјесту крајњег купца.

**Члан 27.**  
**(Реактивна електрична енергија)**

- (1) Реактивна електрична енергија је тарифни елемент изражен у kVArh (киловарсатима) и мјери се мјерним уређајем.
- (2) Крајњим купцима се обрачунава и наплаћује само прекомјерно преузета реактивна електрична енергија.
- (3) Прекомјерно преузета реактивна електрична енергија је позитивна разлика између стварно преузете реактивне електричне енергије (kVArh) и реактивне електричне енергије која одговара фактору снаге  $\cos \varphi = 0,95$ , односно то је реактивна електрична енергија која прелази 33% од преузете активне електричне енергије.

**Члан 28.**  
**(Мјерно мјесто крајњег купца)**

- (1) Мјерно мјесто крајњег купца је тарифни елемент везан за једног купца, односно за свако појединачно мјерно мјесто, уколико крајњи купац има више мјерних мјеста.
- (2) Трошкови дјелатности дистрибуције електричне енергије који су везани за мјерно мјесто крајњег купца су: одржавање прикључка, читање, одржавање и сервисирање верификација мјерних уређаја, фактурисање, обрачун и наплата.

**ПОГЛАВЉЕ VI. ТАРИФНИ СТАВОВИ**

**Члан 29.**  
**(Расподјела потребног прихода)**

- (1) Расподјела потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије на категорије и групе потрошње врши се на основу неистовременог вршног оптерећења категорија и група потрошње и на основу анализе маргиналних трошкова. Потребан приход дјелатности дистрибуције електричне енергије се може расподјелити на тарифне елементе: обрачунска снага и/или активна електрична енергија и/или мјерно мјесто крајњег купца.
- (2) Распоређени дио потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије на тарифни елемент мјерно мјесто крајњег купца не прелази 10%.

**Члан 30.**  
**(Неистовремена оптерећења категорија и група потрошње)**

- (1) Податке о неистовременим оптерећењима категорија и група потрошње ОДС

прикупља из дијаграма оптерећења за категорије купаца са интервалним мјерењем и замјенских дијаграма оптерећења за категорије и групе потрошње који немају обавезу уградње интервалних бројила, те исте доставља ФЕРК-у.

- (2) Вриједности неистовремених вршних оптерећења категорија и група потрошње користе се као улазни подаци за израчунавање прихода по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета за одређену категорију и групу потрошње.

### **Члан 31.**

#### **(Анализа маргиналних трошкова)**

- (1) Анализа маргиналних трошкова у дјелатности дистрибуције електричне енергије користи се да би се утврдио однос и релативни удио тарифних елемената у вези са категоријама и групама потрошње. На основу анализе маргиналних трошкова обрачунати трошкови се распоређују посебно по напонским нивоима: 35 кV, 10 кV и 0,4 кV. Анализа не утиче на износ потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије, али утиче на расподјелу потребног прихода на категорије и групе потрошње и користи се као смјерница за одређивање тарифа.
- (2) Повећање капацитета условљено је растом потрошње у периодима вршног оптерећења система. Потребно повећање расположивог капацитета, ради задовољења потражње у периоду вршног оптерећења је основа за израчунавање маргиналног трошка капацитета. Маргинални трошак дистрибутивног капацитета је трошак изградње и активирања додатног дистрибутивног капацитета, укључујући фиксне трошкове рада и одржавања, проузроковане порастом оптерећења у дистрибутивном систему.
- (3) Маргинални трошак дистрибутивног капацитета је референтна вриједност за алокацију трошкова ради утврђивања тарифних ставова за тарифни елемент „обрачунска снага“.
- (4) Маргинални трошак дистрибутивног капацитета представља трошкове повезане са капацитетом свих трансформаторских станица, надземних и подземних водова дистрибутивне мреже да пренесу додатну количину енергије на све тачке преузимања у тренутку неистовременог вршног оптерећења дате категорије потрошње.
- (5) Инвестиције у изградњу капацитета потребних да се подмири додатно оптерећење дистрибутивног система могу се одредити на основу пројеката развоја дистрибутивних система.
- (6) Пројекти развоја дају податке о пројекцији повећања оптерећења дистрибутивног система по напонским нивоима и укупним улагањима потребним да се оптерећење подмири.
- (7) Из ових података изводи се функција пораста трошкова улагања у односу на повећање дистрибутивног капацитета. Нагиб ове функције је вриједност додатних трошкова дистрибутивног капацитета.
- (8) Цијена изградње, укључујући фиксне трошкове рада и одржавања, који омогућавају напајање додатног оптерећења по напонским нивоима, своди се на нето садашњу вриједност годишњег потребног прихода, обрачунском стопом

годишње накнаде за поврат улагања НПУ, у сврху надокнаде трошкова улагања током употребног вијека дистрибутивног постројења и/или водова.

- (9) Маргинални трошак дистрибутивног капацитета рачуна се одвојено по напонским нивоима 35 кV, 10 кV и 0,4 кV.

$$MT_{Dk35} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K35}} * NPU_{35} \quad (11)$$

$$MT_{Dk10} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K10}} * NPU_{10} \quad (12)$$

$$MT_{Dk0,4} = \frac{\Delta I}{\Delta D_{K0,4}} * NPU_{0,4} \quad (13)$$

гдје су:

- $MT_{Dk}$  - маргинални трошак дистрибутивног капацитета,  
 $\Delta I$  - додатно улагање у дистрибутивни капацитет,  
 $\Delta D_K$  - додатни дистрибутивни капацитет.

- (10) Маргинални трошак дистрибутивног капацитета за сваки напонски ниво представља збир маргиналних трошкова капацитета од највишег напонског нивоа на којем се електрична енергија преузима из преносне мреже до мјеста испоруке купцу ( $MT_K$ -кумулятивни маргинални трошак дистрибутивног капацитета).
- (11) Уколико ОДС не располаже поузданим подацима за израду претходне анализе, ФЕРК може одобрити примјену алтернативне методе за израчун маргиналног трошка дистрибутивног капацитета, која умјесто вриједности инвестиционог улагања користи нето амортизовану вриједност основних средстава дистрибутивног система.
- (12) На основу нето амортизоване вриједности основних средстава дистрибутивног система, груписаних по напонским нивоима, одређује се јединична вриједност дистрибутивног капацитета. Та вриједност се на исти начин дисконтира и своди на годишњи износ да би се улагање надокнадило током преосталог животног вијека средства.
- (13) Приход по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета за одређену категорију и групу потрошње је производ кумулативног маргиналног трошка и вршног оптерећења те категорије и групе потрошње (неистовремено вршно оптерећење).

$$PMT_{Dk} = \sum_{j=1}^n MT_{KDkj} * P_{Vj} = \sum_{j=1}^n PMT_{Dkj} \quad (14)$$

гдје су:

- $PMT_{Dk}$  - приход по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета,

- $MT_{KDKj}$  - кумулативни маргинални трошак дистрибутивног капацитета напонске нивое,  $j=1,2,3,\dots,n$ ,  
 $PMT_{DKj}$  - приход по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета  $j$ -те категорије и групе потрошње  $j=1,2,3,\dots,n$   
 $PB_j$  - неистовремено вршно оптерећење  $j$ -те категорије и групе потрошње,  $j=1,2,3,\dots,n$ .

- (14) Из односа потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије који се односи на дистрибутивни капацитет (приход дјелатности дистрибуције електричне енергије умањен за приход алоциран на тарифни елеменат мјерно мјесто купца) и прихода по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета добива се коефицијент усклађења.

$$k = \frac{PP_{DK}}{PMT_{DK}} \quad (15)$$

- гдје су:  
 $k$  - коефицијент усклађења,  
 $PP_{DK}$  - потребни приход дјелатности дистрибуције електричне енергије који се односи на дистрибутивни капацитет,  
 $PMT_{DK}$  - приход по маргиналним трошковима дистрибутивног капацитета.

- (15) Примјеном коефицијента усклађења  $[k]$  на приход по маргиналним трошковима дистрибутивног капацитета  $PMT_{DKj}$  за поједине категорије и групе потрошње, долази се до потребног прихода  $PP_{DKj}$  те категорије и групе потрошње.

$$PP_{DKj} = k * PMT_{DKj} \quad (16)$$

- гдје су:  
 $PP_{DKj}$  - потребан приход дистрибутивног капацитета  $j$ -те категорије и групе потрошње  $j = 1,2,3,\dots,n$ ,  
 $k$  - коефицијент усклађења,  
 $PMT_{DKj}$  - приход по маргиналном трошку дистрибутивног капацитета  $j$ -те категорије и групе потрошње  $j=1,2,3,\dots,n$ ,

- (16) Тарифу/цијену за дистрибутивни капацитет одређене категорије и групе потрошње добивамо као однос потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије који се односи на дистрибутивни капацитет  $j$ -те категорије и групе потрошње и укупног зброја појединачних вршних снага свих купаца унутар  $j$ -те категорије и групе потрошње.

$$C_{DKj} = \frac{PP_{DKj}}{\sum_{i=1}^m P_{Vji}} \quad (17)$$

гдје су:

$U_{dkj}$  - тарифа за дистрибутивни капацитет  $j$ -те категорије и групе  
потрошње,

$P_{Vju}$  - вршно оптерећење и-тог купца  $j$ -те категорије и групе  
потрошње,  $u =$

$1, 2, 3, \dots, m$  - и-ти купац унутар  $j$ -те категорије потрошње.

- (17) Алокација потребног прихода дјелатности дистрибуције електричне енергије који се односи на дистрибутивни капацитет се врши на основу тарифног елемента обрачунска снага, међутим може се користити алтернативна метода алокације на основу тарифних елемента: обрачунска снага и/или активна електрична енергија.

### Члан 32.

#### (Одређивање тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система)

- (1) Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система примјењују се за обрачун и фактурисање услуге кориштења дистрибутивне и преносне мреже купцима чији су објекти прикључени на дистрибутивну мрежу ради надокнаде трошкова кориштења дистрибутивне мреже (трошкова дистрибуције и трошка дистрибутивних губитака) и преносне мреже (трошкова преноса, трошкова преносних губитака, трошкова рада НОСБиХ-а, трошкова услуга секундарне и терцијарне регулације и прекомјерно преузете реактивне електричне енергије).
- (2) Сви корисници дистрибутивног система морају плаћати услугу кориштења мреже (преносне и дистрибутивне - укупна мрежарина), која је одређена тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система.
- (3) Услуга кориштења дистрибутивне мреже може се састојати из дијела који се односи на тарифе за дистрибутивни капацитет и губитке у дистрибутивном систему којима се покривају трошкови: рада и одржавања, управљања и вођења дистрибутивног система, развоја дистрибутивног система, те покривања губитака електричне енергије у дистрибутивном систему у износу који одобрава ФЕРК, а на категорије и групе потрошње се алоцирају путем тарифних елемената активна електрична енергија и/или обрачунска снага (КМ/кWh и/или КМ/кW) и дијела који се односи на тарифу за мјесечну накнаду (КМ), којом се покривају трошкови везани за одржавање прикључка, читање и сервисирање и верификација мјерних уређаја, а на категорије и групе потрошње се у правилу алоцирају преко тарифног елемента мјерно мјесто купца, али се могу алоцирати и преко тарифних елемената активна електрична енергија и/или обрачунска снага (КМ/кWh и/или КМ/кW).
- (4) Услуга кориштења мреже (преносне и дистрибутивне - укупна мрежарина) уз наведено у ставу (3) овог члана обухвата и тарифе преноса, рада НОСБиХ-а и

системских услуга утврђених од ДЕРК-а. Трошкови преноса и рада НОСБиХ-а признају се у износу утврђеном на основу јединичне цијене услуга преноса и рада НОСБиХ-а, које је утврдио ДЕРК и електроенергетске билансе за годину за коју се утврђују тарифе. Трошкови системских услуга обрачунавају се на основу тарифе и начина који пропише ДЕРК.

- (5) Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система се могу диференцирати зависно о добу дана и сезонама, а критеријуми за диференцирање се одређују на основу анализе оптерећења и потрошње по напонским нивоима и категоријама потрошње.

## **ДИО ТРЕЋИ - ТАРИФНИ ПОСТУПАК**

### **Члан 33. (Опште одредбе)**

ФЕРК прописује темеље покретања и вођења тарифног поступка који су неопходни да би ФЕРК испунио своје обавезе у складу са Законому и Пословником о раду.

### **Члан 34. (Почетак тарифног поступка)**

- (1) Тарифни поступак се покреће подношењем захтјева за покретање тарифног поступка ФЕРК-у од ОДС-а или на властиту иницијативу ФЕРК-а.
- (2) Тарифни поступак се може покренути ради промјене потребног прихода услијед промјене једне или више компоненти потребног прихода.
- (3) Захтјев за покретање тарифног поступка се подноси на прописаном обрасцу који је саставни дио овог Правилника и налази се у прилогу Правилника.
- (4) ФЕРК разматра захтјев за покретање тарифног поступка само уколико је захтјев потпун и садржи доказе наведене у ставу (5) овог члана.
- (5) Захтјев за покретање тарифног поступка је потпун када су уз овај захтјев поднесени сви тражени документи, уплаћена једнократна накнада за обраду захтјева и када је подносилац захтјева дао изјаву под пуном казненом и материјалном одговорношћу да су сви подаци достављени у поступку, истинити и тачни. Изјава о тачности достављених података саставни је дио Правилника и налази се у прилогу овог Правилника.
- (6) У року од 30 дана од дана пријема захтјева за покретање тарифног поступка, ФЕРК у писаном облику обавјештава подносиоца захтјева о недостатку захтјева. Уколико у року од 30 дана од дана пријема захтјева ФЕРК не обавјести

подносиоца захтјева, сматрат ће се да је исти од почетка био уредан.

- (7) Преглед потребних докумената које треба доставити уз захтјев за покретање тарифног поступка садржан је у Правилнику о извјештавању.
- (8) Уколико је подносилац захтјева за покретање тарифног поступка, у складу са Правилником о извјештавању, претходно поднио ФЕРК-у било коју документацију и прописане обрасце, уз захтјев подноси потврду ФЕРК-а о примитку документа.
- (9) У тарифном поступку који је покренут на властиту иницијативу ФЕРК-а, ОДС је обавезан у року који одреди ФЕРК, доставити документе, податке и информације, које ФЕРК од њега затражи.
- (10) Подносилац захтјева за покретање тарифног поступка је обавезан доказати чињенице на којима заснива свој захтјев, што не искључује право ФЕРК-а за извођењем и других доказа који су битни за одлучивање.

#### **Члан 35.**

##### **(Садржај захтјева за покретање тарифног поступка)**

Захтјев за покретање тарифног поступка и привизи уз исти морају бити израђени у складу са Правилником о извјештавању и овим Правилником.

#### **Члан 36.**

##### **(Обавијест за јавност)**

- (1) ОДС који је поднио захтјев за покретање тарифног поступка у складу са овим Правилником је обавезан обавијестити кориснике дистрибутивног система о поднесеном захтјеву путем испостављене фактуре/рачуна.
- (2) Обавјештење из става (1) овог члана садржи:
  - a) проценат предложене промјене тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система за сваку категорију и групу потрошње,
  - b) предложени датум почетка примјене измијењених тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система,
  - c) право корисника дистрибутивног система у тражењу информације у вези са садашњим и предложеним тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система.
- (3) У случају да је кориштење дистрибутивне мреже регулисано уговором о снабдијевању електричном енергијом, крајњим купцима електричне енергије обавјештење из става (2) овог члана доставља путем рачуна њихов снабдјевач након што је обавјештен од ОДС-а.
- (4) ФЕРК објављује обавјештење за јавност на начин дефинисан правилима ФЕРК-а, након што је захтјев за покретање тарифног поступка запримљен као потпун.



**Члан 37.**  
**(Вођење тарифног поступка)**

- (1) ФЕРК води тарифни поступак и одлучује на начин утврђен овим Правилником, Пословником о раду ФЕРК-а и Правилником о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби.
- (2) Када се захтјев за покретање тарифног поступка, односно одлука ФЕРК-а којом ФЕРК на властиту иницијативу покреће тарифни поступак, заснива на измјени једне или више компоненти које утичу на потребан приход и настале због одлука које доносе надлежни органи и институције БиХ, Федерације БиХ, кантона и општина, а које је ОДС обавезан примјењивати, ФЕРК неће одржавати формалну расправу.
- (3) У случају из става (2) овог члана ФЕРК објављује обавјештење о покретању тарифног поступка без одржавања формалне расправе и нацрт рјешења у којем позива јавност и одређује рок за достављање коментара на предложени нацрт.
- (4) ФЕРК може и у случајевима из става (2) овог члана одлучити одржати формалну расправу уколико оцијени да је то потребно.

**Члан 38.**  
**(Разматрање захтјева за покретање тарифног поступка)**

- (1) Захтјев за покретање тарифног поступка бит ће разматран у складу са методологијом утврђеном овим Правилником.
- (2) На основу прикупљених доказа ФЕРК:
  - a) разматра све расходе и приходе достављене као основ захтијеваном потребном приходу, те прихвата, одбија или прилагођава било коју ставку која није оправдана,
  - b) разматра цјелокупна средства која су предложена да буду дио регулаторне основе, те прихвата, одбија или прилагођава вриједност било којег од тих средстава,
  - c) прихвата, одбија или прилагођава сваку величину или анализу кориштену за прорачун захтијеваног потребног прихода,
  - d) прихвата предложене тарифе или их прилагођава на одговарајући начин.

**Члан 39.**  
**(Доношење рјешења)**

- (1) Након формалне расправе, ФЕРК разматра извјештај водитеља поступка као и коментаре које су стране у поступку доставиле на извјештај, заснивајући своју одлуку на чињеницама и доказима из писаног извјештаја, на основу савјесне и

брижљиве оцјене сваког доказа посебно и свих доказа заједно, као и на основу резултата цјелокупног поступка.

- (2) Уколико се тарифни поступак водио без одржавања формалне расправе, ФЕРК разматра коментаре јавности достављене у вези са обавјештењем из члана 37. став (3) овог Правилника.
- (3) ФЕРК на редовној сједници у облику рјешења, одобрава потребан приход који утврђује на основу оправданих трошкова обављања дјелатности дистрибуције електричне енергије.
- (4) Рјешење се доноси у писаном облику и садржи образложење основа за поступање по свим битним питањима, позивајући се на изнесене чињенице и доказе.
- (5) ФЕРК рјешење доставља странама у поступку и објављује на интернетској страници и огласној табли ФЕРК-а, а диспозитив у „Службеним новинама Федерације БиХ“.

#### **Члан 40.**

##### **(Доношење одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система)**

- (1) Након доношења рјешења из члана 39. овог Правилника, ФЕРК посебном одлуком, на редовној сједници доноси тарифне ставове за кориснике дистрибутивног система.
- (2) ФЕРК може на властиту иницијативу, покренути анализу примјене тарифних ставова за кориснике дистрибутивног система, те може измијенити одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система и донијети нове тарифне ставове за кориснике дистрибутивног система.
- (3) Тарифни ставови за кориснике дистрибутивног система ће бити важећи у року који одреди ФЕРК, а у супротном исти ће се примјењивати до доношења нове одлуке о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система.
- (4) Одлуку о тарифним ставовима за кориснике дистрибутивног система ФЕРК објављује на интернетској страници и огласној табли, а диспозитив у „Службеним новинама Федерације БиХ“.

#### **Члан 41.**

##### **(Пристап јавности)**

ОДС је обавезан рјешења и одлуке ФЕРК-а учинити доступним својим корисницима дистрибутивног система на један од следећих начина: објавом на својој интернетској страници, путем огласа у високо тиражној дневној штампи и/или путем других средстава јавног информисања, путем прикладних брошура које се без накнаде могу подићи у овлашћеним уредима ОДС-а и путем летака уз рачун.

**Члан 42.**  
**(Захтјев за информацијама)**

- (1) Без обзира на то да ли је поступак у току или није, стране у поступку морају сарађивати у погледу било којег ФЕРК-овог захтјева за информацијама, да би ФЕРК-у омогућили извршавање његових надлежности у складу са законом и правилима и прописима ФЕРК-а.
- (2) Одговор на било који ФЕРК-ов захтјев за информацијама доставља се ФЕРК-у у року од осам дана од дана примитка истог, осим уколико ФЕРК у захтјеву за информацијама не одреди неки други разуман рок овисно о конкретним околностима.

**Члан 43.**  
**(Надгледање)**

- (1) ФЕРК може на властиту иницијативу или као одговор на захтјев извршити надгледање на који начин ОДС примјењује одобрене тарифне ставове за кориснике дистрибутивног система и може подузети мјере у складу са својим надлежностима, да би ОДС исправио начин на који примјењује тарифне ставове за кориснике дистрибутивног система.
- (2) У случају из става (1) овог члана, уколико то оцијени потребним, ФЕРК може одржати формалну расправу у складу са одредбама Пословника о раду ФЕРК-а и Правилника о јавним расправама и рјешавању захтјева, спорова и жалби.

## **ДИО ЧЕТВРТИ**

### **ПОГЛАВЉЕ I. ПРЕЛАЗНЕ ОДРЕДБЕ**

**Члан 44.**  
**(Неријешени захтјеви и поступци)**

Уколико је захтјев за покретање тарифног поступка поднесен прије ступања на снагу овог Правилника, а тарифни поступак није окончан до дана ступања на снагу овог Правилника, наставит ће се по одредбама правилника који је био на снази у вријеме подношења захтјева за покретање тарифног поступка.

**Члан 45.**  
**(Стављање изван снаге)**

Ступањем на снагу овог Правилника ставља се ван снаге Правилник за тарифну методологију и тарифне поступке („Службене новине Федерације БиХ“ број 37/13).

## ПОГЛАВЉЕ II. ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

### **Члан 46.** **(Измјена правилника)**

- (1) ФЕРК има право и обавезу овај Правилник мијењати у складу са измјенама и допунама закона.
- (2) ФЕРК прати и анализира ефекте примјене овог Правилника у процесу развоја тржишта електричне енергије у Босни и Херцеговини, те усклађује његове одредбе са промијењеним околностима и стварно достигнутим степеном развоја тржишта електричне енергије.
- (3) У складу са ставом (1) и ставом (2) овог члана, ФЕРК ће ускладити методологију из овог Правилника са промијењеним околностима развоја тржишта електричне енергије.

### **Члан 47.** **(Интерператција)**

- (1) Интерператацију одредби овог Правилника даје ФЕРК.
- (2) Измјене и допуне овог Правилника врше се по истом поступку који се примјењује за његово доношење.

### **Члан 48.** **(Ступање на снагу)**

Овај Правилник ступа на снагу осмог дана од дана објаве у „Службеним новинама Федерације БИХ“.

Број:  
Датум:

**ПРЕДСЈЕДНИЦА ФЕРК-а**  
**Булизара Хаџимустафић**

## **ПРИЛОГ**

БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА  
ФЕДЕРАЦИЈА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ У  
ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ - ФЕРК  
МОСТАР

У складу са одредбама Закона о електричној енергији у Федерацији Босне и Херцеговине („Службене новине Федерације БиХ“ број 66/13) и правилима и прописима ФЕРК-а, подносимо:

**ЗАХТЈЕВ ЗА ПОКРЕТАЊЕ ТАРИФНОГ ПОСТУПКА ЗА  
ДЈЕЛАТНОСТ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**

<b>а) ОПШТИ ПОДАЦИ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЈЕВА</b>		
Назив (име)		
Сједиште		
Адреса		
Матични број		
Телефон /факс		
Електронска адреса		
Одговорно лице	Име	
	Презиме	
	Адреса	

<b>б) ПОДАЦИ О ЗАТИЈЕВАНОМ ПОТРЕБНОМ ПРИХОДУ ДЈЕЛАТНОСТИ ДИСТРИБУЦИЈЕ</b>			
Приједлог датума примјене предложене тарифе			
<b>Табеларни преглед захтијеваног потребног прихода за дјелатност дистрибуције електричне енергије</b>			
Захтијеван потребан приход			
Захтијеван износ за покривање дистрибутивних губитака			
Категорије потрошње	Планиране цијене кориштења дистрибутивне мреже укључујући губитке електричне енергије у дистрибутивној мрежи		
	[KM/кW]	[KM/кWx]	[KM/MM]
Купци на 35 кВ напону			
Купци на 10 кВ напону			
Купци на 0,4 кВ напону-Домаћинства			
Купци на 0,4 кВ напону-Остала потрошња			
Купци на 0,4 кВ напону-Јавна расвјета			

**ц) УТИЦАЈ ПРЕДЛОЖЕНЕ ТАРИФЕ НА КАТЕГОРИЈЕ И ГРУПЕ ПОТРОШЊЕ**

<b>д) ПРИЈЕДЛОГ ТАРИФНИХ СТАВОВА ЗА КОРИСНИКЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА</b>
<b>(укупна дистрибутивна мрежарина)</b>
<p>Напомена:</p> <p>Приједлог тарифних ставова осим трошкова: рада и одржавања, вођења дистрибутивне мреже, развоја дистрибутивне мреже, покривање губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи, одржавање прикључка, одржавање, читање и сервисирање и верификација мјерних уређаја, треба обухватити трошкове: преносне мреже, услуга секундарне и терцијарне регулације и прекомјерно преузете реактивне енергије.</p>

Мјесто, датум

Печат

Потпис овлаштеног лица

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГИЈУ  
У ФЕДЕРАЦИЈИ БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ – ФЕРК  
МОСТАР

**Предмет: ИЗЈАВА О ТАЧНОСТИ ДОСТАВЉЕНИХ ПОДАТАКА**

У складу са чланом 34. Правилника за тарифну методологију и тарифне поступке за дјелатност дистрибуције електричне енергије, дајемо сљедећу изјаву:

**Изјављујемо под пуном казненом и материјалном одговорношћу да су сви подаци које смо навели у захтјеву за покретање тарифног поступка број: \_\_\_\_\_ од \_\_\_\_\_, као и у прилозима захтјеву истинити и тачни.**

Назив подносиоца захтјева	
Матични регистрацијски број подносиоца захтјева	
Идентификациони број подносиоца захтјева	
Порезни број подносиоца захтјева	
Име и презиме, функција овлаштеног лица	
Мјесто и датум	
Потпис	
Печат	