

ЗАКОН О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ЗАКОНА О КОРИШЋЕЊУ ОБНОВЉИВИХ
ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ

Члан 1.

У Закону о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, број 40/21), у члану 4. став 1. после тачке 11) додаје се тачка 11а) која гласи:

„11а) дан спајања тржишта значи први дан оперативног рада, у спојеном режиму, унутардневног организованог тржишта електричне енергије Републике Србије спојеног са јединственим пан-Европским унутардневним тржиштем електричне енергије;”

Тач. 14) и 19) бришу се.

После тачке 28) додаје се тачка 28а) која гласи:

„28а) негативна тржишна премија је, у систему двостране тржишне премије, негативна разлика између референтне тржишне цене и прихваћене понуђене цене на аукцији;”.

Члан 2.

У члану 9. став 2. брише се.

Члан 3.

Члан 10. мења се и гласи:

„Члан 10.

Произвођачи електричне енергије из обновљивих извора енергије су дужни да уреде своју балансну одговорност у складу са законом којим се уређује енергетика и правилима о раду тржишта електричне енергије.

Гарантовани снабдевач преузима балансну одговорност за произвођаче из обновљивих извора енергије који су у систему тржишне премије, уз право да пренесе балансну одговорност на другу балансно одговорну страну у складу са законом којим се уређује област енергетике и правилима о раду тржишта.

Гарантовани снабдевач преузима балансну одговорност и сноси трошкове балансирања за произвођаче електричне енергије из обновљивих извора који су у систему фид-ин тарифе, до истека подстицајног периода.

Произвођачи из обновљивих извора енергије који су у систему тржишне премије су дужни да:

1) плаћају гарантованом снабдевачу новчани износ у фиксном проценту од понуђене цене на аукцији по сваком произведеном MWh;

2) плаћају гарантованом снабдевачу по цени на дан-унапред тржишту позитивну разлику између продате електричне енергије коју је пријавио гарантованом снабдевачу и произведене електричне енергије у MWh;

3) савесно прогнозирају производњу електричне енергије. Критеријуми за утврђивање несавесне прогнозе електричне енергије и последице несавесног поступања уређују се уговором из става 6. овог члана.

На захтев Министарства гарантовани снабдевач у року од 15 дана пријема захтева, предлаже фиксни проценат од понуђене цене из става 4. тачка 1) овог члана, а Министарство га објављује у јавном позиву за спровођење аукција.

Гарантовани снабдевач и произвођач електричне енергије из обновљивих извора из става 1. овог члана, закључују уговор о преузимању балансне одговорности у складу са законом којим се уређује област енергетике, овим законом и подзаконским актом из става 9. овог члана.

Истеком шест месеци од дана спајања организованог унутардневног тржишта Републике Србија са европским организованим унутардневним тржиштем, произвођачи електричне енергије из обновљивих извора су дужни да уреде своју балансну одговорност у складу са законом којим се уређује енергетика и правила о раду тржишта електричне енергије у року од пет месеци од дана спајања организованог унутардневног тржишта, док се аукције за доделу тржишне премије спроводе без права из става 2. овог члана.

Гарантовани снабдевач надокнађује трошкове преузимања балансне одговорности за произвођаче из обновљивих извора енергије из средстава из става 4. овог члана, негативне тржишне премије и накнаде за подстицај повлашћених произвођача из члана 57. овог закона.

Влада ближе уређује модел уговора о преузимању балансне одговорност, права и обавезе балансно одговорне стране и произвођача електричне енергије из обновљивих извора, трајање и престанак уговора, услове и поступак закључивања уговора и друге елементе.”.

Члан 4.

У члану 11. став 1. после речи: „обновљивих извора” додају се речи: „у објектима чије је одобрена снага производног објекта мања од 400 kW, односно за објекте који се прикључују на мрежу након 1. јануара 2026. године одобрене снаге мање од 200 kW”.

Члан 5.

Назив члана 15. и члан 15. мењају се и гласе:

„Одређивање максималне понуђене цене на аукцији за тржишне премије

Члан 15.

За потребе аукција, Министарство у јавном позиву одређује максималну понуђену цену за електричну енергију по MWh.

За реконструисане електране, Министарство одређује посебну максималну понуђену цену за електричну енергију по MWh.”.

Члан 6.

У члану 17. став 3. тачка 3) мења се и гласи:

„3) максималну понуђену цену;”.

После тачке 3) додаје се тачка 3а) која гласи:

„3а) фиксни проценат од понуђене цене коју повлашћени произвођач плаћа гарантованом снабдевачу по сваком произведеном MWh за услугу преузимања балансне одговорности;”.

Члан 7.

У члану 21. после става 3. додаје се нови став 4. који гласи:

„Ако део капацитета електране попуни квоту, учесник на аукцији је дужан да у поступку стицања статуса повлашћеног произвођача докаже да је за тај део капацитета обезбедио посебно мерно место у односу на преостали део капацитета електране који није попунио квоту.”

Досадашњи ст. 4. и 5. постају ст. 5. и 6.

У досадашњем ставу 5. који постаје став 6. речи: „у ст. 1 - 4. овог члана” замењују се речима: „у ст. 1 - 5. овог члана”.

Члан 8.

Назив члана 34. и члан 34. мењају се и гласе:

„Одређивање максималне понуђене цене на аукцији за фид-ин тарифе

Члан 34.

У случају доделе фид-ин тарифа у поступку аукција, Министарство у оквиру јавног позива одређује максималну фид-ин тарифу за електричну енергију по MWh, чију висину учесници аукција не могу својим понудама да премаше на аукцији.

За реконструисане електране, Министарство одређује посебну максималну фид-ин тарифу за електричну енергију по MWh.”

Члан 9.

У члану 58. став 3. после речи: „крајњег купца” додају се речи: „нити већа од 10 MW”.

Члан 10.

У члану 60. став 1. после речи: „купца-произвођача” додају се речи: „чија је одобрена снага производног објекта мања од 400 kW, односно за објекте који се прикључују на систем након 1. јануара 2026. године одобрене снаге мање од 200 kW,”.

Члан 11.

У члану 67. став 2. после речи: „у поступку прикључења,” додају се речи: „назив подносиоца захтева,”.

После става 3. додају се ст. 4. и 5. који гласе:

„Оператор преносног система сваке године доноси акт о процени адекватности ресурса производног система за десетогодишњи период, на који сагласност даје Агенција и који се објављује на интернет страници оператора система.

У случају да процена из акта из става 4. овог члана укаже на ризике по сигуран рад електроенергетског система, Оператор преносног система може за прикључење произвођача из варијабилних обновљивих извора енергије да уведе обавезу обезбеђивања новог капацитета на територији Републике Србије који је оспособљен да Оператору преносног система пружи системске услуге регулације фреквенције и снаге размене (конвенционални извори, складишта електричне енергије), као услов дефинисан у Студији прикључења, за прикључење електрана које користе варијабилне обновљиве изворе енергије.”

Члан 12.

У члану 68. став 2. после речи: „у поступку прикључења,” додају се речи: „назив подносиоца захтева,”.

Члан 13.

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.