



Број: 01-514-5/22/P-52-367

Датум: 7. октобар 2022. године

На основу члана 75. Закона о обновљивим изворима енергије (Службени гласник Републике Српске, број 16/22) и члана 190. Закона о општем управном поступку (Службени гласник Републике Српске, број 13/02, 87/07, 50/10 и 66/18) и члана 23. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (Службени гласник Републике Српске, број 114/13, 88/14, 43/16, 29/19 и 79/19) у поступку по захтјеву за промјену врсте права на подстицај производње електричне енергије, коришћењем енергије водотока ријеке Жежеља, као обновљивог извора енергије, у Малој хидроелектрани „Жежеља“, привредног друштва за производњу електричне енергије „Мега електрик“ а.д. Лакташи, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је, на 52. редовној сједници, одржаној 7. октобра 2022. године, у Требињу, донијела

Р Ј Е Ш Е Њ Е

о промјени врсте права на подстицај за производњу електричне енергије у производном постројењу Мала хидроелектрана "Жежеља"

1. Подносиоцу захтјева, привредном друштву за производњу електричне енергије „Мега електрик“ а.д. Лакташи, одобрава се право на подстицај, у виду права на премију за електричну енергију продату на тржишту, за електричну енергију која се производи у производном постројењу Мала хидроелектрана "Жежеља", инсталисане снаге 300 kW, изграђеном на ријеци Жежељи, општина Теслић.
2. Подносилац захтјева на основу овог рјешења стиче право на подстицај из тачке 1. овога рјешења за нето произведену електричну енергију у укупном планираном годишњем износу од 1.295.000 kWh.
3. Право на подстицај у виду права на премију за електричну енергију продату на тржишту даје се на период до 15. јула 2030. године.
4. Приликом закључења/усклађивања уговора о подстицају у виду премије за електричну енергију продату на тржишту са Оператором система подстицаја примјењује се цијена за хидроелектране, инсталисане снаге до укључиво 1 MW у износу од 0,1541 KM/kWh, при чему се висина премије утврђује као разлика наведене цијене и референтне тржишне цијене и редовно се усклађује са одлукама Регулаторне комисије о висини референтне тржишне цијене.
5. Подносилац захтјева обавезан је да у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења поднесе Оператору система подстицаја захтјев за

закључивање/усклађивање уговора о подстицању, ради остварења права на премију за продају на тржишту.

6. Уколико подносилац захтјева не поднесе захтјев за закључење/усклађивање уговора са Оператором система подстицаја у року прописаном у тачки 5. овог рјешења, престаје да важи ово рјешење о праву на подстицај.
7. Обрачун електричне енергије коју подносилац захтјева испоручује у електроенергетску мрежу и за коју има право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени врши се на основу читања на мјерном мјесту са карактеристикама мјernih уређаја како је наведено у Сертификату за производно постројење, Декларацији о мјерном мјесту и како је означено на једнополној шеми. Мјерење и регистрација електричне енергије испоручене у електроенергетску мрежу врши се слједећом индиректном двосмјерном мјерном гарнитуром:
 - три струјна мјерна трансформатора произвођача ФМТ Зајечар, тип STEM-N, серијских бројева: 1295/14, 1297/14, 1291/14, преносног односа 50/5/5 А/А и класе тачности 0,5;
 - три напонска мјерна трансформатора произвођача ФМТ Зајечар, тип JNT, серијских бројева: 885/14, 883/14, 884/14, преносног односа 10000/100 V/V, класе тачности 0,5;мјерни уређај произвођача Landis+Gyr, тип ZMG405CR4.4407.03, серијског броја: 96584115, називног напона 100 V и називне струје 5 A, датум уградње мјерног уређаја: 17. фебруар 2015. године, датум важења жига: 2021. година, уређај за управљање тарифама интегрисан, при чему се активна електрична енергија мјери са класом тачности 0,5, реактивна електрична енергија са класом тачности 2, а активна снага са класом тачности 0,5, константа бројила је 10.000 и обрачунска константа 1.000;
8. Ово рјешење је коначно, ступа на снагу даном доношења, са правним дејством од 21. октобра 2022. године, а објављује се на интернет страници и огласној табли Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске је од привредног друштва за производњу електричне енергије „Мега електрик“ а.д. Лакташи (у даљем тексту: подносилац захтјева) примила захтјев за промјену врсте подстицаја за електричну енергију која се производи у малој хидроелектрани "Жежеља", инсталисане снаге 300 kW и планиране нето годишње производње 1.300.000 kWh. Електрана је изграђена на ријеци Жежељи, на територији општине Теслић. Захтјевом се тражи промјена врсте подстицаја тако да се умјесто права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени одобри право у виду премије за електричну енергију продату на тржишту.

За ово производно постројење Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је у претходном периоду издала рјешење о одобрењу права на подстицај, у виду права на обавезан откуп по

гарантованој откупној цијени, број 01-323-13/15/P-27-298, са периодом трајања од 15 година. На основу овог рјешења подносилац захтјева је са Оператором система подстицаја закључио Уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени за производњу из обновљивих извора, број 1.1/04/1-30-162/15 од 9. јула 2015. године и остварио право на подстицај по гарантованој откупној цијени од 0,1541 KM/kWh на период до 15. јула 2030. године.

Одредбама члана 23. Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Правилник о подстицању), прописано је да корисник права на подстицај може захтијевати промјену врсте подстицаја након истека двије године од датума издавања ранијег рјешења.

У складу са одредбама чланова 6, 15. и 23. Правилника о подстицању размотрен је захтјев подносиоца за промјену врсте подстицаја, односно одобрење права на подстицај у виду премије за електричну енергију продату на тржишту и утврђено је да подносилац захтјева испуњава све критеријуме и услове у погледу извора енергије, снаге постројења, планиране годишње производње и количина које су Акционим планом Републике Српске за кориштење обновљивих извора енергије (Одлука о усвајању Акционог плана објављена је у Службеном гласнику Републике Српске, број 111/15, 5/16, 97/18, 3/20 и 124/20) одређене за подстицање, као и да је истекао период од двије године од датума издавања претходног рјешења. С обзиром на напријед наведено, подносиоцу захтјева одобрен је захтјев за промјену врсте подстицаја за електричну енергију која се производи у Малој хидроелектрани "Жежеља", односно одобрено му је право на премију за електричну енергију продату на тржишту за нето произведену електричну енергију која се испоручује у мрежу у укупном планираном годишњем износу од 1.295.000 kWh, те је одлучено као у тачки 1. и 2. диспозитива овог рјешења.

Приликом утврђивања трајања права на подстицај Регулаторна комисија је поступила у складу са чланом 21. став (1) и чланом 25. став (1) и (2) Правилника о подстицању који се односи на нова производна постројења по коме се право на премију за продају на тржишту остварује на период од петнаест (15) година од дана почетка остваривања права на подстицај, односно, почев од дана почетка продаје електричне енергије у систему подстицаја по гарантованој откупној цијени на основу закљученог уговора са Оператором система подстицаја, те је одлучено као у тачки 3. диспозитива овог рјешења.

На основу члана 5, 21. и 26. Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Закон) и члана 26. и 29. Правилника о подстицању производно постројење подносиоца захтјева се сврстава у хидроелектране, инсталисане снаге до укључиво 1 MW. С обзиром да је подносилац захтјева за ово постројење закључио Уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени за производњу из обновљивих извора, број 1.1/04/1-30-162/15 од 9. јула 2015. године и остварио право на подстицај по гарантованој откупној цијени од 0,1541 KM/kWh, те се приликом закључења/усклађивања уговора о премији са Оператором система подстицаја примјењује наведена цијена од 0,1541 KM/kWh. Висина премије утврђује се као разлика цијене од 0,1541 KM/kWh и референтне тржишне цијене и редовно се усклађује са одлукама Регулаторне комисије о висини референтне тржишне цијене, те је одлучено као у тачки 4. диспозитива.

На основу члана 27. став (5) Закона и на основу члана 26. став (2) Правилника о подстицању, произвођач електричне енергије дужан је да у року од 15 дана од дана пријема овог рјешења поднесе захтјев за закључење/усклађивање уговора о подстицању са Оператором система подстицаја, те је одлучено као у тачки 5. диспозитива овог рјешења.

Одредбама члана 27. став (8) Правилника о подстицању дефинисани су разлози за губитак права на подстицај, те је одлучено као у тачки 6. диспозитива овог рјешења.

Тачка 7. диспозитива овог рјешења заснива се на Сертификату за производно постројење Мала хидроелектрана "Жежеља" број 01-356-8/16/P-21-228 и Декларацији о мјерном мјесту издатој од стране оператора система, број 5182/16-0 од 11. маја 2016. године.

Тачка 8. диспозитива овог рјешења заснива се на одредби члана 25. став (1) Закона о енергетици, с обзиром на коначност, те одредби члана 20. став (3) истог закона и одредби члана 22. став (2) алинеја 3. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/21), с обзиром на објављивање. У периоду до 21. октобра 2022. године, подсилац захтјева, Оператор система подстицаја и оператор система дужни су предузети све потребне радње из своје надлежности у циљу извршења овога рјешења.

Поука о правном лијеку се заснива на одредби члана 25. став (2) Закона о енергетици и члана 5. и 15. Закона о управним споровима (Службени гласник Републике Српске, број 109/05 и 63/11).

Поука о правном лијеку: Ово рјешење је коначно. Против овог рјешења може се покренути управни спор подношењем тужбе Окружном суду у Требињу у року од 30 дана од дана пријема овог рјешења.

Предсједник

Владислав Владичић

Достављено:

- подсилац захтјева;
- Оператор система подстицаја – МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње;
- Оператор система - МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње, ЗП „Електро Добој“ а.д. Добој;
- архива.