

- (4) Prije izgradnje priključka za objekt iz članka 5. stavak (1) ovog pravilnika, prosumer i operator distribucijskog sustava zaključuju ugovor o priključenju.
- (5) Operator distribucijskog sustava dužan je na zahtjev za elektroenergetsku suglasnost za elektranu prosumera koji djeluju zajednički, utvrditi uvjete i mogućnosti priključenja elektrane za vlastite potrebe i uvjete za mjerenje, propisane zakonom i podzakonskim aktima i u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost donijeti rješenje o elektroenergetskoj suglasnosti za elektranu prosumera koji djeluju zajednički ili rješenjem odbiti podneseni zahtjev ako ne postoje uvjeti za izdavanje elektroenergetske suglasnosti.
- (6) Operator distribucijskog sustava dužan je postupak priključenja novog objekta s elektranom instaliranom na unutarnje instalacije, priključenja elektrane na unutarnje instalacije već postojećeg objekta, odnosno priključenja elektrane prosumera koji djeluju zajednički na distribucijsku mrežu, provesti na način propisan Općim uvjetima za isporuku i opskrbu krajnjih kupaca električnom energijom i Pravilnikom o metodologiji za utvrđivanje naknada za priključenje.
- (7) Nakon izgradnje novog objekta s elektranom za vlastite potrebe na unutarnjim instalacijama i nakon što prosumer dostavi dokumentaciju iz članka 6. stavak (2) ovog pravilnika i ugovor potpisan s opskrbljivačem, operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije u roku od 10 dana izvršiti priključenje elektrane na distribucijsku mrežu.
- (8) Nakon izgradnje elektrane za vlastite potrebe na unutarnje instalacije postojećeg objekta i nakon što prosumer dostavi dokumentaciju iz članka 6. stavak (3) ovog pravilnika i ugovor potpisan s opskrbljivačem, operator distribucijskog sustava dužan je najkasnije u roku od 10 dana izvršiti izmjenu na priključku i mjernom mjestu.
- (9) Operator distribucijskog sustava dužan je opskrbljivaču, s kojim krajnji kupac ima zaključen ugovor o opskrbi, dostaviti obavijest o planiranom priključenju prosumerskog postrojenja najkasnije tri dana prije planiranog priključenja elektrane.
- (10) Operator distribucijskog sustava vrši mjerenje količina isporučene i preuzete električne energije na mjestu priključenja prosumera, kao i mjerenje količina proizvedene električne energije na mjestu priključenja elektrane za vlastite potrebe na unutarnje instalacije prosumera.
- (11) Operator distribucijskog sustava vrši mjerenje količina isporučene električne energije u mrežu na mjernom mjestu elektrane za vlastite potrebe prosumera, kao i preuzete električne energije na mjestu priključenja krajnjih kupaca koji djeluju zajednički kao prosumeri, a podatke dostavlja opskrbljivaču sukladno ugovoru o uređenju međusobnih odnosa.
- (12) Operator distribucijskog sustava na kvartalnoj razini dostavlja FERK-u i Operatoru za OIEiEK podatke iz članka 16. ovog pravilnika.
- (13) Operator distribucijskog sustava dužan je na svojoj službenoj internetskoj stranici objaviti:
- Pojednostavljene procedure,
 - obrasce zahtjeva za elektroenergetsku suglasnost iz članka 5. stavci (1), (2) i (3).
- Članak 18.
(Obveze opskrbljivača)
- (1) Opskrbljivač koji vrši opskrbu prosumera po shemi opskrbe neto mjerenja i shemi opskrbe neto obračuna dostavlja ugovor o opskrbi prosumera, najkasnije osam dana od dana podnošenja zahtjeva za zaključenje ugovora.
- (2) Opskrbljivač koji vrši opskrbu prosumera primjenom shema opskrbe neto mjerenja ili shema opskrbe neto obračuna, dužan je da preuzme višak proizvedene električne energije koja se isporuči u mrežu.
- (3) Opskrbljivač ima obvezu voditi računa o energetskom i monetarnom kreditu, za svako obračunsko razdoblje.
- Članak 19.
(Balansiranje)
- (1) Prosumeri iz kategorije kućanstva nisu balansno odgovorni. Balansno odgovorna strana za prosumere iz kategorije kućanstvo su opskrbljivači prosumera.
- (2) Ostali prosumeri, koji ne pripadaju kategoriji kućanstvo, sudjeluju u troškovima balansiranja u okviru balansne grupe, a balansno odgovorna strana balansne grupe je opskrbljivač koji obvezu plaćanja troška balansiranja ugovara preko zaključivanja ugovora o opskrbi.
- DIO PETI - ZAVRŠNE ODREDBE**
- Članak 20.
(Stupanje na snagu)
- Ovaj pravilnik stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenim novinama Federacije BiH."
- Broj 06-02-1-451-14/24
19. travnja 2024. godine
Mostar
- V. d. predsjedavajućeg
FERK-a
Jasmin Bešo, v. r.
-
- На основу члана 50. Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације ("Службене новине Федерације БиХ", број 82/23), Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине је, на Х редовној сједници одржаној у Мостару 19.4.2024. године, донијела
- ПРАВИЛНИК
О ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА
СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ (ПРОИЗВОДЊА
ПРОСУМЕРА)**
- ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ**
- Члан 1.
(Предмет)
- Правилником о производњи електричне енергије за сопствене потребе (производња просумера) Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине (у даљем тексту: ФЕРК) прописује:
- начин и услове стицања статуса просумера и просумера који дјелују заједнички,
 - дјеловање просумера и просумера који дјелују заједнички,
 - поступке оператора дистрибутивног система у реализовању нето мјерења и нето обрачуна,
 - примјену ограничења инсталисане снаге електрана за сопствене потребе (просумера), појединачно и на нивоу система,
 - примјену нето мјерења и нето обрачуна и начин поступања у случају промјене снабдјевача,
 - начин утврђивања вриједности енергетског и монетарног кредита,
 - безбједносне и техничке захтјеве за инсталације електране,
 - вођење евиденција и енергетску статистику.
- Члан 2.
(Циљ правилника)
- Циљ овог правилника је утврђивање јасних правила, која се односе на стицање статуса и дјеловања просумера и просумера који дјелују заједнички, и на поступање оператора

дистрибутивног система и снабђивача у односима са просумерима.

Члан 3.

(Дефиниције и скраћенице)

Дефиниције појмова и скраћенице које се користе у овом правилнику, укључујући и оне из Закона о електричној енергији Федерације Босне и Херцеговине и Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације су сљедеће:

- a) **"Електрана"** означава постројење у којем се облици примарне енергије претварају у електричну енергију;
- b) **"Енергетски кредит"** означава позитивну разлику предате више произведене електричне енергије просумера и преузете електричне енергије са мреже током обрачунског периода;
- c) **"Енергија из обновљивих извора"** или обновљива енергија значи енергију из обновљивих нефосилних извора, енергија вјетра, соларна енергија (топлотна и фотонапонска) те геотермална енергија, енергија плиме, осеке и друга енергија океана, хидроенергија, енергија из биомасе и гаса добијеног од отпада, гаса добивеног из уређаја за обраду отпадних вода и биогаза;
- d) **"Инсталисана снага електране"** означава максималну снагу коју електрана може континуирано производити у нормалним радним условима, а која се утврђује као збир називних снага производних јединица у постројењу;
- e) **"Мјерно мјесто"** означава мјесто на којем се мјерним уређајима мјери електрична енергија и/или снага коју корисник система преузима, односно испоручује у мрежу, или је користи за сопствене потребе или друге намјене;
- f) **"Мјесто прикључења"** означава мјесто у којем се прикључак спаја на дистрибутивну или преносну мрежу;
- g) **"Монетарни кредит"** означава монетарну вриједност разлике предате више произведене електричне енергије просумера у односу на количине преузете са мреже током обрачунског периода, у складу са шемом снабдијевања нето обрачуна;
- h) **"Нето мјерење"** означава шему снабдијевања унутар које се вишак електричне енергије коју просумер испоручи у мрежу током обрачунског периода преноси у наредни обрачунски период у виду енергетског кредита који се користи за умањење потрошње електричне енергије у периодима када је потрошња електричне енергије просумера већа од производње за сопствене потребе;
- i) **"Нето обрачун"** означава шему снабдијевања унутар које се новчана вриједност вишка електричне енергије испоручене у мрежу од стране просумера може да користи касније за надокнаду трошкова електричне енергије преузете у периоду када сопствена производња није довољна и гдје је вишак вриједности енергије нижи од малопродајне цијене електричне енергије;
- j) **"ОИЕиЕК"** значи обновљиви извори енергије и ефикасна когенерација;
- k) **"Оператор дистрибутивног система"** значи правно лице одговорно за рад, управљање, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном географском подручју и његово повезивање са другим системима, те за осигурање дугорочне способности система да задовољи

разумну потражњу за дистрибуцијом електричне енергије на економски примјерен начин;

- l) **"Оператор за ОИЕиЕК"** значи правно лице које обавља послове у складу са Законом о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације;
- m) **"Снабђивач"** значи правно лице које обавља дјелатност снабдијевања крајњих купаца електричном енергијом;
- n) **"Прикључак"** значи скуп електричних водова и уређаја, средњег и/или ниског напона, укључујући и обрачунско мјерно мјесто, којима се објекат купца/произвођача прикључује на дистрибутивну мрежу, искључујући разводне и мјерне ормаре, успонске водове и главне напојне водове, а који су саставни дио грађевине у објектима колективног становања;
- o) **"Просумер"** означава крајњег купца електричне енергије који производи електричну енергију из ОИЕиЕК за дио својих потреба из сопственог енергетског постројења са могућношћу предаје више произведене електричне енергије у мрежу у виду енергетског или монетарног кредита;
- p) **"Уговор о снабдијевању електричном енергијом са нето мјерењем"** означава уговор између просумера и снабђивача у складу са којим просумер из категорије домаћинства стиче право кориштења шеме снабдијевања нето мјерења у трајању од првих 10 година, након чега користи право шеме снабдијевања нето обрачуна у складу са овим законом;
- q) **"Уговор о снабдијевању електричном енергијом са нето обрачуном"** означава уговор између просумера и снабђивача на основу шеме снабдијевања нето обрачуна.

ДИО ДРУГИ - НАЧИН И УСЛОВИ СТИЦАЊА СТАТУСА ПРОСУМЕРА И ПРОСУМЕРА КОЈИ ДЈЕЛУЈУ ЗАЈЕДНИЧКИ И ДЈЕЛОВАЊЕ ПРОСУМЕРА И ПРОСУМЕРА КОЈИ ДЈЕЛУЈУ ЗАЈЕДНИЧКИ

Члан 4.

(Стицање статуса просумера)

- (1) Крајњи купац има право да прикључи електрану која користи обновљиве изворе енергије на унутрашње електричне инсталације свог објекта за потребе сопствене потрошње.
- (2) Инсталисана снага електране просумера не може бити већа од одобрене прикључне снаге објекта крајњег купца (просумера), а максимална инсталисана снага по појединачном постројењу ограничава се на 150 kW.
- (3) Крајњи купац стиче статус просумера:
 - a) прикључењем електране из става (2) овог члана на унутрашње електричне инсталације свог објекта и
 - b) регулисањем уговорних односа са надлежним оператором дистрибутивног система и снабђивачем.
- (4) Купци из категорије домаћинства и комерцијални купци чији су објекти лоцирани унутар исте зграде или стамбеног комплекса имају право да дјелују заједнички као просумери.
- (5) Инсталисана снага електране, у случају просумера који дјелују заједнички, не може бити већа од збира одобрених прикључних снага појединачних крајњих купаца.
- (6) Просумери који дјелују заједнички стичу статус:
 - a) прикључењем електране из става (5) овог члана на дистрибутивну мрежу и

- b) регулисањем уговорних односа са надлежним оператором дистрибутивног система и снабђивачем.
- (7) Власник електране за сопствене потребе просумера може бити и трећа страна, уз закључење посебног споразума са крајњим купцем за чије потребе је електрана прикључена.
- (8) Електрана за сопствене потребе просумера који дјелују заједнички прикључује се преко засебног прикључка на дистрибутивну мрежу са припадајућим обрачунским мјерним мјестом укљученим у систему даљинског читавања.

Члан 5.

(Поступак издавања електроенергетске сагласности)

- (1) Захтјев за електроенергетску сагласност подноси се надлежном оператору дистрибутивног система, прије почетка изградње новог објекта са инсталисаном електраном за сопствене потребе на унутрашње инсталације, у складу са одредбама Општих услова за испоруку и снабдијевање крајњих купаца електричном енергијом.
- (2) Постојећи крајњи купац који жели да прикључи електрану за сопствене потребе на унутрашње инсталације обавезан је прије почетка изградње електране, да поднесе захтјев за електроенергетску сагласност због изградње просумерског постројења надлежном оператору дистрибутивног система, у складу са одредбама Општих услова за испоруку и снабдијевање крајњих купаца електричном енергијом.
- (3) Просумери који дјелују заједнички обавезни су да поднесу захтјев за електроенергетску сагласност за електрану за сопствене потребе, и да поднесу појединачне захтјеве за електроенергетске сагласности постојећих објеката просумера који дјелују заједнички.
- (4) Оператор дистрибутивног система обавезан је да изradi Поједностављене процедуре прикључења електране која користи обновљиве изворе енергије на унутрашње инсталације и стицање статуса просумера (у даљем тексту: Поједностављене процедуре) и исте достави на увид ФЕРК-у.
- (5) Захтјев за електроенергетску сагласност из става (1), овог члана просумер, подноси прије издавања урбанистичке сагласности за објекат крајњег купца, у складу са Поједностављеним процедурама.
- (6) Захтјев за електроенергетску сагласност из става (2) овог члана просумер подноси прије издавања урбанистичке сагласности за електрану за сопствене потребе, у складу са Поједностављеним процедурама.
- (7) Захтјеве за електроенергетске сагласности из става (3) овог члана просумери који заједнички дјелују, подnose прије издавања урбанистичке сагласности за електрану за сопствене потребе, у складу са Поједностављеним процедурама.
- (8) Подносиоцу захтјева за електроенергетску сагласност новог објекта крајњег купца са електраном за сопствене потребе прикљученом на унутрашње инсталације објекта обрачунава се накнада за прикључење у складу са Правилником о методологији за утврђивање накнада за прикључење на дистрибутивни систем и прикључење на затворени дистрибутивни систем.
- (9) Крајњи купац, који на већ постојећи објекат, прикључен на дистрибутивну мрежу инсталира електрану за сопствене потребе на унутрашње инсталације објекта, плаћа накнаду за прикључење за измјене на постојећем прикључку у складу са Правилником о методологији за утврђивање накнада за прикључење на дистрибутивни

систем и прикључење на затворени дистрибутивни систем.

- (10) Накнада за прикључење електране просумера који дјелују заједнички, израчунава се у складу са Правилником о методологији за утврђивање накнада за прикључење на дистрибутивни систем и прикључење на затворени дистрибутивни систем.
- (11) Просумери који дјелују заједнички учествују у плаћању накнаде за прикључење за електрану, у складу са уговором о уређењу међусобних односа, и плаћају накнаду за прикључење за измјене на постојећем прикључку на објектима просумера који дјелују заједнички.
- (12) Оператор дистрибутивног система обавезан је да изradi стандардне обрасце захтјева за електроенергетску сагласност за електране за сопствене потребе.

Члан 6.

(Прикључење и мјерење)

- (1) Прикључење новог објекта са електраном инсталисаном на унутрашње инсталације на дистрибутивну мрежу, прикључење електране на унутрашње инсталације већ постојећег објекта, односно прикључење електране просумера који дјелују заједнички на дистрибутивну мрежу, врши се у складу са Поједностављеним процедурама, које прописује надлежни оператор дистрибутивног система.
- (2) Прије прикључења новог објекта са електраном инсталисаном на унутрашње инсталације на дистрибутивну мрежу, крајњи купац је обавезан да достави, важећу употребну дозволу или потврду о исправности електричних инсталација, ако се ради о објекту из категорије домаћинства и категорије остала потрошња прикључне снаге до 50 kW.
- (3) Прије прикључења електране на унутрашње инсталације већ постојећег објекта, подносилац захтјева обавезан је да достави, важећу употребну дозволу за електрану, односно увјерење да иста није потребна у складу са важећим кантоналним законима са потврдом о исправности електричних инсталација објекта и електране прикључене на унутрашње инсталације, а ако се ради о објекту из категорије домаћинства и категорије остала потрошња прикључне снаге до 50 kW потврду о исправности електричних инсталација објекта и електране прикључене на унутрашње инсталације.
- (4) Прије прикључења електране просумера који дјелују заједнички на дистрибутивну мрежу, подносилац захтјева обавезан је да достави, важећу употребну дозволу за електрану или увјерење да иста није потребна у складу са важећим кантоналним законима, а у том случају и потврду техничке исправности производног постројења.
- (5) Оператор дистрибутивног система врши набавку и уградњу двосмјерног бројила на мјесту прикључења објекта просумера и одговарајућег бројила на мјесту прикључења електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације просумера и иста представљају његово основно средство.
- (6) Мјерење на мјесту прикључења објекта просумера врши се двосмјерним бројилом укљученим у систему даљинског читавања, док се мјерење произведене електричне енергије на мјесту прикључења електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације просумера врши одговарајућим бројилом.
- (7) Оператор дистрибутивног система врши читавање количина испоручене и преузете електричне енергије на мјесту прикључења објекта просумера, као и читавање количина произведене електричне енергије на мјесту

- прикључења електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације просумера за сваки обрачунаски период.
- (8) Оператор дистрибутивног система на мјесечном нивоу доставља снабдјевачу податке о обрачунаским мјерним величинама регистрованим на мјесту прикључења просумера.
 - (9) Врсту и број података, динамику и рокове доставе, оператор дистрибутивног система доставља према закљученом уговору са снабдјевачем.
 - (10) Просумер је обавезан да омогући овлашћеним лицима оператора дистрибутивног система приступ мјерним уређајима и електричним инсталацијама, ради читавања, контроле, испитивања, прегледа, провере исправности, отклањања кварова, измјештања и замјене мјерних уређаја и опреме.
 - (11) Мјерни уређаји постављају се на истом мјесту које је доступно за читавања које обавља оператор дистрибутивног система.
 - (12) Појединачна мјерна мјеста просумера који дјелују заједнички опремају се мјерним уређајима укљученим у систему даљинског читавања.

Члан 7.

- (Дјеловање просумера и просумера који дјелују заједнички)
- (1) Просумери имају право на кориштење шеме снабдијевања нето обрачуна.
 - (2) Просумери из категорије домаћинство одобрене прикључне снаге до 10,8 kW имају право на кориштење шеме снабдијевања нето мјерења или кориштење шеме снабдијевања нето обрачуна, по својем избору.
 - (3) Шему снабдијевања нето мјерења просумер из категорије домаћинство одобрене прикључне снаге до 10,8 kW може користити у периоду од 10 година након чега остварују право на шему снабдијевања нето обрачуна.
 - (4) Просумери који дјелују заједнички остварују право на примјену шеме снабдијевања нето мјерења или нето обрачуна у складу са ставу (1), ставу (2) и ставу (3) овог члана у складу са износом припадајућег удјела у инсталисаној снази електране.
 - (5) Оператор дистрибутивног система и субјект који представља просумере који дјелују заједнички закључују уговор којим се уређују правила алокације произведене електричне енергије у заједничкој електрани на просумере који дјелују заједнички и временски период за алокацију енергије.
 - (6) Прије закључења уговора из става (5) просумери који дјелују заједнички обавезни су оператору дистрибутивног система и снабдјевачу доставити уговор којим регулишу међусобне односе, укључујући припадајући удио инсталисане снаге електране и производње сваког кућа појединачно.

ДИО ТРЕЋИ - ШЕМА СНАБДИЈЕВАЊА НЕТО МЈЕРЕЊА И ШЕМА СНАБДИЈЕВАЊА НЕТО ОБРАЧУНА

Члан 8.

(Шеме снабдијевања просумера)

- (1) Основица за обрачун преузете и испоручене електричне енергије за просумере је нето стање двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења објекта просумера у обрачунаском периоду, који износи један мјесец.
- (2) Основица за обрачун и расподелу произведене електричне енергије електране просумера који дјелују заједнички је стање мјерног уређаја на мјесту прикључења електране на дистрибутивну мрежу, појединачни удјели просумера у укупној производњи електричне енергије и

појединачна мјерења преузете електричне енергије сваког просумера који дјелују заједнички у обрачунаском периоду.

- (3) Уколико је током обрачунаског периода просумер предао више електричне енергије него што је преузео из мреже, просумер остварује право на енергетски или монетарни кредит.
- (4) Појединачни енергетски кредит за просумере који дјелују заједнички представља позитивну разлику припадајућег удјела у произведеној електричној енергији електране и преузете енергије из мреже појединачно измјерене код сваког просумера.
- (5) Енергетски и монетарни кредит се утврђују за сваки обрачунаски период.
- (6) Енергетски и монетарни кредит се поништавају након првог квартала текуће године и просумер нема право на накнаду за неискориштени енергетски или монетарни кредит из претходног обрачунаског периода.
- (7) Обрачунати вишак енергетског или монетарног кредита преосталог након првог квартала текуће године, без накнаде преузима снабдјевач који има уговор са просумером, односно просумерима који дјелују заједнички.

Члан 9.

(Шема снабдијевања нето мјерења)

- (1) Нето мјерење означава шему снабдијевања унутар које се вишак електричне енергије коју просумер испоручи у мрежу током обрачунаског периода преноси у наредни обрачунаски период у виду енергетског кредита који се користи за умањење потрошње електричне енергије у периоду када је потрошња електричне енергије просумера већа од производње за сопствене потребе.
- (2) Вишак електричне енергије настао као разлика између испоручене и преузете електричне енергије се преноси у наредни обрачунаски период у корист просумера код примјене шеме нето мјерења у виду енергетског кредита израженог у kWh.
- (3) Вишак електричне енергије утврђује се на основу тарифних ставова дефинисаних уговором о снабдијевању.
- (4) Код примјене шеме нето мјерења, при израчуна разлика између испоручене и преузете електричне енергије за обрачунаски период из става (2) овог члана, у обзир се узима и енергетски кредит из претходног обрачунаског периода.
- (5) Енергетски кредит за просумере који дјелују заједнички израчунава се појединачно за сваког просумера као позитивна разлика припадајућег удјела kWh електричне енергије у укупној производњи електране и обрачунате енергије, преузете из мреже, на мјерном мјесту објекта просумера.
- (6) Снабдјевач врши финални обрачун испоручене и преузете електричне енергије, односно поништавање енергетског кредита након првог квартала текуће године за претходни дванаестомјесечни период, при чему просумер нема право на накнаду за неискориштени енергетски кредит из претходног обрачунаског периода.

Члан 10.

(Шема снабдијевања нето обрачуна)

- (1) Нето обрачун означава шему снабдијевања унутар које се новчана вриједност вишка електричне енергије испоручене у мрежу од стране просумера може користити касније за надокнаду трошкова електричне енергије преузете у периоду када сопствена производња није довољна.
- (2) Позитивна разлика нето мјерења испоручене и преузете електричне енергије у обрачунаском периоду изражена у

- kWh израчунава се посебно за веће и мање дневне интервале за обрачун по тарифним ставовима.
- (3) Производ позитивне разлике нето мјерења у kWh из става (2) овог члана и припадајућег тарифног става за компоненту активне енергије веће односно мање дневне тарифе у KM/kWh, умањен за 10% чини монетарни кредит који се преноси у наредни обрачунски период.
 - (4) Пренесени монетарни кредит користи се у обрачуну трошка снабдијевања по тарифном елементу активна електрична енергија у већим односно мањим дневним тарифним интервалима.
 - (5) Негативна разлика нето мјерења испоручене и преузете електричне енергије у обрачунском периоду изражена у kWh израчунава се посебно за веће и мање дневне тарифне интервале.
 - (6) Израчунате вриједности из става (5) овог члана користе се за обрачун трошка снабдијевања по важећим тарифним ставовима за тарифни елемент активна електрична енергија.
 - (7) Обрачунати трошак снабдијевања за активну електричну енергију из става (6) фактурише се просумеру за обрачунски период у којем се региструје негативна разлика из става (5).
 - (8) Производ позитивне разлике припадајућег дијела електричне енергије и преузете енергије, просумера који дјелују заједнички са припадајућим тарифним ставовима веће, односно мање дневне тарифе и умањен за 10% представља монетарни кредит просумера који дјелују заједнички.
 - (9) Монетарни кредит за компоненту активне енергије снабдијевања се преноси у наредни обрачунски период у корист просумера и изражава се у KM.
 - (10) Монетарни кредит за компоненту активне енергије снабдијевања се преноси у наредни обрачунски период и исказује на рачуну просумера који дјелују заједнички као монетарни кредит претходног обрачунског периода.
 - (11) Негативна разлика припадајућег дијела електричне енергије и преузете енергије, просумера који дјелују заједнички користи се за обрачун трошка снабдијевања по тарифном елементу активна електрична енергија.
 - (12) Код примјене шеме снабдијевања нето обрачуна, при обрачуну разлика између испоручене и преузете електричне енергије за обрачунски период из става (1) овог члана, у обзир се узима и монетарни кредит из претходног обрачунског периода.
 - (13) Снабдјевач врши финални обрачун вриједности обрачуна испоручене и преузете електричне енергије, односно поништавање монетарног кредита након првог квартала текуће године за претходни дванаестомјесечни период, при чему просумер нема право на накнаду за неискориштени монетарни кредит из претходног обрачунског периода.

Члан 11.

(Обрачун преузете и испоручене електричне енергије)

- (1) Обрачун преузете и испоручене електричне енергије просумера се врши примјеном:
 - a) шеме снабдијевања нето мјерења у складу са чланом 9. овог правилника, на основу уговора о снабдијевању електричном енергијом са нето мјерењем,
 - b) шеме снабдијевања нето обрачуна у складу са чланом 10. овог правилника, на основу уговора о снабдијевању електричном енергијом са нето обрачуном.

- (2) Обрачун по шеми снабдијевања нето мјерење или шеми снабдијевања нето обрачуна се врши за сваки обрачунски период.
- (3) Просумер, као и просумери који дјелују заједнички закључују уговоре о снабдијевању са снабдјевачем зависно од врсте шеме снабдијевања из става (1) овог члана.
- (4) Мјесечни обрачун потрошње електричне енергије у шеми снабдијевања нето мјерења и шеми снабдијевања нето обрачуна врши снабдјевач, при чему у коначан обрачун, поред нето стања двосмјерног мјерног уређаја, улазе и енергетски или монетарни кредит из претходног периода.
- (5) Снабдјевач је обавезан да на рачуну искаже салдо енергетског или монетарног кредита, на почетку и на крају мјесеца.
- (6) За обрачун кредита по шеми снабдијевања нето обрачуна, примјењују се тарифни ставови за испоруку електричне енергије, важећи за обрачунски период, у складу са чланом 10. став (3) овог правилника.

Члан 12.

(Обрачун за просумере који дјелују заједнички)

- (1) Оператор дистрибутивног система у складу са уговором из члана 7. став (5) овог правилника, утврђује произведену електричну енергију из електране за сопствене потребе и врши алокацију произведене електричне енергије на просумере који дјелују заједнички.
- (2) На основу припадајућег дијела алоциране произведене електричне енергије просумера и преузете електричне енергија просумера из мреже у обрачунском периоду снабдјевач врши обрачун по шеми снабдијевања нето мјерења.
- (3) У случају примјене шеме снабдијевања нето мјерења позитивна разлика удјела у произведеној електричној енергији и преузетој електричној енергији представља кредит у kWh који се преноси у наредни обрачунски период просумера.
- (4) У случају примјене шеме снабдијевања нето обрачуна, монетарни кредит израчунава се као производ електричне енергије израчунат као позитивна разлика из става (3) овог члана са важећим тарифним ставовима у обрачунском периоду, у складу са чланом 10. став (3) овог правилника.
- (5) Израчунате вриједности припадајућих монетарних кредита појединачно за сваког просумера који дјелују заједнички у KM, преноси се у наредни обрачунски период.

Члан 13.

(Обрачун мрежарине и других накнада)

- (1) Обрачун накнаде за кориштење дистрибутивне мреже у случају примјене шеме снабдијевања нето мјерења или шеме снабдијевања нето обрачуна за просумере врши се на сљедећи начин:
 - a) обрачунска снага се обрачунава у складу са категоријом и групом потрошње, којој просумер припада и важећим тарифним ставовима,
 - b) активна и реактивна енергија у обрачунском периоду се обрачунавају за укупну енергију коју просумер преузме из мреже.
- (2) За просумере који дјелују заједнички обрачун накнаде за кориштење дистрибутивне мреже у случају примјене шеме снабдијевања нето мјерења или шеме снабдијевања нето обрачуна врши се на сљедећи начин:
 - a) појединачна обрачунска снага се обрачунава према обрачунским вриједностима снаге сваког поједи-

- начног објекта просумера у складу са категоријом и групом потрошње, којој просумер припада,
- b) активна и реактивна енергија у обрачунском периоду се обрачунавају за укупну енергију коју је појединачни просумер преузео из мреже.
- (3) Просумер не плаћа накнаду за подстицање за електричну енергију коју је произвео, без обзира да ли се енергија директно утроши или се испоручи у мрежу и накнадно утроши.
- (4) Остали обрачуни накнада, пореза и осталих обавеза се врше у складу са прописима који регулишу дату област.

Члан 14.

(Поступак у случају промјене снабдјевача)

У случају промјене снабдјевача, енергетски или монетарни кредит, којег просумер посједује, поништава се даном престанка важења уговора са постојећим снабдјевачем, осим ако то просумер није другачије регулисао са постојећим и новим снабдјевачем.

ДИО ЧЕТВРТИ - БЕЗБЈЕДНОСНИ И ТЕХНИЧКИ ЗАХТЈЕВИ ЗА ЕЛЕКТРАНЕ

Члан 15.

(Безбједносни и технички захтјеви)

- (1) Пројектовање, изградњу, испитивање електрана просумера, апарата, опреме, уређаја и инсталација врше овлаштена лица у складу са важећим техничким прописима који регулишу ову област.
- (2) За руковање и одржавање електрана просумера одговорна су лица која испуњавају услове стручне оспособљености за ту врсту послова у складу са важећим техничким прописима, а могу бити:
- (a) крајњи купац (просумер),
- (b) овлаштена лица у складу са уговором о руковању и одржавању између просумера и овлаштеног лица.
- (3) Овлаштена лица, која раде на уградњи су одговорна за безбједност и техничку исправност електране да би електрана увијек радила оптимално и испоручивала електричну енергију према плану производње електричне енергије.
- (4) Код изградње, кориштења, одржавања и уклањања постројења ОИЕиЕК инвеститори су обавезни да примјењују савремене технологије и врше уградњу нове, неискориштене опреме у складу са прописима из чланова 57. и 58. Закона о кориштењу обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације.
- (5) Оператор дистрибутивног система одређује начин и услове прикључења на дистрибутивну мрежу.
- (6) Просумери и просумери који дјелују заједнички, који захтијевају прикључење на дистрибутивну мрежу морају да испуне између осталог и техничке услове прописане важећим техничким стандардима, правилима о прикључењу и правилима о раду дистрибутивног система надлежног оператора дистрибутивне мреже.
- (7) Испуњењем услова из става (5) овог члана се осигурава да при погону, повратно дјеловање електрана просумера и просумера који дјелују заједнички на мрежу не прелази прописане нивое, као и њихова отпорност према сметњама и утицајима из мреже.

Члан 16.

(Вођење евиденција)

- (1) Оператор дистрибутивног система води евиденцију о просумерима и просумерима који дјелују заједнички.
- (2) Евиденција података треба да садржи: податке о просумеру, просумерима који дјелују заједнички, инсталационој снази електрана просумера по технологијама, укупно произведеној електричној енергији на мјесту

прикључења електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације просумера, укупно испоручену и преузету енергију у мрежу на мјесту прикључења просумера, укупно произведену електричну енергију у електрани просумера који дјелују заједнички на мјесту прикључења електране на мрежу, броју издатих електроенергетских сагласности за просумере и просумере који дјелују заједнички.

- (3) Ажуриране извјештаје оператор дистрибутивног система обавезан је да доставља ФЕРК-у и Оператору за ОИЕиЕК на кварталном нивоу.

Члан 17.

(Обавезе оператора дистрибутивног система)

- (1) Оператор дистрибутивног система, обавезан је да на захтјев за електроенергетску сагласност за нови објекат крајњег купца са електраном за сопствене потребе уграђеном на унутрашње инсталације објекта, утврди услове и могућности прикључења електране за сопствене потребе и услове за мјерење, прописане законом и подзаконским актима.
- (2) Оператор дистрибутивног система обавезан је да, на захтјев крајњег купца за електроенергетску сагласност, ради изградње електране просумера утврди услове и могућности прикључења електране за сопствене потребе и услове за мјерење, прописане законом и подзаконским актима.
- (3) У случајевима из става (1) и става (2) овог члана, након утврђивања потребних услова за прикључење и мјерење, оператор дистрибутивног система обавезан је да у року од 30 дана од дана подношења уредног захтјева за електроенергетску сагласност донесе рјешење о издавању електроенергетске сагласности, или рјешењем одбије поднесени захтјев ако не постоје услови за издавање електроенергетске сагласности.
- (4) Прије изградње прикључка за објекат из члана 5. став (1) овог правилника, просумер и оператор дистрибутивног система закључују уговор о прикључењу.
- (5) Оператор дистрибутивног система обавезан је да на захтјев за електроенергетску сагласност за електрану просумера који дјелују заједнички, утврди услове и могућности прикључења електране за сопствене потребе и услове за мјерење, прописане законом и подзаконским актима и у року од 30 дана од дана подношења уредног захтјева за електроенергетску сагласност да донесе рјешење о електроенергетској сагласности за електрану просумера који дјелују заједнички, или рјешењем одбије поднесени захтјев ако не постоје услови за издавање електроенергетске сагласности.
- (6) Оператор дистрибутивног система обавезан је да поступак прикључења новог објекта са електраном инсталисаном на унутрашње инсталације, прикључења електране на унутрашње инсталације већ постојећег објекта, односно прикључења електране просумера који дјелују заједнички на дистрибутивну мрежу, спроведе на начин прописан Општим условима за испоруку и снабдијевање крајњих купаца електричном енергијом и Правилником о методологији за утврђивање накнада за прикључење.
- (7) Након изградње новог објекта са електраном за сопствене потребе на унутрашњим инсталацијама и након што просумер достави документацију из члана 6. став (2) овог правилника и уговор потписан са снабдјевачем, оператор дистрибутивног система обавезан је најкасније у року од 10 дана да изврши прикључење електране на дистрибутивну мрежу.

- (8) Након изградње електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације постојећег објекта и након што просумер достави документацију из члана 6. став (3) овог правилника и уговор потписан са снабдјевачем, оператор дистрибутивног система обавезан је најкасније у року од 10 дана да изврши измјену на прикључку и мјерном мјесту.
- (9) Оператор дистрибутивног система обавезан је да снабдјевачу, са којим крајњи купац има закључен уговор о снабдијевању, достави обавјештење о планираном прикључењу просумерског постројења најкасније три дана прије планираног прикључења електране.
- (10) Оператор дистрибутивног система врши мјерење количина испоручене и преузете електричне енергије на мјесту прикључења просумера, као и мјерење количина произведене електричне енергије на мјесту прикључења електране за сопствене потребе на унутрашње инсталације просумера.
- (11) Оператор дистрибутивног система врши мјерење количина испоручене електричне енергије у мрежу на мјерном мјесту електране за сопствене потребе просумера, као и преузете електричне енергије на мјесту прикључења крајњих купаца који дјелују заједнички као просумери, а податке доставља снабдјевачу у складу са уговором о уређењу међусобних односа.
- (12) Оператор дистрибутивног система на кварталном нивоу доставља ФЕРК-у и Оператору за ОИЕиЕК податке из члана 16. овог правилника.
- (13) Оператор дистрибутивног система обавезан је да на својој службеној интернет страници објави:
- Поједностављене процедуре,
 - образце захтјева за електроенергетску сагласност из члана 5. ставови (1), (2) и (3).

Члан 18.

(Обавезе снабдјевача)

- (1) Снабдјевач који врши снабдијевање просумера по шеми снабдијевања нето мјерења и шеми снабдијевања нето обрачуна доставља уговор о снабдијевању просумеру, најкасније осам дана од дана подношења захтјева за закључење уговора.
- (2) Снабдјевач који врши снабдијевање просумера примјеном шема снабдијевања нето мјерења или шема снабдијевања нето обрачуна, обавезан је да преузме вишак произведене електричне енергије која се испоручи у мрежу.
- (3) Снабдјевач има обавезу да води рачуна о енергетском и монетарном кредиту, за сваки обрачунски период.

Члан 19.

(Балансирање)

- (1) Просумери из категорије домаћинства нису балансно одговорни. Балансно одговорна страна за просумере из категорије домаћинства су снабдјевачи просумера.
- (2) Остали просумери, који не припадају категорији домаћинства, учествују у трошковима балансирања у оквиру балансне групе, а балансно одговорна страна, балансне групе је снабдјевач који обавезу плаћања трошка балансирања уговара путем закључивања уговора о снабдијевању.

ДИО ПЕТИ – ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 20.

(Ступање на снагу)

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеним новинама Федерације БиХ".

Број 06-02-1-451-14/24
19. априла 2024. године
Мостар

В. д. предсједавајућег
ФЕРК-а
Јасмин Бешо, с. р.

645

На основу члана 36. став (2) Закона о енергији и регулацији енергетских дјелатности у Федерацији Босне и Херцеговине ("Службене новине Федерације БиХ" број 60/23), Регулаторна комисија за енергију у Федерацији Босне и Херцеговине је, на X редовној сједници одржаној 19.4.2024. године, донјела

**PRAVILNIK
O IZMJENI I DOPUNI PRAVILNIKA O
REGULATORNIM NAKNADAMA**

У Правилнику о регулаторним накнадима ("Службене новине Федерације БиХ" број 94/23), у члану 17. табела се мијенја и гласи:

Red. br.	VRSTA ZAHTJEVA-AKTIVNOSTI	Iznos (KM)
1.	Izdavanje/obnova dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti	
1.1.	Dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije	
1.1.a.	Dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije iz elektrana ukupno instalisane snage veće od 1 MW do uključivo 10 MW	3.000
1.1.b.	Dozvola za obavljanje djelatnosti proizvodnje električne energije iz elektrana instalisane snage veće od 10 MW	5.000
1.2.	Dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije	5.000
1.3.	Dozvola za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije u zatvorenom distributivnom sistemu	1.500
1.4.	Dozvola za obavljanje djelatnosti snabdijevanja i trgovine električnom energijom	10.000
1.5.	Dozvola za obavljanje djelatnosti skladištenja energije	1.500
1.6.	Dozvola za obavljanje djelatnosti agregacije distribuiranih resursa	1.500
1.7.	Dozvola za obavljanje djelatnosti energetske zajednice građana	1.500
2.	Sticanje statusa kvalifikovanog proizvođača	100
3.	Sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema	1.500
4.	Prenos dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti plaća se u istom iznosu kao obnova dozvole za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti	
5.	Prenos statusa kvalifikovanog proizvođača	100
6.	Izmjena ili dopuna dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti	
6.1.	Izmjena ili dopuna dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti bez promjene tehničkih parametara	500
6.2.	Izmjena ili dopuna dozvola za obavljanje energetske djelatnosti sa promjenama tehničkih parametara	Kao pod tačkama od 1.1.a. do 1.1.b.
7.	Oduzimanje dozvola za obavljanje elektroenergetskih djelatnosti	50
8.	Oduzimanje statusa kvalifikovanog proizvođača	50
9.	Prethodna saglasnost za izgradnju direktnog voda	2.000
10.	Pokretanje tarifnog postupka	10.000
11.	Izdavanje/obnova dozvola za rad (licenci) za obavljanje energetske djelatnosti iz sektora naftne privrede	