

**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА  
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ  
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ  
ТРЕБИЊЕ**



**REGULATORNA KOMISIJA  
ZA ENERGETIKU  
REPUBLIKE SRPSKE  
TREBINJE**

---

**ПРАВИЛНИК  
О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ  
ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА**

Требиње, септембар 2023. године

## САДРЖАЈ

<b>ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ</b> .....	<b>4</b>
Члан 1. (Предмет).....	4
Члан 2. (Примјена).....	4
Члан 3. (Циљ) .....	5
Члан 4. (Значење термина и израза).....	5
<b>ДИО ДРУГИ – МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА</b> .....	<b>6</b>
<b>ГЛАВА I Подстицање и квалификованост за остваривање права на подстицај</b> .....	<b>6</b>
Члан 5. (Класификација постројења) .....	6
Члан 6. (Врсте подстицаја) .....	7
Члан 7. (Квалификованост за остваривање права на подстицај).....	7
Члан 8. (Критеријуми за подстицање).....	7
<b>ГЛАВА II Погодности приликом прикључења на мрежу и балансирање</b> .....	<b>7</b>
Члан 9. (Погодности приликом прикључења на дистрибутивну мрежу).....	7
Члан 10. (Правилник о прикључењу на дистрибутивну мрежу) .....	8
Члан 11. (Балансирање) .....	8
<b>ГЛАВА III Подстицај за мала постројења</b> .....	<b>9</b>
<b>Одјељак А. Врсте подстицаја за мала постројења</b> .....	<b>9</b>
Члан 12. (Врсте подстицаја за мала постројења).....	9
Члан 13. (Право на обавезан откуп).....	9
Члан 14. (Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени) .....	9
Члан 15. (Обавезан откуп из малих постројења након првог прикључења).....	10
Члан 16. (Обавезан откуп након истека периода трајања подстицаја) .....	10
Члан 17. (Обавезан откуп у реконструисаном производном постројењу).....	10
Члан 18. (Право на премију) .....	11
Члан 19. (Дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију) .....	11
<b>Одјељак Б. Поступак за остварење права на подстицај</b> .....	<b>11</b>
Члан 20. (Захтјев за стицање права на подстицај – мала постројења).....	11
Члан 21. (Одлучивање о праву на подстицај).....	13
Члан 22. (Садржај рјешења о праву на подстицај).....	13
<b>ГЛАВА IV Подстицај за велика постројења</b> .....	<b>14</b>
<b>Одјељак А. Врсте права на подстицај за велика постројења</b> .....	<b>14</b>
Члан 23. (Право на тржишну премију).....	14
Члан 24. (Обавезан откуп из великих постројења након првог прикључења).....	14
<b>Одјељак Б. Поступак остварења права на подстицај</b> .....	<b>14</b>
Члан 25. (Избор пројеката за тржишну премију).....	14
Члан 26. (Кашњење у реализацији пројекта) .....	15
Члан 27. (Остваривање права на тржишну премију).....	15
Члан 28. (Захтјев за стицање права на тржишну премију).....	15
Члан 29. (Одлучивање о додјели права на тржишну премију).....	16
Члан 30. (Рјешење о праву на подстицај) .....	16
<b>ГЛАВА V Трајање права на подстицај, промјена врсте подстицаја и промјена власништва</b> <b>17</b>	<b>17</b>
Члан 31. (Трајање права на подстицај).....	17
Члан 32. (Промјена врсте подстицаја) .....	17
Члан 33. (Престанак права на подстицај) .....	17
Члан 34. (Промјена власника постројења које је остварило право на подстицај) .....	18
<b>ГЛАВА VI Прелиминарно право на подстицај за мала постројења</b> .....	<b>19</b>
Члан 35. (Прелиминарно право на подстицај) .....	19
Члан 36. (Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај).....	19
Члан 37. (Одлучивање о захтјеву за одобрење прелиминарног права на подстицај).....	20
Члан 38. (Обавезе и права корисника прелиминарног права на подстицај).....	20

Члан 39. (Промјена власништва над пројектом).....	21
Члан 40. (Губитак-престанак прелиминарног права на подстицај).....	21
<b>ДИО ТРЕЋИ - СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА.....</b>	<b>22</b>
<b>ГЛАВА I Мјерење и читање.....</b>	<b>22</b>
Члан 41. (Мјерење, читање и обрачун енергије) .....	22
<b>ГЛАВА II Оператор система подстицаја .....</b>	<b>22</b>
Члан 42. (Оператор система подстицаја).....	22
Члан 43. (Правила рада за спровођење система подстицаја).....	23
Члан 44. (Трошкови рада Оператора система подстицаја).....	23
<b>ГЛАВА III Уговори, предуговори и потврде.....</b>	<b>23</b>
Члан 45. (Уговор о подстицају) .....	23
Члан 46. (Потврде) .....	24
Члан 47. (Нормализација плана производње).....	25
<b>ГЛАВА IV Размјена података у систему подстицаја и купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа .....</b>	<b>26</b>
Члан 48. (Планирање производње).....	26
Члан 49. (Достава података за обрачун).....	26
Члан 50. (Обрачун и фактурисање).....	26
Члан 51. (Купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа).....	27
<b>ДИО ЧЕТВРТИ - МЕТОДОЛОГИЈА обрачуна гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења, максималне продајне цијене за потребе аукције за велика постројења и референтне тржишне цијене .....</b>	<b>27</b>
Члан 52. (Цјеновни разреди за мала постројења) .....	27
Члан 53. (Цјеновни разреди за велика постројења) .....	28
Члан 54. (Референтна тржишна цијена) .....	28
Члан 55. (Методолошки приступ) .....	29
Члан 56. (Технички и економски параметри) .....	29
Члан 57. (Обрачун трошкова производње по јединици производње) .....	29
Члан 58. (Валоризација државне помоћи) .....	31
Члан 59. (Обрачун тржишне премије за мала постројења).....	31
Члан 60. (Обрачун тржишне премије за велика постројења).....	32
Члан 61. (Утврђивање и објављивање).....	32
Члан 62. (Преиспитивање гарантоване откупне цијене и премије) .....	32
<b>ДИО ПЕТИ – СРЕДСТВА ЗА ПОДСТИЦАЊЕ .....</b>	<b>32</b>
Члан 63. (Обезбјеђење средстава за подстицање).....	32
Члан 64. (Коришћење средстава за подстицање) .....	33
Члан 65. (Накнада за обновљиве изворе енергије).....	33
Члан 66. (Обрачунавање и исказивање накнаде на рачуну крајњег купца).....	34
Члан 67. (Периодично поравнање накнаде и премија) .....	35
Члан 68. (Утврђивање и објављивање накнаде) .....	35
<b>ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ .....</b>	<b>35</b>
Члан 69. (Обавезан откуп за стара постројења).....	36
Члан 70. (Коначност одлука Регулаторне комисије).....	36
Члан 71. (Правна заштита) .....	36
Члан 72. (Ступање на снагу и почетак примјене) .....	36

На основу члана 34. Закона о обновљивим изворима енергије (Службени гласник Републике Српске, број 16/22) и члана 28. став (1) Закона о енергетици (Службени гласник Републике Српске, број 49/09), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је, на 76. редовној сједници, одржаној дана 21. септембра 2023. године, у Требињу, донијела

## **ПРАВИЛНИК О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА**

### **ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ**

#### **Члан 1. (Предмет)**

Овим правилником се ближе уређују:

- а) поступак за остваривање права на подстицај и услови за остваривање права на подстицај,
- б) критеријуми и поступак за остваривање права на подстицај за производна постројења у експлоатацији у којима је извршена реконструкција,
- в) критеријуми за умањење подстицаја за производна постројења за која је у периоду инвестирања примљена државна 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 подстицању,
- ђ) период на који се остварује прелиминарно право на подстицај и закључивање предуговора о подстицању,
- е) спровођење система подстицаја,
- ж) начин утврђивања трошкова рада Оператора система подстицаја,
- з) начин провјере расположивих количина електричне енергије за подстицање утврђених Програмом о коришћењу обновљивих извора енергије (у даљем тексту: Програм) и издавање потврда за енергију за мала постројења,
- ј) начин утврђивања износа потребних средстава за функционисање система подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора,
- и) методологија за утврђивање гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења,
- к) методологија утврђивања граничног износа премије за велика постројења, односно, максималне продајне цијене и премије за велика постројења и
- л) друга питања од значаја за спровођење система подстицаја.

#### **Члан 2. (Примјена)**

Овај правилник се примјењује у поступку остваривања права на подстицај и прелиминарног права на подстицај производње електричне енергије из обновљивих извора, за утврђивање гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења, за утврђивање максималне продајне цијене за велика постројења, за утврђивање референтне тржишне цијене и за утврђивање накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.

### Члан 3.

#### (Циљ)

Циљ правилника је повећање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, односно остваривања циљева учешћа потрошње електричне енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској, прописаних у складу са Законом о обновљивим изворима енергије (у даљем тексту: Закон).

### Члан 4.

#### (Значење термина и израза)

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

**"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;

**"гарантована откупна цијена"** је цијена по којој произвођач електричне енергије из обновљивих извора, који остварује право на обавезан откуп електричне енергије, продаје електричну енергију Оператору система подстицаја;

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

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

**"накнада за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора"** је новчани додатак на цијену електричне енергије који се обрачунава свим крајњим купцима у Републици Српској, и користи се за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије;

**"нето произведена електрична енергија"** је произведена електрична енергија измјерена на прагу електране;

**"оператор система"** је оператор преносног, односно дистрибутивног система;

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

**"Програм о коришћењу обновљивих извора енергије"** (у даљем тексту: Програм) је докуменат који доноси Влада Републике Српске, а којим се уређују циљеви Републике Српске о учешћу енергије из обновљивих извора по годинама, количине предвиђене за подстицај по технологијама, преглед врста и начин остваривања подстицаја, као и друга питања;

**"потврда за енергију"** је документ који, на захтјев Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија), издаје Оператор система подстицаја за појединачно производно постројење, а који садржи податке о производњи електричне енергије из обновљивих извора за коју је остварено или се, у складу са Програмом, може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију;

**"Правилник о сертификату"** је Правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије који доноси Регулаторна комисија;

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

"референтна тржишна цијена" је просјечно остварена велепродајна цијена електричне енергије у претходном кварталу;

"регистар пројеката" је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије коју успоставља и води Министарство енергетике и рударства;

"снабдјевач" је правно лице које врши продају, укључујући и препродају електричне енергије крајњим 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 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;

"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 (у даљем тексту: Закон), Законом о енергетици, Законом о електричној енергији и подзаконским актима Регулаторне комисије.

## **ДИО ДРУГИ – МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА**

### ***ГЛАВА I Подстицање и квалификованост за остваривање права на подстицај***

#### **Члан 5.**

##### **(Класификација постројења)**

- (1) У зависности од примарног извора енергије и инсталисане снаге, постројења која могу остварити право на подстицај дијеле се на мала и велика постројења.
- (2) Мала постројења су:
- а) хидроелектране, вјетроелектране и соларне електране на земљи инсталисане снаге закључно са 150 kW,
  - б) соларне електране на објектима, електране на биомасу и биогаз, депонијски гас и гас из постројења за третман комуналних отпадних вода инсталисане снаге закључно са 500 kW.
- (3) Велика постројења су:
- а) вјетроелектране и соларне електране на земљи, инсталисане снаге веће од 150 kW закључно са 50.000 kW,
  - б) соларне електране на објектима и електране на биомасу и биогаз, инсталисане снаге веће од 500 kW.
- (4) У случају изградње више соларних електрана на истом објекту, све изграђене електране сматраће се једним постројењем у погледу инсталисане снаге.

**Члан 6.**  
**(Врсте подстицаја)**

- (1) Произвођач електричне енергије у постројењу које користи обновљиви извор енергије може остварити право на сљедеће врсте подстицаја:
  - а) погодности приликом прикључења на мрежу,
  - б) право на обавезан откуп произведене електричне енергије по гарантованој откупној цијени за мала постројења,
  - в) право на премију за продају на тржишту за мала постројења,
  - г) право на премију за потрошњу за властите потребе за мала постројења,
  - д) право на тржишну премију за електричну енергију коју произвођач продаје на тржишту, утврђену у поступку аукције за велика постројења.
- (2) Произвођач електричне енергије, за исту количину енергије, може остварити право на једну врсту подстицаја, односно право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију.

**Члан 7.**  
**(Квалификованост за остваривање права на подстицај)**

- Право на једну од врста подстицаја из члана 6. овог правилника може остварити произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије у постројењу ако:
- а) количине електричне енергије не прелазе годишња количинска ограничења (квоте) за одређену технологију, утврђене Програмом,
  - б) посједује Сертификат и
  - в) испуњава друге критеријуме у складу са овим Правилником.

**Члан 8.**  
**(Критеријуми за подстицање)**

У циљу остварења права на подстицај, произвођач електричне енергије из члана 5. дужан је, поред квалификованости из члана 7. овога Правилника, испунити и критеријуме како слиједи:

- а) да је у производном постројењу уграђена нова опрема која примарну енергију из обновљивих извора претвара у електричну енергију (агрегат), односно да су уграђене основне компоненте постројење нове,
- б) произвођач електричне енергије који производи електричну енергију у електранама на биомасу или биогас може остварити право на подстицај за електричну енергију произведену коришћењем искључиво ових врста горива,
- в) на водотоку чија је дужина мања од 10 km, право на подстицај може остварити само једно производно постројење, те
- г) на водотоку чија је дужина већа од 10 km, право на подстицај може остварити постројење чији су крајњи дијелови – водозахват и машинска зграда удаљени најмање 5 km од крајњих дијелова других производних постројења.

## **ГЛАВА II *Погодности приликом прикључења на мрежу и балансирање***

**Члан 9.**  
**(Погодности приликом прикључења на дистрибутивну мрежу)**

- (1) Оператор дистрибутивног система дужан је да сваком новом произвођачу/инвеститору за мало постројење који користи обновљиве изворе енергије, који захтијева прикључење на дистрибутивну мрежу, у року од 15 дана од дана пријема захтјева инвеститора, о свом трошку, изради и 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.
- (2) 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 10.**

##### **(Правилник о прикључењу на дистрибутивну мрежу)**

- (1) Оператор дистрибутивног система, уз сагласност Регулаторне комисије, доноси правилник којим се прописују начин, услови и поступак прикључења на дистрибутивну мрежу производних постројења која користе обновљиве изворе енергије, као и остварење погодности, критеријуми за подјелу трошкова прикључења и друга питања.
- (2) Правилник из става (1) овог члана, између осталог, садржи и:
- а) процедуру поступања оператора дистрибутивног система по захтјеву за издавање електроенергетске сагласности и захтјеву за прикључење производног постројења које користи обновљиве изворе енергије,
  - б) 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 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),
  - в) процедуру за остваривање права на погодности приликом прикључења на електродистрибутивну мрежу,
  - г) правила и критеријуме за подјелу трошкова техничког прилагођавања, појачања и побољшања мреже између нових произвођача електричне енергије из обновљивих извора,
  - д) начин, услове и процедуру за прикључење на мрежу производног постројења односно објекта крајњег купца који остварује право на статус купца-произвођача и
  - ђ) друга питања од значаја за прикључење и почетак рада производног постројења.

#### **Члан 11.**

##### **(Балансирање)**

- (1) Балансирање произвођача електричне енергије из обновљивих извора врши се у складу са прописима коју уређују ову област.
- (2) Трошкови балансирања произвођача електричне енергије за коју је остварено право на подстицај у виду обавезног откупа и чија је укупна инсталисана снага у једном или више малих постројења мања или једнака 150 kW надокнађују се из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.



## **ГЛАВА III Подстицај за мала постројења**

### **Одјељак А. Врсте подстицаја за мала постројења**

#### **Члан 12.**

##### **(Врсте подстицаја за мала постројења)**

Произвођачи електричне енергије који електричну енергију производе коришћењем обновљивих извора енергије у малим постројењима (у даљем тексту: мали произвођачи) могу остварити врсте подстицаја како слиједи:

- а) право на обавезан откуп,
- б) право на премију за потрошњу за властите потребе и
- в) право на премију за продају електричне енергије на тржишту.

#### **Члан 13.**

##### **(Право на обавезан откуп)**

- (1) Мали произвођачи могу остварити право на обавезан откуп произведене електричне енергије, у цјелости или дјелимично, под условима и по цијени утврђеним у складу са овим Правилником.
- (2) Обавезан откуп електричне енергије односи се на:
  - а) откуп електричне енергије произведене у малом постројењу,
  - б) откуп електричне енергије произведене у реконструисаном малом производном постројењу и то за дио произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом,
  - в) откуп електричне енергије произведене у новоизграђеном постројењу, прикљученом на дистрибутивну мрежу, у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест мјесеци од дана добијања употребне дозволе (у даљем тексту: период након првог прикључења),
  - г) откуп електричне енергије од произвођача којем је, у складу са прописима, истекло право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени.
- (3) Обавезан откуп произведене електричне енергије из става (2) овога члана врши Оператор система подстицаја.

#### **Члан 14.**

##### **(Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени)**

- (1) Произвођач електричне енергије у малом постројењу, који испуњава услове из члана 7. и 8. овог Правилника може остварити право на обавезан откуп произведене електричне енергије, у цјелости или дјелимично, по гарантованој откупној цијени у периоду до 15 година.
- (2) Гарантовану откупну цијену утврђује Регулаторна комисија, уз сагласност Владе, у складу са методологијом прописаном овим Правилником.
- (3) Гарантована откупна цијена је непромјенљива у периоду трајања подстицаја утврђеног рјешењем Регулаторне комисије о праву на подстицај.
- (4) Изузетно од става (3) овог члана, висина гарантоване откупне цијене, у периоду трајања подстицаја, може се мијењати у случају:
  - а) промјене курса конвертибилне марке у односу на курс евра у БиХ у износу већем од 10% и
  - б) ако се накнадно, на истом објекту гдје је већ изграђена електрана за коју је остварен подстицај, изгради нова електрана, када се све изграђене електране сматрају једним постројењем у погледу инсталисане снаге, у складу са одредбама члана 5. став (4) овог Правилника.

- (5) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени мали произвођач остварује након изградње објекта, на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија, на захтјев произвођача, у складу са овим Правилником.
- (6) У случају из става (4) тачка б) овога члана, Регулаторна комисија, по службеној дужности, врши измјену рјешења о праву на подстицај у погледу висине гарантоване откупне цијене, утврђене на основу нове инсталисане снаге свих изграђених електрана на датом објекту.

#### **Члан 15.**

##### **(Обавезан откуп из малих постројења у периоду након првог прикључења)**

- (1) Мали произвођач електричне енергије, чије производно постројење је прикључено на дистрибутивну мрежу, има право на обавезан откуп произведене електричне енергије у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест мјесеци од дана добијања употребне дозволе.
- (2) Електричну енергију произведену у периоду из става (1) овога члана откупљује Оператор система подстицаја по референтној тржишној цијени.
- (3) Оператор система подстицаја је дужан да, на захтјев малог произвођача из става (1) овога члана, закључи уговор о обавезном откупу електричне енергије, најкасније у року од 15 дана од дана пријема захтјева произвођача.
- (4) Оператор система подстицаја је дужан да у оквиру правила рада пропише услове и процедуру за откуп електричне енергије произведене у производном постројењу из става (1) овог члана.

#### **Члан 16.**

##### **(Обавезан откуп након истека периода трајања подстицаја)**

- (1) Мали произвођач електричне енергије из обновљивих извора којем је, у складу са прописима, истекао период трајања подстицаја, односно право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, има право продавати произведену електричну енергију Оператору система подстицаја.
- (2) Цијена откупа електричне енергије произведене у постројењима из става (1) овог члана је 10% нижа од референтне тржишне цијене.
- (3) Право на обавезан откуп из става (1) овог члана произвођач остварује подношењем захтјева Оператору система подстицаја за закључење уговора о обавезном откупу, без обавезе прибављања рјешења од Регулаторне комисије.
- (4) Оператор система подстицаја је дужан да, на захтјев произвођача електричне енергије из обновљивих извора из става (1) овога члана, закључи уговор о обавезном откупу електричне енергије, најкасније у року од 15 дана од дана пријема захтјева произвођача.

#### **Члан 17.**

##### **(Обавезан откуп у реконструисаном малом производном постројењу)**

- (1) Мали произвођач који у постројењу у експлоатацији изврши реконструкцију може остварити право на обавезан откуп или право на премију дијела произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом.
- (2) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију мали произвођач из става (1) остварује након изградње објекта, на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија, на захтјев произвођача, у складу са овим Правилником.
- (3) Откуп произведене електричне енергије по гарантованој откупној цијени или исплату премије за властите потребе или продају на тржишту из става (1) врши Оператор система подстицаја.

**Члан 18.**  
**(Право на премију)**

- (1) Мали произвођач може остварити право на премију за произведену електричну енергију коју користи за потрошњу за властите потребе или продаје на тржишту (премија за мала постројења), у периоду до 15 година, ако испуњава критеријуме и услове прописане чланом 7. и 8. овог Правилника.
- (2) Премија за потрошњу електричне енергије за властите потребе и премија за продају на тржишту се утврђују на једнак начин на основу гарантованих откупних цијена и тржишне референтне цијене у складу са овим Правилником.
- (3) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију за дио произведене електричне енергије потрошене за властите потребе може за вишак произведене електричне енергије, у складу са прописима, остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или ту енергију продавати на тржишту и, у складу са прописима, остварити премију за ту енергију.
- (4) Право на премију из става (1) овог члана, произвођач може остварити након изградње објекта, на основу рјешења, које доноси Регулаторна комисија на захтјев произвођача, у складу са овим Правилником.

**Члан 19.**

**(Дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију)**

- (1) У случају да су услови прописани чланом 7. тачка а) овог Правилника дјелимично задовољени, те да се према потврди за енергију за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора може подстицати само дио планиране производње електричне енергије, у износу једнаком или већем од 50% од укупно планиране годишње производње, мали произвођач може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премију за тај дио производње.
- (2) У случају остварења дјелимичног права на обавезан откуп или премију, мали произвођач има право остатак произведене електричне енергије продавати Оператору подстицаја по референтној тржишној цијени.
- (3) У случају да се у наредном периоду појаве количине за подстицање произведене електричне енергије у цјелости, у складу са Програмом, произвођач стиче право на подстицај обавезним откупом по гарантованој откупној цијени или право на премију у цјелости, што се утврђује рјешењем Регулаторне комисије.
- (4) Период трајања права на подстицај тече од тренутка остваривања права из става (1) овога члана.

**Одјељак Б. Поступак за остварење права на подстицај**

**Члан 20.**

**(Захтјев за стицање права на подстицај – мала постројења)**

- (1) Мали произвођач, који је прибавио Сертификат и извршио упис у регистар пројеката из обновљивих извора у складу са прописима, има право да Регулаторној комисији поднесе захтјев за стицање одређене врсте права на подстицај.
- (2) Захтјев се подноси на прописаном обрасцу, доставља се у писаној и електронској форми, потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање, путем препоручене поште или непосредно на протоколу Регулаторне комисије.

- (3) Уз образац, као саставни дио захтјева, подноси се обавезна пратећа документација (у оригиналу или као овјерена фотокопија) не старија од три мјесеца, и то:
- а) изјава о тачности и вјеродостојности података наведених у обрасцу захтјева;
  - б) употребна дозвола за производно постројење којом се потврђује да је ријеч о новом производном постројењу;
  - в) регистар основних средстава (ако је примјенљиво);
  - г) аналитичка картица са историјским подацима о опреми (ако је примјенљиво);
  - д) 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);
  - ђ) изјава 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;
  - е) аналитичка евиденција средстава која су набављена путем донација или државне помоћи (исказани у складу са МРС 20) (ако је примјенљиво);
  - ж) податак о укупној вриједности инвестиције и укупној вриједности примљене државне помоћи (ако је примјенљиво);
  - з) 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 е) и ж)).
- (4) Подносилац захтјева за стицање права на обавезан откуп електричне енергије произведене у реконструисаном производном постројењу, уз захтјев поред напријед наведене пратеће документације, обавезно прилаже и сљедећу документацију:
- а) електроенергетску 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 и планиране производње након реконструкције.
- (5) Пратећу документацију која је већ достављена Регулаторној комисији у претходном периоду, није потребно поново достављати уколико није дошло до промјене садржаја и/или истека периода важења.
- (6) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева правилно достави попуњен образац захтјева и прописану пратећу документацију.
- (7) За једно производно постројење може се поднијети захтјев за само једну врсту подстицаја, осим у случају из члана 18. став (3) овога Правилника.
- (8) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.
- (9) Регулаторна комисија може, изузетно, донијети одлуку о одржавању јавне расправе у случају када оцијени да је неопходно непосредно извести додатне доказе за доношење одлуке по захтјеву за стицање права на подстицај.
- (10) Обрасци захтјева за стицање права на подстицај, као и форме изјава из става (2) тачка ђ) и з) овог члана дати су у Прилогу 1, који је саставни дио овог Правилника.

- (11) Мали произвођач дужан је да приликом подношења захтјева за подстицај уплати једнократну накнаду у складу са посебном одлуком Регулаторне комисије.

#### **Члан 21.**

##### **(Одлучивање о праву 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.
- (2) Уколико су испуњени сви критеријуми и услови за додјелу права на подстицај, Регулаторна комисија, на редовној сједници, доноси коначну одлуку о додјели права на подстицај, у форми рјешења.
- (3) Регулаторна комисија ће одбити захтјев ако нису испуњени сви критеријуми и услови прописани Законом и Правилником.
- (4) Ако у Регулаторну комисију стигне више захтјева за одобрење права на подстицај, редослијед додјеле подстицаја врши се према редослиједу предаје комплетног захтјева, непосредно или путем поште, а на основу потврде о пријему пошиљке.
- (5) Подносилац захтјева који захтјев доставља путем поште дужан је да обезбиједи 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 посљедњи предати захтјев у дану када је тај захтјев запримљен у Регулаторној комисији.

#### **Члан 22.**

##### **(Садржај рјешења о праву на подстицај)**

- (1) Рјешења о праву на подстицај садржи податке о:
  - а) произвођачу,
  - б) производном постројењу,
  - в) врсти подстицаја,
  - г) инсталисаној снази и планираној годишњој производњи електричне енергије,
  - д) количини електричне енергије која се подстиче у складу са потврдом за енергију,
  - ђ) начину утврђивања обрачунских величина,
  - е) периоду трајања права на подстицај и
  - ж) проценту умањења гарантоване откупне цијене због донација или примљене државне помоћи.
- (2) Рјешење о праву на подстицај може да садржи и временску динамику у којој ће произвођач моћи остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију, у цјелости, у случају да му је додијељено дјелимично право, усклађену са количинама за подстицање утврђеним Програмом.
- (3) Рјешење о праву на подстицај, Регулаторна комисија доставља произвођачу, министарству надлежном за енергетику, 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 мјерних 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 по службеној дужности.

## **ГЛАВА IV Подстицај за велика постројења**

### **Одјељак А. Врсте права на подстицај за велика постројења**

#### **Члан 23.**

##### **(Право на тржишну премију)**

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора у великом постројењу (у даљем тексту: велики произвођач) може стећи право на тржишну премију за произведену електричну енергију коју продаје на тржишту, у периоду до 15 година, ако испуњава критеријуме и услове прописане чланом 7. и 8. овог Правилника.
- (2) Велики произвођач, чије постројење је реконструисано, може остварити право из става (1) овога члана, за дио произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом
- (3) Тржишна премија из става (1) овог члана је промјенљива и израчунава се у складу са одредбама овог Правилника.
- (4) Право на тржишну премију остварује се након спроведеног поступка аукције у складу са Правилником о аукцијама, изградње постројења, прибављања употребне дозволе, прибављања Сертификата и испуњења осталих услова прописаних Законом и овим правилником.
- (5) Право на тржишну премију остварује се на основу рјешења Регулаторне комисије.

#### **Члан 24.**

##### **(Право на обавезан откуп у периоду након првог прикључења)**

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора у великом постројењу, који је прикључен на дистрибутивну мрежу, има право на обавезан откуп електричне енергије у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест мјесеци од дана добијања употребне дозволе.
- (2) Електричну енергију произведену у периоду из става (1) овога члана, откупљује Оператор система подстицаја по референтној тржишној цијени.

### **Одјељак Б. Поступак остварења права на подстицај**

#### **Члан 25.**

##### **(Избор пројеката за тржишну премију)**

- (1) Избор пројеката за улазак у систем подстицања производње електричне енергије у великим постројењима, путем тржишне премије, врши се путем јавног надметања, у поступку аукције, који покреће Влада, доношењем одлуке о спровођењу аукције.
- (2) Јавно надметање, односно аукцију спроводи Оператор система подстицаја у складу са Правилником о аукцијама.
- (3) Рјешење о избору најповољнијег понуђача доноси Влада.
- (4) Изабрани понуђач, на основу рјешења Владе, из става (3) овог члана, закључује предуговор о тржишној премији са Оператором система подстицаја, чиме резервише количине електричне енергије за подстицање.

## **Члан 26.**

### **(Кашњење у реализацији пројекта)**

У случају да изабрани понуђач не прибави употребну дозволу за производно постројење, у року утврђеном рјешењем Владе из члана 25. став (3), понуђена продајна цијена електричне енергије се умањује у износу од 1% за сваки мјесец кашњења у реализацији пројекта, при чему максимално умањење може износити 12%.

## **Члан 27.**

### **(Остваривање права на тржишну премију)**

Произвођач електричне енергије из обновљивих извора у великим постројењима, који је наконведеног поступка аукције закључио предуговор са Оператором система подстицаја остварује право на тржишну премију, након изградње објекта и испуњења услова у складу са законом и подзаконским актима, на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија.

## **Члан 28.**

### **(Захтјев за стицање права на тржишну премију)**

- (1) Произвођач електричне енергије, из члана 27. овог Правилника, који је прибавио Сертификат, подноси захтјев за остварење права на тржишну премију Регулаторној комисији, у писаној и електронској форми, на прописаном обрасцу.
- (2) Уз захтјев се обавезно доставља и пратећа документација како слиједи:
  - а) изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности података наведених у обрасцу захтјева,
  - б) употребна дозвола производног постројења којом се потврђује да је ријеч о новом производном постројењу;
  - в) регистар основних средстава;
  - г) аналитичка картица са историјским подацима о опреми (ако је примјенљиво);
  - д) докази да уграђене основне компоненте производног постројења нису претходно коришћене (као што су: докази о години производње; рачун о набавци опреме или радова; уговор са произвођачем/добављачем; декларација произвођача/добављача и слични докази којима се недвосмислено доказује да уграђена опрема није претходно коришћена);
  - ђ) изјава 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;
  - е) аналитичка евиденција средстава која су набављена путем донација или државне помоћи (исказани у складу са MPC 20) (ако је примјенљиво);
  - ж) податак о укупној вриједности инвестиције и укупној вриједности примљене државне помоћи (ако је примјенљиво);
  - з) 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 е) и ж).
- (3) Захтјев, потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање, подноси се путем препоручене поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.
- (4) Пратећа документација која се доставља уз захтјев, доставља се у оригиналу или као овјерена фотокопија не старија од три мјесеца, при чему није потребно

поново достављати документацију која је већ достављена Регулаторној комисији у претходном периоду, уколико није дошло до промјене садржаја већ достављене документације и/или истека њеног периода важења.

- (5) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави правилно попуњен образац захтјева и пратећу документацију из става (2) овога члана, у оригиналу или овјереној фотокопији.
- (6) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.
- (7) Образац захтјева за стицање права на подстицај, као и форме изјава из става (2) овог члана дати су у Прилогу 1, који је саставни дио овог Правилника.
- (8) Произвођач је дужан приликом подношења захтјева за подстицај уплатити једнократну накнаду у складу са посебном одлуком Регулаторне комисије.

#### **Члан 29.**

##### **(Одлучивање о додјели права на тржишну премију)**

- (1) Уколико су испуњени сви критеријуми и услови за додјелу права на тржишну премију за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора, Регулаторна комисија на редовној сједници доноси коначну одлуку о додјели права у форми рјешења.
- (2) Регулаторна комисија одлучује о захтјеву за стицање права на тржишну премију, на основу комплетног захтјева, најкасније у року од 30 дана, рачунајући од дана пријема комплетног захтјева у Регулаторној комисији.
- (3) Регулаторна комисија ће одбити захтјев ако нису испуњени сви критеријуми и услови прописани правилником.

#### **Члан 30.**

##### **(Рјешење о праву на подстицај)**

- (1) Рјешење о праву на подстицај, између осталог, садржи и податке о:
  - а) произвођачу,
  - б) производном постројењу,
  - в) врсти подстицаја,
  - г) понуђеној цијени са аукције,
  - д) планираној годишњој производњи електричне енергије,
  - ђ) начину утврђивања обрачунских величина,
  - е) периоду трајања права на подстицај, као и
  - ж) проценту смањења тржишне премије због кашњења у реализацији пројекта.
- (2) Рјешење о праву на подстицај, Регулаторна комисија доставља произвођачу-власнику пројекта, Министарству, оператору система и Оператору система подстицаја.
- (3) У случају промјене власништва над производним постројењем за које произвођач остварује право на подстицај или услед техничких промјена на производном постројењу (као што су замјена мјерних уређаја, промјена једнополне шеме, промјена декларације о прикључку и слично), корисник права на подстицај дужан је обавијестити Регулаторну комисију о свим насталим промјенама у року од 8 дана.



## **Глава V Трајање права на подстицај, промјена врсте подстицаја и промјена власништва**

### **Члан 31.**

#### **(Трајање права на подстицај)**

- (1) Подстицај производње електричне енергије остварен у складу са одредбама овог правилника, може трајати до 15 година од дана почетка остваривања права.
- (2) Мали произвођач који поднесе захтјев и прибави рјешење о одобрењу права на подстицај најкасније шест мјесеци од дана прибављања употребне дозволе за дато производно постројење има право на подстицај у трајању од 15 година.
- (3) Мали произвођач који, након истека рока од шест мјесеци од дана прибављања употребне дозволе за дато производно постројење, почне да продаје електричну енергију на тржишту нема право на подстицај.
- (4) Мали произвођач који, након истека рока од шест мјесеци од дана прибављања употребне дозволе за дато производно постројење, почне да продаје електричну енергију на тржишту због немогућности остваривања права на подстицај усљед непотпуног правног или регулаторног оквира (недостатак подзаконских аката), може, након успоставе правног или регулаторног оквира, а најкасније 12 мјесеци након дана прибављања употребне дозволе, остварити право на подстицај у трајању од 15 година.
- (5) Изузетно, за мала постројења за које су употребне дозволе прибављене прије дана ступања на снагу овог Правилника, а претходно нису остваривали право на подстицај, рокови из става (2), (3) и 4. овога члана рачунају се од дана ступања на снагу овога Правилника.
- (6) Мали произвођач коме је, на основу властитог захтјева, укинута рјешење о праву на подстицај, нема право да поново користи систем подстицаја.
- (7) Почетак остваривања права на подстицај утврђује се уговором о подстицају, на основу рјешења Регулаторне комисије.

### **Члан 32.**

#### **(Промјена врсте подстицаја)**

- (1) Мали произвођач који је остварио право на подстицај у складу са одредбама овог Правилника, има право да поднесе захтјев за промјену врсте подстицаја након истека двије године од датума издавања ранијег рјешења о подстицају.
- (2) Регулаторна комисија разматра захтјев из става (1) овог члана и, у случају да постоје услови за промјену врсте подстицаја, доноси ново рјешење о праву на подстицај, након чега је подносилац захтјева дужан да закључи нови уговор са Оператором система подстицаја.
- (3) Право на промјену врсте подстицаја за једно производно постројење може се остварити само једном.
- (4) Приликом подношења захтјева за промјену врсте подстицаја, подносилац је дужан уплатити једнократну накнаду у складу са посебном одлуком Регулаторне комисије.

### **Члан 33.**

#### **(Престанак права на подстицај)**

- (1) Право на подстицај престаје у сљедећим случајевима:
  - а) истеком уговора о праву на подстицај,
  - б) укидањем рјешења о праву на подстицај и
  - в) поништењем рјешења о праву на подстицај.

- (2) Након престанка права на подстицај, у случајевима из става (1) овог члана, произвођач нема право да за исто постројење поново затражи право на подстицај.
- (3) Регулаторна комисија може укинути рјешење о праву на подстицај у сљедећим случајевима:
  - а) ако је истекао Сертификат, а није покренут поступак издавања новог сертификата у складу са Правилником о сертификату,
  - б) ако произвођач производи електричну енергију супротно условима који су утврђени рјешењем и Сертификатом,
  - в) ако произвођач не извршава обавезе из уговора или предуговора о подстицају и
  - г) на захтјев произвођача који је остварио право на подстицај.
- (4) Регулаторна комисија може поништити рјешење о праву на подстицај у сљедећим случајевима:
  - а) ако је у поступку надзора утврђено да је рјешење донесено на основу неистинитих података, укључујући податке о старости опреме и техничким и енергетским параметрима електране и
  - б) другим случајевима ако се утврди неправилност и рад супротно прописима.
- (5) У случају поништења рјешења из става (4) тачка а) овог члана, произвођач је обавезан вратити Оператору система подстицаја цјелокупан износ исплаћеног подстицаја.
- (6) Укидањем или поништењем рјешења о праву на подстицај, престаје да важи уговор о подстицају.
- (7) Произвођачу електричне енергије који стекне право на подстицај, а не поднесе захтјев за закључење уговора Оператору система у року од 15 дана од дана пријема рјешења о праву на подстицај, престаје да важи рјешење о праву на подстицај.

#### **Члан 34.**

##### **(Промјена власника постројења које је остварило право на подстицај)**

- (1) Уколико се у току важења рјешења о праву на подстицај промијени власништво над производним постројењем, корисник права на подстицај је дужан о томе обавијестити Регулаторну комисију у року од 30 дана од дана стицања основа за пренос власништва, а нови власник постројења је дужан, у истом року, Регулаторној комисији доставити:
  - а) захтјев за остварење права на подстицај на прописаном обрасцу са пратећом документацијом, те изјавом о тачности и вјеродостојности података наведених у захтјеву,
  - б) доказ о стицању права власништва над постројењем и
  - в) потврду о упису новог носиоца пројекта у Регистар пројеката из обновљивих извора.
- (2) О захтјеву из става (1) овога члана, Регулаторна комисија доноси одлуку у форми рјешења о праву на подстицај и доставља га подносиоцу захтјева, министарству, оператору система и Оператору система подстицаја.
- (3) Уколико дође до промјене у регистрацији или других статусних промјена, као и измјене других података од значаја за правни промет, корисник права на подстицај је дужан да, без одлагања, о томе обавијести Регулаторну комисију.

## **Глава VI Прелиминарно право на подстицај за мала постројења**

### **Члан 35.**

#### **(Прелиминарно право на подстицај)**

- (1) Носилац пројекта из обновљивих извора који, у складу са одредбама Закона и овог Правилника, може остварити право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премији, може на свој захтјев прибавити рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај, прије завршетка изградње малог производног постројења и прије прибављања Сертификата за то постројење ако је уписан у регистар пројеката и ако испуњава услове и критеријуме прописане чланом 7. став (1) тачка а) и в) овог Правилника.
- (2) Сврха остварења права из става (1) овог члана је резервисање количина у систему подстицаја ради остварења права на подстицај.
- (3) Гарантована откупна цијена или премија утврђује се након изградње производног постројења и прибављања рјешења о подстицају, а приликом закључења уговора о подстицају са Оператором система подстицаја.
- (4) Период трајања прелиминарног права из става (3) овог члана представља максимални период у којем је носилац пројекта дужан да прибави употребну дозволу за мало постројење и он износи:
  - 1) годину дана за соларне електране,
  - 2) двије године за остале електране.
- (5) Носилац пројекта има право да задржи резервисане количине у систему подстицаја на додатних шест мјесеци након истека периода из става (3) овог члана, ради прибављања Сертификата и рјешења о праву на подстицај Регулаторне комисије.

### **Члан 36.**

#### **(Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај)**

- (1) Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај подноси се Регулаторној комисији за сљедеће врсте подстицаја:
  - а) право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени;
  - б) право на премију за потрошњу за властите потребе и
  - в) право на премију за продају електричне енергије на тржишту.
- (2) Образац захтјева мора бити потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање.
- (3) Уз захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај подноси се:
  - а) ревидовани главни пројекат и
  - б) грађевинска дозвола за производно постројење, као и изјава лица овлашћеног за заступање да су подаци наведени у захтјеву и пратећој документацији тачни и вјеродостојни, написана у слободној форми.
- (4) Захтјев са пратећом документацијом доставља се у писаном и електронском облику, путем препоручене поште или непосредно, предајом на протокол Регулаторне комисије.
- (5) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави уредно попуњен образац захтјева и пратећу документацију, у оригиналу или овјерену копију, и уколико је пројекат уписан у Регистар пројеката надлежног министарства.
- (6) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.
- (7) Образац захтјева за стицање прелиминарног права на подстицај је у Прилогу 2, који је саставни дио овог Правилника.

- (8) Приликом подношења захтјева за прелиминарно право на подстицај, подносилац је дужан уплатити једнократну накнаду у складу са посебном одлуком Регулаторне комисије.

### **Члан 37.**

#### **(Одлучивање о захтјеву за одобрење прелиминарног права на подстицај)**

- (1) Регулаторна комисија одлучује о захтјеву за стицање прелиминарног права на подстицај на основу комплетног захтјева, увида у Регистар пројеката код надлежног министарства и потврде за енергију коју прибавља од Оператора подстицаја.
- (2) Уколико су испуњени сви критеријуми и услови за додјелу прелиминарног права на подстицај, Регулаторна комисија на редовној сједници доноси коначну одлуку о додјели овог права у форми рјешења.
- (3) Рјешење о прелиминарном праву на подстицај садржи податке о:
  - а) носиоцу пројекта,
  - б) производном постројењу,
  - в) врсти подстицаја коју произвођач планира користити,
  - г) планираној инсталисаној снази и производњи електричне енергије,
  - д) количини електричне енергије која се планира подстицати у складу са потврдом о енергији и
  - ђ) периоду трајања прелиминарног права на подстицај.
- (4) Регулаторна комисија доставља рјешење о прелиминарном праву на подстицај носиоцу пројекта, надлежном министарству и Оператору система подстицаја.

### **Члан 38.**

#### **(Обавезе и права корисника прелиминарног права на подстицај)**

- (1) Носилац пројекта дужан је да, најкасније у року од 30 дана од дана пријема рјешења Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај, поднесе Оператору система подстицаја захтјев за закључивање предуговора о подстицају.
- (2) Уз захтјев за закључење предуговора о подстицају, носилац пројекта је дужан да Оператору система подстицаја приложи и банкарску гаранцију или новчани депозит у висини од 2% вриједности инвестиције која је назначена у главном пројекту из члана 36. став (3) овога Правилника, без кога се уговор не може закључити.
- (3) Носилац пројекта и Оператор система подстицаја дужни су да, на основу рјешења о прелиминарном праву на подстицај, закључе предуговор о прелиминарном праву на подстицај, уколико су испуњени услови из става (1) и (2) овог члана, а најкасније у року од 60 дана од дана пријема рјешења Регулаторне комисије о одобрењу прелиминарног права на подстицај.
- (4) Закључењем предуговора са Оператором система подстицаја, носилац пројекта резервише количине електричне енергије у систему подстицаја ради остварења права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију за произведену електричну енергију коју користи за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту, у периоду утврђеном рјешењем Регулаторне комисије у складу са чланом 35. став (4).
- (5) Носилац пројекта је дужан да, након изградње производног објекта, достави Регулаторној комисији и Оператору система подстицаја одобрење за употребу производног постројења за које је остварено прелиминарно право, најкасније 15 дана од рока утврђеног рјешењем Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај, у противном рјешење о прелиминарном праву престаје да важи.

- (6) Носилац пројекта који је стекао прелиминарно право на подстицај, закључио са Оператором система подстицаја предуговор о подстицају и прибавио употребну дозволу у периоду утврђеном рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, има могућност да оствари право на подстицај у периоду утврђеном у рјешењу о прелиминарном праву на подстицај, у складу са процедуром прописаном овим Правилником, као и право на поврат депонованих средстава, односно банкарске гаранције из става (2) овог Правилника.

#### **Члан 39.**

##### **(Промјена власништва над пројектом)**

- (1) Уколико се у току важења рјешења о прелиминарном праву на подстицај изврши пренос власништва над пројектом на друго лице, друго правно или физичко лице дужно је Регулаторној комисији да достави:
- а) доказ о преносу власништва над пројектом;
  - б) потврду о упису новог носиоца пројекта у Регистар пројеката из обновљивих извора и
  - в) нови захтјев за прелиминарно право на подстицај са пратећом изјавом о тачности и вјеродостојности података наведених у захтјеву новог носиоца пројекта.
- (2) Регулаторна комисија доноси одлуку у форми рјешења о прелиминарном праву на подстицај новом носиоцу пројекта у форми рјешења, у складу са одредбом члана 37. и доставља га новом носиоцу пројекта, Министарству и оператору система подстицаја.
- (3) У случају преноса прелиминарног права на подстицај, период трајања овог права се не мијења, односно једнак је периоду утврђеном претходним рјешењем.

#### **Члан 40.**

##### **(Губитак-престанак прелиминарног права на подстицај)**

- (1) Регулаторна комисија може укинути рјешење о прелиминарном праву на подстицај 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 носиоца пројекта-произвођача.
- (2) Рјешење о прелиминарном праву на подстицај престаје да важи у случају да:
- а) носилац пројекта који је остварио прелиминарно право на подстицај не поднесе захтјев за закључење предуговора у складу са чланом 38. став (1) овога правилника;
  - б) носилац пројекта, који је остварио прелиминарно право, не приложи банкарску гаранцију или новчани депозит оператору система подстицаја у складу са чланом 38. став (2) и то приликом подношења захтјева за закључење предуговора;
  - в) ако у року назначеном у члану 38. став (3) носилац пројекта и Оператор система подстицаја не закључе предуговор о прелиминарном праву на подстицај, због пропуштања носиоца пројекта;
  - г) носилац пројекта, који је остварио прелиминарно право не почне са радом, тј. не прибави употребну дозволу у периоду који је утврђен рјешењем о прелиминарном праву на подстицај;
  - д) носилац пројекта који је остварио прелиминарно право и који је након тога закључио предуговор, али није прибавио рјешење о подстицају у року који је прописан чланом 35. став (5) (додатних 6 мјесеци).

- (3) Престанком важења прелиминарног прва на подстицај, које је утврђено рјешењем Регулаторне комисије, носилац пројекта који је претходно имао прелиминарно право на подстицај, губи резервацију количина електричне енергије у систему подстицаја.
- (4) У случају да је носилац пројекта из става (1) и (2) овог члана, уплатио новчана средства или доставио банкарску гаранцију код Оператора система подстицаја, у складу са чланом 38. став (2) овог Правилника, губи право на поврат депонованих средстава, односно наплаћује му се банкарска гаранција.

## **ДИО ТРЕЋИ - СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА**

### **ГЛАВА I Мјерење и читање**

#### **Члан 41.**

##### **(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 или премији, врши се на основу очитане нето произведене електричне енергије измјерене на примопредајном мјерном мјесту у складу са прописима.
- (3) Обрачун електричне енергије испоручене за потрошњу за властите потребе из производних постројења која остварују право на премију, врши се на основу очитанја енергије измјерене на мјерном мјесту које је посебно инсталирано за мјерење потрошње за властите потребе или на основу података очитанја енергије измјерене на стезаљкама генератора и примопредајном мјерном уређају, што се утврђује рјешењем Регулаторне комисије.

### **ГЛАВА II Оператор система подстицаја**

#### **Члан 42.**

##### **(Оператор система подстицаја)**

- (1) Оператор система подстицаја, као непрофитна организација, обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора на начин и у складу са правима и обавезама које прописује Закон о обновљивим изворима енергије.
- (2) Оператор система подстицаја финансира се из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.
- (3) Трошкове рада Оператора система подстицаја одобрава Регулаторна комисија у поступку утврђивања висине накнаде за обновљиве изворе.
- (4) Надзор над радом Оператора система подстицаја врше Министарство и Регулаторна комисија.

#### **Члан 43.**

##### **(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 и чији је садржај прописан Законом о обновљивим изворима енергије како би се осигурала транспарентност у раду и доступност информација за све учеснике.
- (2) Оператор система подстицаја дужан је континуирано усклађивати правила рада са законским и подзаконским актима који регулишу ову област.
- (3) Сагласност на правила рада из става (1) овог члана даје Регулаторна комисија.

#### **Члан 44.**

##### **(Трошкови рада Оператора система подстицаја)**

- (1) Оператор система подстицаја води одвојену рачуноводствену евиденцију и посебан намјенски рачун за купопродају електричне енергије произведене из обновљивих извора 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.
- (2) Потребан приход Оператора система подстицаја заснива се на оправданим и сврсисходним трошковима обављања административно-финансијских и других оперативних послова система подстицања, као јавне услуге у складу са прописима.
- (3) Трошкове рада Оператора система подстицаја, утврђује Регулаторна комисија у поступку утврђивања висине накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.
- (4) Оператор система подстицаја најкасније до 30. септембра текуће године доставља Регулаторној комисији захтјев за одобрење трошкова рада (образац 03.07), са пратећом изјавом одговорног лица да су подаци наведени у захтјеву и пратећој документацији тачни и вјеродостојни, као 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) Оператор система подстицаја дужан је да уз захтјев за одобрење трошкова рада достави потребне доказе и образложења којима доказује оправданост захтијеваних трошкова.
- (6) Оператор система подстицаја дужан је да 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, као Прилог 3, је саставни дио овог Правилника, а Регулаторној комисији се доставља у писаном и електронском облику, путем препоручене поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.

### **ГЛАВА III Уговори, предуговори и потврде**

#### **Члан 45.**

##### **(Уговор о подстицају)**

- (1) Оператор система подстицаја закључује уговор са произвођачем електричне енергије из обновљивих извора који је у поступку пред Регулаторном комисијом прибавио рјешење о праву на подстицај.

- (2) Оператор система подстицаја произвођачима нуди стандардизоване, типске уговоре у зависности од врсте подстицаја и то:
  - а) уговоре о обавезном откупу (за електричну енергију произведену у периоду након првог прикључења, за произведену електричну енергију која се откупљује по гарантованој откупној цијени, за електричну енергију произведену након истека права на подстицај, за електричну енергију произведену у реконструисаном постројењу);
  - б) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије у малом постројењу;
  - в) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије у великом постројењу;
  - г) предуговор о праву на подстицај за произвођаче који су остварили прелиминарно право на подстицај.
- (3) Оператор система подстицаја дужан је да на својој интернет страници објави обрасце типских уговора, као и обрасце захтјева за закључење типских уговора.
- (4) Уговор о праву на подстицај заснива се на подацима из рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај.
- (5) Предуговор о праву на подстицај се заснива на подацима из рјешења Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај.
- (6) Уговор о праву на подстицај обавезно садржи предмет уговора, податке о уговорним странама, период важења уговора, податке о планираној производњи електричне енергије, могуће одступање од планских количина и начин поступања у случају значајнијих одступања, податке о мјерном мјесту на којем се региструје производња електричне енергије, одредбе о балансној припадности и одговорности, начин обрачуна и плаћања, гарантовану откупну цијену важећу у моменту закључења уговора ако се ради о малом постројењу, односно понуђену продајну цијену са аукције ако се ради о великом постројењу те остале податке од значаја за уговорне стране.
- (7) Предуговор о праву на подстицај обавезно садржи предмет предуговора, податке о уговорним странама, период важења предуговора, податке о планираној производњи електричне енергије, обавезе и права уговорних страна те остале податке од значаја за уговорне стране.
- (8) Оператор система подстицаја је дужан доставити Регулаторној комисији закључене уговоре и предуговоре из става (2) овога члана, у писаној и електронској форми, у року од 15 дана од дана закључења уговора.

#### **Члан 46. (Потврде)**

- (1) Потврда за енергију издаје се за мала постројења.
- (2) Потврду за енергију издаје Оператор подстицаја на захтјев Регулаторне комисије у року од осам дана од дана пријема захтјева.
- (3) Потврда за енергију 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 Програмом 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 и
  - ж) слободним капацитетима и производњи електричне енергије за подстицање за текућу и наредне године.
- (4) Ако се захтјев из става (2) овог члана односи на производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора чијим остварењем права на подстицај би се премашиле величине производње електричне енергије планиране за подстицај у тој години и за ту технологију, у потврди се обавезно наводи да ли ће, када и са којим количинама и временском динамиком то производно постројење моћи остварити право на подстицај.
  - (5) Оператор система подстицаја издаје потврде за енергију према редослиједу пријема захтјева, односно издавања рјешења од стране Регулаторне комисије.
  - (6) Приликом издавања потврде за енергију као релевантан датум узима се датум достављања захтјева за одобрење прелиминарног права на подстицај и почетка рада који је произвођач навео у захтјеву за добијање рјешења о прелиминарном праву на подстицај.
  - (7) Оператор система подстицаја је дужан да води евиденцију о свим поднесеним захтјевима за издавање потврде за енергију, евиденцију о свим издатим потврдама, евиденцију о произвођачима који остварују право на подстицај и евиденцију о произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај.
  - (8) Оператор система подстицаја је дужан да на својој интернет страници објави информацију о планираним, оствареним и слободним количинама електричне енергије из обновљивих извора које у складу са Програмом и овим Правилником имају право на подстицај, односно остварују право на подстицај или прелиминарно право на подстицај.
  - (9) 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.
  - (10) У случају да се приликом издавања Сертификата производном постројењу коме је додијељено прелиминарно право на подстицај утврде другачије вриједности инсталисане снаге и/или планиране годишње производње, као мјеродавне вриједности за одобрење права на подстицај, сматраће се вриједности из Сертификата, ако су мање од резервисаних, а у случају да су вриједности утврђене Сертификатом веће од резервисаних, Регулаторна комисија ће од Оператора подстицаја затражити нову потврду за енергију, односно издати рјешење о подстицају на резервисане количине у случају да у том моменту не буде додатних расположивих количина за подстицање.

#### **Члан 47.**

##### **(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 Програма и реалног планирања и функционисања система подстицаја.

- (2) Оператор система подстицаја обавјештава Регулаторну комисију о извршеној нормализацији плана производње ради усклађивања рјешења о праву на подстицај.
- (3) Нормализација плана производње се ради сваког 1. априла текуће године, за постројења која су стекла услове за нормализацију из става (1) овог члана и која су производила енергију, односно била у раду у претходне три календарске године.

## **ГЛАВА IV Размјена података у систему подстицаја и купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа**

### **Члан 48.**

#### **(Планирање производње)**

- (1) Произвођач електричне енергије који остварује право на подстицај доставља Оператору система подстицаја план производње за наредну годину разрађен на мјесечном нивоу.
- (2) Произвођач електричне енергије који остварује право на подстицај доставља податке о планираној производњи за потребе балансирања у складу са правилима балансирања.

### **Члан 49.**

#### **(Достава података за обрачун)**

- (1) Оператор система на мјесечном нивоу врши обрачун укупно преузете електричне енергије од произвођача који користе право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију за продају на тржишту, као и укупно утрошене електричне енергије за властите потребе у случају премије за властите потребе.
- (2) Оператор система доставља извјештај, односно записник о читању, произвођачу, Оператору система подстицаја, као и снабдјевачима који на тржишту купују електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије за које се остварује право на премију.
- (3) Оператор система доставља извјештај Оператору система подстицаја о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима за све снабдјеваче крајњих купаца у Републици Српској.
- (4) Снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској достављају извјештај Оператору система подстицаја о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима у Републици Српској и укупном обрачунатом износу накнаде, садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију.

### **Члан 50.**

#### **(Обрачун и фактурисање)**

- (1) На основу извјештаја оператора система, произвођачи електричне енергије који су остварили право на подстицај испостављају 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 по гарантованој откупној цијени и укупну вриједности за обрачунски период;
  - в) количини електричне енергије продате на тржишту за коју остварују право на премију, премији и укупном износу премије и
  - г) количини електричне енергије утрошене за властите потребе за коју остварују право на премију, премији и укупном износу премије;

- (2) Оператор система подстицаја доставља сваком снабдјевачу крајњих купаца у Републици Српској обрачун и фактуру са износом обрачунате накнаде за обновљиве изворе.
- (3) На основу обрачуна из става (2) овог члана, снабдјевачи крајњих купаца уплаћују обавезу за 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.
- (4) Оператор система подстицаја доставља Регулаторној комисији мјесечни извјештај о износу обрачунате накнаде сваког снабдјевача и обрачунате премије за сваког произвођача и кумулативни извјештај од почетка календарске године.
- (5) Плаћања из става (4) овог члана, врше се у складу са Правилима рада за спровођења система подстицаја.

#### **Члан 51.**

##### **(Купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа)**

- (1) Оператор система подстицаја врши продају електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, на тржишту електричне енергије.
- (2) Оператор система подстицаја врши прерасподјелу количина електричне енергије из система обавезног откупа на снабдјеваче крајњих купаца у Републици Српској, у случају немогућности продаје електричне енергије на тржишту или у случају када је цијена за 20% мања од просјечне референтне тржишне цијене у претходних 12 мјесеци, коју је утврдила Регулаторна комисија.
- (3) Оператор система подстицаја у случају из става (2) доставља снабдјевачима податке о припадајућој електричној енергији произведеној у систему обавезног откупа.
- (4) Оператор система подстицаја Правилима рада за спровођење система подстицаја прецизно уређује начин продаје електричне енергије произведене у систему обавезног откупа.
- (5) Оператор система подстицаја, у поступку мјесечног извјештавања, информише Регулаторну комисију о количини продате електричне енергије из гарантованог откупа и оствареном приходу, како на тржишту тако и у случају из става (2) овог члана.

### **ДИО ЧЕТВРТИ - МЕТОДОЛОГИЈА обрачуна гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења, максималне продајне цијене за потребе аукције за велика постројења и референтне тржишне цијене**

#### **Члан 52.**

##### **(Цјеновни разреди за мала постројења)**

Регулаторна комисија, уз сагласност Владе Републике Српске, утврђује гарантоване откупне цијене у [KM/kWh] за електричну енергију произведену у малим постројењима која се, у зависности од примарног извора енергије и инсталисане снаге, дијеле на сљедеће цјеновне разреде:

- а) хидроелектране инсталисане снаге закључно са 150 kW,
- б) вјетроелектране инсталисане снаге закључно са 150 kW,
- в) соларне електране на земљи инсталисане снаге закључно са 150 kW
- г) соларне електране на објектима инсталисане снаге:
  - закључно са 50 kW,

- преко 50 kW закључно са 500 kW и
- д) електране на био-масу и био-гас, депонијски гас и гас из постројења за третман комуналних отпадних вода инсталисане снаге:
  - закључно са 50 kW,
  - веће од 50 kW закључно са 500 kW.

### **Члан 53.**

#### **(Цјеновни разреди за велика постројења)**

Регулаторна комисија утврђује максималне продајне цијене у [KM/kWh] за потребе аукције за електричну енергију произведену у великим постројењима која се, у зависности од примарног извора енергије и инсталисане снаге, дијеле на сљедеће цјеновне разреде:

- а) вјетроелектране инсталисане снаге веће од 150 kW закључно са 50.000 kW,
- б) соларне електране на земљи инсталисане снаге веће од 150 kW закључно са 50.000 kW,
- в) соларне електране на објектима инсталисане снаге веће од 500 kW и
- г) електране на био-масу и био-гас, снаге веће од 500 kW

### **Члан 54.**

#### **(Референтна тржишна цијена)**

- (1) Регулаторна комисија посебном одлуком најкасније до 10. дана текућег квартала, на основу података из претходног квартала, утврђује референтну тржишну цијену за текући квартал.
- (2) Референтна тржишна цијена (*PTЦ*) изражена у [KM/kWh] за потребе система подстицања, утврђује се као пондерисана вриједност на бази просјечне велепродајне цијене остварене у претходном кварталу у Босни и Херцеговини и/или на двије берзе у земљама у окружењу.
- (3) Референтну тржишну цијену примјењује Оператор система подстицаја за обрачун премије за електричну енергију:
  - а) произведену у малом постројењу коју произвођач, који је остварио право на подстицај, продаје на тржишту или коју користи за сопствене потребе,
  - б) обрачун тржишне премије за електричну енергију произведену у великим постројењима за понуђаче изабране у поступку аукције и
  - в) за обрачун премије за производна постројења која су остварила право на подстицај у виду премије за потрошњу електричне енергије за властите потребе или за продају на тржишту до 30. јуна 2022. године.
- (4) Референтна тржишна цијена примјењује се и у случају када Оператор система подстицаја распоређује енергију из обавезног откупа на снабдјеваче у Републици Српској у складу са чланом 51. став (2) овога Правилника.
- (5) Референтна тржишна цијена користи се за обрачун износа средстава која је потребно прикупити кроз накнаду за обновљиве изворе енергије.
- (6) Регулаторна комисија утврђује референтну тржишну цијену изражену у [KM/kWh] и објављује је у Службеном гласнику Републике Српске и на својој интернет страници.
- (7) Оператор система подстицаја обавезан је да објави одлуку Регулаторне комисије којом се утврђује референтна тржишна цијена на својој интернет страници.

## Члан 55.

### (Методолошки приступ)

- (1) Овом методологијом се за потребе система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора прописује одређивање:
  - а) гарантованих откупних цијена и премија за мала постројења, те
  - б) максималних продајних цијена за потребе аукције за велика постројења.
- (2) Методологија се примјењује за типична производна постројење просјечних карактеристика у оквиру прописаних цијенових разреда из чланова 52. и 53. овог Правилника.
- (3) Методологија се заснива на обрачуну јединичне цијене 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 просјеку, представљају поједине технологије производње електричне енергије.

## Члан 56.

### (Технички и економски параметри)

- (1) Технички параметри на којима се заснива методологија израчунавања гарантованих откупних цијена и премија за мала постројења и максималних продајних цијена за потребе аукције су:
  - а) инсталисана снага [ $MW_{el}$ ];
  - б) годишњи сати рада [час/год] 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 ( $n$  година) једнак је периоду трајања права на подстицај и јединствен је за све технологије;
  - в) инвестициони трошкови [ $KM/kW_{el}$ ] типичног електроенергетског објекта, као специфични трошкови који, у зависности од технологије, укључују трошкове пројектовања, елабората, земљишта, трошкове повезане са остварењем права градње, опреме, грађевинске трошкове, трошкове прикључења на мрежу итд;
  - г) трошкови рада и одржавања [ $KM/kW_{el}$ ], који укључују одржавање и погон, трошкове зарада и оперативне трошкове управљања, накнаде, осигурања и закупнине, дефинисани као проценат од инвестиције за типично производно постројење и исказани на годишњем нивоу;
  - д) трошкови горива [ $KM/kWh_{el}$ ], који су карактеристични за електране које набављају и користе биомасу.
- (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 властити и позајмљени капитал.

## Члан 57.

### (Обрачун трошкова производње по јединици производње)

- (1) Обрачун трошкова производње по јединици електричне енергије [ $KM/kWh_{el}$ ] врши се према ниже наведеној формули.

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

гдје су:

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

- (2) Варијабилни трошак односи се на гориво ( $T_{gorivo}$ ) и присутан је код обрачуна трошкова за електричну енергију произведену у постројењима које користе као гориво биомаса или биогаз.
- (3) Висину фиксног трошка ( $T_{fiksni}$ ) чине висина инвестиције и трошкови рада и одржавања.
- (4) Код утврђивања висине инвестиционог трошка по јединици инсталисане снаге [KM/kW<sub>el</sub>], узимају се у обзир трошкови пројектовања, земљишта, грађевинских радова, машинске и електро опреме, прикључења на мрежу итд. који су специфични за поједине технологије у зависности од извора енергије и снаге производног постројења.
- (5) Свођење јединичне вриједности инвестиције на годишњи износ врши се ануитетним методом користећи фактор надокнаде уложеног капитала ( $F_{z,n}$ ), при чему је:

$$F_{z,n} = \frac{z * (1 + z)^n}{[(1 + z)^n - 1]}$$

гдје су:

<b>z</b>	стопа поврата % ( <i>wacc</i> )
<b>n</b>	период отплате (година).

- (6) Стопа поврата (*wacc*) обрачунава се као пондерисана просјечна вриједност стопе поврата на власнички (*kvs*) и позајмљени капитал (*kps*) 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

- (7) Стопа поврата обрачуната на овај начин је јединствена за све изворе енергије, односно за сва типична производна постројења за која се врши обрачун трошкова по јединици производње.
- (8) Период поврата (**n**) једнак је периоду трајања права на подстицај и утврђује се као јединствена величина за све изворе енергије, односно за сва типична производна постројења за која се врши обрачун трошкова по јединици производње.
- (9) Трошкови рада и одржавања (*TR&O*) који се односе на одржавање и погон, зараде, осигурање, закупнине, накнаде и остале трошкове неопходне за одржавање и рад постројења, утврђују се по јединици инсталисане снаге као

- процент од инвестиција, поштујући специфичности појединих технологија и користећи доступне искуствене податке о учешћу ових трошкова у инвестицији.
- (10) За сваку технологију, полазећи од расположивих података о искоришћености потенцијала различитих врста обновљивих извора, посебно се утврђују годишњи сати пуног оптерећења (H) и то на бази доступних званичних информација и студија које су релевантне за Републику Српску, те доступних искуствених података електрана које су већ у погону у Републици Српској.
- (11) Приликом утврђивања овог параметра води се рачуна да се подстиче инвестирање у објекте на најисплативијим локацијама и са највећим степеном искористивости.

#### **Члан 58.**

##### **(Валоризација државне помоћи)**

- (1) Под државном помоћи подразумејева се свака директна или индиректна помоћ у виду давања у новцу, материјалу и опреми, субвенцијама и пореским олакшицама у складу са прописима који уређују област државне помоћи.
- (2) Произвођачу електричне енергије из малог постројења који је примио државну помоћ приликом инвестирања, умањује се гарантована откупна цијена.
- (3) Процентуално умањење гарантоване откупне цијене утврђује се сразмјерно процентуалном учешћу примљене помоћи у укупној инвестиционој суми, на начин да је проценат умањења једнак половини процента са којим државна помоћ учествује у укупној инвестиционој суми.
- (4) Умањење премије за продају на тржишту и потрошњу за властите потребе за произвођача из става (2) овог члана утврђује се на бази умањене гарантоване откупне цијене утврђене према ставу (3) овог члана.
- (5) Произвођачу електричне енергије из великог постројења, умањење тржишне премије која се исплаћује као подстицај утврђује се на бази умањене продајне цијене понуђене на аукцији.
- (6) Умањење продајне цијене понуђене на аукцији из става (5) овога члана утврђује се сразмјерно процентуалном учешћу примљене помоћи у укупној инвестиционој суми, на начин да је проценат умањења једнак половини процента са којим државна помоћ учествује у укупној инвестиционој суми.
- (7) Приликом рјешавања захтјева о додјели права на подстицај, Регулаторна комисија утврђује износ директно или индиректно примљене државне помоћи и процентуално умањење гарантоване откупне цијене за мала постројења и процентуално умањење продајне цијене понуђене на аукцији.

#### **Члан 59.**

##### **(Обрачун тржишне премије за мала постројења)**

- (1) Премија за електричну енергију утрошену за властите потребе и електричну енергију продату на тржишту за мала постројења утврђује се као разлика између гарантоване откупне цијене која је на снази у моменту закључења првог уговора о подстицају са Оператором система подстицаја и референтне тржишне цијене утврђене у складу са чланом 54. овог Правилника.
- (2) Премија из става (1) овог члана је промјенљива и усклађује се са важећом референтном тржишном цијеном.
- (3) Ако је референтна тржишна цијена већа од гарантоване откупне цијене електричне енергије која је важила у моменту закључења првог уговора о подстицају, премија је нула.

## **Члан 60.**

### **(Обрачун тржишне премије за велика постројења)**

- (1) Велика постројења која су изабрана у поступку аукције у складу са Правилником о аукцијама, након изградње и пуштања у погон, имају право на тржишну премију која се израчунава као разлика између продајне цијене електричне енергије понуђача из поступка аукције која је непромјенљива у периоду трајања подстицаја и важеће референтне тржишне цијене утврђене у складу са чланом 54. овог Правилника.
- (2) Премија из става (1) овог члана је промјенљива и усклађује се са важећом референтном тржишном цијеном.
- (3) Ако је референтна тржишна цијена већа од продајне цијене електричне енергије понуђача из поступка аукције, премија је нула.

## **Члан 61.**

### **(Утврђивање и објављивање)**

- (1) Цијене електричне енергије по којима се врши обавезан откуп (гарантоване откупне цијене) утврђују се, у складу са методологијом прописаном овим Правилником, посебном одлуком Регулаторне комисије, на коју сагласност даје Влада Републике Српске.
- (2) Одлука из става (1) овог члана објављује се у Службеном гласнику Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије, а након прибављања сагласности од Владе Републике Српске
- (3) Висину максималне продајне цијене изражену у [KM/kWh] за велика постројења, изабрана у поступку аукције у складу са Правилником о аукцијама, утврђује Регулаторна комисија посебном одлуком и објављује након истека рока за достављање понуда у поступку аукције, а прије њиховог отварања у Службеном гласнику Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.
- (4) Референтну тржишну цијену утврђује Регулаторна комисија посебном одлуком и објављује је на својој интернет страници и у Службеном гласнику Републике Српске.
- (5) Оператор система подстицаја обавезан је да, на својој интернет страници, објави одлуку Регулаторне комисије којом је утврђена гарантована откупна цијена и одлуку којом је утврђена референтна тржишна цијена.

## **Члан 62.**

### **(Преиспитивање гарантоване откупне цијене и премије)**

Регулаторна комисија најмање једном годишње провјерава ниво гарантованих откупних цијена, и по потреби их коригује новом одлуком, у зависности од напретка у развоју технологија за производњу електричне енергије из обновљивих извора, кретања осталих техничко-економских параметара на основу којих се, у складу са одредбама овог Правилника утврђују гарантоване откупне цијене, као и индекса потрошачких цијена у претходном периоду (инфлације).

## **ДИО ПЕТИ – СРЕДСТВА ЗА ПОДСТИЦАЊЕ**

### **Члан 63.**

#### **(Обезбјеђење средстава за подстицање)**

Средства за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора обезбјеђују се из:



- а) накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора, која се наплаћује свим крајњим купцима електричне енергије у Републици Српској (у даљем тексту: накнада),
- б) прихода од продаје гаранција о поријеклу,
- в) прихода по основу активирања средстава обезбјеђења у систему подстицаја и
- г) осталог прихода Оператора система подстицаја оствареног по другим основама, а у вези су са функционисањем система подстицаја (балансирање, продаја електричне енергије по већој цијени од планиране референтне тржишне цијене и слично).

#### **Члан 64.**

##### **(Коришћење средстава за подстицање)**

Прикупљена средства у систему подстицаја користе се за:

- а) исплату премија за електричну енергију произведену у постројењима која обновљиве изворе користе као примарни извор енергије,
- б) покривање дијела трошкова балансирања,
- в) покривање трошкова рада Оператора система подстицаја,
- г) покривања трошкова унапређења мјера енергетске ефикасности и промовисања производње електричне енергије из обновљивих извора и,
- д) покривање трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу.

#### **Члан 65.**

##### **(Накнада за обновљиве изворе енергије)**

- (1) Регулаторна комисија утврђује потребну висину накнаде до 30. новембра текуће године за наредну годину и доставља Влади Републике Српске на сагласност.
- (2) Регулаторна комисија може, изузетно, покренути поступак промјене висине накнаде и у другом периоду када оцијени да постоје додатни разлози за преиспитивање средстава потребних за функционисање система подстицања.
- (3) Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде за наредну годину на основу:
  - 1. планиране производње из обновљивих извора која ће се подстицати кроз гарантовани откуп и кроз премију за мала постројења,
  - 2. планиране производње великих постројења која су изабрана у поступку аукције,
  - 3. утврђених гарантованих откупних цијена и премија,
  - 4. планиране тржишне референтне цијене,
  - 5. планираних трошкова балансирања,
  - 6. одобрених трошкова за рад Оператора система подстицаја,
  - 7. планираних трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу,
  - 8. салда укупно прикупљених средстава и исплаћених средстава за функционисање система подстицаја у претходној години,
  - 9. законом утврђеног процента за фонд за заштиту животне средине и енергетске ефикасности и
  - 10. планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској.
- (4) Регулаторна комисија одређује јединични износ накнаде, изражен у [KM/kWh] на сљедећи начин:

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

при чему је:

- (NOI<sub>n</sub>) јединични износ накнаде [KM/kWh],
  - (P<sub>n</sub>) укупан износ средстава планиран за исплату премија произвођачима електричне енергије из обновљивих извора [KM],
  - (TB<sub>n</sub>) планирани трошкови балансирања [KM],
  - (TOSP<sub>n</sub>) одобрени трошкови рада Оператора система подстицаја [KM],
  - (TGOP<sub>n</sub>) планирани дио трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу
  - (ΔS<sub>n-1</sub>) ± салда укупно прикупљених средстава на приходовној страни и исплаћених средстава за функционисање система подстицаја у претходној години [KM],
  - (k) 1/0,9 – коефицијент (10% од прикупљених средстава по основу накнаде, за покривање трошкова унапређења мјера енергетске ефикасности и промовисања производње електричне енергије из обновљивих извора) за Фонд за заштиту животне средине
  - (NP<sub>n</sub>) планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској [kWh],
  - (n) година за коју се одређује накнада.
- (5) Укупан износ средстава планираних за исплату премија добије се као разлика средстава потребних за исплату гарантованих откупних цијена и премија за планирану производњу електричне енергије у систему подстицаја и средстава која би се остварила примјеном референтне тржишне цијене.
- (6) Трошкове балансирања планира Оператор система подстицаја на основу планиране производње електрана у систему подстицаја и историјских, односно процијењених података јединичних трошкова балансирања.
- (7) У салдо укупно прикупљених и укупно исплаћених средстава, у претходној години, улазе и више или мање прикупљена средства од остварених трошкова балансирања, као и више или мање прикупљена средства од продаје електричне енергије из обновљивих извора на тржишту због разлике планиране и остварене референтне цијене.

## Члан 66.

### (Обрачунавање и исказивање накнаде на рачуну крајњег купца)

- (1) Износ накнаде изражен у [KM/kWh] примијењује се на преузету активну електричну енергију на рачуну свих крајњих купца у Републици Српској на име подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора.
- (2) Обрачун накнаде за подстицање за купце-произвођаче у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна, врши се за нето разлику преузете и предате електричне енергије у току обрачунског периода.
- (3) Обрачун накнаде за подстицање за купце-произвођаче у случају примјене стандардне шеме снабдијевања, врши се за укупну количину електричне енергије коју купац-произвођач преузме са мреже.
- (4) Обрачуната накнада исказује се на рачуну сваког крајњег купца као посебна ставка на јасан и прегледан начин.
- (5) Накнаду крајњим купцима обрачунавају и наплаћују снабдјевачи крајњих купаца, односно за самосталне квалификоване купце Оператор система подстицаја.
- (6) Снабдјевач крајњих купаца доставља извјештај Оператору система подстицаја о укупно продатој електричној енергији и укупно обрачунатом износу накнаде садржане у издатим фактурама крајњим купцима.
- (7) Снабдјевач крајњих купаца дужан је обрачунату накнаду за обновљиве изворе енергије уплатити на рачун Оператора система подстицаја.

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

#### **Члан 67.**

##### **(Периодично поравнање накнаде и премија)**

- (1) Уколико је обрачунати износ по основу накнаде крајњим купцима у Републици Српској већи од износа средстава потребних за функционисање система подстицаја из члана 64. 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 по основу накнаде крајњим купцима у Републици Српској мањи од износа средстава потребних за функционисање система подстицаја из члана 64. 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) Обрачуната позитивна или негативна разлика између планираног и оствареног прихода из члана 63. овог Правилника у систему подстицаја у претходном обрачунском периоду и планираног и оствареног расхода из члана 64. овог Правилника, у систему подстицаја у истом обрачунском периоду, преноси се за поравнање код обрачуна накнаде за наредни обрачунски период ( $\Delta S_{n-1}$ ).

#### **Члан 68.**

##### **(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 на својој интернет страници објаве одлуку Регулаторне комисије о износу накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.

## **ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ**

#### **Члан 69.**

##### **(Обавезан откуп за стара постројења)**

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора који је остварио право на подстицај у складу са Законом о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 39/13, 108/13, 79/15 и 26/19) најкасније до 30. јуна 2022. године, а коме је у складу са прописима, истекао период трајања право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, има право да продаје произведену електричну енергију Оператору система подстицаја, по цијени и на начин који су утврђени чланом 16. ставови (2), (3) и (4) овог Правилника.
- (2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора који је остварио право на подстицај у складу са Законом о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 39/13, 108/13, 79/15 и

26/19) најкасније до 30. јуна 2022. године, у чијем постројењу је извршена реконструкција, може остварити право на обавезан откуп дијела произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом.

- (3) Произвођач који се у складу са одредбама Закона и овог Правилник према инсталисаној снази сврстава у велика постројења квалификује се за право из става (2) овог члана у поступку аукције.

#### **Члан 70.**

##### **(Коначност одлука Регулаторне комисије)**

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

#### **Члан 71.**

##### **(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 72.**

##### **(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, број 128/11 и 53/12).
- (3) Рјешења о утврђивању права на подстицај за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији која су донесена прије ступања на снагу овог Правилника остају на снази, а право на подстицај се остварује до истека рока утврђеног у тим рјешењима.

Предсједник

Владислав Владичић

Број: 01-456-6/23/P-76-174  
21. септембар 2023. године  
Требиње