

Krystyna Hańczuk
ul. Szeligowskiego 55
71-051 Szczecin

Wasz znak
Data 05.10.2011
Nasz znak DR/RR/DP/11/11008/2011
Data 25.10.2011

Dotyczy: zmiany warunków przyłączenia nr OD3/RR1/1124/2011 z dnia 05.05.2011r. w zakresie układu pomiarowego, dla zasilania Oczyszczalni ścieków, proj. garaży i pom. do recyklingu butelek PET w m. Nowe Warpno.

W odpowiedzi na pismo znak i data jw. informujemy, że wyrażamy zgodę na zainstalowanie układu pomiarowego w stacji transformatorowej 15/0,4 kV na napięciu 0,4 kV.

W związku z powyższym zmianie ulegają pkt. IV i V ww. warunków przyłączenia, które przyjmują brzmienie:

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

w stacji transformatorowej odbiorcy na napięciu 0,4 kV.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

V.I. Wymagania dotyczące układu pomiarowo - rozliczeniowego:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe zabudować na napięciu 0,4kV.
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe zabudować w układzie trójsystemowym;
- 3) należy zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy i rezerwowy, przy czym jako układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy należy rozumieć jedynie licznik energii elektrycznej z rejestracją profilu obciążenia.

(Montaż układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego nie jest obligatoryjny i decyzję co do jego instalacji podejmuje odbiorca. W przypadku wystąpienia uszkodzenia się licznika podstawowego i braku licznika rezerwowego, odbiorca będzie zobowiązany do dostarczenia i zamontowania licznika zastępczego (o równorzędnych parametrach i z ważną cechą legalizacyjną GUM) na czas wykonywania naprawy licznika podstawowego).

- 4) liczniki energii elektrycznej powinny:
 - a) posiadać zatwierdzenie typu i ważną cechę legalizacji GUM lub ocenę zgodności wg MID i aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez akredytowane laboratorium wzorcujące,
 - b) realizować jednokierunkowy pomiar mocy i energii czynnej oraz dwukierunkowy pomiar mocy i energii biernej z rejestracją profilu obciążenia dla każdego rodzaju energii
 - c) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i 2 dla energii biernej,
 - d) rejestrować i przechowywać w nieulotnej pamięci przez okres 63 dni przebiegi obciążenia w okresach uśredniania 15 min. oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych
 - e) automatycznie zamykać okres rozliczeniowy wskazany w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator sp. z o.o.
- 5) liczniki energii elektrycznej należy wyposażać w:
 - a) układ synchronizacji czasu, synchronizowany z zewnętrznego źródła DCF77 lub GPS, co najmniej raz na dobę,
 - b) układ zasilania awaryjnego umożliwiający odczyt danych pomiarowych w przypadku braku napięć pomiarowych, jeżeli w obiekcie będzie dostępne źródło napięcia gwarantowanego;
 - 6) obwody wtórne napięciowe wyposażać w przekaźniki ciągłości obwodów lub wykorzystać, o ile istnieje możliwość, sygnalizację ciągłości napięcia w licznikach energii elektrycznej;

7) zainstalować jeden komplet przekładników prądowych jednorzeniowych i przekładników

napięciowych jednofazowych.

8) przekładniki prądowe powinny:

a) posiadać aktualne świadectwo wzorcowania wydane przez organy administracji miar lub akredytowane przez PCA laboratoria naukowo-badawcze w zakresie wzorcowania przekładników.

b) posiadać klasę dokładności 0,2,

c) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) nie większy niż 5 - dla przekładników prądowych;

9) przekładnie przekładników prądowych należy dostosować do aktualnej mocy umownej i charakteru profilu obciążenia, tak aby rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego (dot. przekładników klasy 0,5, ext.120), również w przypadku nierównomiernych obciążeń sezonowych.

10) moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości znamionowej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;

11) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.

12) urządzenia pomocnicze, w szczególności układ zasilania awaryjnego, modem i zegar powinny być:

a) zabudowane w osłonach przystosowanych do oplombowania,

b) zabezpieczone od zwarć i przepięć od strony zasilania oraz dodatkowo w przypadku modemu od przepięć od strony linii transmisyjnej;

13) liczniki i urządzenia pomocnicze należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do oplombowania tablicy licznikowej usytuowanej w rozdzielni nn. Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej;

14) urządzenia zasilające, do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie, należy przystosować do plombowania, w tym skrzynki zaciskowe przekładników;

V.II. Wymagania techniczne dotyczące układów transmisji danych pomiarowych:

1) układy transmisji danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych powinny być zrealizowane kosztem i staraniem Klienta;

2) należy zagwarantować jedną drogę dla zdalnej transmisji danych pomiarowych z podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego do Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) w trybie "off-line";

3) OSD zaleca realizację układu zdalnej transmisji danych z rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w trybie "off-line";

4) układy transmisji danych pomiarowych powinny zapewniać znormalizowany standard protokołu transmisji, umożliwiający zdalny odczyt danych pomiarowych do LSPR OSD. W przypadku, gdy układy transmisji danych pomiarowych nie zapewniają powyższych standardów, koszty związane z dostosowaniem i udostępnieniem protokołu transmisji umożliwiającym zdalny odczyt przez LSPR, ponosi odbiorca;

5) transmisja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych winna być realizowana za pośrednictwem interfejsów szeregowych (wyjść cyfrowych) liczników energii elektrycznej lub rejestratorów (koncentratorów);

6) urządzenia technologiczne systemów łączności powinny posiadać homologację ministerstwa właściwego ds. łączności, dopuszczającą do instalowania i użytkowania urządzeń na terenie Rzeczypospolitej Polskiej

7) jeżeli Klient ma system pomiarowy, to system ten powinien zdalnie przekazywać dane pomiarowe w standardzie "PTPIREE" na serwer ftp lub stronę www OSD., w dobie n+1 do godziny 6:00;

Dodatkowe informacje oraz wyjaśnienia dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego, można uzyskać w Wydziale Zarządzania Systemem Dystrybucyjnym, nr tel. 091 425-52-30."

W związku z montażem układu pomiarowego po stronie 0,4 kV, będą doliczane do wskazań układu pomiarowego straty obciążeniowe w wysokości 3% dla mocy i energii czynnej i 10% dla energii biernej oraz bieg jałowy transformatora.

Niniejsze pismo jest integralną częścią warunków przyłączenia i OD3/RR1/1124/2011.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Szczecin
Wydział Zarządzania Rozwojem Sieci
Kierownik
Wojciech Zając