рајуће финансијске, медицинске и друге потребне документације, а након спровођења Правилником прописане процедуре.

(2) Уз захтјев за рефундацију трошкова пута и других трошкова у вези са путовањем и рефундацију трошкова смјештаја уколико трошкови нису одобрени рјешењем ЈУ Фонд солидарности којим су одобрена средства за дијагностику и лијечење прилаже се сљедећа документација:

1) копија рјешења Фонда солидарности којим је одобрено предметно лијечење и/или дијагностика,

2) оригинал рачуна за сваку куповину,

3) у случају куповине авио-карата путем интернета потребан је доказ о извршеној уплати,

4) копија медицинске документације из које је видљиво да се период лијечења поклапа са датумима издатих рачуна за гориво, путарину, авио-транспорт или смјештај,

5) у случају рефундације трошкова по уговору о закупу (станарина) потребно је доставити копију уговора о закупу,

6) копија банковне картице подносиоца захтјева.

(3) Трошкови смјештаја планирају се унапријед у складу с термином и достављају се уз захтјев за лијечење, дијагностику или контролу уколико нису обухваћени трошковима лијечења у самој болници и одобравају се уз средства за лијечење, дијагностику или контролу, а само изузетно се рефундирају.

(4) Рачуни за гориво који се признају, а везани су непосредно пред полазак на лијечење или пред повратак, јесу они који су издати у разумном року који је потребан да се дође из мјеста пребивалишта до здравствене установе, односно након одјаве са лијечења до мјеста пребивалишта.

(5) Изузетно од става 4. овог члана, уколико је изнајмљено рентакар возило које је потребно вратити с пуним резервоаром у рентакар агенцију, у том случају се доставља и уговор с рентакар агенцијом.

(6) У складу са овим правилником, а након спроведене прописане процедуре, финансирање дефинисаних трошкова вршиће се додјељивањем средстава и одобравањем уплаћивања тих трошкова:

1) на рачун родитеља – у случају да је родитељ платио трошкове пута и друге трошкове у вези са путовањем, трошкове смјештаја, медицинског средства или

2) на рачун здравствене установе, хотела, туристичке организације или др. – у случају да родитељ поднесе захтјев да се трошкови финансирају према приложеном предрачуну, односно изузетно – рачуну".

Члан 5.

У члану 8. у ставу 1. послије ријечи: "средстава" ријечи: "за обављање дијагностичких процедура или лијечења" бришу се.

Члан 6.

У члану 10. у ставу 3. послије ријечи: "предрачуну" додају се ријечи: "или изузетно према рачуну".

Члан 7.

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 01/003-160-2/23
14. августа 2023. године
Бањалука

В.д. директора,
Мр **Јасминка Вучковић**, с.р.

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

На основу члана 62. став (3) Закона о обновљивим изворима енергије ("Службени гласник Републике Српске", број 16/22), члана 15. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/21) и члана 33. став (1) тачка а. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 75. редовној сједници, одржаној 31. августа 2023. године, у Требињу, д о н и ј е л а ј е

ПРАВИЛНИК
О КУПЦИМА-ПРОИЗВОЂАЧИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ДИО I - УВОДНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.
(Предмет)

(1) Овим правилником утврђују се начин и услови учешћа купаца-произвођача на тржишту електричне енергије, примјена ограничења инсталисане снаге електрана за сопствене потребе, примјена комерцијалних шема обрачуна и начин поступања у случају промјене шеме обрачуна, као и задаци оператора дистрибутивног система и снабдјевача у реализацији шема производње за сопствене потребе.

(2) Правилником се ближе уређују:

а) услови и начин стицања статуса купца-произвођача,

б) шеме обрачуна преузете и предате произведене електричне енергије,

в) права и обавезе купца-произвођача,

г) права и обавезе оператора дистрибутивног система,

д) права и обавезе снабдјевача,

ђ) мјерење и обрачун електричне енергије,

е) прикупљање података и информисање те

ж) друга питања од значаја за производњу електричне енергије за сопствене потребе купца-произвођача.

Члан 2.
(Циљ)

Циљ Правилника је уређење производње електричне енергије из обновљивих извора енергије за сопствене потребе од стране купаца-произвођача те активно учешће крајњих купаца у енергетској транзицији.

Члан 3.
(Значење појмова)

(1) Појмови који се користе у овом правилнику имају сљедеће значење:

"домаћинство" означава купца из категорије потрошње домаћинства који купује електричну енергију за сопствену употребу, али не укључује комерцијалну дјелатност;

"дистрибуирана производња електричне енергије" означава производњу електричне енергије у електранама које су прикључене на дистрибутивни систем;

"крајњи купац" означава купца који купује електричну енергију за сопствену употребу;

"бруто произведена електрична енергија" означава произведену и измјерену електричну енергију на стезаљкама генератора производног постројења (електране);

"купац-произвођач" електричне енергије из обновљивих извора енергије означава крајњег купца, који дјелује у оквиру својих просторија смјештених унутар ограничених подручја и који производи електричну енергију из обновљивих извора енергије за властиту потрошњу, односно који може складиштити или продавати електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије коју је сам произвео, при чему за купце који не припадају категорији домаћинства те активности не представљају њихову главну комерцијалну или професионалну дјелатност;

"инсталисана снага производног постројења (електране)" означава збир називних снага свих турбина у постројењу или свих генератора уколико постројење нема погонску машину (турбину), изражену у kW;

"мјесто прикључења" означава мјесто у којем се прикључак спаја на дистрибутивну мрежу;

"нето произведена електрична енергија" означава произведену и измјерену електричну енергију испоручену у електроенергетску мрежу;

"обновљива енергија" означава енергију из вјетра, соларну (топлотну и фотонапонску) и геотермалну енергију из околине, хидроенергију, био-масу, био-гас, депонијски гас и гас добијен из постројења за обраду отпадних вода;

"оператор дистрибутивног система" електричне енергије је енергетски субјект који обавља дјелатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбјеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;

"Оператор система подстицаја" је тијело које је именовала Влада Републике Српске и које обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора;

"Правилник о условима прикључења електрана на електродистрибутивну мрежу Републике Српске" је правилник којим се прецизније прописују начин, услови и поступак прикључења на мрежу, остваривање погодности, критеријуми за подјелу трошкова прикључења и друга питања, који доноси оператор дистрибутивног система, уз сагласност Регулаторне комисије;

"Правилник о сертификату" је правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије, који доноси Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске;

"примопредајно мјесто" представља локацију мјерног уређаја на којем се мјери предата или преузета електрична енергија у мрежу или из мреже и мјесто разграничења власништва и одговорности између оператора и корисника система;

"сопствена потрошња" означава потрошњу електричне енергије у објектима купца-произвођача, на локацији производног постројења;

"регистар пројеката" је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије, који успоставља и води надлежно министарство енергетике на основу које издаје потврду о упису у регистар пројеката;

"снабдијевање" означава продају електричне енергије крајњим купцима, укључујући и препродају;

"снабдјевач" је електроенергетски субјект који обавља дјелатност снабдијевања и трговине електричном енергијом;

"сертификат за производно постројење" (у даљем тексту: Сертификат) је документ који се издаје произвођачу, купцу-произвођачу и заједници обновљиве енергије за појединачно производно постројење којим се потврђује да то постројење производи електричну енергију из обновљивих извора енергије на економски исплатив начин, уз заштиту животне средине и у коме је обезбијеђено мјерење свих енергетских величина.

(2) Поред појмова који су наведени у ставу (1) овог члана, у овом правилнику су коришћени појмови обухваћени Законом о обновљивим изворима енергије (у даљем тексту: Закон), Законом о енергетици, Законом о електричној енергији и подзаконским актима Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија).

ДИО II - ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 4.
(Купац-произвођач)

(1) Крајњи купац има право да изгради и прикључи електрану која користи обновљиве изворе енергије на унутрашње електричне инсталације свог објекта за потребе сопствене потрошње.

(2) Крајњи купац стиче статус купца-произвођача прикључењем електране из става (1) овог члана на унутрашње електричне инсталације свог објекта, као и прибављањем сертификата за производно постројење (електрану) у складу са законом и подзаконским актима којима је уређена област електричне енергије.

(3) Купци из категорије домаћинства и комерцијални купци, чији су објекти лоцирани унутар исте зграде или стамбеног комплекса, имају право учешћа у шеми заједничке производње.

(4) Власник електране за потребе крајњег купца може бити и трећа страна, уз закључење посебног споразума са крајњим купцем за чије потребе је електрана изграђена.

Члан 5.
(Изградња електране)

(1) Изградња електране купца-произвођача врши се на основу грађевинске дозволе прибављене у складу са прописима којима се уређује област грађења, осим у случају када се на објекту који има грађевинску дозволу, у склопу адаптације објекта, врши изградња електране купца-произвођача која користи обновљиве изворе енергије снаге до 50 kW.

(2) Крајњи купац који жели да изгради електрану за сопствене потребе дужан је да, прије почетка изградње, измјену осталог, прибави/измијени електроенергетску сагласност код надлежног оператора дистрибутивног система у складу са прописима.

(3) Изградњу електране купца-произвођача врши правно лице које има одговарајућу лиценцу за извођење електроенергетских постројења, коју издаје министарство надлежно за послове грађења.

(4) Приликом изградње и прикључења електране купац-произвођач сноси трошкове опремања/прилагођавања примопредајног мјерног мјеста у зависности од одабране шеме обрачуна преузете и предате произведене електричне енергије.

Члан 6.
(Прикључење електране и мјерење)

(1) Електрана купца произвођача прикључује се на унутрашњу инсталацију, односно на електроенергетску мрежу у складу са Правилником о условима за прикључење електрана на електродистрибутивну мрежу Републике Српске.

(2) Електрана купаца-произвођача који дјелују заједнички прикључује се преко засебног прикључка са припадајућим обрачунским мјерним мјестом.

(3) Мјерна мјеста из ст. (1) и (2) овог члана опремају се паметним мјерним уређајима, у складу са условима које прописује оператор дистрибутивног система.

(4) Прикључење на мрежу врши надлежни оператор дистрибутивног система, на захтјев крајњег купца.

Члан 7.
(Сертификовање електране купца-произвођача)

(1) Сертификат за електрану купца произвођача инсталисане снаге до, укључујући, 50 kW издаје надлежни оператор дистрибутивног система, као саставни дио декларације о прикључку, на основу потврде о изведености радова правног лица које врши изградњу електране, и уз испуњење осталих услова прописаних актима о прикључењу по поједностављеној процедури.

(2) Сертификат за електрану купца-произвођача инсталисане снаге веће од 50 kW издаје Регулаторна комисија у складу са Правилником о сертификату.

Члан 8.
(Права и обавезе купца-произвођача)

(1) Купац-произвођач који дјелује појединачно или у шеми заједничке производње има право да:

1) производи електричну енергију за сопствену потрошњу,

2) складишти електричну енергију,

3) вишак произведене електричне енергије испоручи у мрежу.

(2) Купац-произвођач дужан је да редовно измирује своје обавезе за преузету електричну енергију за утврђену шему обрачуна из члана 10. став (1) овог правилника у складу са уговором о снабдијевању и Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом.

(3) Крајњи купац дужан је да омогући оператору дистрибутивног система приступ унутрашњим инсталацијама свог објекта ради контроле и очитања укупно произведене електричне енергије његове електране.

(4) Купци-произвођачи који дјелују заједнички задржавају своја права и обавезе као крајњи купци према којима се не могу примијенити неоправдани или дискриминаторски услови и процедуре које спречавају њихово учешће у шеми заједничке производње и имају сва права и обавезе као појединачни купац-произвођач прописане законом и овим правилником.

Члан 9.

(Заједничка производња)

(1) Купци који учествују у шеми заједничке производње уговором регулишу међусобне односе, укључујући припадајући удио инсталисане снаге електране и производње сваког купца појединачно, те именују заступника који у њихово име наступа код оператора дистрибутивног система, снабдјевача и осталих надлежних органа, а у вези са питањима која се тичу заједничке производње.

(2) Оператор дистрибутивног система и заступник купаца који заједнички производе електричну енергију закључују уговор којим се уређују правила расподјеле електричне енергије и период за алокацију енергије.

Члан 10.

(Обрачун преузете и предате произведене електричне енергије)

(1) Обрачун преузете и предате произведене електричне енергије купца-произвођача врши се примјеном:

а) шеме нето мјерења за електране инсталисане снаге до 10,8 kW (укључујући 10,8 kW),

б) шеме нето обрачуна за електране инсталисане снаге у опсегу од 10,8 kW до 50 kW (укључујући 50 kW),

в) стандардне шеме снабдијевања за електране инсталисане снаге преко 50 kW.

(2) Мјесечни обрачун енергије у шеми нето мјерења и нето обрачуна врши снабдјевач, при чему у коначан обрачун, поред нето стања двосмјерног мјерног уређаја, улазе и енергетски или монетарни кредит.

(3) Снабдјевач је дужан да на рачуну искаже салдо енергетског или монетарног кредита на почетку и на крају мјесеца.

(4) Мјесечни обрачун енергије у шеми нето мјерења и нето обрачуна, као и обрачун енергетског и монетарног кредита, врши се у складу са правилима која важе за категорију потрошње и тарифну групу којој купац-произвођач припада.

(5) У случају да купац/произвођач жели да промијени снабдјевача, а посједује енергетски или монетарни кредит, тај кредит се анулира даном промјене снабдјевача, изузев уколико купац-произвођач то питање другачије регулише са тренутним и новим снабдјевачем.

(6) Обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже (тарифе за кориснике дистрибутивног система) у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна врши се на сљедећи начин:

а) обрачунска снага се обрачунава у цијелости у складу са категоријом потрошње и тарифном групом којој купац-произвођач припада,

б) активна и реактивна електрична енергија се обрачунавају за позитивну разлику преузете и предате електричне енергије у току обрачунског периода (нето стања двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења купца-произвођача).

(7) У случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна, када је разлика преузете и предате електричне енергије у току обрачунског периода (нето стања двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења купца-произвођача) негативна, не врши се обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже за активну и реактивну електричну енергију.

(8) Обрачун накнаде за коришћење дистрибутивне мреже (тарифе за кориснике дистрибутивног система), у случају примјене стандардне шеме снабдијевања, врши се за укупну количину електричне енергије коју купац-произвођач преузме са мреже.

(9) Обрачун накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна, врши се за позитивну разлику преузете и предате електричне енергије у току обрачунског периода.

(10) Обрачун накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, у случају примјене стандардне шеме снабдијевања, врши се за укупну количину електричне енергије коју купац-произвођач преузме са мреже.

(11) Обрачун осталих накнада и пореза врши се у складу са прописима који уређују те области.

Члан 11.

(Нето мјерење)

(1) Основица за обрачун преузете и предате електричне енергије код примјене шеме нето мјерења је нето стање двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења купца-произвођача у обрачунском периоду, који износи један мјесец.

(2) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, купац-произвођач плаћа разлику између преузете и предате електричне енергије у складу са уговореном цијеном за снабдијевање.

(3) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између предате и преузете електричне енергије преноси се у корист купца-произвођача у наредни обрачунски период у виду енергетског кредита, изражено у kWh у корист купца-произвођача.

(4) Енергетски кредит се користи у обрачунским периодима када је количина електричне енергије преузете са мреже већа од количине више произведене електричне енергије коју купац-произвођач преда у мрежу.

Члан 12.

(Нето обрачун)

(1) Основица за обрачун преузете и предате електричне енергије код примјене шеме нето обрачуна је нето стање двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења купца-произвођача у обрачунском периоду, који износи један мјесец.

(2) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, купац-произвођач плаћа разлику између преузете и предате електричне енергије у складу са уговореном цијеном за снабдијевање.

(3) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између предате и преузете електричне енергије преноси се у наредни обрачунски период у корист купца-произвођача у виду монетарног кредита који одговара вриједности предате више произведене електричне енергије током обрачунског периода.

(4) Монетарни кредит је производ енергетског кредита и јединичне цијене више произведене електричне енергије која одговара јединичној цијени компоненте активне еле-

ктричне енергије садржане у малопродајној цијени снабдјевача умањене за 5%.

(5) Монетарни кредит се користи у обрачунским периодима када је количина електричне енергије преузете са мреже већа од количине више произведене електричне енергије коју купац-произвођач преда у мрежу.

Члан 13.

(Стандардна шема снабдијевања)

(1) У случају примјене стандардне шеме снабдијевања, обрачун преузете електричне енергије са мреже и предате више произведене електричне енергије се врши независно.

(2) Снабдјевач врши обрачун и издаје фактуру купцу-произвођачу за преузету електричну енергију са мреже примјеном уговорене цијене снабдијевања.

(3) Купац-произвођач врши обрачун и издаје фактуру за предату електричну енергију примјеном уговорене цијене за више произведену енергију снабдјевачу са којим има закључен уговор о продаји електричне енергије.

(4) Купац-произвођач може продавати електричну енергију искључиво снабдјевачу који га снабдијева као крајњег купца на примопредајном мјерном мјесту, при чему је снабдјевач дужан да ту енергију откупи.

Члан 14.

(Обрачун заједничке производње)

(1) Оператор дистрибутивног система, у складу са уговором из члана 9. став (2) овог правилника, врши расподјелу (алокацију) произведене електричне енергије између учесника у шеми заједничке производње и утврђује, мјерењем, рачунски или виртуелно, количине:

- укупно произведене електричне енергије,

- директно утрошене произведене електричне енергије појединачних купаца-произвођача који заједнички дјелују, односно припадајући виртуелни дио електричне енергије произведене у електрани, а потрошене код купца,

- утрошене електричне енергије са мреже појединачних купаца-произвођача који заједнички дјелују,

- више произведене електричне енергије коју су појединачни купци-произвођачи испоручили у мрежу,

- нето утрошене електричне енергије појединачних купаца-произвођача за случај примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна.

(2) Обрачун преузете и предате електричне енергије у шеми заједничке производње врши снабдјевач на основу података из става (1) овог члана и чл. 10, 11, 12. и 13. овог правилника.

Члан 15.

(Инсталисана снага електране)

(1) Електрана купца-произвођача димензионише се на начин да инсталисана снага електране купца-произвођача одговара потрошњи крајњег купца, односно да укупна произведена електрична енергија на годишњем нивоу буде на нивоу његове годишње потрошње или мање.

(2) Инсталисана снага електране у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна не може бити већа од одобрене прикључне снаге објекта крајњег купца.

(3) Електрана купаца-произвођача који дјелују заједнички димензионише се на начин да инсталисана снага електране купаца-произвођача одговара потрошњи крајњих купаца који дјелују заједнички, односно да укупна произведена електрична енергија на годишњем нивоу буде на нивоу њихове годишње потрошње или мања.

Члан 16.

(Промјена шеме обрачуна)

(1) Купац-произвођач, који не припада категорији домаћинства, који на годишњем нивоу у континуитету остварује вишак производње у односу на потрошњу, а за кога се, према критеријуму инсталисане снаге постројења примјењује шема нето мјерења или нето обрачуна, има право на примјену стандардне шеме снабдијевања.

(2) У случају да годишња производња електране купца-произвођача из става (1) овог члана одступа од годишње потрошње мање од 30%, купац-произвођач има право да вишак произведене електричне енергије продаје на тржишту по стандардној шеми снабдијевања у складу са прописима.

(3) У случају из става (2), купац-произвођач је дужан да, по потреби, обезбиједи техничка подешења мјерних мјеста, те да прибави/усклади сертификат за производно постројење у складу са прописима.

Члан 17.

(Губитак статуса купца-произвођача)

(1) Оператор дистрибутивног система 1. априла текуће године врши провјеру остварења производње и потрошње купца-произвођача за претходни дванаестомјесечни период.

(2) У случају да је три године заредом одступање из става (1) овог члана веће од 30%, купац-произвођач губи статус, о чему га обавјештава оператор дистрибутивног система најкасније до 15. априла текуће године, при чему статус купца-произвођача може задржати најкасније до 31. маја текуће године.

(3) Након пријема обавјештења из става (2) овог члана, купац је дужан да, најкасније до 31. маја текуће године, усклади обављање дјелатности у складу са прописима и да даље наступа на тржишту као произвођач.

(4) Оператор дистрибутивног система дужан је да, најкасније до 15. априла текуће године, обавјести Регулаторну комисију о купцима који губе статус купца-произвођача.

Члан 18.

(Обавезе оператора дистрибутивног система)

(1) Оператор дистрибутивног система дужан је да, на захтјев крајњег купца за издавање електроенергетске сагласности за објекте купца-произвођача, утврди услове и могућности прикључења електране за сопствене потребе и изда електроенергетску сагласност крајњем купцу.

(2) Приликом издавања рјешења из става (1) оператор дистрибутивног система је дужан да, на основу остварене или планиране потрошње крајњег купца, изради анализу и утврди максимално инсталисану снагу електране купца-произвођача на основу које би крајњи купац задовољио своје годишње потребе за енергијом.

(3) У случају да се максимална инсталисана снага из става (2) овог члана разликује од захтијеване од стране купца-произвођача, оператор дистрибутивног система је дужан да о истом обавијести подносиоца захтјева.

(4) Оператор дистрибутивног система дужан је да, на захтјев крајњег купца, након изградње електране и доставе потврде о изведености радова, у року од 15 дана, изврши радове на опремању мјерних мјеста, те изда декларацију о прикључку у складу са прописима.

(5) Оператор дистрибутивног система дужан је да снабдјевачу са којим крајњи купац има закључен уговор о снабдијевању достави обавјештење о пријему захтјева за прикључење најкасније три дана прије планираног прикључења електране.

(6) Оператор дистрибутивног система врши мјерење количина предате и преузете електричне енергије на мјесту прикључења купца-произвођача, као и мјерење количина произведене електричне енергије на мјесту прикључења електране за властите потребе на унутрашње инсталације купца-произвођача.

(7) Оператор дистрибутивног система врши мјерење количина предате и преузете електричне енергије на примопредајном мјерном мјесту купаца-произвођача, као и мјерење количина произведене електричне енергије на мјесту прикључења електране за властите потребе на унутрашње инсталације купца-произвођача, те утврђује остале количине потребне за обрачун купаца-произвођача који дјелују заједнички у складу са чланом 14. овог правилника.

(8) Оператор дистрибутивног система, на мјесечном нивоу, доставља снабдјевачу податке о обрачунским мјер-

ним величинама регистрованим на мјесту прикључења купца-произвођача.

(9) Оператор дистрибутивног система, на мјесечном нивоу, доставља снабдјевачу и купцу произвођачу податке о обрачунским мјерним величинама регистрованим на мјесту прикључења купца-произвођача у случају примјене стандардне шеме снабдијевања.

(10) Оператор дистрибутивног система, на годишњем нивоу, доставља Регулаторној комисији податке о укупно произведеној електричној енергији у електранама купаца-произвођача, као и о укупној количини те енергије утрошене за сопствене потребе купаца-произвођача по технологијама и по шеми снабдијевања (нето мјерење, нето обрачун или стандардна шема).

(11) Оператор дистрибутивног система дужан је да, најкасније у року од 30 дана од прикључења електране купца-произвођача, пријави електрану у регистар пројеката код надлежног министарства за енергетику у складу са процедуром за упис у овај регистар.

(12) Оператор дистрибутивног система дужан је да, до 1. марта текуће године, Регулаторној комисији достави извјештај о броју и разлозима одбијања захтјева за издавање нове сагласности или измјене постојеће сагласности за прикључење на дистрибутивну мрежу купца-произвођача за претходну годину.

(13) Оператор дистрибутивног система дужан је да на својој интернет страници објави поступак стицања статуса купца-произвођача, посебно за домаћинства.

Члан 19.
(Обавезе снабдјевача)

(1) Снабдјевач који врши снабдијевање купца-произвођача примјеном шема нето мјерења или нето обрачуна дужан је да преузме вишак произведене електричне енергије који се испоручи у мрежу.

(2) Снабдјевач који врши снабдијевање купца-произвођача по шеми нето мјерења и нето обрачуна дужан је да понуди уговор о снабдијевању купцу-произвођачу најкасније 15 дана од дана пријема обавјештења од оператора дистрибутивног система из члана 18. став (5) овог правилника.

(3) Снабдјевач врши финални обрачун количина предате и преузете електричне енергије 1. априла текуће године за претходни дванаестомјесечни период, при чему купац-произвођач нема право на надокнаду вишка предате електричне енергије који преостане након финалног годишњег обрачуна.

Члан 20.
(Балансирање)

(1) Снабдјевач има балансну одговорност за мјерно мјесто купца-произвођача.

(2) Купац-произвођач чија инсталисана снага електране прелази 150 kW дужан је да пријављује дневни распоред рада и да сноси трошкове дебаланса у складу са прописима.

ДИО III - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 21.
(Ступање на снагу)

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 01-405-10/23/P-75-159
31. августа 2023. године
Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

Централна банка Босне и Херцеговине

На основу члана 7. став 1. тачка б) и чл. 36. и 70. Закона о Централној банци Босне и Херцеговине ("Службени гласник БиХ", бр. 1/97, 29/02, 8/03, 13/03, 14/03, 9/05, 76/06 и 32/07), Управни одбор Централне банке Босне и Херцеговине, на Седмој сједници, одржаној 28.7.2023. године, и Осмој сједници, одржаној 29.8.2023. године, д о н о с и

О Д Л У К У

О НАЧИНУ ОБАВЉАЊА ТРАНСАКЦИЈА ПОВЕЋАЊА И СМАЊЕЊА СРЕДСТАВА НА РАЧУНУ РЕЗЕРВИ У EUR

Члан 1.
(Предмет Одлуке)

Овом одлуком уређује се начин обављања трансакција повећања и смањења средстава на рачуну резерви у EUR које Централна банка Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Централна банка) обавља с банкама у Босни и Херцеговини (у даљем тексту: банка) у складу са прописом Централне банке о утврђивању и одржавању обавезних резерви и утврђивању накнаде на износ резерви.

Члан 2.
(Повећање и смањење средстава на рачуну резерви у EUR)

(1) Централна банка врши повећања и смањења средства на рачуну резерви у EUR на основу захтјева банке, и то:

а) захтјева банке за повећање/смањење рачуна резерви у EUR по основу уплата/исплата преко рачуна у иностранству (у даљем тексту: захтјев за уплату/исплату – рачун резерви у EUR) за износ уплаћених/исплаћених средстава у EUR валути;

б) захтјева банке за повећање/смањење рачуна резерви у EUR по основу преноса средстава са/на рачун резерви у КМ (у даљем тексту: захтјев за интерну куповину/продају КМ – рачун резерви EUR) за износ противвриједности средства у EUR валути пренесених с/на рачун резерви у КМ.

(2) Радни дан је сваки радни дан како је одређено прописом Централне банке о утврђивању и одржавању обавезних резерви и утврђивању накнаде на износ резерви, осим за извршавање трансакција по рачуну Централне банке у иностранству и рачуну резерви банке у EUR у погледу чега се примјењују и радни дани Таргет система дефинисани прописима "Евросистема".

Члан 3.
(Подношење захтјева)

(1) Банка подноси захтјев из члана 2. став (1) ове одлуке организационом облику надлежном за послове банкарства у главној јединици или филијали Централне банке код које се води рачун резерви у EUR те банке (у даљем тексту: организациони облик за банкарство).

(2) Подношење захтјева из члана 2. став (1) ове одлуке и његово потврђивање од стране организационог облика за банкарство врши се путем софтверске платформе електронског међубанкарског тржишта новца (у даљем тексту: EMTH).

(3) У случају немогућности комуникације путем EMTH (пад система EMTH или у изузетним околностима уз образложени писани захтјев банке када се не ради о паду система EMTH), с организационим обликом за банкарство, комуникација се обавља путем факса или електорнске поште. У том случају, захтјеве обавезно потписују овлашћене особе банке.

(4) Централна банка реализује само уредно попуњене и благовремено достављене захтјеве банака, поднесене и потврђене у складу с овом одлуком.

Члан 4.
(Уплата средстава на рачун у иностранству)

(1) Када се повећање средстава на рачуну резерви у EUR врши уплатом средстава на рачун Централне банке у иностранству, Централна банка креира налог о уплати EUR с датумом валуте до два радна дана од датума пријема захтјева банке из члана 2. став (1) тачке а) ове одлуке који је дужна доставити организационом облику за банкарство.

(2) Уколико се ради о захтјеву T + 0, банка је дужна тај захтјев доставити најкасније до 14.00 часова, у супротном се захтјев сматра закасњелим и одбијеним.

(3) Централна банка потврђује уредно попуњен и благовремено достављен захтјев банке, а банка најкасније