

### Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

На основу члана 29. Закона о обновљивим изворима енергије ("Службени гласник Републике Српске", број 39/13), члана 28. став 1. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), члана 36. став 2. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", бр. 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 11. став 1. тачка 8. и члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске - Пречишћени текст ("Службени гласник Републике Српске", број 6/10) и члана 33. став 1. тачка в) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 70. редовној сједници, одржаној 17.10.2013. године, д о н и ј е л а је

### ОДЛУКУ

#### О УСВАЈАЊУ ПРАВИЛНИКА О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

#### I

Усваја се Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

#### II

Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији до-ставља се Влади Републике Српске на давање сагласности.

#### III

Ова одлука ступа на снагу даном доношења.

Напомена: Комплетна Одлука са образложењем објављена је на интернет страници Регулаторне комисије: [www.teers.ba](http://www.teers.ba), а увид у Одлуку може се извршити и у службеним просторијама Регулаторне комисије, у Требињу, Српска ул. број 2.

Број: 01-436-3/13/P-70-202  
17. октобра 2013. године  
Требиње

Предсједник,  
**Миленко Чокорило, с.р.**

На основу члана 29. Закона о обновљивим изворима енергије ("Службени гласник Републике Српске", број 39/13), члана 28. став (1) Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), члана 36. став (2) Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", бр. 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске - Пречишћени текст ("Службени гласник Републике Српске", број 6/10) и члана 33. став 1. тачка а) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија

за енергетику Републике Српске, на 70. редовној сједници, одржаној 17. октобра 2013. године, д о н и ј е л а је

### ПРАВИЛНИК

#### О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

#### ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

#### Члан 1.

(Предмет)

Овим правилником уређују се:

- а) услови и поступак за остваривање права на подстицај;
- б) критеријуми и поступак за остваривање права на подстицај за производна постројења у експлоатацији која су извршила реконструкцију;
- в) критеријуми за умањење подстицајних мјера за производна постројења која су у периоду инвестирања примила државну помоћ;
- г) мјерење, читање и обрачун електричне енергије за коју се остварује право на подстицај;
- д) период на који се остварује право на подстицај и закључивање уговора о подстицају;
- ђ) начин утврђивања трошкова рада Оператора система подстицаја;
- е) начин провјере расположивих капацитета и количина електричне енергије за подстицање и издавање одговорних потврда од стране Оператора система подстицаја;
- ж) методологија за утврђивање гарантоване откупне цијене електричне енергије и премије;
- з) начин утврђивања износа средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији и начин израчунавања и наплате накнаде за обезбјеђење тих средстава и
- и) друга питања од значаја за спровођење система подстицања као што су размјена података у систему подстицања и купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа.

#### Члан 2.

(Примјена)

Овај правилник примјењује се у поступку рјешавања захтјева произвођача за утврђивање права на подстицај производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, као и приликом утврђивања гарантоване откупне цијене и премије и укупне и јединичне накнаде за обезбјеђење средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

#### Члан 3.

(Циљ доношења)

Циљ доношења овог правилника је да се прописаним системом подстицања обезбиди повећање производње

електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији, односно остваривање циљева учешћа потрошње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације у бруто финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској прописаних Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије (у даљем тексту: Акциони план).

#### Члан 4.

(Значење термина и израза)

(1) Термини и изрази који се користе у овом правилнику имају следеће значење:

**“балансирање”** представља поравнање у одступању остварене производње електричне енергије у односу на пријављене количине за преузимање и продају за одређени период;

**“балансна одговорност”** представља обавезу учесника на тржишту електричне енергије да уравнотеже производњу, потрошњу и уговорену куповину и продају електричне енергије у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступање;

**“био-маса”** је биоразградиви дио производа, отпада и остатака биолошког поријекла из пољопривреде и шумарства, укључујући биљне и животињске материје, и повезане индустрије која укључују рибарство са рибогојством, као и биоразградиви дио индустријског и комуналног отпада;

**“био-гас”** је гас који је настао анаеробном разградњом или ферментацијом органских материја;

**“властита потрошња”** је потрошња електричне енергије у властитом производном постројењу електричне енергије, преузета са отцјеп генератора;

**“гарантована откупна цијена”** је цијена по којој произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, који остварује право на обавезан откуп електричне енергије, продаје електричну енергију Оператору система подстицаја;

**“гаранција о поријеклу електричне енергије”** је документ у електронском облику којим се доказује крајњем купцу да је количина електричне енергије произведена у постројењу које користи обновљиви извор енергије;

**“ефикасна когенерација”** означава когенерацију која задовољава услове уштеде енергије;

**“инсталирана снага производног постројења”** означава збир називних снага свих турбина у постројењу или свих генератора, уколико постројење нема погонску машину (турбину), изражену у kW;

**“когенерација”** означава истовремену производњу топлотне и електричне или механичке енергије у једном процесу;

**“крајњи купац”** је правно или физичко лице које купује електричну енергију за своје властите потребе;

**“накнада за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији”** је новчани додатак на цијену електричне енергије који се обрачунава свим крајњим купцима у Републици Српској, укључујући квалификованог купца, а која се користи за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији;

**“нето мјерење”** је разлика преузете и испоручене електричне енергије измјерене на двосмјерном бројилу крајњег купца чија прикључна снага одговара инсталационој осигурачу од највише 63 А и који дио потрошње за властите потребе обезбеђује сопственом производњом електричне енергије из обновљивих извора;

**“нето произведена електрична енергија”** је произведена електрична енергија измјерена на прагу електране, тј. произведена електрична енергија умањена за властиту потрошњу која се испоручује у електричну мрежу;

**“нова постројења”** су постројења која су почела са радом након 1. јануара 2012. године;

**“оператор система”** је оператор преносног, односно дистрибутивног система;

**“Оператор система подстицаја”** је тијело које обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације;

**“потврда за капацитет”** је документ који, на захтјев оператора система издаје Оператор система подстицаја за појединачно производно постројење, а који садржи податке о капацитетима за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за које је остварено или се, у складу са Акционим планом, може остварити право на погодности приликом прикључења;

**“потврда за енергију”** је документ који, на захтјев Регулаторне комисије, издаје Оператор система подстицаја за појединачно производно постројење, а који садржи податке о производњи електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за коју је остварено или се, у складу са Акционим планом, може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију;

**“премија”** је дио гарантоване откупне цијене којом се произвођачу електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији надокнађују просјечни јединични трошкови производње специфични за поједине технологије који прелазе износ који прописива референтна цијена;

**“Правилник о сертификату”** је Правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије или у ефикасној когенерацији који доноси Регулаторна комисија;

**“потрошње за властите потребе”** је потрошња електричне енергије у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења;

**“произвођач”** је правно или физичко лице које производи електричну енергију, при чему физичко лице, у смислу овог правилника, треба бити регистровано као предузетник уколико захтијева обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премију;

**“производно постројење”** означава склоп опреме и инсталација који чине самосталан погон за претварање других облика енергије у електричну енергију или више таквих појединачних склопова који имају једно, заједничко мјесто примопредаје произведене електричне енергије. Приликом издавања сертификата Регулаторна комисија одлучује шта се подразумијева под појединачним производним постројењем узимајући у обзир и: уговор о концесији уколико је примјениво, одобрење за грађење, документацију у вези са прикључењем, упис у регистар пројеката, одобрење за употребу, као и постизање сврсисходности издавања сертификата;

**“референтна цијена”** је велепродајна цијена електричне енергије (регулисана у прелазном периоду до потпуног отварања тржишта или тржишна);

**“регистар пројеката”** је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији који успоставља и води Министарство индустрије, енергетике и рударства;

**“рјешење о праву на подстицај”** је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је изграђено и пуштено у рад, а којим се потврђује да тај произвођач испуњава услове за остварење подстицаја обавезног откупа, гарантоване откупне цијене или премије и на основу кога произвођач закључује уговор са Оператором система подстицаја;

**“рјешење о прелиминарном праву на подстицај”** је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је у припреми (издато одобрење за грађење), а којим се потврђује да ће тај произвођач/инвеститор остварити право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију, у складу са одредбама овог правилника, ако изгради производно постројење до утврђеног рока и у складу са пројектном документацијом;

“снабдјевач” је правно лице које врши продају, укључујући и препродају електричне енергије купцима;

“сертификат за производно постројење” (у даљем тексту: Сертификат) је документ који се издаје произвођачу електричне енергије за појединачно производно постројење којим се потврђује да то постројење испуњава прописане услове за истовремену производњу електричне и топлотне енергије са високим степеном ефикасности или за производњу електричне енергије коришћењем отпада или обновљивих извора енергије на економски примјерен начин усклађен са прописима из области заштите животне средине и у коме је обезбијеђено мјерење свих енергетских величина;

“тржишна цијена” представља цијену електричне енергије на тржишту на којем купци и продавци електричне енергије из Републике Српске имају могућност трговине електричном енергијом;

“трошкови балансирања” су трошкови које оператор система или балансно одговорна страна зарачунавају учесницима на тржишту електричне енергије због поравнања одступања остварене производње у односу на пријављени возни ред.

(2) Поред термина који су наведени у ставу (1) овог члана, у овом правилнику су коришћени термини обухваћени Законом о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији, Законом о енергетици, Законом о електричној енергији (у даљем тексту: Закон) и подзаконским актима Регулаторне комисије.

## ДИО ДРУГИ - СИСТЕМ ПОДСТИЦАЈА

### Глава I - Врсте подстицаја и квалификованост за остваривање права на подстицај

#### Члан 5.

(Врсте подстицаја)

(1) Врсте подстицаја за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији су:

- а) погодности приликом прикључења на мрежу;
- б) предност у приступу мрежи (диспечирање);
- в) право на обавезан откуп електричне енергије;
- г) право на гарантовану откупну цијену (“Feed-in” тарифу);
- д) право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе или продају на тржишту.

(2) Произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији могу, у складу са одредбама овог правилника, остварити једну или више врста подстицаја из става (1) овог члана.

#### Члан 6.

(Квалификованост за остваривање права на подстицај)

(1) Право на подстицај из члана 5. овог правилника може остварити произвођач електричне енергије у новом постројењу ако:

- а) производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине у производном постројењу, како слиједи:
  - хидроелектрани инсталисане снаге до укључиво 10 MW,
  - вјетроелектрани,
  - соларној електрани са фотонапонским ћелијама инсталисане снаге до укључиво 1 MW,
  - геотермалној електрани инсталисане снаге до укључиво 10 MW,
  - електрани на био-масу инсталисане снаге до укључиво 10 MW,
  - електрани на био-гас инсталисане снаге до укључиво 1 MW;

б) производи електричну енергију у ефикасном когенеративном постројењу инсталисане снаге до укључиво 30 MW;

в) инсталисани капацитети, односно производња електричне енергије у производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију за које се остварује право на подстицај не прелазе количине за подстицање утврђене Акционим планом.

(2) Право на подстицај из члана 5. овог правилника не може остварити произвођач електричне енергије ако је приликом изградње постројења уградио коришћену опрему.

(3) Под опремом из става (2) овог члана сматрају се основне компоненте производног постројења: турбина, генератор, фотонапонски панели и котловско постројење.

(4) Право на подстицај из члана 5. не може остварити произвођач ако обавља дјелатност производње у оквиру истог правног лица које обавља функцију оператора система.

(5) Произвођач електричне енергије који производи електричну енергију у електранама на био-масу или био-гас може остварити право на подстицај за електричну енергију произведену коришћењем искључиво ових врста горива, а за што је дужан да обезбиједи одговарајућа мјерења.

### Глава II - Погодности приликом прикључења на мрежу и предност у приступу мрежи

#### Члан 7.

(Начин стицања права на погодности приликом прикључења на мрежу)

(1) Да би остварио право на погодности приликом прикључења на мрежу, произвођач/инвеститор приликом подношења захтјева за издавање електроенергетске сагласности оператору система доставља доказе да планира изградити производно постројење које испуњава услове из одредби члана 6. овог правилника став (1) тачка а) или б), ст. (2) и (4) овог правилника.

(2) Оператор система прибавља од Оператора система подстицаја потврду за капацитет којом се потврђује, да у моменту подношења захтјева укупни капацитети прикључених производних постројења које користе обновљиве изворе и/или ефикасну когенерацију и за које је остварено право на подстицање не премашују величине за подстицање утврђене Акционим планом.

(3) Ако су испуњени услови из ст. (1) и (2) овог члана, оператор преносног система омогућава произвођачу/инвеститору погодности приликом прикључења у складу са одговарајућим прописима и прикључује производно постројење на своју мрежу.

(4) Ако су испуњени услови из члана 8. став (2) овог правилника оператор дистрибутивног система омогућава произвођачу/инвеститору погодности приликом прикључења у складу са тим ставом и прикључује производно постројење на своју мрежу.

(5) За постројење за које је остварен подстицај у складу са ст. (3) и (4) овог члана, произвођач је дужан да, на захтјев оператора система, достави Сертификат у року који се одређује у складу са планираним временом прикључења из електроенергетске сагласности или уговора о прикључењу.

(6) Произвођач који је остварио право на погодности приликом прикључења, у складу са ст. (3) и (4) овог члана, а није у року дефинисаном ставом (5) овог члана, доставио Сертификат дужан је да надокнади оператору система трошкове настале због обезбјеђења погодности приликом прикључења на мрежу.

#### Члан 8.

(Погодности приликом прикључење на дистрибутивну мрежу)

(1) Оператор дистрибутивног система дужан је да сваком новом произвођачу који користи обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију и који захтијева прикључење на дистрибутивну мрежу достави:

а) детаљну анализу могућности и услова за прикључење, техничко рјешење потребних измјена на постојећој мрежи ради обезбјеђења услова за прикључење електране,

као и процјену трошкова прикључка електране на дистрибутивну мрежу и

б) разуман и прецизан временски оквир за реализацију предложеног начина прикључења,

у року у коме је дужан да изда електроенергетску сагласност у складу са одредбама Закона о општем управном поступку.

(2) Оператор дистрибутивног система израђује о свом трошку анализу из става (1) овог члана ако произвођач/инвеститор достави доказе да планира изградити:

а) производно постројење за производњу електричне енергије користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине, како слиједи:

- хидроелектрану инсталисане снаге до укључиво 10 MW,

- вјетроелектрану инсталисане снаге до укључиво 10 MW,

- соларну електрану са фотонапонским ћелијама инсталисане снаге до укључиво 1 MW,

- геотермалну електрану инсталисане снаге до укључиво 10 MW,

- електрану на био-масу инсталисане снаге до укључиво 10 MW,

- електрану на био-гас инсталисане снаге до укључиво 1 MW;

б) ефикасно когенеративно постројење инсталисане снаге до укључиво 10 MW

и ако инсталисани капацитети у прикљученим производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију за које је остварено право на подстицај не премашују величине за подстицање утврђене Акционим планом.

(3) Произвођач сноси стварне трошкове нестандартног прикључка на дистрибутивну мрежу до мјеста прикључења и стварне трошкове потребних измјена на постојећој мрежи у складу са одредбама Правилника о методологији за прикључење на дистрибутивну мрежу.

#### Члан 9.

(Правилник о начину, условима и поступку прикључење на дистрибутивну мрежу)

(1) Оператор дистрибутивног система, уз сагласност Регулаторне комисије, доноси правилник којим се уређују начин, услови и поступак за прикључење на дистрибутивну мрежу производних постројења која користе обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију.

(2) Правилник из става (1) овог члана треба да садржи прецизно прописану процедуру поступања оператора дистрибутивног система по захтјеву за издавање електроенергетске сагласности и захтјеву за прикључење производног постројења које користи обновљиве изворе енергије.

(3) Правилник из става (1) овог члана треба да садржи принципијелне шеме са диспозицијом мјерних уређаја који треба да обезбиједи мјерење величина прописаних Правилником о сертификату за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији у зависности од врсте извора који се користи за производњу електричне енергије и намјене производње електричне енергије (производња ради испоруке у мрежу; производња за властите потребе; производња за властите потребе и испоруку у мрежу).

(4) Правилник из става (1) овог члана поред ставки наведених у ст. (1), (2) и (3) овог правилника треба да садржи и:

а) прецизно прописану процедуру за остваривање права на погодности приликом прикључења на електродистрибутивну мрежу,

б) правила и критеријуме за подјелу трошкова техничког прилагођавања, појачања и побољшања мреже између нових произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације,

в) услове и процедуру за откуп електричне енергије произведене у пробном раду и

г) начин, услове и процедуру за прикључење на мрежу производног постројења, односно објекта крајњег купца који остварује право на примопредају по принципу нето мјерења.

#### Члан 10.

(Предност у приступу мрежи)

(1) Произвођач који остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени у складу са чланом 12. овог правилника дужан је пријавити дневни распоред рада (возни ред) Оператору система подстицаја, осим у случају када је инсталисана снага производног постројења мања од 500 kW.

(2) Оператор система подстицаја и оператор система на чију мрежу је постројење прикључено дужни су обезбиједити произвођачу који остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени у складу са чланом 12. овог правилника предност у приступу мрежи (диспечирању) у складу са пријављеним дневним распоредом рада (возним редом) уважавајући техничка ограничења електроенергетског система, у цјелини или дјелимично.

(3) Произвођач из става (1) овог члана, који је дужан да пријави дневни распоред рада, плаћа 25% трошкова балансирања, док се остатак трошкова надокнађује из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.

(4) Произвођач електричне енергије који продаје електричну енергију на тржишту и остварује право на премију сам обезбјеђује приступ мрежи, припадност балансној групи и сноси трошкове балансирања.

### Глава III - Право на обавезан откуп, гарантовану откупну цијену и премију

#### Члан 11.

(Право на обавезан откуп)

(1) Право на обавезан откуп гарантује произвођачима електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији откуп произведене електричне енергије под условима и по цијени прописаним овим правилником.

(2) Право на обавезан откуп електричне енергије произведене у производним постројењима која производе електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији остварује се код:

а) права на гарантовану откупну цијену,

б) права на примопредају по принципу нето мјерења,

в) права на обавезан откуп у пробном раду.

#### Члан 12.

(Право на гарантовану откупну цијену)

(1) У право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени електричне енергије произведене у производним постројењима која производе електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији спадају следеће врсте подстицаја:

а) право на гарантовану откупну цијену (потпуно),

б) дјелимично право на гарантовану откупну цијену.

(2) Поред права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени из става (1) овог члана произвођач електричне енергије из производног постројења које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може остварити и:

в) право на обавезан откуп по референтној цијени (гарантована откупна цијена умањена за премију).

#### Члан 13.

(Право на премију)

Произвођачи који нису у систему обавезног откупа имају право на премију за електричну енергију произведену у производним постројењима која производе електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији, и то:

а) право на премију за продају електричне енергије на тржишту Републике Српске,

б) право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе.

#### Члан 14.

(Критеријуми и услови за стицање права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може стећи право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени ако поднесе комплетан захтјев за стицање права на подстицај и ако:

а) задовољава критеријуме прописане одредбом члана 6. став (1) тачка а) или б) овог правилника, изузев производног постројења на вјетар чија је инсталисана снага већа од 10 MW и ефикасног когенеративног постројења чија је инсталисана снага већа од 10 MW, а мања од 30 MW и одредбама члана 6. ст. (2), (4) и (5) овог правилника;

б) поседује Сертификат који издаје Регулаторна комисија у складу са Правилником о сертификату.

(2) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени стиче се ако су поред критеријума и услова из става (1) овог члана, задовољени и услови прописани чланом 6. став (1) тачка в) овог правилника, што се доказује потврдом за енергију.

#### Члан 15.

(Критеријуми и услови за стицање права на премију)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може стећи право на премију за производњу електричне енергије коју користи за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту Републике Српске, ако испуњава критеријуме и услове прописане чланом 14. став (1) и чланом 6. став (1) тачка в) овог правилника и ако није стекао право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени.

(2) Поред произвођача из става (1) овог члана, право на премију има произвођач електричне енергије из ефикасног когенеративног постројења чија је инсталисана снага већа од 10 MW, а мања од 30 MW и произвођач електричне енергије из производног постројења на вјетар чија је инсталисана снага већа од 10 MW, ако поседује Сертификат и ако су задовољени услови прописани чланом 6. став (1) тачка в) овог правилника.

(3) Премија за дио произведене електричне енергије која служи за покривање потрошње за властите потребе једнака је премији за продају на тржишту Републике Српске.

(4) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе може вишак произведене електричне енергије пласирати у мрежу по гарантованој откупној цијени или остварити премију за продају те енергије на тржишту Републике Српске.

(5) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији има право на премију за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту Републике Српске ако је тржишна цијена нижа од гарантоване откупне цијене.

#### Члан 16.

(Дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију и право на обавезан откуп по референтној цијени због количинских ограничења дефинисаних Акционим планом)

(1) У случају да су услови прописани чланом 6. став (1) тачка в) овог правилника дјелимично задовољени, те да се према потврди за енергију за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може подстицати само дио планиране производње електричне енергије, произвођач електричне енергије има право на гарантовану откупну цијену или премију за тај дио производње.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији из става (1) овог члана има право да:

а) дио произведене електричне енергије за који не може остварити право откупа по гарантованој откупној цијени продаје Оператору система подстицаја по референтној цијени за обавезан откуп или

б) да сву произведену електричну енергију продаје на тржишту, при чему за дио продате електричне енергије за који може остварити право на подстицај добија премију.

(3) У случају да услови прописани чланом 6. став (1) тачка в) овог правилника нису задовољени, произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији има право на обавезан откуп по референтној цијени, уколико није у могућности да самостално обезбједи пласман произведене електричне енергију на тржиште.

(4) Произвођачу који може остварити дјелимично право на подстицај или право на обавезан откуп по референтној цијени Регулаторна комисија доставља нацрт рјешења како би се изјаснио о понуђеним опцијама из ст. (2) и (3) овог члана.

#### Члан 17.

(Право на примопредају по принципу нето мјерења)

(1) Крајњи купац прикључен на напонски ниво 0,4 kV чија прикључна снага одговара главном инсталационом осигурачу до највише 63 A, који електричну енергију за властите потребе обезбјеђује и сопственом производњом електричне енергије из производних постројења која користе обновљиве изворе енергије чија инсталисана снага не прелази 44 kW, може вршити преузимање електричне енергије из дистрибутивне мреже и испоруку у дистрибутивну мрежу по принципу "нето мјерења", након што прибави рјешење Регулаторне комисије.

(2) Да би прибавио рјешење о праву на примопредају по принципу нето мјерења, крајњи купац из става (1) дужан је да поседује Сертификат и Регулаторној комисији достави попуњен образац захтјева за примопредају по принципу нето мјерења.

(3) Оператор дистрибутивног система је дужан да актом из члана 9. став (1) овог правилника пропише начин, услове и процедуру за прикључење објекта крајњег купца, односно производног постројења из става (1) овог члана на мрежу, те да у складу са тим актом и осталим прописима обезбједи потребне техничке услове и прикључи објекте крајњег купца, тако да омогући потпуну оперативност принципа нето мјерења.

(4) Оператор дистрибутивног система дужан је да очисти мјерни уређај и обавјештава Оператора система подстицаја и снабдјевача крајњег купца о оствареној производњи, односно потрошњи електричне енергије крајњег купца који остварује право на примопредају електричне енергије по принципу нето мјерења.

(5) Снабдјевач крајњег купца дужан је да на захтјев крајњег купца који поседује рјешење из става (2) овог члана закључи уговор о примопредаји електричне енергије по принципу нето мјерења.

(6) Нето стање двосмјерног бројила активне електричне енергије основ је за обрачун, те плаћање или поравнање између уговорних страна за преузету, односно испоручену електричну енергију.

(7) У случају да читање двосмјерног бројила активне електричне енергије у обрачунском периоду покаже да је крајњи купац преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, крајњи купац плаћа разлику између преузете и продате електричне енергије у складу са уговореним тарифним ставовима за снабдјевање.

(8) У случају да читање двосмјерног бројила активне електричне енергије у обрачунском периоду покаже да је крајњи купац предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између испоручене и преузете електричне енергије се преноси у наредни обрачунски период у корист крајњег купца.

#### Члан 18.

(Право на подстицај након реконструкције постројења)

(1) Произвођач који у постројењима у експлоатацији у којима је извршена реконструкција производи електричну

енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији има право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију за дио произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом.

(2) Производња електричне енергије за коју се као резултат повећања капацитета стиче право на подстицај утврђује се приликом одлучивања о праву на подстицај, а на основу процента повећања капацитета производног постројења.

#### Члан 19.

(Право на обавезан откуп у пробном раду)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који задовољава услове прописане чланом 6. став (1) т. а) или б) овог правилника и став (2) овог правилника изузев вјетроелектрана и електрана у ефикасној когенерацији снаге преко 10 MW, а чији се објекти прикључују на дистрибутивну мрежу, има право на обавезан откуп у пробном раду, без обавезе прибављања рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај и потврде за енергију.

(2) Оператор дистрибутивног система дужан је на захтјев произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији закључити уговор о обавезном откупу електричне енергије коју ови произвођачи произведу у пробном раду.

(3) Произвођач електричне енергије из става (1) овог члана који жели са оператором дистрибутивног система закључити уговор о обавезном откупу у пробном раду дужан је уз захтјев доставити доказе да испуњава услове прописане чланом 6. став (1) тачка а) или б) и став (2) овог правилника.

(4) Оператор дистрибутивног система дужан је да у оквиру акта из члана 9. овог правилника пропише услове и процедуру за откуп електричне енергије произведене у пробном раду постројења које користи обновљиве изворе или ефикасну когенерацију и задовољавају услове прописане чланом 6. став (1) тачка а) или б) и став (2) овог правилника, као и одредбе у вези са трајањем пробног рада.

(5) Цијена откупа електричне енергије произведене у пробном раду једнака је цијени електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака.

(6) Произвођач електричне енергије из става (1) овог члана има право на обавезан откуп у складу са одредбама овог члана, након истека пробног рада најдуже шест мјесеци, а све ради прибављања дозволе за обављање дјелатности, Сертификата, рјешења о праву на подстицај, закључења уговора са Оператором система подстицаја или закључења уговора о продаји са другим учесником на тржишту електричне енергије.

#### Члан 20.

(Умањење подстицаја у случају државне помоћи код инвестирања)

(1) Произвођачу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, гарантована откупна цијена из члана 14. овог правилника или премија из члана 15. овог правилника, умањује се ако је у периоду инвестирања примио државну помоћ.

(2) Под државном помоћи из става (1) овог члана подразумијева се свака директна или индиректна помоћу у виду давања у новцу, материјалу и опреми, субвенција и пореских олакшица.

(3) Валоризација државне помоћи из става (2) овог члана, као и обрачун умањења врши се у складу са чланом 53. овог правилника.

#### Члан 21.

(Захтјев за стицање права на подстицај)

(1) Захтјев за стицање права на подстицај за постројење које је изграђено и пуштено у рад подноси се Регулаторној комисији ради остваривања једне од сљедећих врста подстицаја:

а) право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени (потпун или дјелимичан или по референтној цијени);

б) право на премију за потрошњу за властите потребе;

в) право на премију за електричну енергију продату на тржишту Републике Српске;

г) право на обавезан откуп по принципу нето мјерења.

(2) Захтјев се подноси на прописаном образцу и уз захтјев се обавезно прилажу сљедећи документи (оригинал или овјерена фото-копија):

а) доказ надлежног министарства о упису у регистар пројеката;

б) сертификат за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора;

в) употребна дозвола производног постројења којом се потврђује да је ријеч о новом производном постројењу;

г) уговор о прикључењу на дистрибутивну мрежу и/или уговор о прикључку и одобрење за прикључење на преносну мрежу;

д) регистар основних средстава (ако је примјенљиво);

ђ) аналитичка картица са историјским подацима о опреми (ако је примјенљиво);

е) докази да уграђене основне компоненте производног постројења нису претходно коришћене (један или више доказа као што су подаци о години производње; рачун о набавци опреме или радова; уговор са произвођачем/добављачем; декларација произвођача/добављача и сличне доказе којима се недвосмислено доказује да уграђена опрема није претходно коришћена);

ж) изјава одговорног лица подносиоца захтјева, овјерену код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да уграђене основне компоненте производног постројења нису претходно уграђиване и коришћене;

з) аналитичка евиденција средстава која су набављена путем донација или државне помоћи (исказани у складу са МРС 20) (ако је примјенљиво);

и) укупна вриједност инвестиције и укупну вриједност примљене државне помоћи (ако је примјенљиво);

ј) изјава одговорног лица подносиоца захтјева, овјерена код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да за изградњу производног постројења за које подноси захтјев није примио државну помоћ (изјава се не доставља у случају када је државна помоћ примљена и када се достављају докази под з) и и).

(3) Захтјев, потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање, подноси се путем препоручене поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.

(4) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави правилно попуњен образац захтјева, копију Сертификата и осталу пратећу документацију, оригинал или овјерену копију, прописану у ставу (2) овог члана.

(5) За једно производно постројење може се поднјети захтјев за само једну од врста подстицаја из става (1) овог члана, осим у случају из тачке б) став (1), а што је прописано у члану 15. став (4) овог правилника.

(6) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.

(7) Регулаторна комисија може, изузетно, донјети одлуку о одржавању јавне расправе у случају када оцијени да је неопходно прикупити додатне доказе за доношење правичне одлуке по захтјеву за стицање права на подстицај.

(8) Образац захтјева за стицање права на подстицај, као и форме изјава из става (2) т. ж) и ј) овог члана дати су у Прилогу 1, који је саставни дио овог правилника.

(9) Подносилац захтјева не плаћа накнаду за обраду захтјева за стицање права на подстицај из става (1) овог члана.

## Члан 22.

(Захтјев за стицање права на подстицај након реконструкције постројења)

Подносилац захтјева за стицање права на подстицај за постројење у експлоатацији која производе електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији којем је након реконструкције постројења повећан капацитет, уз захтјев који се подноси у складу са одредбама члана 21. обавезно прилаже и:

- а) електронергетску сагласност производног постројења прије и после извршене реконструкције;
- б) употребну дозволу прије и после извршене реконструкције;
- в) доказ којим овлашћена институција потврђује износ повећања снаге након реконструкције.

## Члан 23.

(Одлучивање о дојели права на подстицај)

(1) Регулаторна комисија одлучује о захтјеву за стицање права на подстицај на основу комплетног захтјева и потврде за енергију коју прибавља од Оператора система подстицаја, а најкасније у року од 30 дана, рачунајући од дана пријема комплетног захтјева у Регулаторној комисији, осим у случају из члана 21. став (7) овог правилника, када се рок може продужити за највише 30 дана.

(2) Уколико су испуњени сви критеријуми и услови за дојелу права на подстицај за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, Регулаторна комисија на редовној сједници доноси коначну одлуку о дојели права на подстицај у форми рјешења.

(3) Регулаторна комисија одбиће захтјев ако нису испуњени сви критеријуми и услови прописани правилником.

(4) Ако Регулаторна комисија заприми више захтјева за дојелу подстицаја за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у укупном износу прелазе годишња количинска ограничења за подстицање прописана Акционим планом, редослијед дојеле подстицаја одређује се према редослиједу предаје комплетног захтјева непосредно или путем препоручене поште.

(5) Подносилац захтјева који захтјев доставља путем препоручене поште дужан је да обезбједи потврду о тачном времену предаје захтјева на пошту и да је достави Регулаторној комисији, а у случају да није достављен доказ о времену предаје, рачунаће се да је тај захтјев последњи предати захтјев тога дана.

(6) У случају да корисник раније оствареног права на подстицај жели да промијени врсту подстицаја, мора поднијети нови захтјев Регулаторној комисији.

(7) Регулаторна комисија разматра захтјев и у случају да постоје услови за промјену врсте подстицаја доноси ново рјешење о праву на подстицај.

(8) Корисник права на подстицај може захтијевати измјену из става (6) овог члана након истека двије (2) године од датума издавања ранијег рјешења.

## Члан 24.

(Рјешење о праву на подстицај)

(1) Диспозитив рјешења о праву на подстицај садржи податке о:

- а) произвођачу,
- б) производном постројењу,
- в) врсти подстицаја,
- г) планираној годишњој производњи електричне енергије,
- д) количини електричне енергије која се подстиче у складу са потврдом о енергији,
- ђ) мјерном мјесту, односно мјерном слогу за мјерење производње и/или потрошње електричне енергије која се подстиче, односно начин утврђивања обрачунских величина,

е) периоду трајања права на подстицај.

(2) Диспозитив рјешење о праву на подстицај може да садржи и временску динамику у којој ће произвођач моћи остварити право на гарантовану откупну цијену или премију, у случају да му је додијељено дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију, усклађену са количинама за подстицање утврђеним Акционим планом.

(3) Рјешење о праву на подстицај Регулаторна комисија доставља подносиоцу захтјева, оператору система и Оператору система подстицаја.

(4) У случају промјене Сертификата на основу ког је издато рјешење о праву на подстицај, тј. издавања новог сертификата због промјене података који не утичу на услове остваривања права на подстицај (као што су замјена мјernih уређаја, промјена једнополне шеме, промјена декларације о прикључку и слично) промјене ових података ће важити у систему подстицаја, до доношења новог рјешења о праву на подстицај, које ће обухватити ове промјене, а које Регулаторна комисија доноси на своју иницијативу.

## Члан 25.

(Трајање права на подстицај)

(1) Произвођачи електричне енергије у новим производним постројењима који остварују право на подстицај у складу са одредбама овог правилника имају право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени или право на премију у периоду од 15 година од дана почетка остваривања права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију.

(2) Почетак остваривања права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени са премијом или права на премију сматра се моментом када произвођач почне, да у потпуности или дјелимично, продаје електричну енергију у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или да прима премију за продају електричне енергије на тржишту у количини која је једнака или већа од половине планиране годишње производње производног постројења, што се утврђује рјешењем о праву на подстицај.

(3) Почетак рада производног постројења рачуна се од дана издавања употребне дозволе, односно у року од 60 дана од дана првог прикључења на мрежу за производно постројење за које се не издаје употребна дозвола.

## Члан 26.

(Уговарање ради остваривања права на подстицај)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који је прибавио рјешење Регулаторне комисије о праву на подстицај закључује са Оператором система подстицаја један од уговора о подстицају наведених у члану 38. став (2) овог правилника.

(2) Вријеме важења уговора о обавезном откуп у току кога произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији има право на непромијењену гарантовану откупну цијену утврђује се у рјешењу о праву на подстицај, а све у складу са чланом 25. овог правилника.

(3) Уговор о исплати премије закључује се према захтјеву произвођача на период трајања права на подстицај утврђен рјешењем о праву на подстицај, при чему се висина премије редовно усклађује са одлуком Регулаторне комисије о висини премије или на период од годину дана, при чему се може обнављати у складу са трајањем права на подстицај утврђеним у рјешењу о праву на подстицај.

(4) Оператор система подстицаја је дужан да, на основу рјешења о праву на подстицај, омогући произвођачу закључење уговора о обавезном откуп у или уговора о премији на његов захтјев, а најкасније 15 дана од дана пријеме захтјева за закључење уговора, те да код оператора система обезбједи читање мјernih уређаја.

(5) Уговор о дјелимичном обавезном откуп по гарантованој откупној цијени или уговор о премији за постројења из члана 16. овог правилника закључује се у складу са динамиком остваривања права на подстицај целокупне произведене електричне енергије наведеном у рјешењу о праву на подстицај.

(6) Уговор о обавезном откупу по референтној цијени (гарантована откупна цијена умањена за премију) закључује се на период одређен рјешењем о остваривању подстицаја, а на основу података из потврде за енергију и могућег рока остварења права на гарантовану откупну цијену.

#### Члан 27.

##### (Губитак права на подстицај)

(1) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач електричне енергије из обновљивих извора не продужи период важења Сертификата или када је Сертификат престао важити из других прописаних разлога.

(2) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај ако је рјешење донесено на основу неистинитих података.

(3) Регулаторна комисија може укинути рјешење о праву на подстицај ако произвођач не извршава обавезе из уговора о подстицају.

(4) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач, без оправданих разлога, не закључи уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени или уговор о исплати премије са Оператором система подстицаја најкасније 60 дана од дана остваривања права на подстицај.

(5) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач електричне енергије у когенеративном постројењу не прибави Сертификат.

(6) Уколико произвођач електричне енергије у когенеративном постројењу у обрачунском периоду не оствари ефикасност у когенерацији у висини референтне вриједности одређене у Правилнику о сертификату и не може прибавити Сертификат дужан је да Оператору система подстицаја надокнади средства исплаћена на име премије за претходни период.

(7) На основу обавјештења Регулаторне комисије Оператор система подстицаја задужује произвођача из ст. (1), (2), (3) и (6) овог члана за поврат више наплаћене премије.

(8) На основу обавјештења Регулаторне комисије о укидању рјешења о праву на подстицај, Оператор система подстицаја раскида уговор о додјели подстицаја.

#### Члан 28.

##### (Мјерење, читање и обрачун енергије)

(1) Оператор система је одговоран за верификацију карактеристика и читање свих мјерних уређаја који служе за мјерење електричне енергије која је произведена на генератору, нето произведене електричне енергије која је испоручена у мрежу, електричне енергије која се утроши као властита потрошња искључиво за потребе рада властитог производног постројења и електричне енергије потрошене за властите потребе која се утроши у објектима произвођача за друге намјене.

(2) Обрачун електричне енергије испоручене у мрежу из производног постројења за које се остварује право обавезног откупа по гарантованој откупној цијени (потпуно, дјелимично или по референтној цијени) или премији врши се на основу читане нето произведене електричне енергије измјерене на мјерном мјесту како је то наведено у Сертификату и уговорима закљученим са оператором система и Оператором система подстицаја.

(3) Обрачун електричне енергије испоручене за потрошњу за властите потребе из производних постројења која остварују право на премију врши се на основу читане енергије измјерене на мјерном мјесту које је посебно инсталирано за мјерење потрошње за властите потребе.

#### Члан 29.

##### (Цијене)

(1) Цијене електричне енергије за обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и висина премије утврђују се, у складу са методологијом прописаном овим правилником, посебном одлуком Регулаторне комисије, на коју даје сагласност Влада Републике Српске.

(2) Регулаторна комисија у складу са чланом 51. овог правилника најмање једном годишње провјерава ниво гарантованих откупних цијена и премија и по потреби их коригује новом одлуком, на коју даје сагласност Влада Републике Српске.

(3) Приликом закључења уговора о обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора, осим у случају већих промјена курса конвертибилне марке у односу на курс евра у Босни и Херцеговини и у случају прописаном одредбама члана 52. овог правилника.

(4) Приликом закључења првог уговора о исплати премије за електричну енергију реализовану на тржишту или потрошену за властите потребе примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора, при чему се висина премије у наредном периоду редовно усклађује са одлуком Регулаторне комисије о висини премије, на коју сагласност даје Влада Републике Српске.

(5) Цијена за обавезан откуп по референтној цијени (гарантована откупна цијена умањена за премију) једнака је просјечној цијени на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца, утврђеној у складу са одредбама Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку, за период до истека прелазног периода из члана 44. овог правилника, а за период након потпуног отварања тржишта године једнака је просјечној продајној цијени по којој Оператор система подстицаја продаје електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији на тржишту, при чему се висина референтне цијене у периоду откупа редовно усклађује са одлуком Регулаторне комисије на коју сагласност даје Влада Републике Српске.

(6) У случају већих промјена курса конвертибилне марке из става (3) овог члана, Регулаторна комисија преиспитује и, по потреби, уз сагласност Владе Републике Српске, коригује гарантоване откупне цијене које су важиле у вријеме закључења уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени.

### Глава IV - Могућност остварења прелиминарног права на подстицај

#### Члан 30.

##### (Прелиминарно право на подстицај)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у складу са одредбама овог правилника може остварити потпуно право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премији, може на свој захтјев, прије завршетка изградње производног постројења и прије прибављања Сертификата за то постројење, прибавити рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај ако испуњава услове и критеријуме прописане чланом 14, односно чланом 15. став (2) овог правилника, изузев услова да поседује Сертификат.

(2) Произвођач који добије рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај има право да, у складу са тим рјешењем, са Оператором система подстицаја закључи прелиминарни уговор о подстицају и на тај начин резервише количине у систему подстицаја ради остварења потпуног права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премији.

(3) Произвођачи електричне енергије у постројењима снаге веће од 250 kW дужни су да прије потписивања прелиминарног уговора о подстицају из става (2) овог члана претходно уплате новчани депозит или доставе банкарску гаранцију Оператору система подстицаја у висини од 2% од вриједности инвестиције.

(4) Сврха остварења права из ст. (1) и (2) овог члана је резервисање количина у систему подстицаја ради остварења права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премији, док се цијена обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премији утврђује након изградње производног постројења и прибављања рјешења



о подстицају, а приликом закључења уговора о подстицају са Оператором система подстицаја.

#### Члан 31.

(Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај)

(1) Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај за објекат који је у припреми подноси се Регулаторној комисији ради остваривања прелиминарног права на једну од следећих врста подстицаја:

а) право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени;

б) право на премију за потрошњу за властите потребе;

в) право на премију за продају електричне енергије на тржишту Републике Српске.

(2) Захтјев мора бити потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање и достављен путем препоручене поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.

(3) Захтјев се подноси на прописаном обрасцу и уз захтјев се обавезно прилажу следећи документи:

а) студија економске оправданости,

б) доказ о упису пројекта у регистар пројеката,

в) одобрење за грађење производног постројења издата од надлежног органа у складу са прописима који уређују област грађења и

г) доказ да је у току изградња производног постројења (један или више доказа као што су потврда грађевинског инспектора да је изградња у току, уговори са извођачима радова, уговори са добављачима опреме, и сличне доказе којима се недвосмислено потврђује да је изградња у току).

(4) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави правилно попуњен образац захтјева и осталу пратећу документацију, оригинал или овјерену копију, прописану у ставу (3) овог члана и којом се потврђују подаци из захтјева.

(5) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.

(6) Образац захтјева за стицање прелиминарног права на подстицај је у Прилогу 2, који је саставни дио овог правилника.

#### Члан 32.

(Одлучивање о додјели прелиминарног права на подстицај)

Регулаторна комисија доноси одлуку о захтјеву за остварење прелиминарног права на подстицај у форми рјешења, примјењујући правила поступка прописана одредбама члана 23. овога правилника, која важе за доношење рјешења о подстицају.

#### Члан 33.

(Рјешење о прелиминарном праву на подстицај)

(1) Диспозитив рјешења о прелиминарном праву на подстицај садржи податке о:

а) произвођачу,

б) производном постројењу,

в) врсти подстицаја коју произвођач планира користити,

г) планираној производњи електричне енергије,

д) количини електричне енергије која се планира подстицати у складу са потврдом о енергији,

ђ) планираном датуму почетка рада производног постројења,

е) периоду трајања прелиминарног права на подстицај.

(2) Диспозитив рјешења о прелиминарном праву на подстицај може да садржи и временску динамику у којој ће произвођач моћи остварити право на гарантовану откупну цијену или премију, у случају да му се након почетка рада може додијелити дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију, усклађену са количинама за подстицање утврђеним Акционим планом,

(3) Период трајања прелиминарног права на подстицај утврђује се на основу планираног почетка рада производног постројења достављеног у захтјеву и пратећој документацији, врсте извора и технологије рада производног постројења и може износити најдуже три године од дана издавања рјешења.

(4) У случају да је трајање прелиминарног права на подстицај утврђено у периоду краћем од три године произвођач електричне енергије који није почео са радом у року утврђеном рјешењем о прелиминарном праву на подстицај има право да захтјева продужење прелиминарног права на подстицај најдуже за шест мјесеци, при чему је дужан да достави доказе о разлозима за захтјевање продужење на основу којих ће Регулаторна комисија одлучити о оправданости захтјева, с тим да укупан период трајања прелиминарног права на подстицај не може износити дуже од три године од дана издавања првог рјешења.

(5) Произвођач електричне енергије који стекне прелиминарно право на подстицај, закључи са Оператором система подстицаја предуговор о подстицају и почне са радом у складу са датумом почетка рада утврђеним рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, те прибави Сертификат има могућност остварења права на подстицај у складу са процедуром прописаном чл. 21, 22, и 23. овог правилника и на поврат депонованих средстава, односно банкарске гаранције из члана 30. став (3) овог правилника.

#### Члан 34.

(Губитак - престанак прелиминарног права на подстицај)

(1) Регулаторна комисија може укинути рјешење из члана 33. овог правилника у следећим случајевима:

а) ако је рјешење донесено на основу неистинитих података,

б) ако произвођач/инвеститор не извршава обавезе из предуговора о подстицају и

в) на захтјев произвођача.

(2) Произвођачу електричне енергије који стекне прелиминарно право на подстицај, а не почне са радом у складу са датумом почетка рада утврђеним рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, тј. периодом трајања прелиминарног права на подстицај из члана 33. ст. (3) и (4) овог правилника престаје да важи рјешење о прелиминарном праву на подстицај, губи резервацију количина електричне енергије у систему подстицаја, те у случају да је у складу са чланом 30. став (3) овог правилника уплатио новчана средства или доставио банкарску гаранцију код Оператора система подстицаја губи право на поврат депонованих средстава, односно наплаћује му се банкарска гаранција.

### ДИО ТРЕЋИ - ОПЕРАТИВНО СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА

#### Глава I - Трошкови рада Оператора система подстицаја, уговори и потврде

#### Члан 35.

(Оператор система подстицаја)

(1) Административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обавља Оператор система подстицаја на начин и у складу са правима и обавезама које прописује Закон о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији.

(2) Оператор система подстицаја је купац електричне енергије произведене у постројењима за која се остварује право на подстицај и обезбјеђује балансну припадност и одговорност за електричну енергију произведену у постројењима која имају право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени (потпуно или дјелимично или право на обавезан откуп по референтној цијени).

#### Члан 36.

(Трошкови рада Оператора система подстицаја)

(1) Оператор система подстицаја финансира се из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

(2) Оператор система подстицаја води одвојену рачуноводствену евиденцију и посебан намјенски рачун за купопродају електричне енергије произведене из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за коју се остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију и за коришћење средстава за подстицање, те за депонована новчана средства ради остваривања прелиминарног права на подстицај.

(3) Трошкове рада Оператора система подстицаја, на бази оправданих трошкова, утврђује Регулаторна комисија у поступку утврђивања висине накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

(4) У сврху одређивања трошкова рада из става (3) овог члана, Оператор система подстицаја најкасније до 15. октобра текуће године доставља Регулаторној комисији захтјев за одобрење трошкова рада и попуњен Образац 1.Ф-ОСП, који је прописан Правилником о извјештавању, и то:

а) са процијењеним финансијским подацима за текућу годину, као и

б) са подацима о планираним средствима потребним за наредну годину.

(5) Оправданост трошкова рада Оператора система подстицаја утврђује се у складу са одредбама Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку за електричну енергију, без обавезе спровођења тарифног поступка.

(6) Оператор система подстицаја доставља Регулаторној комисији редовне мјесечне и полугодишње извјештаје на прописаним обрасцима у складу са одредбама Правилника о извјештавању.

(7) Образац захтјева за одобрење трошкова рада Оператора система подстицаја је у Прилогу 1, који је саставни дио овог правилника.

#### Члан 37.

(Правила рада за спровођење система подстицаја)

(1) Оператор система подстицаја доноси правила рада за спровођење система подстицаја којима се детаљно уређују активности Оператора система подстицаја како би се осигурала транспарентност у раду и доступност информација за све учеснике.

(2) Правилима рада из става (1) овог члана уређују се:

а) начин и остваривање права и обавезе учесника у систему подстицаја, у складу са прописима којима се уређује систем подстицаја,

б) начин достављања планова производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, начин праћења остварења планова и дозвољена одступања од планираних величина;

в) начин вођења евиденције о произвођачима који остварују право на подстицај, произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај, као и евиденцију о произвођачима који се налазе на чекању у смислу постицања планираних величина инсталисаних капацитета и производње електричне енергије која се подстиче;

г) начин издавања потврде за капацитет и потврде за енергију и начин вођења евиденције о поднесеним захтјевима и издатим потврдама;

д) начин и рокови закључења уговора, измјене и допуне уговора, престанак важења и раскид уговора;

ђ) начин мјерења нето произведене електричне енергије од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације који су у систему подстицања, балансну припадност и одговорност учесника система подстицаја;

е) начин утврђивања обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора које су дужни преузети снабдјевачи и квалификовани купци;

ж) начин продаје електричне енергије преузете од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације;

з) врста података које доставља произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији и начин достављања података;

и) начин размјене података са оператором система на чију мрежу су прикључена производна постројења;

к) услови и начин обрачуна, фактурисања, финансијског поравнања и наплату за електричну енергију произведену у систему подстицања;

ј) начин испостављања фактуре у прелазном периоду за електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији снабдјевачима тарифних купаца;

л) инструменти обезбјеђења плаћања и њихово коришћење у систему обавезног откупа;

љ) начин поступања са средствима депонованим ради стицања права на прелиминарни подстицај;

м) друга питања у вези са спровођењем система подстицаја.

(3) Сагласност на правила рада из става (1) овог члана даје Регулаторна комисија.

#### Члан 38.

(Уговор о подстицају)

(1) Оператор система подстицаја закључује уговор са произвођачем електричне енергије из обновљивих извора или ефикасне когенерације о оперативном спровођењу права на подстицај.

(2) Оператор система подстицаја произвођачима нуди стандардизоване, типске уговоре у зависности од врсте подстицаја, и то:

а) уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије (потпуном или дјелимичном или по референтној цијени);

б) уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима (потпуном или дјелимичном или по референтној цијени);

в) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије;

г) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима;

д) предуговор о праву на подстицај.

(3) Оператор система подстицаја на интернет страници објављује образце типских уговора и образце захтјева за закључење типских уговора.

(4) Уговор о праву на подстицај заснива се на подацима из рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај.

(5) Уговор обавезно садржи предмет уговора, податке о уговорним странама, податке о планираној производњи електричне енергије, могуће одступање од планских количина и начин поступања у случају значајнијих одступања, гарантовану откупну цијену или премију, податке о мјерном мјесту на којем се региструје производња електричне енергије, одредбе о балансној припадности и одговорности, те начин обрачуна и плаћања.

#### Члан 39.

(Потврде)

(1) Потврду за капацитет и потврду за енергију издаје Оператор система подстицаја на захтјев оператора система или Регулаторне комисије у року од осам (8) дана од дана пријема барања.

(2) Потврда треба да садржи податке о:

а) постројењу ради кога је поднесен захтјев;

б) извору енергије и врсти технологије за производњу електричне енергије;

в) могућности да конкретно производно постројење оствари права на подстицај;

г) укупним планираним капацитетима и производњи електричне енергије у постројењима која се у складу са Акционим планом подстичу за текућу и наредне године;

д) већ изграђеним капацитетима и производњи електричне енергије која остварују право на подстицај у моменту издавања потврде;

ђ) планираним капацитетима и производњи електричне енергије која остварује прелиминарно право на подстицај у моменту издавања потврде;

е) капацитетима, односно производњи електричне енергије у постројењима који чекају почетак остварења права на подстицај;

ж) слободним капацитетима и производњи електричне енергије за подстицање за текућу и наредне године.

(3) На захтјев оператора система, Оператор система подстицаја издаје потврду за капацитет, ради регулисања остваривања права произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на подстицај у виду погодности приликом прикључења на мрежу из члана 7. овог правилника.

(4) Ако би се прикључењем произвођача из става (3) овог члана премашиле величине прикључених капацитета које су планиране за подстицај у тој години и за ту технологију, Оператор система подстицаја дужан је да у потврди то образложи и наведе када ће произвођач моћи остварити то право.

(5) На захтјев Регулаторне комисије Оператор система подстицаја издаје потврду за енергију ради регулисања остваривања права произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију, као и ради остваривања прелиминарног права на подстицај.

(6) Ако се захтјев из става (5) овог члана односи на производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији чијим би се остварењем права на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, права на премију или прелиминарног права на подстицај премашиле величине производње електричне енергије планиране за подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени (потпуног) у тој години и за ту технологију, у потврди се обавезно наводи да ли ће, када и којим количинама и временском динамиком то производно постројење моћи остварити право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени (потпуног) или премију.

(7) Приликом издавања потврде за енергију ради остваривања прелиминарног права на подстицај као релевантан датум за контролу испуњености критеријума за задовољење количина у складу са Акционим планом узима се датум почетка рада који је произвођач навео у захтјеву за добијање рјешења о прелиминарном праву на подстицај.

(8) Оператор система подстицаја дужан је да води евиденцију о свим поднесеним захтјевима за издавање потврде за капацитет, односно енергију које треба да буду издате према редослиједу пријема захтјева, евиденцију о свим издатим потврдама, евиденцију о произвођачима који остварују право на подстицај, евиденцију о произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај, као и евиденцију о произвођачима који се налазе на листи чекања, у смислу постизања планираних величина инсталисаних капацитета и производње електричне енергије која се подстиче.

(9) Оператор система подстицаја дужан је да на својој интернет страници објави информацију о планираним, оствареним и слободним капацитетима, односно количинама производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације које у складу са Акционим планом и овим правилником имају право на подстицај, односно остварују право на подстицај или прелиминарно право на подстицај.

(10) Потврда за енергију издаје се на основу планиране производње за коју је производно постројење добило Сертификат, осим у случају када се потврда за енергију издаје ради остварења прелиминарног права на подстицај, када се планирана производња утврђује на основу података наведених у захтјеву подносиоца.

#### Члан 40.

(Нормализација плана производње)

(1) У случају да је у периоду од три године, за поједино производно постројење, одступање просјечно остварене производње од планиране производње на основу које је издата потврда за енергију веће од 20% за сва производна постројења осим за соларне електране, односно 5% за соларне електране Оператор система подстицаја врши корекцију (нормализацију) планиране производње тог производног постројења, а све у циљу остварења циљева из Акционог плана и што реалнијег планирања и функционисања система подстицаја.

(2) Оператор система подстицаја обавјештава Регулаторну комисију о извршеној нормализацији плана производње ради усклађивања рјешења о праву на подстицај.

### Глава II - Размјена података у систему подстицаја и купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа

#### Члан 41.

(Планирање)

(1) Произвођач електричне енергије који остварује право на гарантовану откупну цијену или премију доставља Оператору система подстицаја план производње за наредну годину разрађен на мјесечном нивоу у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

(2) У прелазном периоду Оператор система подстицаја на основу плана из става (1) овог члана доставља податке снабђевачима тарифних купаца о планираном процентуалном учешћу електричне енергије из обавезног откупа по гарантованој откупној цијени у укупној планираној потрошњи тарифних купаца у Републици Српској у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

#### Члан 42.

(Доставља података за обрачун)

(1) Оператор система сваког мјесеца врши обрачун укупно преузете електричне енергије од произвођача који користе право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију и доставља извјештај произвођачу и Оператору система подстицаја у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

(2) Оператор система доставља извјештај Оператору система подстицаја о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима за све снабђеваче крајњих купаца у Републици Српској, као и за самосталне квалификоване купце.

(3) Снабђевачи крајњих купаца у Републици Српској достављају извјештај Оператору система подстицаја о укупно продатој електричној енергији крајњим купцима и укупном обрачунатом износу накнаде садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

#### Члан 43.

(Обрачун и фактурисање)

(1) На основу извјештаја оператора система, произвођачи електричне енергије који су остварили право на подстицај достављају фактуру Оператору система подстицаја са подацима о:

а) количини електричне енергије предате у мрежу у обрачунском периоду;

б) количини електричне енергије која је предмет обавезног откупа, гарантованој откупној цијени по јединици и укупној вриједности, те премији по јединици и укупном износу премије за обрачунски период;

в) количини електричне енергије која није предмет обавезног откупа, премији по јединици и укупном износу премије;

г) количини електричне енергије утрошене за властите потребе за коју остварују право на премију, премији и укупном износу премије;

д) укупном износу премије за обрачунски период.

(2) Оператор система подстицаја доставља снабдјевачима крајњих купаца у Републици Српској обрачун и фактуру са износом задужења по основу преузете електричне енергије у систему подстицања по референтној цијени за обавезни откуп.

(3) Оператор система подстицаја доставља сваком снабдјевачу крајњих купаца у Републици Српској и самосталном квалификованом купцу обрачун и фактуру са износом обрачунате накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.

(4) На основу обрачуна из ст. (2) и (3) овог члана, снабдјевачи крајњих купаца и самостални квалификовани купци уплаћују обавезу за припадајући дио електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације и обрачунату накнаду за обновљиве изворе на посебан намјенски рачун који води Оператор система подстицаја, са којег се плаћају обавезе према произвођачима утврђене у складу са ставом (1) овог члана.

(5) Оператор система подстицаја доставља Регулаторној комисији мјесечни извјештај о износу обрачунате накнаде сваког снабдјевача и самосталног квалификованог купца и обрачунате премије за сваког произвођача и кумулативни извјештај од почетка календарске године.

(6) Плаћања из става (4) овог члана врше се у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

#### Члан 44.

(Купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа)

(1) Снабдјевачи тарифних купаца у прелазном периоду који траје до потпуног отварања тржишта преузимају од Оператора система подстицаја укупне количине електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени (потпуног или дјелимичног или по референтној цијени); (у даљем тексту: систем обавезног откупа).

(2) Оператор система подстицаја у случају из става (1) доставља снабдјевачима тарифних купаца податке о припадајућем удјелу електричне енергије произведене у систему обавезног откупа, у њиховој енергији снабдјевања, који је једнак учешћу укупне електричне енергије из система обавезног откупа у укупној потрошњи електричне енергије тарифних купаца.

(3) Оператор система подстицаја Правилима рада за спровођење система подстицаја прецизно уређује начин продаје електричне енергије произведене у систему обавезног откупа и за период до потпуног отварања тржишта и за период након потпуног отварања тржишта.

(4) Оператор система подстицаја снабдјевачима крајњих купаца врши фактурисање и наплату електричне енергије преузете у систему обавезног откупа по референтној цијени за обавезан откуп.

#### ДИО ЧЕТВРТИ - МЕТОДОЛОГИЈА ОБРАЧУНА ГАРАНТОВАНЕ ОТКУПНЕ ЦИЈЕНЕ И ПРЕМИЈЕ

#### Члан 45.

(Гарантоване откупне цијене и премије за различите врсте производних постројења)

(1) Регулаторна комисија посебном одлуком утврђује гарантоване откупне цијене за електричну енергију произведену у следећим врстама производних постројења:

а) хидроелектране инсталисане снаге:

- до укључиво 1 MW,

- преко 1 MW до укључиво 5 MW,

- преко 5 MW до укључиво 10 MW;

б) вјетроелектране инсталисане снаге до укључиво 10 MW;

в) електране на био-масу инсталисане снаге:

- до укључиво 1 MW,

- преко 1 MW до укључиво 10 MW;

г) електране на био-гас инсталисане снаге до укључиво 1 MW;

д) соларне електране са фотонапонским ћелијама инсталисане снаге:

- на објекту до укључиво 50 kW,

- на објекту преко 50 kW до укључиво 250 kW,

- на објекту преко 250 kW до укључиво 1 MW,

- на земљи до укључиво 250 kW,

- на земљи од 250 kW до укључиво 1 MW;

ђ) геотермалне електране инсталисане снаге до укључиво 10 MW;

е) постројења у ефикасној когенерацији инсталисане снаге:

- до укључиво 1 MW,

- преко 1 MW до укључиво 10 MW.

(2) Регулаторна комисија посебном одлуком утврђује висину премије за електричну енергију реализовану на тржишту или потрошену за властите потребе, за производна постројења из става (1) овог члана и за следећа производна постројења:

а) вјетроелектране инсталисане снаге веће од 10 MW;

б) електране у ефикасној когенерацији инсталисане снаге веће од 10 MW, а мања од 30 MW.

#### Члан 46.

(Методолошки приступ)

Методологија израчунавања гарантованих откупних цијена и премија заснива се на обрачуну укупних годишњих трошкова производње електричне енергије из типичних производних постројења, у зависности од врсте електране, користећи ануитетни метод вредновања инвестиција, при чему је овај обрачун заснован на техничким и економским параметрима који у највећој мјери репрезентују поједине технологије производње електричне енергије која се подстиче.

#### Члан 47.

(Технички и економски параметри)

(1) Технички параметри на којима се заснива израчунавање гарантованих откупних цијена су:

а) инсталисана снага [MWel];

б) годишњи сати рада [h/god] типичног производног постројења (степен искоришћености извора енергије).

(2) Економски параметри на којима се заснива обрачун гарантованих откупних цијена су:

а) цијена капитала [%], као пондерисана просјечна стопа поврата на властита и позајмљена средства (WACC);

б) период поврата улагања (година);

в) инвестициони трошкови [KM/kWel] типичног електроенергетског објекта, као специфични трошкови који укључују трошкове пројектовања, земљишта, опреме, грађевинске трошкове и трошкове прикључења на мрежу;

г) трошкови рада и одржавања [KM/kWel], који укључују одржавање и погон, трошкове зарада и оперативне трошкове управљања, накнаде, осигурања и закупнине, дефинисани као проценат од инвестиције и исказани на годишњем нивоу;

д) трошкови горива [KM/kWhel], карактеристични за трошкове набавке биомасе и за набавку фосилних горива (гаса или лигнита) за производњу електричне енергије у когенеративним постројењима;

ђ) приход од продаје топлоте [KM/kWh] за који се умањују укупни трошкови код обрачуна гарантоване откупне цијене за електричну енергију произведену у ефикасном когенеративном постројењу.

(3) Цијена капитала и период поврата уложених средстава одређују висину ануитетног фактора којим се укупна инвестиција своди на годишњи износ ануитета уважавајући поврат на уложени властита и позајмљени капитал.

(4) Начин израчунавања јединичне цијене електричне енергије произведене из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на основу техничких и економских параметара из ст. (1) и (2) овог члана описан је у Прилогу 3, који је саставни дио овог правилника.

#### Члан 48.

(Гарантована откупна цијена)

(1) Гарантована откупна цијена електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији састоји се од:

а) референтне цијене за обавезни откуп електричне енергије;

б) премије која се користи за надокнаду специфичних трошкова изградње, рада и одржавања постројења која користе обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију, а који се не надокнађују из референтне цијене за обавезни откуп.

(2) Гарантована откупна цијена је иста или већа од референтне цијене за обавезни откуп електричне енергије.

#### Члан 49.

(Референтна цијена)

(1) Регулаторна комисија утврђује референтне цијене ради:

а) утврђивања износа премије код обавезног откупа,

б) утврђивања износа премије код продаје на тржишту и потрошње за властите потребе.

(2) У прелазном периоду отварања тржишта из члана 44. став (1) овог правилника, у којем је цијена производње електричне енергије на прагу електране за тарифне купце регулисана, референтна цијена у систему обавезног откупа је просјечна цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца, утврђена у складу са одредбама Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку.

(3) Референтна цијена у систему обавезног откупа за период након отварања тржишта у случају из члана 44. овог правилника једнака је просјечној цијени по којој Оператор система подстицаја продаје електричну енергију преузету у систему обавезног откупа.

(4) Референтна цијена у систему обавезног откупа за период након отварања тржишта у случају из члана 44. овог правилника и референтна цијена за утврђивање износа премије код продаје на тржишту и потрошње за властите потребе утврђује се на бази тржишне цијене на конкурентском тржишту које је доступно произвођачима електричне енергије у Републици Српској, остварене у претходном периоду од најмање шест мјесеци а најдуже годину дана, а водећи рачуна о сезонском варирању цијена.

(5) Регулаторна комисија преиспитује референтну цијену најмање једном годишње, а по потреби и чешће.

#### Члан 50.

(Премије за властиту потрошњу и продају на тржишту)

(1) Премија за дио произведене електричне енергије која служи за покривање потрошње за властите потребе једнака је премији за продају на тржишту Републике Српске.

(2) Премије за електричну енергију утрошену за властите потребе и електричну енергију продату на тржишту утврђују се као разлика између гарантоване откупне цијене и референтне цијене из члана 49. став (4) овог правилника.

#### Члан 51.

(Преиспитивање гарантоване откупне цијене и премије)

Регулаторна комисија провјерава напредак у развоју технологија за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији ради усклађивања гарантоване откупне цијене са промијењеним технолошким условима, имајући у виду расположиви потенцијал и планирано учешће различитих обновљивих извора и ефикасних когенеративних постројења за производњу електричне енергије утврђену Акционим планом.

#### Члан 52.

(Корекција гарантоване откупне цијене због промјене цијене гаса)

(1) Корекција гарантоване откупне цијене која је важила у вријеме закључења уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени врши се у случају производње електричне енергије у ефикасним когенеративним постројењима која као гориво користе природни гас.

(2) У случају из става (1) овог члана гарантована откупна цијена коригује се у дијелу варијабилног трошка који се односи на обрачун трошкова горива, на начин да се цијена гаса усклађује са важећом veleпродајном цијеном гаса у Републици Српској.

(3) Регулаторна комисија прати кретање veleпродајних цијена природног гаса у Републици Српској и најмање једном годишње преиспитује и по потреби врши корекцију гарантоване откупне цијене.

#### Члан 53.

(Валоризација државне помоћи)

(1) Произвођачу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који је примио државну помоћ приликом инвестирања из члана 20. става (2) овог правилника умањује се гарантована откупна цијена или премија.

(2) Процентуално умањење гарантоване откупне цијене из става (1) овог члана износи 50% процентуалног учешћа примљене помоћи у укупној инвестиционој суми.

(3) Приликом рјешавања захтјева о додјели рјешења о праву на гарантовану откупну цијену или премију утврђује се износ директно или индиректно примљене државне помоћи и процентуално смањење гарантоване откупне цијене.

(4) Умањење премије за продају на тржишту и потрошњу за властите потребе за произвођача из става (1) овог члана утврђује се на бази умањене гарантоване откупне цијене утврђене према ставу (2) овог члана и одредаба члана 50. овог правилника.

#### Члан 54.

(Утврђивање и објављивање)

(1) Висину гарантоване откупне цијене са референтном цијеном за гарантовани откуп и премијом, као и премије за потрошњу за властите потребе и продају на тржишту, изражену у [KM/kWh], утврђује Регулаторна комисија посебном одлуком, а након прибављања сагласности од Владе Републике Српске објављује је у "Службеном гласнику Републике Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије.

(2) Оператори дистрибутивног система у Републици Српској, снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској и Оператор система подстицаја обавезни су да објаве одлуку Регулаторне комисије којом се утврђују гарантоване откупне цијене и премије на својој интернет страници.

#### ДИО ПЕТИ - НАКНАДА ЗА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ

#### Члан 55.

(Обрачунавање, наплата и коришћење накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)

(1) Средства за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обезбјеђују се из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (у даљем тексту: накнада) која се наплаћује свим крајњим купцима електричне енергије у Републици Српској.

(2) Из накнаде се обезбјеђују средства за:

а) исплату укупног износа премија за електричну енергију произведену у обновљивим изворима и ефикасној когенерацији;

б) покривање трошкова изравнања ненамјерних одступања произвођача који остварују право на обавезан откуп

по гарантованој откупној цијени или право на обавезан откуп за стара постројења (трошкови балансирања);

в) покривање трошкова рада Оператора система подстицаја;

г) покривања трошкова унапређења мјера енергетске ефикасности.

(3) Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде за наредну годину на основу утврђених гарантованих откупних цијена и премија, одобрених трошкова за рад Оператора система подстицаја, планираних трошкова балансирања, планиране производње из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији усклађене са Акционим планом, салда укупно прикупљених средстава кроз накнаду и исплаћених средстава за функционисање система подстицаја у претходној години, законом утврђеног процента за фонд за заштиту животне средине и енергетске ефикасности и планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској.

(4) Регулаторна комисија одређује јединични износ накнаде, изражен у [KM/kWh] на сљедећи начин:

$$NOI_n = [(P_n + TB_n + TOSP_n \pm \Delta S_{n-1}) * k] / NP_n$$

при чему је:

( $NOI_n$ ) јединични износ накнаде [KM/kWh],

( $P_n$ ) укупан износ средстава за исплату премија свим произвођачима електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације [KM],

( $TB_n$ ) трошкови балансирања (изравнања ненамјерних одступања произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације од планираних величина) [KM],

( $TOSP_n$ ) трошкови рада (одобрени) Оператора система подстицаја [KM],

( $\Delta S_{n-1}$ )  $\pm$ салдо прикупљеног износа за исплату накнаде из претходне године [KM],

( $k$ ) 1/0,95 - коефицијент уведен због фонда за заштиту животне средине и енергетске ефикасности,

( $NP_n$ ) планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској [kWh],

( $n$ ) година за коју се одређује накнада.

(5) Трошкови балансирања одређују се на основу историјских података или проценом, уколико историјски подаци нису расположиви.

(6) Износ накнаде изражен у [KM/kWh] примјењује се на преузету активну електричну енергију на рачуну свих крајњих купаца у Републици Српској на име подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације.

(7) На рачуну купаца износ накнаде и укупно обрачуната накнада се исказују као посебна ставка на јасан и прегледан начин.

(8) Накнаду крајњим купцима обрачунава и наплаћује снабдјевач крајњих купаца, односно за самосталне квалификоване купце Оператор система подстицаја.

(9) Обрачуната и наплаћена накнада не сматра се приходом снабдјевача од обављања дјелатности снабдијевања.

(10) Регулаторна комисија утврђује потребну висину накнаде до 30. новембра текуће године за наредну годину.

(11) Регулаторна комисија може, изузетно, покренути поступак промјене висине накнаде и у неком дугом периоду када оцијени да постоје додатни разлози за преиспитивање средстава потребних за функционисање система подстицања.

#### Члан 56.

(Периодично поравнање накнаде и премија)

(1) Уколико је обрачунати износ накнаде у укупно обрачунатој вриједности утрошене електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској већи од износа средстава потребних за функционисање система подстицаја из члана 55. став (2) овог правилника, Оператор система

подстицаја доставља обавјештење Регулаторној комисији о износу расположивих средстава, ради усклађивања износа накнаде у наредном периоду.

(2) Уколико је обрачунати износ накнаде у укупно обрачунатој вриједности утрошене електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској мањи од износа средстава потребних за функционисање система подстицаја из члана 55. став (2) овог правилника, Оператор система подстицаја доставља обавјештење Регулаторној комисији и сваком произвођачу о висини недостајућег износа номинално и процентуално, те исплаћује расположиви износ сваком произвођачу који има право на премију, у износу који утврди тако што износ обавезе према сваком произвођачу умањи за проценат недостајућег износа.

(3) Разлика између износа укупно обрачунате накнаде крајњим купцима и износа средстава потребних за функционисање система подстицаја из члана 55. став (2) овог правилника по сваком обрачуну у току године преноси се за поравнање у наредни обрачун за сваког произвођача.

(4) Разлика из става (3) овог члана на крају фискалне године преноси се у наредну годину и улази у обрачун укупно потребне накнаде за наредну годину.

#### Члан 57.

(Утврђивање и објављивање накнаде)

(1) Висину накнаде изражену у [KM/kWh] утврђује Регулаторна комисија посебном одлуком, а након прибављања сагласности од Владе Републике Српске објављује је у "Службеном гласнику Републике Српске" и на интернет страници Регулаторне комисије.

(2) Снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској и Оператор система подстицаја обавезни су да објаве одлуку Регулаторне комисије којом се утврђује накнада за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији на својој интернет страници.

#### ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

#### Члан 58.

(Коначност одлука Регулаторне комисије)

Одлуке које доноси Регулаторна комисија у поступцима за остваривање или губитак права на подстицај су коначне.

#### Члан 59.

(Правна заштита)

(1) Странка незадовољна одлуком Регулаторне комисије у вези са подстицајем може покренути управни спор пред надлежним судом.

(2) Тужба којом се покреће управни спор не одлаже извршење акта из става (1) овог члана.

#### Члан 60.

(Тумачење Правилника)

(1) Тумачење одредби овог правилника даје Регулаторна комисија.

(2) Измјене и допуне овог правилника врше се по истом поступку који се примјењује за његово доношење.

#### Члан 61.

(Доношење правилника о начину, условима и поступку прикључења на дистрибутивну мрежу)

Оператор дистрибутивног система доноси правилник о начину, условима и поступку прикључења на дистрибутивну мрежу из члана 9. овог правилника у року од три мјесеца од дана ступања на снагу овог правилника.

#### Члан 62.

(Ступање на снагу и почетак примјене)

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

(2) Ступањем на снагу овог правилника престаје да важи Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној

когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", бр. 128/11 и 53/12), осим за поступке остваривања права на подстицај који су покренути прије ступања на снагу овог правилника.

(3) Рјешење о утврђивању права на подстицај за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у

ефикасној когенерацији које је донесено прије ступања на снагу овог правилника остаје на снази, а право на подстицај остварује се до истека рока утврђеног у том рјешењу.

Број: 01-436-8/13/P-70-201  
17. октобра 2013. године  
Требиње

Предсједник,  
Миленко Чокорило, с.р.

#### Прилог 1.1

#### Образац 03.03.ЕК

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЈЕВА:

МЈЕСТО И ДАТУМ:

БРОЈ:

Подстицај ЕК

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ  
89101 Требиње, Улица Српска бр. 2  
тел: +387 (0)59 272 400  
факс: +387 (0)59 272 430  
www.reers.ba, e-mail: regulator@reers.ba

#### ЗАХТЈЕВ ЗА ОДОБРЕЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ - ЕФИКАСНА КОГЕНЕРАЦИЈА -

Подносим захтјев за одобрење права на подстицај у складу са одредбама Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", број 39/13) и Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији<sup>1</sup> усвојеног 17.10.2013. године на 70. редовној сједници Регулаторне комисије.

А. ОПШТИ ПОДАЦИ О ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЈЕВА											
Пуни назив/име -правног/физичког лица											
Сједиште											
Адреса											
Матични број (за правно лице)											
Јединствени идентификациони број (ЈИБ)											
Телефон						Телефакс					
Електронска адреса											
Лице овлашћено за заступање (за правно лице)						Име и презиме					
						ЈМБГ					
						Адреса					

Б. ПОДАЦИ О ЗАХТИЈЕВАНОМ ПОДСТИЦАЈУ <sup>2</sup>		
Врста подстицаја	Трајање (број година)	Планирана годишња производња (kWh)
Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени		
Премија за продају електричне енергије на тржишту		
Премија за електричну енергију потрошену за властите потребе у властитим производним погонима		
Обавезан откуп по принципу нето мјерења		

В. ПОДАЦИ О ПРОИЗВОДНОМ ПОСТРОЈЕЊУ (гдје је примјенљиво)	
Пуни назив производног постројења	
Локација постројења	
Врста производног постројења с обзиром на извор примарне енергије (назив у складу са чланом 21. Закона о обновљивим изворима)	
Напонски ниво мреже прикључења објекта	
Тип производног постројења	
Технологија коју користи (податак треба да одговара податку у Сертификату)	
Врста когенерације с обзиром на утрошак топлоте (даљинско гријање, индустријска когенерација или друга когенерација)	
Врста когенерације с обзиром на утрошак горива (природни гас или лигнит)	
Број генератора	
Номинална активна снага производног постројења на генераторима (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на турбини (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на прагу (kW)	
Број дозволе за изградњу (енергетска дозвола) и датум издавања (ако је примјенљиво)	

Број Дозволе за обављање дјелатности (прибављена од РЕРС-а) и датум издавања (ако је примјенљиво)	
Број Сертификата <sup>3</sup> и датум издавања	
Датум прикључења и пуштања у погон објекта	
Датум прибављања употребне дозволе	
Период трајања пробног рада (у данима)	
Испорука у мрежу након периода пробног рада (у мјесецима)	
Број уписа у регистар пројеката код надлежног министарства	
Укупна вриједност инвестиције (КМ)	
Директна и индиректна државна помоћ у инвестицији (КМ) <sup>4</sup>	
Остале донације (КМ)	
Улагање у реконструкцију постројења (КМ)	
Повећање капацитета након реконструкције (кW)	

Историјски подаци о уграђеној опреми	
- Година производње генератора	
- Година производње турбине	

<b>Г. ПОДАЦИ О ПЛАНИРАНОЈ ГОДИШЊОЈ ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ТОПЛОТЕ У ЕФИКАСНОМ КОГЕНЕРАТИВНОМ ПОСТРОЈЕЊУ<sup>5</sup></b>	
Бруто производња електричне енергије (кWh) (1)	
Власита потрошња (преузета са отцјепу генератора) (кWh) (2)	
Нето производња електричне енергије (кWh) (3) = (1)-(2)	
Укупни годишњи степен корисног дјеловања (%)	
Корисна топлота (МЈ)	
Однос електричне и топлотне енергије у когенерацији	
Потрошња електричне енергије за власите потребе (кWh)	
(Потрошња у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена власита потрошња производног постројења, нпр. рибањак, фарма итд.)	

<b>Д. ПОДАЦИ О ГОРИВУ</b>				
Гориво	Назив и врста горива (у зависности од поријекла)	Доња топлотна моћ горива (кЈ/kg)	Планирана годишња потрошња горива (t)	Удио горива на годишњем нивоу у укупном гориву (%)
Основно				
Помоћно				

<b>Ђ. ПОДАЦИ О МЈЕРНОМ МЈЕСТУ</b>					
	Назив произвођача и ознака (модел/тип)	Серијски број	Година монтаже	Тачна локација	
ММ за ел. енергију произведену на генератору					
ММ за произведену ел. енергију испоручену у мрежу					
ММ за произведену ел. енергију потрошену за власите потребе					

<b>Е. ОВЛАШЋЕНА ОСОБА ЗА КОНТАКТ И ДОСТАВУ ПОДАТАКА<sup>6</sup></b>				
Име и презиме	Радно мјесто	Број телефон/факс	Е-mail адреса	Потпис одговорне особе

<b>Ж. ИЗЈАВА УЗ ЗАХТЈЕВ</b>			
Р. бр.	Изјава	ПРИЛОГ	
		ДА	НЕ
1.	Изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности достављених података		

<b>З. ПРИЛОЗИ КОЈИМА СЕ ДОКАЗУЈУ ПОДАЦИ ИЗ ЗАХТЈЕВА (оригинал или овјерена копија)</b>				
Р. бр.	ОПИС	ПРИЛОГ		
		ДА	НЕ	Раније достављено <sup>7</sup>
1.	Копија Сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора			
2.	Уговор о прикључењу на дистрибутивну мрежу и/или уговор о прикључку и одобрење за прикључење на преносну мрежу			
3.	Доказ којим овлашћена институција потврђује износ повећања снаге након реконструкције			
4.	Докази да уграђене основне компоненте производног постројења нису коришћене (подаци о години производње; рачун о набавци или уговор са добављачем/произвођачем; атест и сл.)			



5.	Изјава (Образац 03.05.ИЗ) одговорног лица подносиоца захтјева, овјерена код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да уграђене основне компоненте производног постројења нису претходно уграђиване и коришћене			
6.	Доказ надлежног министарства о упису у регистар пројеката			
7.	Регистар основних средстава			
8.	Аналитичка картица са историјским подацима о опреми			
9.	Аналитичка евиденција средстава која су набављена путем донација или државне помоћи (исказани у складу са МРС 20)			
10.	Укупна вриједност инвестиције и укупна вриједност примљене државне помоћи (ако је примјенљиво)			
11.	Изјава (Образац 03.06.ИЗ) одговорног лица подносиоца захтјева, овјерена код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да за изградњу производног постројења за које подноси захтјев није примио државну помоћ (изјава се не доставља у случају када је државна помоћ примљена и када се достављају докази под 9) и 10)			
12.	Електроенергетска сагласност производног постројења прије и после извршене реконструкције			
13.	Техничка спецификација и вриједност уграђене опреме и радова на реконструкцији			

Да су наведени подаци тачни потврђује својим потписом:

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

(потпис)

Напомене:

- Доказе који су Регулаторној комисији већ достављани приликом спровођења активности из његове надлежности није потребно поново достављати уколико није дошло до њихове измјене.
- Сваку страницу захтјева потребно је овјерити парафом заступника.
- Образац захтјева, који се налази на интернет страници Регулаторне комисије, потребно је испунити и доставити и у штампаној и у електронској форми на адресу Регулаторне комисије.
- Прилози под редним бројем 3. којима се доказују подаци из захтјева морају бити оригинал или овјерена копија.

<sup>1</sup> Правилник о подстицању.

<sup>2</sup> Уписати планиране годишње количине електричне енергије за врсту подстицаја из захтјева и период за који се намјерава закључити уговор (у складу са Правилником о подстицању).

<sup>3</sup> Сертификат за производно постројење издат од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

<sup>4</sup> Директна у виду директних давања и индиректна као нпр. обезбјеђење инфраструктуре (у складу са МРС 20).

<sup>5</sup> Подаци треба да одговарају подацима попуњеним уз захтјев за издавање Сертификата.

<sup>6</sup> Додати потребан број редова ако је више особа задужено.

<sup>7</sup> "Раније достављено" подносилац Захтјева попуњава ако је тражени доказ већ достављен Регулаторној комисији уз Захтјев за додјелу Сертификата.

## Прилог 1.2

### Образац 03.03.ОИЕ

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЈЕВА:

МЈЕСТО И ДАТУМ:

БРОЈ:

Подстицај ОИЕ

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

89101 Требиње, Улица српска бр. 2

тел: +387 (0)59 272 400

факс: +387 (0)59 272 430

www.reers.ba, e-mail: regulator@reers.ba

### ЗАХТЈЕВ ЗА ОДОБРЕЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ - ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ -

Подносим захтјев за одобрење права на подстицај у складу са одредбама Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", број 39/13) и Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији<sup>1</sup> усвојеног 17.10.2013. године на 70. редовној сједници Регулаторне комисије.

А. ОПШТИ ПОДАЦИ О ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЈЕВА																									
Пуни назив/име -правног/физичког лица																									
Сједиште																									
Адреса																									
Матични број (за правно лице)																									
Јединствени идентификациони број (ЈИБ)																									
Телефон																									
Телефакс																									
Електронска адреса																									
Лице овлашћено за заступање (за правно лице)																									
													Име и презиме												
													ЈМБГ												
Адреса																									

Б. ПОДАЦИ О ЗАХТИЈЕВАНОМ ПОДСТИЦАЈУ <sup>2</sup>		
Врста подстицаја	Трајање (број година)	Планирана годишња производња (kWh)
Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени		
Премија за продају електричне енергије на тржишту		
Премија за електричну енергију потрошену за властите потребе у властитим производним погонима		
Обавезан откуп по принципу нето мјерења		

В. ПОДАЦИ О ПРОИЗВОДНОМ ПОСТРОЈЕЊУ	
Пуни назив производног постројења	
Локација постројења	
Врста производног постројења с обзиром на извор примарне енергије (назив у складу са чланом 21. Закона о обновљивим изворима)	
Напонски ниво мреже прикључења објекта	
Тип производног постројења	
Технологија коју користи (податак треба да одговара податку у Сертификату)	
Број генератора	
Номинална активна снага производног постројења на генераторима (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на турбини (уколико постоји) (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на прагу (kW)	
Број дозволе за изградњу (енергетска дозвола) и датум издавања (ако је примјенљиво)	
Број Дозволе за обављање дјелатности (прибављена од РЕРС-а) и датум издавања (ако је примјенљиво)	
Број Сертификата <sup>3</sup> и датум издавања	
Датум прикључења и пуштања у погон објекта	
Датум прибављања употребне дозволе	
Период трајања пробног рада (у данима)	
Испорука у мрежу након периода пробног рада (у мјесецима)	
Број уписа у регистар пројеката код надлежног министарства	
Укупна вриједност инвестиције (KM)	
Директна и индиректна државна помоћ у инвестицији (KM) <sup>4</sup>	
Остале донације (KM)	
Улагање у реконструкцију постројења (KM)	
Повећање капацитета након реконструкције (kW)	

Историјски подаци о уграђеној опреми	
- Година производње генератора	
- Година производње турбине	
- Година производње стуба (вјетроелектрана)	

Г. ПОДАЦИ О ПЛАНИРАНОЈ ГОДИШЊОЈ ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ПОСТРОЈЕЊУ КОЈЕ КОРИСТИ ОБНОВЉИВИ ИЗВОР ЕНЕРГИЈЕ <sup>5</sup>	
Бруто производња електричне енергије (kWh) (1)	
Властита потрошња (преузета са отцјепца генератора) (kWh) (2)	
Нето производња електричне енергије (kWh) (3) = (1)-(2)	
Потрошња електричне енергије за властите потребе (kWh)	
(Потрошња у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења, нпр. рибњак, фарма итд.)	

Д. ПОДАЦИ О ГОРИВУ				
Гориво	Назив и врста горива (у зависности од поријекла) <sup>6</sup>	Доња топлотна моћ горива (kJ/kg)	Планирана годишња потрошња горива (t)	Удио горива на годишњем нивоу у укупном гориву (%)
Основно				
Помоћно				

Ђ. ПОДАЦИ О МЈЕРНОМ МЈЕСТУ				
	Назив произвођача и ознака (модел/ тип)	Серијски број	Година монтаже	Тачна локација
ММ за ел. енергију произведену на генератору				
ММ за произведену ел. енергију испоручену у мрежу				

ММ за произведену ел. енергију потрошену за властите потребе				
--	--	--	--	--

Е. ОВЛАШЋЕНА ОСОБА ЗА КОНТАКТ И ДОСТАВУ ПОДАТАКА <sup>7</sup>				
Име и презиме	Радно мјесто	Број телефон/факс	Е-mail адреса	Потпис одговорне особе

Ж. ИЗЈАВА УЗ ЗАХТЈЕВ			
Р. бр.	Изјава	ПРИЛОГ	
		ДА	НЕ
1.	Изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности достављених података		

3. ПРИЛОЗИ КОЈИМА СЕ ДОКАЗУЈУ ПОДАЦИ ИЗ ЗАХТЈЕВА (оригинал или овјерена копија)				
Р. бр.	ОПИС	ПРИЛОГ		
		ДА	НЕ	Раније достављено <sup>8</sup>
1.	Копија Сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора			
2.	Уговор о прикључењу на дистрибутивну мрежу и/или уговор о прикључку и одобрење за прикључење на преносну мрежу			
3.	Доказ којим овлашћена институција потврђује износ повећања снаге након реконструкције			
4.	Докази да уграђене основне компоненте производног постројења нису коришћене (подаци о години производње; рачун о набавци или уговор са добављачем/произвођачем; атест и сл.)			
5.	Изјава (Образац 03.05.ИЗ) одговорног лица подносиоца захтјева, овјерена код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да уграђене основне компоненте производног постројења нису претходно уграђиване и коришћене			
6.	Доказ надлежног министарства о упису у регистар пројеката			
7.	Регистар основних средстава			
8.	Аналитичка картица са историјским подацима о опреми			
9.	Аналитичка евиденција средстава која су набављена путем донација или државне помоћи (исказани у складу са МРС 20)			
10.	Укупна вриједност инвестиције и укупну вриједност примљене државне помоћи (ако је примјенљиво)			
11.	Изјава (Образац 03.06.ИЗ) одговорног лица подносиоца захтјева, овјерена код надлежног органа, којом под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потврђује да за изградњу производног постројења за које подноси захтјев није примио државну помоћ (изјава се не доставља у случају када је државна помоћ примљена и када се достављају докази под 9) и 10)			
12.	Електроенергетску сагласност производног постројења прије и после извршене реконструкције			
13.	Техничку спецификацију и вриједност уграђене опреме и радова на реконструкцији			

Да су наведени подаци тачни потврђује својим потписом:

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

(потпис)

Напомене:

- Доказе, оригинал или овјерену копију који су Регулаторној комисији већ достављени приликом спровођења активности из његове надлежности није потребно поново достављати уколико није дошло до њихове измјене.
- Сваку страницу захтјева потребно је овјерити парафом заступника.
- Образац захтјева, који се налази на интернет страници Регулаторне комисије, потребно је испунити и доставити и у штампаној и у електронској форми на адресу Регулаторне комисије.
- Прилози под редним бројем 3. којима се доказују подаци из захтјева морају бити оригинал или овјерена копија.

<sup>1</sup> Правилник о подстицању.

<sup>2</sup> Уписати планиране годишње количине електричне енергије за врсту подстицаја из захтјева и период за који се намјерава закључити уговор (у складу са Правилником о подстицању).

<sup>3</sup> Сертификат за производно постројење издат од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

<sup>4</sup> Директна у виду директних давања и индиректна као нпр. обезбјеђење инфраструктуре (у складу са МРС 20).

<sup>5</sup> Подаци треба да одговарају подацима попуњеним уз захтјев за издавање Сертификата.

<sup>6</sup> Ако је основно гориво биомаса навести врсту биомасе (нпр. шумски отпад, дрвопрерађивачки отпад итд.).

<sup>7</sup> Додати потребан број редова ако је више особа задужено.

<sup>8</sup> "Раније достављено" подносилац Захтјева попуњава ако је тражени доказ већ достављен Регулаторној комисији уз Захтјев за дојелу Сертификата.

**Прилог 1.3****Образац 03.05.ИЗ****Изјава - старост опреме**

\_\_\_\_\_ (Пуни назив/име - правног/физичког лица)

\_\_\_\_\_ (Сједиште - адреса)

\_\_\_\_\_ Матични број (за правно лице)

\_\_\_\_\_ Јединствени идентификациони број (ЈИБ)

Датум: \_\_\_\_\_

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ  
89101 Требиње,  
Улица српска бр. 2  
тел: +387 (0)59 272 400  
факс: +387 (0)59 272 430  
www.reers.ba,  
e-mail: regulator@reers.ba

**ИЗЈАВА**

**УЗ ЗАХТЈЕВ ЗА ОСТВАРЕЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ  
ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ**

За потребе примјене члана 21. став (3) Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији („Службени гласник“, број 39/13) дајемо следећу изјаву:

Изјављујемо под пуном кривичном и материјалном одговорношћу да приликом изградње производног постројења за које подносимо захтјев за одобрење права на подстицај није уграђена коришћена опрема и да су ниже наведени подаци тачни.

Пуни назив производног постројења:

Година производње генератора и серијски број:  
(Ако је примјенљиво)

Година производње турбине и серијски број:  
(Ако је примјенљиво)

Година производње фотонапонских панела и серијски број:  
(Ако је примјенљиво)

Година производње котловског постројења  
(Ако је примјенљиво)

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

\_\_\_\_\_ (потпис)

**Прилог 1.4****Образац 03.06.ИЗ****Изјава - државна помоћ**

\_\_\_\_\_ (Пуни назив/име - правног/физичког лица)

\_\_\_\_\_ (Сједиште - адреса)

\_\_\_\_\_ Матични број (за правно лице)

\_\_\_\_\_ Јединствени идентификациони број (ЈИБ)

Пуни назив производног постројења:

Датум: \_\_\_\_\_

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ  
89101 Требиње,  
Улица српска бр. 2  
тел: +387 (0)59 272 400  
факс: +387 (0)59 272 430  
www.reers.ba,  
e-mail: regulator@reers.ba

**ИЗЈАВА**

**УЗ ЗАХТЈЕВ ЗА ОСТВАРЕЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ  
ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ**

За потребе примјене члана 20. ст. (3) и (4) Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији („Службени гласник“, број 39/13) дајемо следећу изјаву:

Изјављујемо да приликом инвестирања у изградњу производног постројења за које подносимо захтјев за одобрење права на подстицај није примљена директна или индиректна државна помоћ.

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

\_\_\_\_\_ (потпис)

**Прилог 1.5**  
**Образац 03.07.ОСП**

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЈЕВА: МЈЕСТО И ДАТУМ: БРОЈ: 

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

89101 Требиње, Улица Српска бр. 2

тел: +387 (0)59 272 400

факс: +387 (0)59 272 430

www.reers.ba, e-mail: regulator@reers.ba

**ЗАХТЈЕВ****ЗА ОДОБРЕЊЕ ТРОШКОВА ЗА РАД ОПЕРАТОРА СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА**

Подносим захтјев за одобрење трошкова за рад Оператора система подстицаја у складу са одредбама Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", број 39/13) и Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, усвојеног 17.10.2013. године на 70. редовној сједници Регулаторне комисије.

А. ОПШТИ ПОДАЦИ О ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЈЕВА										
Пуни назив/име правног лица										
Сједиште										
Адреса										
Матични број										
Јединствени идентификациони број (ЈИБ)										
Телефон										
Телефакс										
Електронска адреса										
Лице овлашћено за заступање										
Име и презиме										
ЈМБГ										
Адреса										

Б. ОРГАН УПРАВЉАЊА (Према статуту предузећа: Управни одбор или Надзорни одбор) <sup>1</sup>		
Назив органа	Име и презиме члана	Позиција у органу и надлежност

В. ПОДАЦИ О ЗАПОСЛЕНИМА									
Структура	Број запослених на крају године	Број запослених по стручној спреми							Просјечан број запослених
		Др. Мр	ВСС	ВС	ВК	ССС	КВ	НК	
Управа и руководство									
Административни и општи послови									
УКУПНО									

Г. ПОДАЦИ О ОДОБРЕНИМ, ОСТВАРЕНИМ И ЗАХТИЈЕВНИМ ТРОШКОВИМА				
Број	ТРОШКОВИ - ОПИС	ОДОБРЕНО У ПРЕТХОДНОМ ПЕРИОДУ	ОСТВАРЕНО	ЗАХТЈЕВ
		(1)	(2)	(3)
		КМ	КМ	КМ
	Период/година:			
1	Трошкови материјала и одржавања:			
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остала лична примања:			
3	Трошкови амортизације и резервисања:			
4	Остали трошкови:			
	Укупно трошкови (1+2+3+4)	0	0	0

Д. ОВЛАШЋЕНА ОСОБА ЗА КОНТАКТ И ДОСТАВУ ПОДАТАКА <sup>2</sup>				
Име и презиме	Радно мјесто	Број телефон/факс	Е-mail адреса	Потпис одговорне особе

Ђ. ИЗЈАВА УЗ ЗАХТЈЕВ			
Р. бр.	Изјава	ПРИЛОГ	
		ДА	НЕ
1.	Изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности достављених података		

Е. ПРИЛОЗИ КОЈИМА СЕ ДОКАЗУЈУ ПОДАЦИ ИЗ ЗАХТЈЕВА (оригинал или овјерена копија)				
Р. бр.	ОПИС	ПРИЛОГ		
		ДА	НЕ	Раније достављено <sup>3</sup>
1.	Образац 1.Ф-ОСП			
2.	Комплет финансијских извјештаја у складу са чланом 5. ст. (1) и (5) Правилника о извјештавању („Службени гласник“, број 64/12)			

Да су наведени подаци тачни потврђује својим потписом:

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

(потпис)

Напомене:

- Доказе, оригинал или овјерену копију који су Регулаторној комисији већ достављани приликом спровођења активности из његове надлежности није потребно поново достављати уколико није дошло до њихове измјене.
- Сваку страницу захтјева потребно је овјерити парафом заступника.
- Образац захтјева, који се налази на интернет страници Регулаторне комисије, потребно је испунити и доставити и у штампаној и у електронској форми на адресу Регулаторне комисије.
- Прилози под редним бројем 3. којима се доказују подаци из захтјева морају бити оригинал или овјерена копија.

<sup>1</sup> Унијети потребан број редова.

<sup>2</sup> Додати потребан број редова ако је више особа задужено.

<sup>3</sup> “Раније достављено” подносилац Захтјева попуњава ако је тражени доказ већ достављен Регулаторној комисији уз Захтјев за додјелу Сертификата.

## Прилог 2

### Образац 03.04.ОиЕиЕК

Подстицај ОиЕиЕК

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЈЕВА:

МЈЕСТО И ДАТУМ:

БРОЈ:

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ  
89101 Требиње, Улица Српска бр. 2  
тел: +387 (0)59 272 400  
факс: +387 (0)59 272 430  
www.reers.ba, e-mail: regulator@reers.ba

### ЗАХТЈЕВ ЗА ОДОБРЕЊЕ ПРЕЛИМИНАРНОГ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ

Подносим захтјев за одобрење прелиминарног права на подстицај у складу са одредбама Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (“Службени гласник Републике Српске”, број 39/13) и Правилника о подстицају производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, усвојеног 17.10.2013. године на 70. редовној сједници Регулаторне комисије.

А. ОПШТИ ПОДАЦИ О ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЈЕВА											
Пуни назив/име - правног/физичког лица											
Сједиште											
Адреса											
Матични број (за правно лице)											
Јединствени идентификациони број (ЈИБ)											
Телефон						Телефакс					
Електронска адреса											
Лице овлашћено за заступање (за правно лице)		Име и презиме									
		ЈМБГ									
		Адреса									

Б. ПОДАЦИ О ПОДСТИЦАЈУ КОЈИ СЕ ПЛАНИРА КОРИСТИТИ <sup>1</sup>		
Врста подстицаја	Трајање (бр. година)	Планирана годишња производња (kWh)
Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени		

Премија за продају на тржишту		
Премија за властите потребе		

<b>В. ПОДАЦИ О ПРОИЗВОДНОМ ПОСТРОЈЕЊУ</b>	
Пуни назив производног постројења	
Локација постројења	
Врста производног постројења с обзиром на извор примарне енергије (назив у складу са чланом 21. Закона о обновљивим изворима)	
Напонски ниво мреже прикључења објекта	
Тип производног постројења	
Технологија коју користи	
Врста когенерације с обзиром на утрошак топлоте (даљинско гријање, индустријска когенерација или друга когенерација)	
Врста когенерације с обзиром на утрошак горива (природни гас или лигнит)	
Број генератора	
Номинална активна снага производног постројења на генераторима (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на турбини (уколико постоји) (kW)	
Номинална активна снага производног постројења на прагу (kW)	
Број одобрења за грађење (грађевинске дозволе) и датум издавања	
Број уписа у регистар пројеката и датум уписа	
Планирани датум прикључења и пуштања у погон објекта	

<b>Г. ПОДАЦИ О ПЛАНИРАНОЈ ГОДИШЊОЈ ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ПОСТРОЈЕЊУ КОЈЕ КОРИСТИ ОБНОВЉИВИ ИЗВОР ЕНЕРГИЈЕ</b>	
Бруто производња електричне енергије (kWh) (1)	
Властита потрошња (преузета са отцјепца генератора) (kWh) (2)	
Нето производња електричне енергије (kWh) (3) = (1)-(2)	
Потрошња електричне енергије за властите потребе (kWh) (Потрошња у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења, нпр. рибњак, фарма итд.)	

<b>Д. ПОДАЦИ О ПЛАНИРАНОЈ ГОДИШЊОЈ ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ТОПЛОТЕ У ЕФИКАСНОМ КОГЕНЕРАТИВНОМ ПОСТРОЈЕЊУ</b>	
Електрична енергија произведена у когенерацији (kWh)	
Укупни годишњи степен корисног дејства (%)	
Корисна топлота (MJ)	
Однос електричне и топлотне енергије у когенерацији	
Потрошња електричне енергије за властите потребе (kWh) (Потрошња у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења, нпр. рибњак, фарма итд.)	

<b>Ђ. ПОДАЦИ О ГОРИВУ</b>				
Гориво	Назив и врста горива (у зависности од поријекла) <sup>2</sup>	Доња топлотна моћ горива (kJ/kg)	Планирана годишња потрошња горива (t)	Удио горива на годишњем нивоу у укупном гориву (%)
Основно				
Помоћно				

<b>Е. ОВЛАШЋЕНА ОСОБА ЗА КОНТАКТ И ДОСТАВУ ПОДАТАКА<sup>3</sup></b>				
Име и презиме	Радно мјесто	Број телефон/факс	Е-mail адреса	Потпис одговорне особе

\* Додати потребан број редова ако је више особа задужено.

<b>Ж. ИЗЈАВА УЗ ЗАХТЈЕВ</b>			
Р. бр.	Изјава	ПРИЛОГ	
		ДА	НЕ
1.	Изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности достављених података		

<b>З. ПРИЛОЗИ КОЈИМА СЕ ДОКАЗУЈУ ПОДАЦИ ИЗ ЗАХТЈЕВА (оригинал или овјерена копија)</b>				
Р. бр.	ОПИС	ПРИЛОГ		
		ДА	НЕ	Раније достављено <sup>4</sup>
1.	Студија економске оправданости			
2.	Доказ о упису пројекта у регистар пројеката			

3.	Одобрење за грађење (грађевинске дозволе)			
4.	Доказ да је у току изградња производног постројења			

Да су наведени подаци тачни потврђује својим потписом:

Лице овлашћено за заступање:

М.П.

(потпис)

Напомене:

- Доказе, оригинал или овјерену копију који су Регулаторној комисији већ достављани приликом спровођења активности из његове надлежности није потребно поново достављати уколико није дошло до њихове измјене.
- Сваку страницу захтјева потребно је овјерити парафом заступника.
- Образац захтјева, који се налази на интернет страници Регулаторне комисије, потребно је испунити и доставити и у штампаној и у електронској форми на адресу Регулаторне комисије.
- Прилози под редним бројем 3. којима се доказују подаци из захтјева морају бити оригинал или овјерена копија.

<sup>1</sup> Уписати планиране годишње количине електричне енергије за врсту подстицаја из захтјева и период за који се намјерава закључити уговор (у складу са Правилником о подстицању)

<sup>2</sup> Ако је основно гориво биомаса, навести врсту биомасе (нпр. шумски отпад, дрвопрерађивачки отпад итд.).

<sup>3</sup> Додати потребан број редова ако је више особа задужено.

<sup>4</sup> "Раније достављено" подносилац Захтјева попуњава ако је тражени доказ већ достављен Регулаторној комисији.

### Прилог 3

1. обрачун трошкова производње по јединици производње

Обрачун трошкова производње по јединици произведене енергије [KM/kWh<sub>el</sub>] одређује се за "типичну електрану" у зависности од врсте обновљивог извора енергије поштујући специфичности појединих технологија.

Обрачун трошкова производње по јединици електричне енергије састоји се од обрачуна фиксних и варијабилних трошкова према наведеној формули.

$$T = T_{\text{var}} + \frac{T_{\text{fiksni}}}{Q_{\text{el}}} = \left( T_{\text{gorivo}} - P_{\text{toplota}} \right) + \frac{I * F_{z, n}}{H} + \frac{T_{R \& O}}{H}$$

гдје је:

T	Трошкови производње електричне енергије	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
T <sub>varijabilni</sub>	Варијабилни трошкови производње електричне енергије	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
T <sub>fiksni</sub>	Фиксни трошкови производње електричне енергије	[KM]
Q <sub>el</sub>	Годишња производња електричне енергије	[kWh <sub>el</sub> ]
T <sub>gorivo</sub>	Трошкови горива	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
T <sub>R&amp;O</sub>	Јединични трошкови рада и одржавања	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
P <sub>toplota</sub>	Приход продаје топлоте	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
H	Саати пуног оптерећења у години	[h/god]
I	Јединична вриједност инвестиције	[KM/kWh <sub>el</sub> ]
F <sub>z,n</sub>	Фактор надокнаде уложеног капитала	

#### 1.1. Варијабилни трошкови

Варијабилни трошак углавном се односи на гориво (T<sub>gorivo</sub>) и значајан је код обрачуна трошкова за електричну енергију произведену у постројењима која користе био-масу као гориво и у постројењима која производе електричну енергију у ефикасној когенерацији, а као гориво користе природни гас и лигнит.

Код когенеративних постројења која као основно гориво користе гас, цијена гаса у сврху утврђивања гарантоване откупне цијене одређује се на бази велепродајне цијене гаса на тржишту у Републици Српској.

Код когенеративних постројења која као основно гориво користе лигнит, цијена лигнита у сврху утврђивања гарантоване откупне цијене одређује се на бази велепродајне цијене лигнита на тржишту у Републици Српској.

#### 1.2. Фиксни трошкови

Висину фиксног трошка одређују висина инвестиције и трошкови рада и одржавања.

##### 1.2.1. Инвестиција по јединици инсталисане снаге

Висина инвестиције по јединици инсталисане снаге [KM/kWh<sub>el</sub>] утврђује се на бази информација садржаних у расположивој литератури, поштујући специфичности различитих обновљивих извора енергије и инсталисану снагу, а узимајући у обзир напредак у развоју технологије и искуства у коришћењу ("learning rate").

Код утврђивања висине инвестиционог трошка узимају се у обзир трошкови пројектовања, земљишта, грађевинских радова, машинске и електро опреме и прикључења на мрежу, који су специфични за поједине технологије у зависности од извора енергије и снаге производног постројења.

##### 1.2.2. Фактор надокнаде уложеног капитала

Свођење јединичне вриједности инвестиције на годишњи износ врши се анунитетном методом користећи "фактор надокнаде уложеног капитала" (F<sub>z,n</sub>), при чему је:

$F_{z, n} = \frac{z * (1 + z)^n}{(1 + z)^n - 1}$	z	стопа поврата %
	n	период отплате (година)

##### 1.2.2.1 Стопа поврата

Регулаторна комисија обрачунава стопу поврата као пондерисану просјечну вриједност стопе поврата на власнички (стопа добити) и позајмљени капитал (каматна стопа) по формули:



$$z = WACC = wvs * kvs + wps * kps$$

wvs - удио властитих средстава [%]

kvs - стопа добити [%] на властита средства

wps - удио позајмљених средстава [%]

kps - каматна стопа [%] на позајмљена средства.

Стопа поврата обрачуната на овај начин је јединствена, без обзира на то о ком обновљивом извору енергије се ради.

#### 1.2.2.2. Период поврата

Регулаторна комисија процјењује параметар “период поврата” као вријеме (број година) за које инвеститори могу да врате уложена средства у систему подстицања кроз гарантовану откупну цијену. Период поврата утврђује се као јединствена величина без обзира на то о ком обновљивом извору енергије се ради.

#### 1.2.2. Трошкови рада и одржавања

Трошкови рада и одржавања (TR&O) обухватају: одржавање и погон, зараде, осигурање, закупнине и накнаде. Јединични износ ових трошкова по јединици инсталисане снаге утврђује се као проценат од инвестиција поштујући специфичности појединих технологија.

#### 1.3. Сати пуног оптерећења [h/r] у години

Полазећи од расположивих података о искоришћености потенцијала различитих врста обновљивих извора, за сваку технологију посебно се утврђују годишњи сати пуног оптерећења, и то на бази доступних званичних информација и студија које су релевантне за Републику Српску. Приликом утврђивања овог параметра Регулаторна комисија води рачуна да се прије свега подстиче инвестирање у објекте на најисплативијим локацијама и са највећим степеном искористивости и у складу са циљевима које дефинише Уредба о производњи и потрошњи енергије из обновљивих извора и когенерације.

#### 1.4. Приход од топлоте у години

У случају производње електричне енергије у ефикасним когенеративним постројењима код обрачуна трошкова производње у сврху утврђивања гарантоване откупне цијене електричне енергије укупно утврђени трошкови умањују се за износ прихода од продаје топлоте узимајући у обзир коефицијенте ефикасности ( $\eta_{el}$  и  $\eta_t$ ).

$P_{toplota} = c_{toplota} \frac{\eta_t}{\eta_e} \cdot \frac{H_{toplota}}{H_e}$	$P_{toplota}$	Приход продаје топлоте [KM/kWh <sub>el</sub> ]
	$c_{toplota}$	Цијена топлоте [KM/kWh <sub>top</sub> ]
	$\eta_{el}$	Ефикасност - електрична енергија
	$\eta_t$	Ефикасност - топлота
	H	Сати пуног оптерећења у години [h]

## САДРЖАЈ

### ВЛАДА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

1994 Одлука о давању сагласности на План утрошка средстава, број: 04/1-012-2-2572/13 ..... 1

### МИНИСТАРСТВО РАДА И БОРАЧКО-ИНВАЛИДСКЕ ЗАШТИТЕ

1995 Рјешење о утврђивању радних мјеста на којима се стаж осигурања рачуна са увећаним трајањем у “Водовод” а.д. Добој..... 1

### РЕПУБЛИЧКА УПРАВА ЗА ГЕОДЕТСКЕ И ИМОВИНСКО-ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Братунац, општина Братунац, број: 21.04/951-1392/13 ..... 2

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Касиндо, општина Источна Илиџа, број: 21.04/951-1125/13..... 2

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Касиндо, општина Источна Илиџа, број: 21.04/951-415/13 ..... 2

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Дервента 1, општина Дервента, број: 21.04/951-1369/13 ..... 2

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Дервента 2, општина Дервента, број: 21.04/951-1450/13 ..... 3

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Пушкавац, општина Лопаре, број: 21.04/951-1337/13 ..... 3

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Лопаре Град, општина Лопаре, број: 21.04/951-1340/13 ..... 3

Рјешење о оснивању катастра непокретности за дио катастарске општине Корај 2, општина Лопаре, број: 21.04/951-1341/13 ..... 3

### ПОРЕСКА УПРАВА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Преглед пореских обвезника који су одјавили јединствени идентификациони број и Преглед одјављених организационих дијелова пореских обвезника, за период 1.10.2013 - 30.11.2013. године..... 4

### РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Одлука о усвајању Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији ..... 24

Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији ..... 24



и испоруку у дистрибутивну мрежу по принципу “нето мјерења” након што прибави рјешење Регулаторне комисије.”.

#### Члан 3.

У члану 19. став (6) мијења се и гласи:

“Произвођач електричне енергије из става (1) овог члана има право на обавезан откуп у складу са одредбама овог члана, а најдуже 60 дана након прибављања одобрења за употребу.”.

#### Члан 4.

У члану 23. став (1) након текста: “осим у случају из” додаје се текст: “члана 16. став (4) и”.

#### Члан 5.

У члану 26. послије става (1) додаје се нови став (2), који гласи:

“Произвођач електричне енергије из става (1) овог члана обавезан је у року од 15 дана од дана пријема рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај поднијети захтјев за закључење уговора из става (1) овог члана Оператору система подстицаја.”.

Ст. (2), (3), (4), (5) и (6) постају ст. (3), (4), (5), (6) и (7).

#### Члан 6.

У члану 27. став (4) брише се.

Ст. (5), (6), (7) и (8) постају ст. (4), (5), (6) и (7).

У ставу (7) позивање на став (6) мијења се позивањем на став (5).

Додаје се нови став (8), који гласи: “Произвођачу електричне енергије који стекне право на подстицај, а не поднесе захтјев за закључење уговора у складу са чланом 26. став (2) овог правилника престаје да важи рјешење о праву на подстицај.”.

#### Члан 7.

У члану 29. став (3) мијења се и гласи:

“Приликом закључења уговора о обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора и остају непромијењене у периоду важења уговора, осим у случају већих промјена курса конвертибилне марке у односу на курс евра у Босни и Херцеговини и у случају прописаном одредбама члана 52. овог правилника.”.

Такође, у члану 29. став (4) мијења се и гласи:

“Приликом закључења првог уговора о исплати премије за електричну енергију реализовану на тржишту или потрошену за властите потребе примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора при чему се висина премије у наредном периоду редовно усклађује са важећом одлуком Регулаторне комисије о висини гарантованих откупних цијена и премија, на начин како је прописано чланом 50. став (2) овог правилника.”.

#### Члан 8.

Члан 30. мијења се и гласи:

“(1) Произвођач електричне енергије/инвеститор из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у складу са одредбама овог правилника може остварити потпуно право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премији може на свој захтјев, прије завршетка изградње производног постројења и прије прибављања Сертификата за то постројење, прибавити рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај ако испуњава услове и критеријуме прописане чланом 14., односно чланом 15. став (2) овог правилника, изузев услова да посједује Сертификат.

(2) Произвођач електричне енергије/инвеститор који добије рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај дужан је да у року од 15 дана од дана пријема рјешења о прелиминарном праву на подстицај поднесе Оператору система подстицаја захтјев за закључивање предуговора о подстицају.

На основу члана 29. Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 39/13 и 108/13) и члана 28. став (1) Закона о енергетици (“Службени гласник Републике Српске”, број 49/09), члана 36. став (2) Закона о електричној енергији (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став (1) Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске – Пречишћени текст (“Службени гласник Републике Српске”, број 6/10) и члана 33. став (1) тачка а) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, број 59/10), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 88. редовној сједници, одржаној 30.07.2014. године у Требињу, д о н и ј е л а ј е

## ПРАВИЛНИК

### О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНАМА ПРАВИЛНИКА О ПОДСТИЦАЈУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

#### Члан 1.

У Правилнику о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (“Службени гласник Републике Српске”, број 114/13) у члану 4. мијења се дефиниција: “нето мјерења” и гласи:

“нето мјерење је разлика преузете и испоручене електричне енергије измјерене на двосмјерном бројилу крајњег купца који дио потрошње за властите потребе обезбјеђује сопственом производњом електричне енергије у производном постројењу које користи обновљиве изворе енергије и чија инсталисана снага не прелази 50 kW.”.

#### Члан 2.

У члану 17. став (1) мијења се и гласи:

“Крајњи купац прикључен на напонски ниво 0,4 kV који електричну енергију за властите потребе обезбјеђује и сопственом производњом електричне енергије из производних постројења која користе обновљиве изворе енергије чија инсталисана снага не прелази 50 kW може вршити преузимање електричне енергије из дистрибутивне мреже

(3) Датумом закључења предуговора са Оператором система подстицаја наступа период резервисања количина у систему подстицаја ради остварења потпуног права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премији.

(4) Произвођач електричне енергије/инвеститор који закључи предуговор о подстицају са Оператором система подстицаја стиче право да задржи резервисане количине на период утврђен рјешењем Регулаторне комисије који се односи на вријеме потребно за завршетак изградње постројења и стицања одобрења за употребу, тј. почетак рада производног постројења, а који не може бити дужи од три године.

(5) Произвођач електричне енергије/инвеститор је дужан да достави Регулаторној комисији и Оператору система подстицаја одобрење за употребу којим доказује да је започео са радом у периоду из става (4) утврђеном у рјешењу Регулаторне комисије.

(6) Произвођач електричне енергије/инвеститор има право да задржи резервисане количине додатно на период који не може бити дужи од шест мјесеци након истека периода из става (4) овог члана, како би у том периоду прибавио сертификат и рјешење о праву на подстицај Регулаторне комисије и на основу рјешења закључио уговор са Оператором система подстицаја.

(7) Произвођачи електричне енергије/инвеститори у постројењима снаге веће од 250 kW дужни су да, прије потписивања предуговора о подстицају из става (2) овог члана, претходно уплате новчани депозит или доставе банкарску гаранцију Оператору система подстицаја у висини од 2% од вриједности инвестиције која је исказана у студији економске оправданости, односно у пословним књигама власника постројења, а што се прецизније уређује правилима рада Оператора система подстицаја.

(8) Сврха остваривања права из ст. (1) и (2) овог члана је резервисање количина у систему подстицаја ради остварења права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премији, док се цијена обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премији утврђује након изградње производног постројења и прибављања рјешења о подстицају, а приликом закључења уговора о подстицају са Оператором система подстицаја.”

#### Члан 9.

У члану 33. ријечи: “произвођач електричне енергије”, односно: “произвођач” замјењују се у одговарајућем падежу ријечима: “произвођач електричне енергије/инвеститор”.

У ставу (1) брише се тачка њ).

Став (3) мијења се и гласи:

“Период трајања прелиминарног права на подстицај из члана 30. став (4) овог правилника у току кога подносилац захтјева треба почети са радом утврђује се на основу планираног почетка рада производног постројења достављеног у захтјеву и пратећој документацији, врсте иззора и технологије рада производног постројења, те периода одређеног чланом 30. став (3) овог правилника и може износити најдуже три године од дана издавања рјешења.”

Послије става (3) додају се нови ст. (4), (5) и (6), који гласе:

“(4) Произвођач електричне енергије/инвеститор који је остварио прелиминарно право на подстицај за период краћи од три године може да поднесе захтјев за продужење периода трајања прелиминарног права на подстицај из члана 30. став (4) најдуже за шест мјесеци у случају да је реализовано 50% планиране инвестиције из студије економске оправданости, с тим да укупан период трајања прелиминарног права на подстицај не може износити дуже од три године од дана издавања првог рјешења.

(5) Захтјев за продужење прелиминарног права на подстицај подноси се најкасније 30 дана прије истека периода трајања прелиминарног права на подстицај који је утврђен рјешењем Регулаторне комисије.

(6) Подносилац захтјева за продужење прелиминарног права на подстицај дужан је да достави доказе о разлозима за захтјевано продужење на основу којих ће Регулаторна комисија одлучити о оправданости захтјева.”

Досадашњи став (4) брише се.

Досадашњи став (5) постаје став (7) мијења се и гласи:

“Произвођач електричне енергије/инвеститор који стекне прелиминарно право на подстицај, закључи са Оператором система подстицаја предуговор о подстицају и почне са радом у периоду који је утврђен рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, те прибави Сертификат има могућност остварења права на подстицај у складу са процедуром прописаном чл. 21, 22. и 23. овог правилника и на поврат депонованих средстава, односно банкарске гаранције из члана 30. став (4) овог правилника.”

#### Члан 10.

Члан 34. мијења се и гласи:

“(1) Регулаторна комисија може укинути рјешење из члана 33. овог правилника у сљедећим случајевима:

а) ако је рјешење донесено на основу неистинитих података,

б) ако произвођач/инвеститор не извршава обавезе из предуговора о подстицају и

в) на захтјев произвођача.

(2) Произвођачу електричне енергије/инвеститору који стекне прелиминарно право на подстицај, а не поднесе захтјев за закључење предуговора у складу са чланом 30. став (2) овога правилника, престаје да важи рјешење о прелиминарном праву и губи резервацију количина електричне енергије у систему подстицаја.

(3) Произвођачу електричне енергије/инвеститору који стекне прелиминарно право на подстицај, а не почне са радом у периоду који је утврђен рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, тј. периодом трајања прелиминарног права на подстицај из члана 30. став (4) и не поднесе захтјев за продужење прелиминарног права на подстицај у складу са чланом 33. став (4) овог правилника, престаје да важи рјешење о прелиминарном праву на подстицај и губи резервацију количина електричне енергије у систему подстицаја.

(4) Произвођачу електричне енергије/инвеститору који закључи предуговор, а не оствари право на подстицај или из неког другог разлога не закључи уговор са Оператором система подстицаја у року који је прописан у члану 30. став (6), престаје да важи прелиминарно право на подстицај и предуговор и губи резервацију количина електричне енергије у систему подстицаја.

(5) У случају да је произвођач електричне енергије/инвеститор из ст. (2), (3) и (4) овог члана, у складу са чланом 30. став (4) овог правилника, уплатио новчана средства или доставио банкарску гаранцију код Оператора система подстицаја губи право на поврат депонованих средстава, односно наплаћује му се банкарска гаранција.”

#### Члан 11.

У члану 37. послије става (1) додаје се нови став (2), који гласи:

“Оператор система подстицаја дужан је континуирано усклађивати правила рада са законским и подзаконским актима који регулишу ову област.”

Досадашњи став (2) постаје став (3), а тачка љ) овог става мијења се и гласи:

“начин обрачуна висине средстава и начин поступања са средствима депонованим ради стицања прелиминарног права на подстицај.”

Досадашњи став (3) постаје став (4).

#### Члан 12.

У члану 50. у ставу (2) послије текста: “гарантоване откупне цијене” додаје се текст: “која је на снази у моменту закључења првог уговора о подстицају са Оператором система подстицаја.”

#### Члан 13.

У члану 54. став (2) мијења се и гласи:

“Оператор система подстицаја обавезан је да објави одлуку Регулаторне комисије којом се утврђују гаранто-

ване откупне цијене и премије на својој интернет страници.”.

Члан 14.

У прилозима Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, Прилог 1.1, образац 03.03. ЕК, Прилог 1.2, образац 03.03. ОИЕ и Прилог 2, образац 03.04. ОИЕиЕК, табела “В. Подаци о производном постројењу” текст: “Номинална активна снага производног постројења на турбини (ако постоји)” замјењује се текстом: “Номинална активна снага производног постројења на турбини (погонској машини)”.

Члан 15.

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

Број: 01-308-6/14/P-88-216  
30. јула 2014. године  
Требиње

Предсједник,  
**Миленко Чокорило**, с.р.