

Wymagania dla układów pomiarowych energii elektrycznej wytworzonej w mikroinstalacjach

- I. Układ pomiarowo-rozliczeniowy mierzący energię elektryczną czynną w dwóch kierunkach oraz bierną w czterech kwadrantach, dla potrzeb pomiaru energii pobieranej i wprowadzanej do sieci dostarcza i instaluje PGE Dystrybucja S.A. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Pomiarowego PGE Dystrybucja S.A. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny spełniać wymagania dla odpowiedniej kategorii układu pomiarowego określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.
- II. W przypadku konieczności potwierdzania przez PGE Dystrybucja S.A. ilości energii elektrycznej, wytworzonej w Odnawialnym Źródle Energii na potrzeby świadectw pochodzenia, należy zainstalować dodatkowy, bezpośredni układ pomiarowy na zaciskach napięcia przemiennego urządzenia wytwórczego (własnym kosztem i staraniem przez Inwestora), spełniający następujące wymagania:
 1. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. dla układu pomiarowego kategorii C1.
 2. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego muszą spełniać wymagania prawa, w szczególności powinny posiadać: legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność pomiaru (świadectwo wzorcowania). Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowym.
 3. Układ pomiarowy winien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profilu obciążenia.
 4. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Systemu Pomiarowego PGE Dystrybucja S.A. w standardzie GSM/GPRS. Kartę SIM zapewnia PGE Dystrybucja S.A. Na wniosek inwestora możliwe jest zastosowanie karty SIM nie stanowiącej własności PGE Dystrybucja S.A., która winna posiadać uruchomioną usługę Internet z publicznym, statycznym adresem IP. W takim przypadku kartę SIM dostarcza Inwestor i zapewnia transmisję do Systemu Pomiarowego PGE Dystrybucja S.A. z najwyższym priorytetem.
 5. Licznik energii elektrycznej powinien posiadać klasę dokładności nie gorszą niż A lub 2 dla energii czynnej.

6. Licznik energii elektrycznej musi rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15 do 60 min przez co najmniej 63 dni kalendarzowe, automatycznie zamykać okres rozliczeniowy oraz umożliwiać odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.
7. Licznik energii elektrycznej winien być skonfigurowany zgodnie z poniższymi wytycznymi:
 - a) lista rejestrów musi zawierać przynajmniej następujące dane: numer licznika, aktualna taryfa, data, czas, moc chwilowa, moc maksymalna, energia czynna pobór strefa 1, energia czynna sumaryczna, data zamknięcia okresu obrachunkowego, data ostatniej parametryzacji,
 - b) zamknięcie okresu obrachunkowego o godzinie 0:00 pierwszego dnia miesiąca,
 - c) profil obciążenia musi być rejestrowany jako bezstrefowe stany liczydła energii czynnej w jednym kierunku w okresie uśredniania równym 15 min.,
 - d) liczniki muszą być zaprogramowane do pracy w taryfie jednostrefowej,
 - e) Liczniki muszą udostępniać na wszystkich interfejsach dane historyczne dla co najmniej 6 ostatnich okresów obrachunkowych,
 - f) zapis rejestrów energii musi być skonfigurowany w formacie (7,1) kWh, natomiast mocy w kW - z rozdzielczością do 10 W.
8. Wszystkie osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej winny być przystosowane do nałożenia cech zabezpieczających w sposób uniemożliwiający ingerencję w prawidłowość rejestracji wytworzonej przez źródło energii elektrycznej.
9. Układ pomiarowy podlega sprawdzeniu przez PGE Dystrybucja S.A.