



СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Језик
српског народа

ЈУ Службени гласник Републике Српске,
Бања Лука, Вељка Млађеновића бб
Телефон/факс: (051) 456-331, 456-341
E-mail: sgrs.redakcija@slglasnik.org
sgrs.oglasi@slglasnik.org
sgrs.finansije@slglasnik.org
sgrs.online@slglasnik.org

www.slglasnik.org

Сриједа, 22. новембар 2023. године

БАЊА ЛУКА

Број 102

Год. XXXII

Жиро рачуни: Нова банка а.д. Бања Лука
555-007-00001332-44
НЛБ банка а.д. Бања Лука
562-099-00004292-34
Атос банк а.д. Бања Лука
567-162-10000010-81
UniCredit Bank а.д. Бања Лука
551-001-00029639-61
БПШ Банка а.д. Бања Лука
571-010-00001043-39
Addiko Bank а.д. Бања Лука
552-030-00026976-18

2413

На основу члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08) и чл. 41. и 42. Закона о задуживању, дугу и гаранцијама Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 71/12, 52/14, 114/17, 131/20, 28/21 и 90/21), а у складу са Одлуком о износу гаранција које може издати Република Српска у 2023. години ("Службени гласник Републике Српске", број 112/22) и Уредбом о поступку издавања гаранција Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 15/21 и 65/21), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, доноси

ОДЛУКУ

О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ ЗА ИЗДАВАЊЕ ГАРАНЦИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА КРЕДИТНО ЗАДУЖЕЊЕ ЈУ ЈАВНИ ФОНД ЗА ДЈЕЧИЈУ ЗАШТИТУ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

I

Овом одлуком даје се сагласност за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске код пословне банке у износу од 5.000.000 КМ.

II

1) Република Српска, као давалац гаранције, безусловно гарантује плаћање доспјелих и неисплаћених обавеза према уговору који ће се закључити између ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске и банке НЛБ банка а.д. Бања Лука.

2) Уговор о кредитном задужењу закључиће се под сљедећим условима:

- износ кредита: 5.000.000 КМ,
- период отплате: двије године, без грејс-периода уз једнаке мјесечне ануитете,
- номинална каматна стопа: фиксна 4,8% годишње,
- ефективна каматна стопа: 5,02% и
- накнада за обраду кредита: 0,10% износа кредита (једнократно).

III

Намјена кредитног задужења је финансирање законом утврђених права корисника дјечије заштите Републике Српске.

IV

Дужник и корисник по кредиту је ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске.

V

У случају доспјелог и неплаћеног ануитета од ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске према пословној банци, Република Српска извршиће плаћање свих доспјелих и неисплаћених обавеза из буџета Републике Српске.

VI

Све активности у вези са набавком и употребом кредита реализоваће ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске.

VII

Овлашћују се министар финансија и министар здравља и социјалне заштите да потпишу:

- гаранцију Републике Српске за кредитно задужење ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске и

- уговор о регулацији међусобних права и обавеза између Републике Српске, Министарства финансија, Министарства здравља и социјалне заштите и ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске.

VIII

За спровођење ове одлуке задужују се Министарство финансија, Министарство здравља и социјалне заштите и ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске.

IX

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3791/23
16. новембра 2023. године
Бања Лука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2414

На основу члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08) и чл. 41. и 42. Закона о задуживању, дугу и гаранцијама Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 71/12, 52/14, 114/17, 131/20, 28/21 и 90/21), а у складу са Одлуком о износу гаранција које може издати Република Српска у 2023. години ("Службени гласник Републике Српске", број 112/22) и Уредбом о поступку издавања

гаранција Републике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 15/21 и 65/21), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ ЗА ИЗДАВАЊЕ ГАРАНЦИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА КРЕДИТНО ЗАДУЖЕЊЕ ЈЗУ БОЛНИЦА “СВЕТИ АПОСТОЛ ЛУКА” ДОБОЈ

I

Овом одлуком даје се сагласност за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој код пословне банке Нова банка а.д. Бања Лука у износу од 5.000.000 КМ.

II

1) Република Српска, као давалац гаранције, безусловно гарантује плаћање доспјелих и неисплаћених обавеза према уговору који ће се закључити између ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој и банке Нова банка а.д. Бања Лука.

2) Уговор о кредитном задужењу закључиће се под следећим условима:

- износ кредита: 5.000.000 КМ,
- период отплате: десет година, без периода одгоде плаћања,
- каматна стопа: промјенљива (шестомјесечни EURIBOR - 2,5%, минимално 1,80%, максимално 2,90%) + 3,10% маржа банке,
- накнада за обраду кредита: 0,5% износа одобреног кредита, једнократно, и
- валутна клаузула: евро.

III

Намјена кредитног задужења је рефинансирање постојећег кредитног задужења и измирења пренесених обавеза према добављачима.

IV

Дужник и корисник по кредиту је ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој.

V

У случају доспјелог и неплаћеног ануитета од ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој према пословној банци, Република Српска извршиће плаћање свих доспјелих и неисплаћених обавеза из буџета Републике Српске.

VI

Све активности у вези са набавком и употребом кредита реализоваће ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој.

VII

Овлашћују се министар финансија и министар здравља и социјалне заштите да потпишу:

- гаранцију Републике Српске за кредитно задужење ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој и

- уговор о регулисању међусобних права и обавеза између Републике Српске, Министарства финансија, Министарства здравља и социјалне заштите и Фонда здравственог осигурања Републике Српске.

VIII

За спровођење ове одлуке задужују се Министарство финансија, Министарство здравља и социјалне заштите и ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој.

IX

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у “Службеном гласнику Републике Српске”.

Број: 04/1-012-2-3792/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2415

На основу чл. 23. и 52. Закона о стварним правима (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 124/08, 3/09, 58/09, 95/11, 60/15 и 107/19) и члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, број 118/08), Влада Републике Српске, на 42. сједници, одржаној 26.10.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА ПРЕНОС ПРАВА ПОСЈЕДА

I

Даје се сагласност на Одлуку Школског одбора, број: 309/23, од 21.7.2023. године, којом се преноси право посједа са ЈУ Основна школа “Свети Сава” Лопаре, правног сљедбеника Основне школе “Иван Марковић Ирац” Лопаре, на Општину Лопаре на непокретностима означеним као: к.ч. број: 678/2, зв. “Лопаре”, у нарави некатегорисани пут, у површини од 997 м², к.ч. број: 678/3, зв. “Лопаре”, у нарави двориште, у површини од 11 м², к.ч. број: 678/6, зв. “Лопаре”, у нарави двориште, у површини од 15 м², к.ч. број: 678/7, зв. “Лопаре”, у нарави двориште, у површини 168 м², к.ч. број: 678/8, зв. “Лопаре”, у нарави некатегорисани пут, у површини од 4 м², уписане у Посједовни лист број: 137, к.о. Лопаре град.

II

Право посједа из тачке I ове одлуке преноси се ради изградње саобраћајнице у Улици Николе Пашића у Лопарама, у складу са Одлуком Владе Републике Српске о утврђивању општег интереса, број: 04/1-012-2-2382/20, од 3.9.2020. године (“Службени гласник Републике Српске”, број 91/20), и Рјешењем о експропријацији непокретности, број: 21.27/473-14/2021, од 31.5.2023. године.

III

Међусобна права и обавезе о преносу права посједа из тачке I ове одлуке регулисаће се уговором између ЈУ Основна школа “Свети Сава” Лопаре и Општине Лопаре.

IV

За реализацију ове одлуке задужују се ЈУ Основна школа “Свети Сава” Лопаре, Општина Лопаре и Републичка управа за геодетске и имовинско-правне послове, Бања Лука, Подручна јединица Лопаре.

V

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у “Службеном гласнику Републике Српске”.

Број: 04/1-012-2-3782/23
26. октобра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2416

На основу члана 4. став 1. Закона о Агенцији за информационо-комуникационе технологије (“Службени гласник Републике Српске”, број 90/23), члана 2. став 1. и члана 12. Закона о систему јавних служби (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 68/07, 109/12 и 44/16) и члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, број 118/08), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

О ОСНИВАЊУ АГЕНЦИЈЕ ЗА ИНФОРМАЦИОНО-КОМУНИКАЦИОНЕ ТЕХНОЛОГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

I

Овом одлуком оснива се Агенција за информационо-комуникационе технологије (у даљем тексту: Агенција),

утврђује дјелокруг и начин рада, органи управљања и руковођења, те друга питања од значаја за дјелатност и пословање Агенције у складу са Законом о Агенцији за информационо-комуникационе технологије (у даљем тексту: Закон).

II

- 1) Пуни назив Агенције је: Агенција за информационо-комуникационе технологије Републике Српске.
- 2) Скраћени назив Агенције је: АИКТ РС.
- 3) Сједиште Агенције је у Бањој Луци, Трг Републике Српске број 1.

III

Оснивач Агенције, у име Републике Српске, је Влада Републике Српске (у даљем тексту: Оснивач).

IV

1) Циљ оснивања Агенције је обезбјеђење систематичног развоја и примјене информационо-комуникационих технологија и електронске управе у Републици Српској, развој информационо-комуникационе дјелатности, као и стандардизација и успостављање надзора у овој области, у складу са Законом о Агенцији за информационо-комуникационе технологије и посебним прописима.

2) Задатак Агенције је стандардизација, управљање и надзор над развојем и коришћењем информационо-комуникационих технологија.

V

1) Агенција има статус правног лица који стиче уписом у регистар код надлежног суда.

2) Агенција врши јавна овлашћења у складу са Законом и другим републичким прописима.

VI

1) У правном промету са трећим лицима Агенција иступа у своје име и за свој рачун, а за обавезе створене у правном промету одговара својом имовином без ограничења.

2) Оснивач не одговара за обавезе Агенције настале у правном промету, али сноси ризик до оснивачког улога.

VII

1) Према јединственој класификацији дјелатности, надлежност Агенције сврстана је у:

- 26.11 Производња електронских компоненти,
- 26.12 Производња пуних електронских плоча,
- 26.20 Производња рачунара и периферне опреме,
- 26.30 Производња комуникационе опреме,
- 26.40 Производња електронских уређаја за широку потрошњу,
- 26.80 Производња магнетних и оптичких медија,
- 46.51 Трговина на велико рачунарима, периферном опремом и софтвером,
- 46.52 Трговина на велико електронским и телекомуникационим дијеловима и опремом,
- 58.11 Издавање књига,
- 58.14 Издавање часописа и периодичних публикација,
- 58.19 Остала издавачка дјелатност,
- 58.21 Издавање рачунарских игара,
- 58.29 Издавање осталог софтвера,
- 61.10 Дјелатности жичане телекомуникације,
- 61.20 Дјелатности бежичне телекомуникације,
- 61.30 Дјелатности сателитске телекомуникације,
- 61.90 Остале телекомуникационе дјелатности,
- 62.01 Рачунарско програмирање - претежна дјелатност,
- 62.02 Дјелатности савјетовања о рачунарима, тј. о рачунарским системима,

- 62.03 Управљање рачунарском опремом и системом,
 - 62.09 Остале услужне дјелатности које се односе на информационе технологије и рачунаре,
 - 63.11 Обрада података, хостинг и припадајуће дјелатности,
 - 63.12 Интернетски портали,
 - 63.99 Остале информационе услужне дјелатности, д.н.,
 - 70.10 Дјелатности управљања,
 - 70.21 Односи с јавношћу и дјелатности саопштавања,
 - 70.22 Савјетовање које се односи на пословање и остало управљање,
 - 71.12 Инжењерске дјелатности и с њима повезано техничко савјетовање,
 - 72.19 Истраживање и експериментални развој у природним, техничким и технолошким наукама,
 - 73.20 Истраживање тржишта и испитивање јавног мњења,
 - 74.90 Остале стручне, научне и техничке дјелатности, д.н.,
 - 82.30 Организација састанака и пословних сајмова,
 - 84.11 Опште дјелатности јавне управе,
 - 84.13 Регулација и допринос успјешнијем пословању привреде,
 - 85.59 Остало образовање, д.н.,
 - 85.60 Помоћне услужне дјелатности у образовању,
 - 95.11 Поправка рачунара и периферне опреме,
 - 95.12 Поправка комуникационе опреме.
- 2) Агенција може да обавља и послове спољнотрговинског промета у оквиру и за потребе регистрованих дјелатности.

VIII

1) Агенција не може, без сагласности Оснивача, мијењати дјелатности из тачке VII ове одлуке.

2) Управни надзор и надзор над законитошћу рада Агенције, у име Оснивача, врши надлежно министарство.

3) Оснивач даје сагласност на статут, годишњи програм рада и финансијски план Агенције, као и на годишњи извјештај о пословању и годишњи обрачун, а надлежно министарство даје сагласност на акт о организацији и систематизацији радних мјеста.

IX

1) Органи Агенције су Управни одбор и директор.

2) Услови за избор чланова Управног одбора и директора Агенције, њихова права и обавезе утврђују се Статутом Агенције, у складу са законом.

X

1) Орган управљања Агенцијом је Управни одбор.

2) Управни одбор се састоји од три члана.

3) Управни одбор Агенције именује и разрјешава Оснивач на период од четири године, а на основу претходно спроведеног поступка јавне конкуренције у складу са законом.

4) Надлежност Управног одбора утврђена је законом.

5) За свој рад Управни одбор Агенције одговоран је Оснивачу.

XI

1) Директор представља Агенцију, руководи радом и одговоран је за рад Агенције.

2) Директора Агенције именује и разрјешава Оснивач на период од четири године након спроведеног поступка јавне конкуренције.

3) Директор Агенције овлашћен је за заступање Агенције у правном промету самостално и без ограничења, као

и заступање у спољнотрговинском промету, самостално и без ограничења.

XII

1) Средства за оснивање и почетак рада Агенције обезбјеђује Оснивач.

2) Износ средстава за оснивање и почетак рада Агенције је 100,00 КМ (словима: једна стотина конвертибилних марка), које Оснивач уплаћује у цијелости.

XIII

1) Средства за рад Агенције обезбјеђују се из:

- буџета Републике Српске,
- кредита и донација међународних и домаћих институција,
- властитих прихода, односно накнада за обављање послова из дјелокруга Агенције,
- других извора.

2) Добит коју оствари Агенција употребљава се искључиво за унапређење и развој властите дјелатности.

3) Агенција има и потребне трансакционе рачуне за обављање послова, у складу са законом.

XIV

1) Именоване органа руковођења и управљања извршиће се у року од 90 дана од дана ступања на снагу ове одлуке.

2) Оснивач именује вршиоце дужности Управног одбора и директора Агенције посебном одлуком до окончања поступка јавне конкуренције у складу са законом.

XV

Статутом Агенције уређују се организација и начин рада, услови за избор чланова Управног одбора и директора, права и обавезе, као и дјелокруг и начин рада органа руковођења и управљања, те друга питања од значаја за дјелатност и пословање Агенције.

XVI

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3797/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2417

На основу члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08) и чл. 41. и 42. Закона о задуживању, дугу и гаранцијама Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 71/12, 52/14, 114/17, 131/20, 28/21 и 90/21), а у складу са Одлуком о износу гаранција које може издати Република Српска у 2023. години ("Службени гласник Републике Српске", број 112/22) и Уредбом о поступку издавања гаранција Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 15/21 и 65/21), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

**О ИЗМЈЕНИ И ДОПУНИ ОДЛУКЕ О ДАВАЊУ
САГЛАСНОСТИ ЗА ИЗДАВАЊЕ ГАРАНЦИЈЕ
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА КРЕДИТНО ЗАДУЖЕЊЕ
МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ" -
МП АД ТРЕБИЊЕ**

I

У Одлуци о давању сагласности за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење МХ "Електропривреда Републике Српске" - МП а.д. Требиње ("Службени гласник Републике Српске", број 45/23) у тачки II у подтачки 2) алинеја друга мијења се и гласи: "- период отплате: једна година,".

II

Послије тачке VII додаје се нова тачка VIIа, која гласи:

"VIIа

Овлашћују се министар финансија и министар енергетике и рударства да потпишу:

- анекс гаранције Републике Српске за кредитно задужење МХ "Електропривреда Републике Српске" - МП а.д. Требиње и

- анекс Уговора о регулисању међусобних права и обавеза између Републике Српске - Министарства финансија, Министарства енергетике и рударства и МХ "Електропривреда Републике Српске" - МП а.д. Требиње".

III

За спровођење ове одлуке задужују се Министарство финансија, Министарство енергетике и рударства и МХ "Електропривреда Републике Српске" - МП а.д. Требиње.

IV

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3790/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2418

На основу члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), а у вези са чланом 18. Закона о републичкој управи ("Службени гласник Републике Српске", бр. 115/18, 111/21, 15/22, 56/22, 132/22 и 90/23), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

**О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНИ ОДЛУКЕ О ОДРЕЂИВАЊУ
ПРИОРИТЕТНИХ ПРОЈЕКТА ИЗ ПРОГРАМА
ЈАВНИХ ИНВЕСТИЦИЈА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ ЗА
ФИНАНСИРАЊЕ ИЗ БУЏЕТА У 2023. ГОДИНИ, СА
РАСПОДЈЕЛОМ СРЕДСТАВА**

I

У Одлуци о одређивању приоритетних пројеката из Програма јавних инвестиција Републике Српске за финансирање из Буџета у 2023. години, са расподјелом средстава ("Службени гласник Републике Српске", бр. 14/23, 19/23, 23/23, 27/23, 30/23, 33/23, 38/23 и 94/23), у тачки II у подтачки 13) број: "17.000.000,00" замјењује се бројем: "27.000.000,00", у подтачки 15) број: "1.500.000,00" замјењује се бројем: "5.500.000,00 КМ", у подтачки 22) последије ријечи: "КМ" ставља се запета и додаје се нова подтачка 23), која гласи:

"23) Наставак радова на унутрашњем уређењу објеката манастирског храма, конака са капелом и салом у комплексу историјског манастира Милошевац код Приједора, носилац пројекта Епархијски управни одбор Епархије бањалучке, вриједност пројекта 3.000.000,00 КМ".

II

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3789/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2419

На основу члана 10. став 3. и члана 24. став 4. Закона о заштити цивилних жртава рата ("Службени гласник Републике Српске", бр. 25/93, 32/94, 37/07, 60/07, 111/09 и 118/09) и члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број

118/08), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

О ИЗМЈЕНИ ОДЛУКЕ О УТВРЂИВАЊУ ОСНОВИЦЕ И КОЕФИЦИЈЕНТА ВИСИНЕ ИСПЛАТЕ МЈЕСЕЧНИХ ПРИМАЊА ЗА 2023. ГОДИНУ ПРЕДВИЂЕНИХ ЗАКОНОМ О ЗАШТИТИ ЦИВИЛНИХ ЖРТАВА РАТА

I

У Одлуци о утврђивању основице и коефицијента висине исплате мјесечних примања за 2023. годину предвиђених Законом о заштити цивилних жртава рата ("Службени гласник Републике Српске", број 9/23) тачка II мијења се и гласи:

"II

Основица за обрачун мјесечних примања из члана 10. став 3. Закона за мјесец новембар утврђује се у износу од 624,42 КМ, а за мјесец децембар 2023. године у износу од 655,64 КМ".

II

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3795/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2420

На основу члана 16. ст. 3. и 4. Закона о правима бораца, војних инвалида и породица погинулих бораца Одбрамбено-отаџбинског рата Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 134/11, 9/12 и 40/12) и члана 43. ст. 1. и 3. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), Влада Републике Српске, на 45. сједници, одржаној 16.11.2023. године, д о н о с и

ОДЛУКУ

О ИЗМЈЕНИ ОДЛУКЕ О ВИСИНИ ОСНОВИЦЕ ЗА ОБРАЧУН ПРИМАЊА ЗА 2023. ГОДИНУ ПРЕДВИЂЕНИХ ЗАКОНОМ О ПРАВИМА БОРАЦА, ВОЈНИХ ИНВАЛИДА И ПОРОДИЦА ПОГИНУЛИХ БОРАЦА ОДБРАМБЕНО-ОТАЏБИНСКОГ РАТА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

I

У Одлуци о висини основице за обрачун примања за 2023. годину предвиђених Законом о правима бораца, војних инвалида и породица погинулих бораца Одбрамбено-отаџбинског рата Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 10/23) тачка II мијења се и гласи:

"II

Основица за обрачун примања утврђених чланом 16. ст. 1. и 2. Закона о правима бораца, војних инвалида и породица погинулих бораца Одбрамбено-отаџбинског рата Републике Српске, изузев борачког додатка, за мјесец новембар утврђује се у проценту од 72,8% од просјечне нето плате у Републици Српској у претходној години и износи 832,67 КМ, а за мјесец децембар 2023. године утврђује се у проценту од 76,4% од просјечне нето плате у Републици Српској у претходној години и износи 874,30 КМ".

II

Ова одлука ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3796/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2421

На основу члана 23, а у складу са чл. 21, 22. и 53. Закона о концесијама ("Службени гласник Републике Српске", бр.

59/13, 16/18, 70/20 и 111/21) и члана 43. ст. 1. и 6. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), на приједлог Комисије за концесије Републике Српске, Влада Републике Српске, на 41. сједници, одржаној 19.10.2023. године, д о н о с и

Р Ј Е Ш Е Њ Е

О ИЗБОРУ НАЈПОВОЉНИЈЕГ ПОНУЂАЧА И ДОДЈЕЛИ КОНЦЕСИЈЕ ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЈУ КАРБОНАТНЕ СИРОВИНЕ - КРЕЧЊАКА НА ЛОКАЛИТЕТУ "ГРАДАЦ", ГРАД ЗВОРНИК, И ОПШТИНА БРАТУНАЦ

1. Привредном друштву "Јокић-Инвест" д.о.о. Зворник додјељује се концесија за експлоатацију карбонатне сировине - кречњака на локалитету "Градац", град Зворник, и општина Братунац. Локалитет "Градац" се својим сјеверним дијелом простире преко територије града Зворника, док својим југозападним и јужним дијелом захвата територију општине Братунац.

2. Концесија из тачке 1. овог рјешења додјељује се на период од тридесет (30) година, рачунајући од дана закључења уговора о концесији.

3. За коришћење концесије из тачке 1. овог рјешења:

- концесионар се обавезује на уредно плаћање концесионе накнаде,

- концесионар је дужан прије закључења уговора о концесији уплатити у корист буџета Републике Српске једнократну концесиону накнаду за уступљено право у износу од 25.000,00 КМ,

- висина концесионе накнаде за право коришћења предмета концесије износи 0,45 КМ/т.

4. Министарство енергетике и рударства дужно је да у року од 30 дана достави приједлог уговора о концесији Комисији за концесије Републике Српске ради давања сагласности на исти.

5. Овлашћује се министар енергетике и рударства да са концесионаром закључи уговор о концесији, којим ће се ближе уредити концесиони однос.

6. Ако концесионар у року од 60 дана од дана ступања на снагу овог рјешења не потпише уговор о концесији, губи сва права утврђена овим рјешењем.

7. Ово рјешење ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3787/23
19. октобра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

На основу члана 43. ст. 1. и 6. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), члана 18. Закона о систему јавних служби ("Службени гласник Републике Српске", бр. 68/07, 109/12 и 44/16) и члана 153. став. 1. тачка 1) и став 2. Закона о основном васпитању и образовању ("Службени гласник Републике Српске", број 81/22), Влада Републике Српске, на 43. сједници, одржаној 3.11.2023. године, д о н о с и

Р Ј Е Ш Е Њ Е

О ПРЕСТАНКУ ДУЖНОСТИ ВРШИОЦА ДУЖНОСТИ ДИРЕКТОРА ЈАВНЕ УСТАНОВЕ ОСНОВНА ШКОЛА "КОСТА ТОДОРОВИЋ" СКЕЛАНИ

1. Љубимку Катанићу, професору разредне наставе, престаје дужност вршиоца дужности директора Јавне установе Основна школа "Коста Тодоровић" Склани због истека периода на који је именован.

2. Ово рјешење ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3780/23
3. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

На основу члана 43. ст. 1. и 6. Закона о Влади Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 118/08), члана 18. Закона о систему јавних служби ("Службени гласник Републике Српске", бр. 68/07, 109/12 и 44/16) и члана 150. став 6. Закона о основном васпитању и образовању ("Службени гласник Републике Српске", број 81/22), Влада Републике Српске, на 43. сједници, одржаној 3.11.2023. године, д о н о с и

Р Ј Е Ш Е Њ Е

О ИМЕНОВАЊУ ВРШИОЦА ДУЖНОСТИ ДИРЕКТОРА ЈАВНЕ УСТАНОВЕ ОСНОВНА ШКОЛА "КОСТА ТОДОРОВИЋ" СКЕЛАНИ

1. Љубимко Катанић, професор разредне наставе, именује се за вршиоца дужности директора ЈУ Основна школа "Коста Тодоровић" Склани на период до 90 дана.

2. Права, обавезе и одговорности директора Школе односе се и на вршиоца дужности директора.

3. Ово рјешење ступа на снагу наредног дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 04/1-012-2-3781/23
3. новембра 2023. године
Бањалука

Предсједник
Владе,
Радован Вишковић, с.р.

2422

На основу члана 12. став 1. Закона о железницама Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", бр. 19/17, 28/17, 100/17 и 56/22) и члана 76. став 2. Закона о републичкој управи ("Службени гласник Републике Српске", бр. 115/18, 111/21, 15/22, 56/22, 132/22 и 90/23), министар саобраћаја и веза д о н о с и

П РА В И Л Н И К

О ИЗМЈЕНИ И ДОПУНИ САОБРАЋАЈНОГ П РА В И Л Н И К А 2

Члан 1.

У Саобраћајном правилнику 2 ("Службени гласник Републике Српске", Публикација број 4, од 26. октобра 2020. године) у члану 9. послје става 6. додаје се нови став 7, који гласи:

"(7) На ДУС пругама скретнице се обиљежавају бројевима, и то редослиједом који је утврђен прописима који уређују начин обављања службе на овим пругама".

Члан 2.

У члану 38. у ставу 2. ријеч: "обавезно" брише се.

Став 23. брише се, а досадашњи ст. од 24. до 30. постају ст. од 23. до 29.

Члан 3.

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

Број: 13.04/340-2665/23
15. новембра 2023. године
Бањалука

Министар,
Недељко Чубриловић, с.р.

2423

На основу члана 8. став 2. и члана 11. Закона о обезбјеђењу и усмјеравању средстава за подстицање развоја пољопривреде и села ("Службени гласник Републике Српске", бр. 43/02 и 106/09), члана 26. став 2. Закона о пољопривреди ("Службени гласник Републике Српске", бр. 70/06, 20/07, 86/07 и 71/09) и члана 76. став 2. Закона о републичкој управи ("Службени гласник Републике Српске", бр. 115/18, 111/21, 15/22, 56/22, 132/22 и 90/23), министар пољопривреде, шумарства и водопривреде д о н о с и

П РА В И Л Н И К

О ИЗМЈЕНАМА ПРАВИЛНИКА О УСЛОВИМА И НАЧИНУ ОСТВАРИВАЊА НОВЧАНИХ ПОДСТИЦАЈА ЗА РАЗВОЈ ПОЉОПРИВРЕДЕ И СЕЛА

Члан 1.

У Правилнику о условима и начину остваривања новчаних подстицаја за развој пољопривреде и села ("Службени гласник Републике Српске", бр. 11/23, 26/23, 48/23, 55/23, 68/22, 70/23, 82/23, 92/23 и 95/23) у члану 61. у ставу 2. у тачки 1) ријеч: "новембра" замјењује се ријечју: "децембра".

Члан 2.

У члану 63. у ставу 1. ријеч: "коња" замјењује се ријечју: "копитара".

У ставу 2. ријеч: "коња" замјењује се ријечју: "копитара", а ријеч: "коњима" замјењује се ријечју: "копитарима".

У ставу 6. ријеч: "коња" замјењује се ријечју: "копитара".

Члан 3.

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

Број: 12.01-052-8273/23
16. новембра 2023. године
Бањалука

Министар,
Др Саво Минић, с.р.

2424

На основу члана 72. став 2. и члана 90. став 1. Закона о рударству ("Службени гласник Републике Српске", број 62/18) и члана 25. став 1. Правилника о издавању и одузимању лиценци за обављање послова у области рударства ("Службени гласник Републике Српске", бр. 109/18 и 7/19), рјешавајући по захтјеву привредног друштва "МГ Минд" д.о.о. Мркоњић Град за издавање лиценце за сеизмичка мјерења у вези са минирањем и другим радовима у рударству, министар енергетике и рударства д о н о с и

Р Ј Е Ш Е Њ Е

О ИСПУЊЕЊУ УСЛОВА ЗА ИЗДАВАЊЕ ЛИЦЕНЦЕ ЗА С Е И З М И Ч К А М Ј Е Р Е Њ А У В Е З И С А М И Н И Р А Њ Е М И ДРУГИМ РАДОВИМА У РУДАРСТВУ

1. Утврђује се да "МГ Минд" д.о.о. Мркоњић Град, Подбрдо бб, Мркоњић Град, испуњава услове за издавање лиценце за сеизмичка мјерења у вези са минирањем и другим радовима у рударству.

2. Лиценца важи од 7.11.2023. године до 7.11.2027. године, а провјера испуњености услова на основу којих је издата вршиће се у складу са одредбама Закона о рударству.

3. Ово рјешење објавиће се у "Службеном гласнику Републике Српске".

Број: 05.04/310-589-1/23
7. новембра 2023. године
Бањалука

Министар,
Петар Ђокић, с.р.

2425

На основу члана 62. став 4. и члана 90. став 1. Закона о рударству ("Службени гласник Републике Српске", број 62/18) и члана 25. став 1. Правилника о издавању и одузимању лиценци за обављање послова у области рударства ("Службени гласник Републике Српске", бр. 109/18 и 7/19), рјешавајући по захтјеву "ГРОСС" д.о.о. Градишка за издавање лиценце за периодичне прегледе и испитивања средстава за рад, уређаја и опреме, средстава личне заштите на електроенергетским објектима у рударству, министар енергетике и рударства д о н о с и

Р Ј Е Ш Е Њ Е**О ИСПУЊЕЊУ УСЛОВА ЗА ИЗДАВАЊЕ ЛИЦЕНЦЕ ЗА ПЕРИОДИЧНЕ ПРЕГЛЕДЕ И ИСПИТИВАЊА СРЕДСТАВА ЗА РАД, УРЕЂАЈА И ОПРЕМЕ, СРЕДСТАВА ЛИЧНЕ ЗАШТИТЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИМ ОБЈЕКТИМА У РУДАРСТВУ**

1. Утврђује се да “ГРОСС” д.о.о. Градишка, Видовданска улица број 15, Градишка, испуњава услове за издавање лиценце за периодичне прегледе и испитивања средстава за рад, уређаја и опреме, средстава личне заштите на електроенергетским објектима у рударству.

2. Лиценца важи од 9.11.2023. године до 9.11.2027. године, а провјера испуњености услова на основу којих је издата вршиће се у складу са одредбама Закона о рударству.

3. Ово рјешење објавиће се у “Службеном гласнику Републике Српске”.

Број: 05.04/310-591-1/23
7. новембра 2023. године
Бањалука

Министар,
Петар Ђокић, с.р.

2426

Министар за просторно уређење, грађевинарство и екологију Републике Српске, на основу члана 67. Закона о заштити животне средине (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 71/12, 79/15 и 70/20), члана 5. Правилника о условима за обављање дјелатности из области заштите животне средине (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 28/13 и 74/16) и члана 76. став 2. Закона о републичкој управи (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 115/18, 111/21, 15/22, 56/22 и 132/22), доноси

Р Ј Е Ш Е Њ Е**О ИСПУЊЕЊУ УСЛОВА ЗА ОБАВЉАЊЕ ДЈЕЛАТНОСТИ ИЗ ОБЛАСТИ ЗАШТИТЕ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ**

1. Утврђује се да “Sistem Qualita, S” д.о.о. Пале испуњава услове за обављање дјелатности из области заштите животне средине.

2. Ово рјешење подлијеже ревизији након истека рока од четири године од дана доношења Рјешења. Провјера испуњености услова за обављање дјелатности из области заштите животне средине вршиће се у складу са одредбама Закона о заштити животне средине и Правилника о условима за обављање дјелатности из области заштите животне средине.

3. Ово рјешење објавиће се у “Службеном гласнику Републике Српске”.

Број: 15.4.1-96-234/23
8. новембра 2023. године
Бањалука

Министар,
Бојан Випотник, с.р.

Републичка управа за геодетске и имовинско-правне послове

Републичка управа за геодетске и имовинско-правне послове Републике Српске, на основу члана 115. став 1. Закона о премјеру и катастру Републике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 6/12, 110/16, 62/18 и 90/23), доноси

Р Ј Е Ш Е Њ Е**О ПОТВРЂИВАЊУ КАТАСТРА НЕПОКРЕТНОСТИ ЗА ДИО КАТАСТАРСКЕ ОПШТИНЕ БАЊА ЛУКА 6, ГРАД БАЊА ЛУКА**

1. Потврђује се да је катастар непокретности за дио катастарске општине Бања Лука 6, град Бања Лука, површине од 411 m², и то за катастарске парцеле означене као к.ч. бр. 1430/1 и 1430/2, уписане у П.л.н. број: 275 к.о. Бања Лука 6, основан у складу са Законом о премјеру и катастру Репу-

блике Српске (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 6/12, 110/16, 62/18 и 90/23).

2. Даном ступања на снагу катастра непокретности за дио катастарске општине Бања Лука 6, град Бања Лука, ставају се ван снаге и престају да важе:

1) катастар земљишта за катастарске парцеле означене као к.ч. бр. 1430/1 и 1430/2, уписане у П.л. број: 275 к.о. Бања Лука 6,

2) земљишна књига за парцеле означене као к.ч. бр. 537/36 и 537/166, уписана у зк. уложак број: 13593, катастарска општина СП Бања Лука.

3. Налаже се Подручној јединици Бања Лука да даном ступања на снагу катастра непокретности за дио катастарске општине Бања Лука 6, град Бања Лука, поступи у складу са тачком 2. овог рјешења.

4. Катастар непокретности за непокретности поближе описане у тачки 1. овог рјешења ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у “Службеном гласнику Републике Српске”.

Број: 21.04/951-630/18
8. новембра 2023. године
Бањалука

Директор,
Мр Драган Станковић, с.р.

Агенција за сертификацију, акредитацију и унапређење квалитета здравствене заштите Републике Српске

На основу члана 203. став 12. Закона о здравственој заштити (“Службени гласник Републике Српске”, број 57/22) и члана 18. став 1. Закона о систему јавних служби (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 68/07, 109/12 и 44/16), уз Сагласност министра здравља и социјалне заштите, број: 11/04-500-374/23, од 24. маја 2023. године, и Сагласност број: 11/04-500-374-2/23, од 10. октобра 2023. године, в.д. директора Јавне установе Агенција за сертификацију, акредитацију и унапређење квалитета здравствене заштите Републике Српске, 25. октобра 2023. године, доноси

П РА В И Л Н И К**О ПОСТУПКУ АКРЕДИТАЦИЈЕ ЗДРАВСТВЕНЕ УСТАНОВЕ, САДРЖАЈУ И НАЧИНУ ВОЂЕЊА РЕГИСТРА АКРЕДИТАЦИЈА ДОДИЈЕЉЕНИХ ЗДРАВСТВЕНИМ УСТАНОВАМА****Члан 1.**

Овим правилником прописују се поступак акредитације здравствене установе, садржај и начин вођења Регистра акредитација додијељених здравственим установама.

Члан 2.

Поступак акредитације здравствене установе (у даљем тексту: поступак акредитације) из члана 1. овог правилника обухвата:

- 1) подношење захтјева за акредитацију,
- 2) предоцјењивање здравствене установе,
- 3) израду извјештаја о предоцјењивању,
- 4) оцјењивање здравствене установе,
- 5) израду извјештаја о оцјењивању,
- 6) издавање рјешења о акредитацији,
- 7) издавање сертификата о акредитацији,
- 8) упис здравствене установе у Регистар акредитација додијељених здравственим установама.

Члан 3.

(1) Сертификована здравствена установа подноси Агенцији за сертификацију, акредитацију и унапређење квалитета здравствене заштите (у даљем тексту: Агенција) захтјев за акредитацију из члана 2. тачка 1) овог правилника.

(2) Захтјев из става 1. овог члана садржи:

- 1) податке о здравственој установи, и то:

1. пуни назив здравствене установе,
 2. сједиште,
 3. лице овлашћено за заступање,
 4. дјелатност здравствене установе,
 5. укупан број запослених;
- 2) податке о лицу које је одговорно за спровођење поступка акредитације у здравственој установи;
- 3) податке о запосленим лицима у здравственој установи и организационом дијелу здравствене установе који се пријављује за акредитацију.

(3) Уз захтјев из става 1. овог члана потребно је доставити Агенцији фото-копије следеће документације:

1) рјешење Министарства здравља и социјалне заштите о испуњености услова у погледу простора, кадра и опреме за почетак рада здравствене установе;

2) важеће рјешење о утврђивању статуса сертификоване здравствене установе;

3) опште акте који се примјењују у здравственој установи, и то:

1. акт о оснивању здравствене установе и статут,
2. акт о унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста.

(4) Образац захтјева из става 1. овог члана налази се у Прилогу 1. овог правилника и чини његов саставни дио.

Члан 4.

Агенција врши преглед захтјева за акредитацију и документације из члана 3. ст. 2. и 3. овог правилника, те утврђује да ли је потпун садржај захтјева за акредитацију, као и документација која се прилаже уз захтјев.

Члан 5.

(1) Уколико су садржај захтјева за акредитацију и документација која се прилаже уз захтјев потпуни, Агенција припрема уговор о акредитацији и доставља га здравственој установи заједно са обрачунатим трошковима поступка акредитације.

(2) Процес акредитације започиње потписивањем уговора из става 1. овог члана и достављањем доказа о уплати трошкова поступка акредитације.

(3) Директор Агенције именује водећег оцјењивача.

(4) Уколико садржај захтјева за акредитацију и документација која се прилаже уз захтјев нису потпуни, акредитација се одгађа и одређује се рок за достављање потребне документације.

(5) Разматрањем достављених података Агенција може да утврди да здравствена установа не испуњава услове за стицање акредитације и у том случају се захтјев за акредитацију одбија као неоснован.

Члан 6.

(1) Водећи оцјењивач припрема и обавља предоцјењивање здравствене установе ради сагледавања начина рада здравствене установе, те израђује извјештај о предоцјењивању.

(2) Предоцјењивање здравствене установе спроводи се кроз:

1) информативни разговор са руководством, здравственим радницима и/или здравственим сарадницима и другим запосленим у здравственој установи;

2) увид у документацију здравствене установе, а у зависности од захтјева стандарда за акредитацију и здравствене дјелатности која се обавља у здравственој установи:

1. опште акте здравствене установе,
2. основну медицинску документацију,
3. евиденцију,
4. помоћна средства за вођење евиденције,
5. обрасце,

6. документацију о ресурсима у здравственој установи,
7. осталу документацију у здравственој установи;

3) обилазак просторија здравствене установе, преглед медицинске опреме, лијекова и медицинских средстава, те увид у начин одвијања поступака рада;

4) информативни разговор са пацијентом уз његову сагласност.

(3) Извјештај о предоцјењивању здравствене установе из става 1. овог члана садржи:

1) податке о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе, и то:

1. назив здравствене установе / пословне јединице / организационе јединице здравствене установе,

2. сједиште;

2) стандарде по којима се врши оцјењивање;

3) спецификацију услуга обухваћених оцјењивањем;

4) податке о лицима која су спровела предоцјењивање;

5) термин предоцјењивања;

6) налазе предоцјењивања, и то:

1. увид и опште податке о здравственој установи,
2. опште податке и запажања о квалитету здравствене установе,

3. ниво квалитета по групама стандарда;

7) приједлоге за даље мјере;

8) приједлог термина оцјењивања.

(4) Извјештај о предоцјењивању здравствене установе израђује се у два примјерка, од чега сваки примјерак треба да буде посебно означен и достављен:

1) здравственој установи која је поднијела захтјев за акредитацију и

2) Агенцији.

(5) Образац извјештаја о предоцјењивању здравствене установе из става 3. овог члана налази се у Прилогу 2. овог правилника и чини његов саставни дио.

Члан 7.

(1) Уколико су у извјештају о предоцјењивању здравствене установе утврђене неусаглашености по подручјима провјере (по групама стандарда), те дати приједлози за корективне мјере здравственој установи, здравствена установа је обавезна спровести предложене мјере и Агенцији доставити извјештај о спроведеним корективним мјерама у дефинисаном року.

(2) Извјештај о спроведеним корективним мјерама из става 1. овог члана садржи:

1) податке о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе,

2) стандарде по којима се врши оцјењивање,

3) термин предоцјењивања,

4) број извјештаја о предоцјењивању,

5) датум извјештаја о предоцјењивању,

6) налаз о спроведеним корективним мјерама,

7) спецификацију прилога.

(3) Образац извјештаја о спроведеним корективним мјерама из става 1. овог члана налази се у Прилогу 3. овог правилника и чини његов саставни дио.

Члан 8.

(1) На основу извјештаја о предоцјењивању и извјештаја о спроведеним корективним мјерама, водећи оцјењивач предлаже директору Агенције термин оцјењивања, као и број и структуру чланова тима за спровођење оцјењивања (у даљем тексту: тим).

(2) О термину оцјењивања обавјештава се здравствена установа.

(3) Чланове тима чине оцјењивачи са листе оцјењивача које именује директор Агенције на основу приједлога

водећег оцјењивача, а уз сагласност здравствене установе која је у поступку акредитације.

(4) Тим спроводи оцјењивање здравствене установе, те израђује извјештај о оцјењивању здравствене установе.

(5) Оцјењивање здравствене установе из члана 2. тачка 4) овог правилника спроводи се у складу са чланом 6. став 2. овог правилника.

Члан 9.

(1) Извјештај о оцјењивању здравствене установе из члана 8. став 4. овог правилника садржи:

- 1) податке о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе;
- 2) стандарде по којима се врши оцјењивање;
- 3) спецификацију услуга обухваћених оцјењивањем;
- 4) податке о лицима која су спровела оцјењивање;
- 5) термин оцјењивања;
- 6) налазе оцјењивања, и то:
 1. увод и опште податке о здравственој установи,
 2. опште податке и запажања о квалитету здравствене установе,
 3. ниво квалитета по групама стандарда;
 - 7) приједлоге за даље мјере;
- 8) препоруку за статус акредитације здравствене установе / пословне јединице / организационог дијела здравствене установе.

(2) Извјештај о оцјењивању израђује се у два примјерка, од чега сваки примјерак треба да буде посебно означен, а доставља се:

- 1) здравственој установи која је поднијела захтјев за акредитацију и
- 2) Агенцији.

(3) Образац извјештаја о оцјењивању здравствене установе из става 1. овог члана налази се у Прилогу 4. овог правилника и чини његов саставни дио.

Члан 10.

Предоцјењивање и оцјењивање врши се у складу са прописом којим се уређују стандарди за акредитацију здравствене установе.

Члан 11.

(1) Након извршеног предоцјењивања и оцјењивања из члана 10. овог правилника, а у зависности од остварених бодова, Агенција доноси рјешење којим се здравственој установи или организационом дијелу здравствене установе:

- 1) додјељује акредитација или
- 2) не додјељује акредитација.

(2) Рјешење из става 1. овог члана издаје се на основу остварености броја бодова у односу на укупан број бодова, и то на следећи начин:

1) уколико је здравствена установа или организациони дио здравствене установе остварила мање од 80% бодова у натполовичном броју свих функционалних цјелина, акредитација се не додјељује,

2) уколико је здравствена установа или организациони дио здравствене установе остварила од 80% до 90% бодова у натполовичном броју свих функционалних цјелина, акредитација се додјељује на период од четири године,

3) уколико је здравствена установа или организациони дио здравствене установе остварила од 91% до 95% бодова у натполовичном броју свих функционалних цјелина, акредитација се додјељује на период од пет година,

4) уколико је здравствена установа или организациони дио здравствене установе остварила од 96% до 100% бодова у свим функционалним цјелинама, акредитација се додјељује на период од седам година.

(3) На основу рјешења из става 2. овог члана Агенција здравственој установи издаје сертификат о акредитацији.

(4) Образац сертификата из става 3. овог члана налази се у Прилогу 5. овог правилника и чини његов саставни дио.

Члан 12.

Након истека периода на који се додјељује акредитација из члана 11. став 2. овог правилника, поступак акредитације може се поновити на захтјев сертификоване здравствене установе.

Члан 13.

(1) Здравствена установа која је добила рјешење о акредитацији сваку промјену чињенице у вези са акредитацијом, а која је значајна за квалитет рада и безбједност пацијента, промјену правног статуса, промјену дјелатности, сједишта, промјену организације служби и промјену у управљачкој и руководећој структури пријављује Агенцији у року од 15 дана од настанка промјене.

(2) Агенција разматра достављену пријаву, те ако промјене не могу утицати на статус акредитоване здравствене установе, доноси закључак којим се то констатује.

(3) Ако настале промјене утичу на статус акредитације на основу чега је потребно поновити поступак, директор Агенције доноси рјешење којим се укида рјешење о акредитацији и сертификат о акредитацији.

(4) Агенција може ванредно укинути извршно рјешење о акредитацији ради отклањања опасности по живот и здравље људи.

(5) Агенција може поништити извршно рјешење о акредитацији ако би примјена рјешења могла проузроковати кривично дјело или ако рјешење садржи неправилност коју је надлежни орган утврдио као разлог за његову ништавност.

Члан 14.

Здравствена установа може да покрене управни спор пред надлежним судом против коначног акта Агенције који је донесен у поступку акредитације.

Члан 15.

(1) Агенција води Регистар акредитација додијељених здравственим установама и објављује га на интернет страници Агенције.

(2) Регистар је електронска јавна база која садржи податке о акредитованим здравственим установама.

(3) Регистар акредитација додијељених здравственим установама садржи следеће податке:

- 1) врста здравствене установе,
- 2) назив и сједиште здравствене установе,
- 3) број и датум рјешења о акредитацији здравствене установе,
- 4) број сертификата и датум издавања,
- 5) стандарди по којима је извршено оцјењивање,
- 6) подаци о укидању рјешења о акредитацији и сертификата о акредитацији.

(4) Регистар се редовно ажурира у складу са промјенама статуса акредитованих здравствених установа.

Члан 16.

Ступањем на снагу овог правилника престаје да важи Правилник о акредитацији здравствених установа у Републици Српској ("Службени гласник Републике Српске", број 106/03).


Члан 17.

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

Број: 11/1.01-020-344/23
11. септембра 2023. године
Бањалука

В.д. директора,
Дарио Додош, др мед., с.р.

ПРИЛОГ 1.

 АСКВА	ЗАХТЈЕВ ЗА АКРЕДИТАЦИЈУ	ОБР _____
--	--------------------------------	-----------

1. Захтјев¹ се подноси за:

- Акредитацију
 Проширење акредитације
 Понављање поступка акредитације

2. Носилац акредитације (здравствена установа)

Пуни назив установе:			
Сједиште:	Мјесто:	Поштански број:	
Улица и број:			
Телефон:		Телефакс:	
Адреса електронске поште:			

Лице овлашћено за заступање:	
Шифре дјелатности:	
Укупан број запослених:	

3. Лице за контакт

Име и презиме:			
Радно мјесто:		Телефон:	
Адреса електронске поште:			

4. Запослени и организациони дијелови здравствене установе који се пријављују за акредитацију

Организациони дио здравствене установе који се пријављује за акредитацију ²	Број запослених

(уколико је потребно, проширите табелу)

5. Прилози уз Захтјев:

- рјешење Министарства здравља и социјалне заштите о испуњености услова у погледу простора, кадра и опреме за почетак рада здравствене установе (фото-копија),
- рјешење о утврђивању статуса сертификоване здравствене установе (фото-копија),
- акт о оснивању здравствене установе и статут (фото-копија),
- акт о унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста (фото-копија),
- важеће оперативне процедуре у складу са дјелатностима здравствене установе.

Мјесто и датум:

М. П.

Име и презиме овлашћеног лица

Потпис овлашћеног лица

Попуњен Захтјев са прилозима у тачки 5. у штампаном облику доставити на адресу:

Агенција за сертификацију, акредитацију и унапређење квалитета здравствене заштите Републике Српске


Адреса: Владике Платона б. б., 78000 Бања Лука, или

у електронском облику (А4, PDF формат), као цјеловити документи (фотографије у било којем формату, као и скенирани исписи појединачних страница се не прихватају), на имејл: akreditacija@askva.org.

Контакт телефон / факс / имејл за све додатне информације и обавјештења:

+387 51 348 348 / +387 51 348 346 / akreditacija@askva.org.¹ Упутство за попуњавање захтјева и прилога уз захтјев је доступно на интернет страници Агенције (www.askva.org) и у просторијама Агенције.² Навести све организационе дијелове здравствене установе који се пријављују за акредитацију.

ПРИЛОГ 2.

 АСКВА	АГЕНЦИЈА ЗА СЕРТИФИКАЦИЈУ, АКРЕДИТАЦИЈУ И УНАПРЕЂЕЊЕ КВАЛИТЕТА ЗДРАВСТВЕНЕ ЗАШТИТЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ Владике Платона б. б., Бања Лука	ОБР ИОП
Датум:	ИЗВЈЕШТАЈ О ПРЕДОЦЈЕЊИВАЊУ	Број:
Позиција:	Повјерљив документ	Примјерак:

1. Подаци о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе

1.1. Назив здравствене установе / пословне јединице / организационе јединице здравствене установе:

1.2. Сједиште и адреса:

2. Стандарди по којима се врши оцјењивање**3. Спецификација услуга обухваћених оцјењивањем****4. Подаци о лицима која су спровела предоцјењивање****5. Термин предоцјењивања****6. Налази предоцјењивања:**

6.1. Увод и општи подаци о здравственој установи

6.2. Општи подаци и запажања о квалитету здравствене установе

6.3. Ниво квалитета по групама стандарда

Индикатор	Налаз	Приједлог мјера

7. Приједлози за даље мјере**8. Приједлог термина оцјењивања**

Водећи оцјењивач:

(име, презиме и звање)

ПРИЛОГ 3.

 АСКВА	ИЗВЈЕШТАЈ О СПРОВЕДЕНИМ КОРЕКТИВНИМ МЈЕРАМА	ОБР ____
---	--	----------

1. Подаци о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе

1.1. Назив здравствене установе / пословне јединице / организационе јединице здравствене установе:

1.2. Сједиште и адреса:

2. Стандарди по којима се врши оцјењивање**3. Термин предоцјењивања****4. Број извјештаја о предоцјењивању****5. Датум извјештаја о предоцјењивању****6. Налаз о спроведеним корективним мјерама**


Индикатор	Налаз	Приједлог мјере	Спроведена мјера	Доказ

7. Спецификација прилога

Одговорно лице:

(име, презиме и звање)

ПРИЛОГ 4.

 АСКВА	АГЕНЦИЈА ЗА СЕРТИФИКАЦИЈУ, АКРЕДИТАЦИЈУ И УНАПРЕЂЕЊЕ КВАЛИТЕТА ЗДРАВСТВЕНЕ ЗАШТИТЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ Владике Платона б. б., Бања Лука	ОБР ИОЦ
Датум: _____	ИЗВЈЕШТАЈ О ОЦЈЕЊИВАЊУ	Број: _____
Позиција: _____	Повјерљив документ	Примјерак: _____

1. Подаци о здравственој установи / пословној јединици / организационом дијелу здравствене установе

1.1. Назив здравствене установе / пословне јединице / организационе јединице здравствене установе:

1.2. Сједиште и адреса:

2. Стандарди по којима се врши оцјењивање
3. Спецификација услуга обухваћених оцјењивањем
4. Подаци о лицима која су спровела оцјењивање
5. Термин оцјењивања
6. Налази оцјењивања:
 - 6.1. Увод и општи подаци о здравственој установи
 - 6.2. Општи подаци и запажања о квалитету здравствене установе
 - 6.3. Ниво квалитета по групама стандарда

Индикатор	Налаз	Приједлог мјера

7. Приједлози за даље мјере

8. Препорука за статус акредитације здравствене установе / пословне јединице / организационог дијела здравствене установе

Водећи оцјењивач:

(име, презиме и звање)

ПРИЛОГ 5.



ЈУ АГЕНЦИЈА ЗА
СЕРТИФИКАЦИЈУ, АКРЕДИТАЦИЈУ И
УНАПРЕЂЕЊЕ КВАЛИТЕТА ЗДРАВСТВЕНЕ ЗАШТИТЕ
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

издаје

СЕРТИФИКАТ

којим се потврђује да је

(ДИО ЗДРАВСТВЕНЕ УСТАНОВЕ)

из (ЗДРАВСТВЕНЕ УСТАНОВЕ)

оцијењен у односу на
акредитационе стандарде за (акредитациони стандарди)
и
регистрован као
акредитован (дио ЗУ)

код ЈУ Агенције за сертификацију, акредитацију и унапређење
квалитета здравствене заштите Републике Српске

Број сертификата

A-xxx

Сертификат важи од: дд. мјесец гггг. до: дд. мјесец гггг. године

Мјесто и датум издавања:
Бања Лука, дд.мм.гггг.

директор

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске

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, на 76. редовној сједници, одржаној 21. септембра 2023. године, у Требињу, д о н и ј е л а је

П РА В И Л Н И К

О ПОДСТИЦАЈУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.

(Предмет)

Овим правилником ближе се 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, очитање и обрачун електричне енергије за коју се остварује право на подстицај,
- д) период на који се остварује право на подстицај и закључивање уговора о подстицају,
- ђ) период на који се остварује прелиминарно право на подстицај и закључивање преговора о подстицају,
- 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 остваривање 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 био-гас, 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 био-гас, 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 следеће 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)

С циљем остварења права на подстицај, произвођач електричне енергије из члана 5. дужан је, поред квалификованости из члана 7. овог 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 постројења нове,

б) произвођач електричне енергије који производи електричну енергију у електранама на био-масу или био-гас може остварити право на подстицај за електричну енергију произведену коришћењем искључиво ових врста горива,

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 свом 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, изрази 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 нестандардног 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 обезбиједе 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 који 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

Одјелак 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 цијелости 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) овог члана врши Оператор система подстицаја.

Члан 14.

(Обавезан откуп по гарантованој откупној цијени)

(1) Произвођач електричне енергије у малом постројењу, који испуњава услове из чл. 7. и 8. овог правилника, може остварити право на обавезан откуп произведене електричне енергије, у цијелости 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) овог 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) овог члана откупљује Оператор система подстицаја по референтној тржишној цијени.

(3) Оператор система подстицаја је дужан да, на захтјев малог произвођача из става (1) овог 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) овог 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 чл. 7. и 8. овог правилника.

(2) Премија за потрошњу електричне енергије за властите потребе и премија за продају на тржишту утврђују се 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 цијелости, у складу са Програмом, произвођач стиче право на подстицај обавезним откупом по гарантованој откупној цијени или право на премију у цијелости, што се утврђује рјешењем Регулаторне комисије.

(4) Период трајања права на подстицај тече од тренутка остваривања права из става (1) овог члана.

Одјелак 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 фото-копија), 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 за 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) овог 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) т. 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 последњи предати захтјев у дану када је тај захтјев запримљен у Регулаторној комисији.

Члан 22.

(Садржај рјешења о праву на подстицај)

(1) Рјешење 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 цијелости, 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 мјernih уређаја, промјена једнополне шеме, промјена декларације о прикључку и слично), промјене ових података ће важити у систему подстицаја до доношења новог рјешења о праву на подстицај, које ће обухватити ове промјене, а које Регулаторна комисија доноси по службеној дужности.

ГЛАВА IV - Подстицај за велика постројења

Одјелак 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 чл. 7. и 8. овог правилника.

(2) Велики произвођач, чије постројење је реконструисано, може остварити право из става (1) овог 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) овог члана откупљује Оператор система подстицаја по референтној тржишној цијени.

Одјелак 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 након спроведеног 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 образцу.

(2) Уз захтјев се обавезно доставља и пратећа документација како сlijеди:

- а) изјава подносиоца захтјева о тачности и вјеродостојности података наведених у образцу 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 за 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).

(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 фото-копија 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) овог члана, у оригиналу или овјереној фото-копији.

(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 обавјештити Регулаторну комисију о свим насталим промјенама у року од осам 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 од 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 услед 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 која су употребне дозволе прибављене прије дана ступања на снагу овог правилника, а претходно нису остваривали право на подстицај, рокови из ст. (2), (3) и (4) овог члана рачунају се од дана ступања на снагу овог 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 прелудговора 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 дужан је 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 образцу 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) овог 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 дужан је 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) т. 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) овог правилника, без којег 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 ст. (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 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 не мијења се, 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) овог 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 шест мјесеци).

(3) Престанком важења прелиминарног права 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 ст. (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 цијени 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 очитања енергије измјерене на мјерном мјесту које је посебно инсталисано за мјерење потрошње за властите потребе или на основу података очитања енергије измјерене на стезалкама 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, саставни је 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 образце типских уговора, као и образце захтјева за закључење типских уговора.

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

(5) Предуговор о праву на подстицај заснива се 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, пе-

риод важења преговора, податке о планираној производњи електричне енергије, обавезе и права уговорних страна те остале податке од значаја за уговорне стране.

(8) Оператор система подстицаја дужан је доставити Регулаторној комисији закључене уговоре и преговоре из става (2) овог 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 којег 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 подстицаја 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 редоследу 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 којем 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 с циљем 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 произвела 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.

(Доставља 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 снабдевачима 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 снабдеваче крајњих купаца у Републици Српској.

(4) Снабдевачи крајњих купаца у Републици Српској достављају извјештај Оператору система подстицаја о укупно продатој 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 подсти-

цај 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 вриједност 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, информисаће 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 [КМ/кWh] за електричну енергију произведену у малим постројењима која се, у зависности од примарног извора енергије и инсталисане снаге, дијеле на следеће 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 [КМ/кWh] за потребе аукције за електричну енергију произведену у великим постројењима која се, у зависности од примарног извора енергије и инсталисане снаге, дијеле на следеће 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 (РТЦ) изражена у [КМ/кWh] 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) овог 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 [КМ/кWh] 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 чл. 52. и 53. овог правилника.

(3) Методологија се заснива на обрачуна 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 био-масу.

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

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.

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

гдје су:

T - трошкови производње електричне енергије [KM/kWh_{el}],

$T_{varijabilni}$ - варијабилни трошкови производње електричне енергије [KM/kWh_{el}],

T_{fiksni} - фиксни трошкови производње електричне енергије [KM],

Q_{el} - годишња производња електричне енергије [kWh_{el}],

T_{gorivo} - трошкови горива [KM/kWh_{el}],

$T_{R \& O}$ - јединични трошкови рада и одржавања [KM/kWh_{el}],

H - сати пуног оптерећења у години [$\check{c}/god.$],

I - јединична вриједност инвестиције [KM/kW_{el}],

$F_{z,n}$ - 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 која користе као гориво био-масу или био-гас.

(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_{el}] 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 ануитетном 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:

z - стопа поврата % (wacc),

n - период отплате (година).

(6) Стопа поврата (wacc) обрачунава се као пондерисана просјечна вриједност стопе поврата на властички (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 проценат 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 подразумева 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) овог 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 [КМ/кWh] 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 разлици 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 следећи начин:

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

при чему је:

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

(P_n) укупан износ средстава планиран за исплату премија произвођачима електричне енергије из обновљивих извора [KM],

(TB_n) планирани трошкови балансирања [KM],

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

($TGOP_n$) планирани дио трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу,

(ΔS_{n-1}) ± салда укупно прикупљених средстава на приходовној страни и исплаћених средстава за функционисање система подстицаја у претходној години [KM],

(к) 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_n) 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 електрична у систему подстицаја и историјских, односно процијених 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 купаца)

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

(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 обрачуноског 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 купаца 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 обрачуномском периоду и планираног и оствареног расхода из члана 64. овог правилника, у систему подстицаја у истом обрачуномском периоду, преноси се за поравнање код обрачуна накнаде за наредни обрачуноски период ($\Delta Sn-1$).

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", бр. 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 права 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. ст. (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", бр. 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 правилника 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", бр. 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.

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

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

На основу члана 24. став 1. Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", бр. 49/09 и 16/23) и члана 33. став 1. тачка в. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 79. редовној сједници, која је одржана 9.11.2023. године, у Требињу, д о н и ј е л а ј е

ОДЛУКУ

О ВИСИНИ ЈЕДНОКРАТНИХ РЕГУЛАТОРНИХ НАКНАДА

I

Утврђују се једнократне регулаторне накнаде за спровођење поступака по захтјевима који се подносе Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) у сљедећим износима:

Редни бр.	ВРСТА ЗАХТЈЕВА - АКТИВНОСТ	Износ КМ
1.	Обрада захтјева за издавање дозвола за обављање енергетских дјелатности	
1.1.	Обрада захтјева за издавање дозвола за обављање електроенергетских дјелатности	
1.1.1	Дозвола за обављање дјелатности производње електричне енергије: а) за једну или више електрана укупне снаге изнад 1 до 10 MW, укључујући 10 MW б) за једну или више електрана укупне снаге изнад 10 MW	2.000 4.000
1.1.2	Дозвола за обављање дјелатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије	3.000
1.1.3	Дозвола за обављање дјелатности дистрибуције и управљања затвореним дистрибутивним системом електричне енергије	1.500
1.1.4	Дозвола за обављање дјелатности снабдијевања и трговине електричном енергијом	2.000
1.2.	Обрада захтјева за издавање дозвола за обављање дјелатности у сектору природног гаса	
1.2.1	Дозвола за обављање дјелатности производње природног гаса	2.000
1.2.2	Дозвола за обављање дјелатности транспорта и управљања транспортним системом природног гаса	2.000
1.2.3	Дозвола за обављање дјелатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом природног гаса	1.500
1.2.4	Дозвола за обављање дјелатности складиштења и управљања системом за складиштење природног гаса	1.500
1.2.5	Дозвола за обављање дјелатности трговине и снабдијевања природним гасом	2.000
1.2.6	Дозвола за обављање дјелатности управљања постројењем за учешћени природни гас	1.500
1.2.7	Дозвола за обављање дјелатности управљања постројењем за компримовани природни гас	1.500
1.3.	Обрада захтјева за издавање дозвола за обављање дјелатности у сектору нафте и деривата нафте	
1.3.1	Дозвола за обављање дјелатности производње деривата нафте	2.000
1.3.2	Дозвола за обављање дјелатности транспорта нафте нафтоводима	1.500
1.3.1	Дозвола за обављање дјелатности транспорта деривата нафте продуктоводима	1.500
1.3.1	Дозвола за обављање дјелатности складиштења нафте и деривата нафте	1.500
2.	Обрада захтјева за измјену дозволе	1.500
3.	Обрада захтјева за одобрење цијена и тарифа	
3.1.	Обрада захтјева за одобрење цијена и тарифа у електроенергетском сектору	
3.1.1	Одобрење тарифних ставова за коришћење дистрибутивног система	5.000
3.1.2	Одобрење тарифних ставова за коришћење затвореног дистрибутивног система	1.500
3.1.3	Одобрење тарифних ставова за јавно снабдијевање крајњих купаца	5.000
3.1.4	Одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивни систем	5.000

3.2.	Обрада захтјева за одобрење цијена и тарифа у сектору природног гаса	
3.2.1	Одобрење тарифа за приступ транспортном систему	3.000
3.2.2	Одобрење тарифа за приступ складишном систему	2.000
3.2.3	Одобрење тарифа за приступ дистрибутивном систему	2.000
3.2.4	Одобрење тарифа за приступ затвореном дистрибутивном систему	1.000
3.2.5	Одобрење тарифе за јавно снабдијевање крајњих купаца	1.500
3.2.6	Одобрење тарифе за снабдијевање последњег избора	1.500
3.2.7	Одобрење накнаде за прикључење на систем природног гаса	1.500
4.	Цертификација оператора транспортног система / независног оператора система / независног оператора транспорта природног гаса	2.000
5.	Претходно одобрење за изградњу директног вода	1.000
6.	Обрада захтјева за издавање, продужење, пренос и измјену сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије	250

II

Једнократну регулаторну накнаду из тачке 1. ове одлуке плаћа подносилац захтјева приликом подношења захтјева за спровођење поступка.

III

Једнократна регулаторна накнада се плаћа на жиро рачун Регулаторне комисије.

IV

Даном ступања на снагу ове одлуке престаје да важи Одлука о висини једнократних регулаторних накнада Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 87/21).

V

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном гласнику Републике Српске".

Образложење

Чланом 24. став 1. Закона о енергетици прописано је да се финансирање рада Регулаторне комисије обезбјеђује из годишњих накнада од енергетских субјеката, корисника дозволе за обављање једне или више енергетских дјелатности, једнократних накнада за поступке које спроводи по захтјевима, као и из других извора, у складу са прописима из области обновљивих извора енергије.

Једнократне регулаторне накнаде Регулаторне комисије обухватају накнаде за обраду захтјева у поступцима за:

- издавање и измјену дозвола за обављање енергетских дјелатности,
- одобрења цијена и тарифа у секторима електричне енергије и природног гаса,
- сертификацију оператора транспортног система, независног оператора система, односно независног оператора транспорта природног гаса,
- издавање претходног одобрења за изградњу директног вода и
- издавање, продужење, пренос и измјену сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије.

Код утврђивања износа једнократних регулаторних накнада руководило се принципом правичне расподјеле дијела трошкова рада Регулаторне комисије, као и сагледавањем додатних трошкова насталих током спровођења поступака по захтјевима, водећи рачуна о обиму дјелатности или активности подносиоца захтјева.

На основу наведеног, одлучено је као у диспозитиву.

Број: 01-547-1/23/P-79-223

9. новембра 2023. године

Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

На основу одредбе члана 28. тачка 11. Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 68/20), члана 208. Закона о општем управном поступку ("Службени гласник Републике Српске", бр. 13/02, 87/07, 50/10 и 66/18) и члана 33. став 1. тачка д. Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), одлучујући поводом захтјева оператора дистрибутивних система у Републици Српској за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 79. редовној сједници, одржаној 9. новембра 2023. године, у Требињу, д о н и ј е л а ј е

ЗАКЉУЧАК

Одбацују се захтјеви оператора дистрибутивних система у Републици Српској за одобрење накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, поднесени у августу 2023. године.

Образложење

Регулаторној комисији за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) поднесени су зах-

тјеви за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу у Републици Српској од стране свих пет оператора дистрибутивних система у Републици Српској, и то:

- Захтјев Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електрокрајина" акционарско друштво Бањалука, број: 9509/23, од 25.8.2023. године,

- Захтјев Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електродистрибуција" акционарско друштво Пале, број: 02-6053/23, од 25.8.2023. године,

- Захтјев Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће акционарско друштво Требиње - Зависно електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" акционарско друштво Бијељина, број: 8858/2023, од 24.8.2023. године,

- Захтјев Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће "Електро Добој" акционарско друштво Добој, број: 8871/23-0, од 28.8.2023. године, и

- Захтјев Мјешовитог холдинга “Електропривреда Републике Српске” - Матично предузеће а.д. Требиње - Зависно предузеће “Електро - Херцеговина” акционарско друштво Требиње, број: 02.0245-4914-01/23, од 28.8.2023. године.

Имајући у виду да се ови захтјеви заснивају на истом чињеничном стању и истом правном основу, те да је Регулаторна комисија, на основу одредбе члана 28. тачка 11. Закона о електричној енергији, стварно надлежна да одлучује о овим захтјевима, на основу одредбе члана 115. Закона о општем управном поступку, Регулаторна комисија је донијела Закључак да се ови захтјеви ријеше у једном поступку.

Поднесеним захтјевима се тражи промјена накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу из следећих разлога:

- промјене цијене материјала, опреме и радова на тржишту,
- увођење напредних система за управљање даљинским читавањем потрошње (у даљем тексту: АММ системи),
- смањење броја стандардних типских прикључака и
- унификације и заједничке набавке опреме и материјала.

Поднесеним захтјевима се тражила промјена накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу услјед промјене цијене материјала, опреме и радова на тржишту. Међутим, одредбом члана 29. став 1. Правилника о методологији за утврђивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу (у даљем тексту: Правилник), (“Службени гласник Републике Српске”, број 123/08) прописано је да, у случају да је стопа инфлације, на основу података које је објавио Републички завод за статистику Републике Српске, у периоду од доношења одлуке о износу накнаде за прикључење већа од 10%, дистрибутер има право на корекцију износа накнаде за прикључење у дијелу који се односи на изградњу прикључка, примјеном клизне скале. На основу ове одредбе, оператори дистрибутивних система у Републици Српској су овлашћени да непосредно изврше корекцију накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, без покретања поступка пред Регулаторном комисијом. У случају примјене наведене одредбе, оператори дистрибутивног система су дужни да утврђене износе накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу доставе Регулаторној комисији ради контроле исправности сачињене корекције и почетка примјене.

Увођење АММ система, с циљем унапређења управљања електродистрибутивном мрежом и повећања квалитета и ефикасности рада, те смањења трошкова читања свих мјерних уређаја, стратешка је одлука од значаја за све кориснике дистрибутивног система, тј. све крајње купце електричне енергије и произвођаче. То значи да ова активност утиче на све кориснике дистрибутивне мреже, па како на оне кориснике чији су објекти већ прикључени на електродистрибутивну мрежу тако и на оне који ће се убудуће прикључивати на мрежу. Ово је од кључног значаја, јер је број нових прикључака далеко мањи од броја прикључака постојећих корисника мреже. Имајући ово у виду, трошкове увођења АММ система у пуном обиму треба да носе и постојећи и будући корисници дистрибутивног система. Због тога се овај трошак не може одобрвати у овом поступку, односно поступку утврђивања накнаде за прикључење, који се односи само на будуће, односно нове кориснике дистрибутивног система. Без икакве сумње, АММ систем се може у потпуности увести само уградњом одговарајуће опреме код свих корисника дистрибутивног система, а не путем уградње нове опреме код нових прикључења на мрежу. Дакле, потребна средства за увођење АММ система у пуном обиму могу се једино утврдити у тарифном поступку за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже, у складу са стратешким документима и плановима развоја електродистрибутивног система, а не у овом поступку.

Захтјевом се тражило смањење броја стандардних типских прикључака, како се у захтјеву наводи због њихове ријетке, односно спорадичне употребе. Међутим, до сада утврђеним бројем стандардних типских прикључака повећао се квалитет услуге и оптимизовали су се трошкови прикључења. У свим стандардним типским прикључцима се користи углавном иста или слична опрема, као и у захтјеву предложеном новом типском прикључку са слободностојећим ормаром за мјерни уређај. Приједлог за смањење броја стандардних типских прикључака не би довео до смањења трошкова

оператора дистрибутивног система који се односе на израду прикључка. Већи број стандардних типских прикључака даје могућност оптималног избора крајњем купцу у смислу трошкова прикључења. Због тога, такође, није било потребе да се овај захтјев разматра пред Регулаторном комисијом.

Такође, унификација и заједничка набавка опреме и материјала на тржишту не може бити предмет овога поступка, будући да је то предмет пословних одлука оператора дистрибутивних система.

Имајући у виду наведено, поднесене захтјеве оператора дистрибутивног система, на основу одредбе члана 208. Закона о општем управном поступку, требало је одбацити, како је одлучено у диспозитиву.

Поука о правном средству заснива се на одредби члана 25. став 2. Закона о енергетици (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 49/09 и 16/23) и чл. 5. и 15. Закона о управним споровима (“Службени гласник Републике Српске”, бр. 109/05 и 63/11).

Правна поука

Против овог закључка може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема Закључка.

Број: 01-497-9/23/P-79-225

9. новембра 2023. године

Требиње

Предсједник,
Владислав Владичић, с.р.

Централна изборна комисија Босне и Херцеговине

На основу члана 3.6 став (2) тачка е), а у вези с чланом 14.3 став (5) Изборног закона Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16, 41/20, 38/22, 52/22 и 67/22), члана 3. став (1) тачка д) Правилника о употреби и изради извода из Централног бирачког списка (“Службени гласник БиХ”, број 27/22) и Одлуке о расписивању и одржавању пријевремених избора за начелника општине Стари Град Сарајево, број: 05-1-07-1-941-1/23, од 30.8.2023. године (“Службени гласник БиХ”, број 60/23), Централна изборна комисија Босне и Херцеговине, на 69. сједници, одржаној 1.11.2023. године, донијела је

ОДЛУКУ

**О ПОТВРЂИВАЊУ И ОБЈАВИ БРОЈА УПИСАНИХ
БИРАЧА У ЦЕНТРАЛНИ БИРАЧКИ СПИСАК ЗА
ПРИЈЕВРЕМЕНЕ ИЗБОРЕ ЗА НАЧЕЛНИКА ОПШТИНЕ
СТАРИ ГРАД САРАЈЕВО, СА СТАЊЕМ НА
ДАН 29.10.2023. ГОДИНЕ, У 24.00 ЧАСА**

Члан 1.

Овом одлуком утврђује се број бирача уписаних у Централни бирачки списак за пријевремене изборе за начелника општине Стари Град Сарајево са стањем на дан 29.10.2023. године, у 24.00 часа, односно на дан одржавања пријевремених избора.

Члан 2.

У Централни бирачки списак, закључно са подацима на дан 29.10.2023. године, у 24.00 часа, за пријевремене изборе уписано је укупно 36 197 бирача, и то:

КОД	Назив основне изборне јединице	Број бирача
137	Општина Стари Град Сарајево	36 197

Члан 3.

Ова одлука ступа на снагу даном доношења и биће објављена у “Службеном гласнику БиХ”, “Службеним новинама ФБиХ”, “Службеном гласнику Републике Српске”, “Службеном гласнику Брчко Дистрикта БиХ” и на интернет страници Централне изборне комисије Босне и Херцеговине www.izbori.ba.

Број: 06-1-07-2-935-13/23

1. новембра 2023. године

Сарајево
Ф.С.

Предсједник,
Др Суад Арнаутовић, с.р.

На основу члана 2.9 став (1) т. 9. и 12. и члана 5.32 Изборног закона Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16, 41/20, 38/22, 51/22 и 67/22), Централна изборна комисија Босне и Херцеговине, на 72. сједници, одржаној 10.11.2023. године, донијела је

ОДЛУКУ

О ПОТВРЂИВАЊУ И ОБЈАВЉИВАЊУ РЕЗУЛТАТА ПРИЈЕВРЕМЕНИХ ИЗБОРА ЗА НАЧЕЛНИКА ОПШТИНЕ СТАРИ ГРАД САРАЈЕВО

Члан 1.

(1) Централна изборна комисија Босне и Херцеговине потврђује резултате пријевремених избора за начелника општине Стари Град Сарајево, одржаних 29.10.2023. године.

(2) За начелника општине Стари Град Сарајево изабран је Ирфан Ченгић, кандидат политичког субјекта Социјалдемократска партија Босне и Херцеговине.

Члан 2.

Саставни дио ове одлуке је Извјештај о резултатима гласања за пријевремене изборе из члана 1. ове одлуке.

Члан 3

Ова одлука ступа на снагу даном доношења и објавиће се у “Службеном гласнику БиХ”, “Службеном гласнику Републике Српске”, “Службеном гласнику ФБиХ”, “Службеном гласнику Брчко Дистрикта БиХ” и на интернет страници Централне изборне комисије Босне и Херцеговине www.izbori.ba.

Број: 05-1-07-1-1164-1/23
10. новембра 2023. године
Сарајево

Предсједник,
Др Суад Арнаутовић, с.р.

Nivo / Ниво 137
NAČELNIK OPĆINE / NAČELNIK OPŠTINE / GRADONAČELNIK GRADA
НАЧЕЛНИК ОПШТИНЕ / ГРАДОНАЧЕЛНИК ГРАДА
STARI GRAD SARAJEVO / СТАРИ ГРАД САРАЈЕВО

Birači kojima je odobreno da glasaju/ Birači kojima je odobreno glasovati/ Бирачи којима је одобрено да гласају	36.197		
Važeći glasački listići/ Valjani glasački listići/ Важећи гласачки листићи	10.962		
Neважећи гласачки листићи - Neporunjени/ Невалјани гласачки листићи - Neporunjени/ Неважећи гласачки листићи - Непопуњени	22		
Neважећи гласачки листићи - Nepropisно porunjени/ Невалјани гласачки листићи - Nepropisно porunjени/ Неважећи гласачки листићи - Непрописно попуњени	87		
Broj birača koji su glasali/ Broj birača koji su glasovali/ Број бирача који су гласали	11.071		
Broj mjesta za dodjelu/ Број мјеста за додјелу	1		
Politička stranka/Koalicija/Nezavisni kandidat/Neovisni kandidat Политичка странка/Коалиција/Независни кандидат	Broj glasova Број гласова	% %	Izabran Изабран
IRFAN ČENGIĆ - SDP - SOCIJALDEMOKRATSKA PARTIJA BOSNE I HERCEGOVINE	6.902	62,96	
DŽENAN SELIMBEGOVIĆ - SDA - STRANKA DEMOKRATSKE AKCIJE	4.060	37,04	

На основу члана 2.9 став (1) тачка 2, члана 2.2 ст. (3) и (4) и члана 2.12 ст. (2), (3) и (5) Изборног закона Босне и Херцеговине (“Службени гласник БиХ”, бр. 23/01, 7/02, 9/02, 20/02, 25/02, 4/04, 20/04, 25/05, 52/05, 65/05, 77/05, 11/06, 24/06, 32/07, 33/08, 37/08, 32/10, 18/13, 7/14, 31/16, 41/20, 38/22, 51/22 и 67/22), Централна изборна комисија Босне и Херцеговине, на 71. сједници, одржаној 8.11.2023. године, донијела је

УПУТСТВО

О ИЗМЈЕНАМА И ДОПУНАМА УПУТСТВА О УТВРЂИВАЊУ КВАЛИФИКАЦИЈА, БРОЈУ, ИМЕНОВАЊУ, ОБУЦИ И РАЗРЈЕШЕЊУ ЧЛАНОВА ИЗБОРНЕ КОМИСИЈЕ ОСНОВНЕ ИЗБОРНЕ ЈЕДИНИЦЕ У БОСНИ И ХЕРЦЕГОВИНИ

Члан 1.

У Упутству о утврђивању квалификација, броју, именовању, обуци и разрјешењу чланова изборне комисије основне изборне јединице у Босни и Херцеговини (“Службени гласник БиХ”, бр. 67/21, 73/21 и 13/22) у члану 2. у ставу (2) тачка б) ријечи: “обухваћеним Изборним законом БиХ” замјењују се ријечима: “за органе власти у БиХ”.

Члан 2.

У члану 3. додаје се став (4), који гласи: “Носиоци правосудних функција изузимају се од обавезе достављања доказа о посједовању изборног искуства из члана 2 став (1) тачка ц) и става (2) Упутства”.

Члан 3.

У члану 13. став (1) тачка г) иза ријечи: “са последњег пописа становништва у Босни и Херцеговини” додају се ријечи: “ (Прилог 6 Упутства) ”.

Члан 4.

Ово упутство ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у “Службеном гласнику БиХ”, а објавиће се и у “Службеним новинама Федерације БиХ”, “Службеном гласнику Републике Српске”, “Службеном гласнику Брчко Дистрикта БиХ” и на интернет страници Централне изборне комисије БиХ www.izbori.ba.

Број: 05-1-02-2-1385-15/21
8. новембра 2023. године
Сарајево

Предсједник,
Др Суад Арнаутовић, с.р.

BOSNA I HERCEGOVINA
CENTRALNA IZBORNA KOMISIJA
SREDIŠNJE IZBORNO POVJERENSTVO



БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА
ЦЕНТРАЛНА ИЗБОРНА КОМИСИЈА

Прилог 6: (Изјава о националном изјашњењу кандидата)

У складу с чланом 13. став (1) тачка г) Упутства о утврђивању квалификација, броја, именовању и разрјешењу и обуци чланова изборне комисије основне изборне јединице у Босни и Херцеговини ("Службени гласник БиХ", бр. 67/21, 73/21 и 13/22) и члана 173. Закона о управном поступку („Службени гласник БиХ“, бр. 29/02, 12/04, 88/07, 93/09, 41/13 и 53/16), под пуном материјалном и кривичном одговорношћу дајем следећу:

ИЗЈАВУ

Ја, _____

(Име, име родитеља и презиме)

(ЈМБ)

На последњем попису становништва проведеном у Босни и Херцеговини изјаснио/ла сам се као

Бошњак

Хрват

Србин

Остали

(молимо ставити ознаку X у одговарајући квадратих).

(Мјесто, датум)

Изјаву дао/ла:

(својеручни потпис)

Број Л.К.: _____

Издата

од: _____

Изјава се својеручно потписује и овјерава код надлежног органа.

Централна изборна комисија Босне и Херцеговине

Напомена: У смислу члана 2.14 Изборног закона БиХ, састав изборне комисије је мултиетничан, тако да одражава заступљеност конститутивних народа, укључујући и остале, а кандидат за члана изборне комисије има право да се не изјасни о својој припадности конститутивном народу или групи осталих, али неизјашњавање може имати последице на избор члана изборне комисије, с обзиром на одредбе изјашњења о припадности конститутивном народу или групи осталих.

САДРЖАЈ

ВЛАДА РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

- 2413 Одлука о давању сагласности за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење ЈУ Јавни фонд за дјечију заштиту Републике Српске 1
- 2414 Одлука о давању сагласности за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење ЈЗУ Болница “Свети апостол Лука” Добој 1
- 2415 Одлука о давању сагласности на пренос права посједа, број: 04/1-012-2-3782/23 2
- 2416 Одлука о оснивању Агенције за информационо-комуникационе технологије Републике Српске 2
- 2417 Одлука о измјени и допуни Одлуке о давању сагласности за издавање гаранције Републике Српске за кредитно задужење МХ “Електропривреда Републике Српске” - МП а.д. Требиње 4
- 2418 Одлука о измјенама и допуни Одлуке о одређивању приоритетних пројеката из Програма јавних инвестиција Републике Српске за финансирање из Буџета у 2023. години, са расподјелом средстава 4
- 2419 Одлука о измјени Одлуке о утврђивању основице и коефицијента висине исплате мјесечних примања за 2023. годину предвиђених Законом о заштити цивилних жртава рата 4
- 2420 Одлука о измјени Одлуке о висини основице за обрачун примања за 2023. годину предвиђених Законом о правима бораца, војних инвалида и породица погинулих бораца Одбрамбено-отаџбинског рата Републике Српске ... 5
- 2421 Рјешење о избору најповољнијег понуђача и додјели концесије за експлоатацију карбонатне сировине - кречњака на локалитету “Градац”, град Зворник, и општина Братунац 5
- Рјешење о престанку дужности вршиоца дужности директора Јавне установе Основна школа “Коста Тодоровић” Скелани 5
- Рјешење о именовању вршиоца дужности директора Јавне установе Основна школа “Коста Тодоровић” Скелани 6

МИНИСТАРСТВО САОБРАЋАЈА И ВЕЗА

- 2422 Правилник о измјени и допуни Саобраћајног правилника 2 6

МИНИСТАРСТВО ПОЉОПРИВРЕДЕ, ШУМАРСТВА И ВОДОПРИВРЕДЕ

- 2423 Правилник о измјенама Правилника о условима и начину остваривања новчаних подстицаја за развој пољопривреде и села, број: 12.01-052-8273/23 6

МИНИСТАРСТВО ЕНЕРГЕТИКЕ И РУДАРСТВА

- 2424 Рјешење о испуњењу услова за издавање лиценце за сеизмичка мјерења у вези са минирањем и другим радовима у рударству, број: 05.04/310-589-1/23 6
- 2425 Рјешење о испуњењу услова за издавање лиценце за периодичне прегледе и испитивања средстава за рад, уређаја и опреме, средстава личне заштите на електроенергетским објектима у рударству, број: 05.04/310-591-1/23 6

МИНИСТАРСТВО ЗА ПРОСТОРНО УРЕЂЕЊЕ, ГРАЂЕВИНАРСТВО И ЕКОЛОГИЈУ

- 2426 Рјешење о испуњености услова за обављање дјелатности из области заштите животне средине, број: 15.4.1-96-234/23 7

РЕПУБЛИЧКА УПРАВА ЗА ГЕОДЕТСКЕ И ИМОВИНСКО-ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ

- Рјешење о потврђивању катастра непокретности за дио катастарске општине Бања Лука 6, град Бања Лука, број: 21.04/951-630/18 7

АГЕНЦИЈА ЗА СЕРТИФИКАЦИЈУ, АКРЕДИТАЦИЈУ И УНАПРЕЂЕЊЕ КВАЛИТЕТА ЗДРАВСТВЕНЕ ЗАШТИТЕ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

- Правилник о поступку акредитације здравствене установе, садржају и начину вођења Регистра акредитација додијелених здравственим установама 7

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

- Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора 13
- Одлука о висини једнократних регулаторних накнада, број: 01-547-1/23/Р-79-223 27
- Закључак број: 01-497-9/23/Р-79-225 28

ЦЕНТРАЛНА ИЗБОРНА КОМИСИЈА БиХ

- Одлука о потврђивању и објави броја уписаних бирача у Централни бирачки списак за пријевремене изборе за начелника општине Стари Град Сарајево, са стањем на дан 29.10.2023. године, у 24.00 часа 29

- Одлука о потврђивању и објављивању резултата пријевремених избора за начелника општине Стари Град Сарајево 30

- Упутство о измјенама и допунама Упутства о утврђивању квалификација, броју, именовању, обуци и разрјешењу чланова изборне комисије основне изборне јединице у Босни и Херцеговини 30

- ОГЛАСНИ ДИО 16 страна

