

На основу члана 32 став 5 Закона о енергетици ("Службени лист РЦГ", број 39/03) Министарство за економски развој донијело је

Правилник о техничким условима за прикључење малих електрана на електродистрибутивну мрежу

Правилник је објављен у "Службеном листу РЦГ", бр. 25/2007 од 11.5.2007. године.

I ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1

Овим правилником прописују се технички услови за прикључење нових малих електрана снаге до 10 MVA и малих хидроелектрана (у даљем тексту: mHe) код којих се реконструкцијом утиче на промјену услова прикључења и извођење прикључка.

Члан 2

Мале електране из члана 1 овог правилника прикључују се на електродистрибутивну мрежу на основу одобрења за прикључење mHe на дистрибутивни електроенергетски систем.

II НАЧИН И УСЛОВИ ЗА ДАВАЊЕ ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ

Члан 3

Електране из члана 1 овог правилника прикључују се на дистрибутивни електроенергетски систем у складу са Законом о енергетици ("Службени лист РЦГ", број 39/03), овим правилником и правилима о раду дистрибутивног електроенергетског система, а у складу са стандардима и техничким прописима који се односе на услове прикључења и коришћења електроенергетских објеката, уређаја и постројења и Дистрибутивним кодексом.

Члан 4

Прикључење mHe на дистрибутивни електроенергетски систем врши се на основу сагласности за прикључење, према условима за израду техничке документације за објекте прикључка, коју издаје енергетски субјекат на чији систем се прикључује објекат уз сагласност оператора дистрибуције.

Члан 5

Сагласност за прикључење mHe издаје се на захтјев инвеститора mHe.

Захтјев из става 1 овог члана нарочито садржи податке о:

- 1) власнику објекта, односно носиоцу права коришћења објекта (пословно име односно назив, сједиште, ПИБ, матични број, рачун и одговорно лице);
- 2) објекту за чије се прикључење тражи издавање сагласности за прикључење (адреса, локација објекта);
- 3) укупној инсталисаној снази објекта, броју и снази генераторских јединица, генераторски напон и блок трансформатор;
- 4) времену кад се предвиђа прикључење објекта;
- 5) очекиваној годишњој и мјесечној производњи;
- 6) уређајима за заштиту и мјерење.

Уз захтјев из става 1 овог члана прилаже се енергетска дозвола и лиценца издата у складу са законом.

Члан 6

Уз захтјев за издавање сагласности за прикључење mHe односно реконструисаног енергетског објекта који је већ прикључен на дистрибутивни електроенергетски систем, прилаже се одобрење за изградњу објекта и доказ о праву својине, односно праву коришћења објекта.

Члан 7

Сагласност за прикључење објекта на дистрибутивни електроенергетски систем (у даљем тексту: Рјешење), осим елемената утврђених законом, садржи и следеће податке:

1) карактеристике mHe (инсталисана снага, годишња преузета/примљена електрична енергија, фактор снаге, сопствена потрошња, начин рада електране);

2) број агрегата, врста и називна снага погонске машине, врста генератора и називни напон, снага и фреквенција генератора, називна снага и преносни однос трансформатора, називна снага уређаја за компензацију реактивне снаге и напонски ниво компензације, дозвољена одступања напона и фреквенције на спојном мјесту са мрежом у нормалним погонским условима;

3) мјесто и начин прикључења на дистрибутивни електроенергетски систем и то: локација, врста и пресјек прикључног вода, врста расклопног уређаја (прекидач, растављач), врста заштитних уређаја;

4) услови прикључења подаци о VN и NN мрежи на мјесту прикључења: (називни напон, називна фреквенција, стварна струја (снага) трополног кратког споја на мјесту прикључка електране, максимална дозвољена снага кратког споја на VN/NN сабирницама, максимална очекивана струја једнополног земљоспоја на нивоу 10 kV/ 20/35 kV);

5) прикључак у кругу електране: локација (ормарић кућног прикључка, ТС, РО и сл.), опремљеност, подаци о расклопном уређају, заштитна опрема и мјере заштите од случајног додира дјелова под напоном, превисоког напона додира и корака у складу са важећим техничким прописима, стандардима и препорукама, уз одговарајућу провјеру мјерењем са атестирањем;

6) мјерно мјесто: локација, опремљеност (бројила, мјерни трансформатори, управљачки уређаји, регистрација итд) у складу са Законом о енергетици, овим правилником, правилима о раду и другим техничким прописима;

7) ознаку електроенергетског објекта на који се врши прикључење сагласно урбанистичким плановима, сачињеним у складу са прописима о планирању и изградњи;

8) рок важења сагласности за прикључење;

9) трошкове прикључка;

10) услове дистрибуције у складу са законом, правилима о раду и другим техничким прописима;

11) квалитет електричне енергије у складу са законом, правилима о раду и другим техничким прописима;

12) друге обавезе у складу са законом.

Члан 8

Рјешење из члана 7 овог правилника издаје се на двије године уз могућност продужења до истека рока изградње mHe.

Члан 9

Трошкове прикључка на дистрибутивни електроенергетски систем сноси подносилац захтјева за прикључење.

Висину трошкова из става 1 овог члана утврђује оператор дистрибуције у складу са тржишним цијенама материјала, опреме и радова потребних за извођење прикључка и трошкова на изради сагласности по тарифама.

Обрачун трошкова прикључка из става 1 овог члана формира се зависно од мјеста прикључка, потребе за изградњом нових објеката и извођењем радова и потребе за уграђивањем неопходне опреме.

Члан 10

Прије прикључења mHe на дистрибутивни електроенергетски систем купац и енергетски субјекат који врши снабдијевање електричном енергијом закључују уговор о продаји електричне енергије у складу са законом и правилима о раду дистрибутивног електроенергетског система.

Енергетски субјект је дужан да прикључи објекат купца на дистрибутивни електроенергетски систем у року од 15 дана од дана закључења уговора о продаји електричне енергије ако је купац испунио услове утврђене рјешењем, приложио употребну дозволу за објекат, као и доказ о испуњавању прописаних техничких услова којима се обезбјеђује сигурност људи и имовине.

III КВАЛИТЕТ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 11

Мале електране прикључују се на дистрибутивни електроенергетски систем у складу са стандардним захтјевима за квалитет електричне енергије и сигурност рада или напајање постојећих корисника електроенергетског система.

Члан 12

Произведена електрична енергија из mHe која се испоручује купцима мора бити називног напона и називне фреквенције.

Фреквенција у мрежи испоручиоца је $50 \text{ Hz} \pm 0,5 \text{ Hz}$ (херца).

Дозвољено одступање напона на мјесту предаје енергије од стандардног напона на мјесту прикључења мале електране на дистрибутивни електроенергетски систем при нормалним погонским условима је: на ниском напону 230/400 V од +10% до -10%, на средњем напону $\pm 5\%$.

Дозвољена промјена напона при укључењу или искључењу генератора дистрибутивног електроенергетског система износи: у нисконапонској мрежи: $\pm 6\%$ називног напона (231/400 V), у средњенапонској мрежи: $\pm 2\%$ називног напона (10 kV; 20 kV; 35 kV).

Изузетно, ако услед квара на електроенергетским објектима испоручиоца проузрокованог вишом силом или преоптерећењем није могуће успоставити напонско стање из става 3 овог члана дозвољена су и већа одступања.

У случају већих одступања из става 5 овог члана испоручилац је дужан да одмах предузме неопходне мјере и у најкраћем могућем року отклони квар и поново успостави одговарајуће напонско стање.

IV НАЧИН МЈЕРЕЊА ИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 13

Мјерење испоручене електричне енергије и снаге врши се примјеном прописаних мјерила уз коришћење одговарајућих мјерних уређаја и то:

- 1) напонских и струјних мјерних трансформатора;
- 2) бројила за активну и реактивну електричну енергију;
- 3) помоћних уређаја (уклопни сатови, РТК пријемници, сумарна бројила, регистратори и показатељи активне и реактивне снаге и остале помоћне направе).

Мјерни уређаји који се уграђују морају бити овјерени и пломбирани од стране овлашћене организације, а њихове прикључне везе морају бити прегледане и пломбиране.

Овјера мјерних уређаја из ст. 1 и 2 овог члана не може бити старија од двије године.

Врста примијењених мјерних уређаја одређује се према техничким карактеристикама електране.

Члан 14

Мјерни уређаји морају испуњавати прописане стандарде, техничке нормативе и норме квалитета.

Оператор дистрибуције одређује врсту, тип, класу тачности, потребан број и мјерни опсег мјерних уређаја, као и мјесто и начин њиховог смјештаја у складу са овим правилником и техничким условима за обрачунско мјерно мјесто.

Члан 15

За испоручиоце електричне енергије на ниском напону којима се мјери само активна електрична енергија бројила електричне енергије морају бити најмање класе 2,0.

За испоручиоце електричне енергије на ниском напону којима се мјери активна енергија, реактивна енергија и вршно оптерећење (директне или полуиндиректне мјерне групе) бројила електричне енергије морају бити најмање класе 1,0 за све величине осим реактивне енергије за коју морају бити најмање класе 3,0.

За испоручиоце електричне енергије на високом напону (изнад 1 kV) мјери се активна енергија, реактивна енергија и вршно оптерећење бројилима електричне енергије најмање класе 0,5 за све величине за производњу до 10 GWh/године односно најмање класе 0,2 за све величине за потрошњу преко 10 GWh/године, осим реактивне енергије за коју је најмања класа 3,0.

Класа тачности мјерних трансформатора за мјерење количине електричне енергије до 10 GWh/године годишње на једној мјерној групи може да буде највише класе 0,5, а за мјерење изнад ове количине електричне енергије најмање класе 0,2.

Оператор дистрибуције и испоручилац могу споразумно утврдити у складу са овим правилником и техничким условима за обрачунско мјерно мјесто додатне захтјеве за мјерењем.

Члан 16

Испоручилац и оператор дистрибуције се старају и обезбјеђују редовно одржавање мјерних уређаја под условима утврђеним законом.

V ЗАВРШНА ОДРЕДБА

Члан 17

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у "Службеном листу Републике Црне Горе".

Број: 01-1739

Подгорица, 07. маја 2007. године

Министар,
Бранимир Гвозденовић, с.р.