

ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji Zielona Góra
Wydział Przyłączeń i Rozwoju Sieci
ul. Zacisze 15
65-775 Zielona Góra
tel. 684540993

Zielona Góra, 30.06.2015 r.

OD4/RR2/508/2015

Miejski Zakład Komunikacji
ul. Chemiczna 8
65-713 Zielona Góra

Warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu
stacja ładowania autobusów, Zielona Góra, ul. gen. Józefa Bema 5, - dworzec PKP przystanek nr 172
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową 1000 kW
na napięciu 15 kV
zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA

Pole liniowe 15kV w rozdzielni SN stacji transformatorowej S-2135 "Bema Boisko".

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI

1. W zakresie dotyczącym urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o.

1.1 Zakres niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator.

1.1.1. W stacji transformatorowej S-2135 "Bema Boisko" istniejącą rozdzielnię 15kV wymienić na rozdzielnię 4-półową (3-pola liniowe + 1-pole transformatorowe).

1.1.2. Do projektowanej rozdzielni wprowadzić istniejące linie kablowe 15kV z kierunków: S-2138 "Dolina Zielona" oraz S- 2140 "Staszica".

1.2 Zakres dotyczący budowy przyłącza.

1.2.1. W projektowanej rozdzielni 15kV w stacji S-2135 "Bema Boisko" zarezerwować pole liniowe dla wyprowadzenia linii kablowej SN, w kierunku stacji transformatorowej 15/0,4 kV Klienta.

1.2.2. W projektowanej stacji transformatorowej Klienta, w miejscu przygotowanym przez Klienta, zainstalować licznik wraz z układem transmisji danych pomiarowych.

2. W zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego.

2.1. Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV z transformatorem o mocy dobranej do przewidywanego obciążenia.

2.2. Stację transformatorową zasilić linią kablową 15kV z pola liniowego SN stacji transformatorowej S-2135 "Bema Boisko", przygotowanego zgodnie z pkt. 1.2.1.

2.3. W projektowanej stacji transformatorowej Klienta zabudować układ pomiarowo-rozliczeniowy (oprócz licznika oraz układu transmisji danych pomiarowych, które zabuduje ENEA Operator).

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zaciski na głowicy kablowej SN w stacji transformatorowej S-2135 "Bema Boisko", w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego.

Głowica kablowa na majątku i w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie granicę własności i eksploatacji urządzeń.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – w stacji transformatorowej Klienta.

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO

1. Wymagania techniczne dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego:

1. układ zabudować na napięciu sieci, do której obiekt jest przyłączony;
2. układ zabudować w układzie trójsystemowym, czteroprzewodowym;
3. obwody wtórne prądowe i napięciowe prowadzić bezpośrednio od listew zaciskowych przekładników do listwy pomiarowej zainstalowanej na tablicy pomiarowej;

4. przekładniki prądowe i napięciowe powinny:

- a) posiadać wzorcowanie przez GUM lub akredytowane przez PCA laboratorium,
- b) posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2);

5. przekładniki prądowe powinny:

- a) posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu FS nie większy niż 5,
- b) być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 – 120 % ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20 % prądu znamionowego;

6. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 %, a 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników; w przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania;

7. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układzie nie wolno przyłączać innych przyrządów;

8. zabezpieczenie przekładników napięciowych wykonać po stronie SN;

9. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu powinny być przystosowane do plombowania;

10. na tablicy pomiarowej zainstalować podwójne gniazdo 230 VAC z wydzielonym zabezpieczeniem;

11. licznik oraz pozostałe elementy należy zabudować na uchylnej i przystosowanej do plombowania tablicy pomiarowej usytuowanej w rozdzielni nN;

12. w miejscu instalacji licznika należy doprowadzić napięcie gwarantowane 230V AC wraz zabezpieczeniami przed zwarciem i przepięciem, zabudowanymi na tablicy pomiarowej;

13. synchronizacja zegara czasu rzeczywistego licznika będzie realizowana zdalnie przez Centralny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (CSPR) ENEA Operator Sp. z o.o.

14. wykonać instalację antenową dla modułu GSM/GPRS wbudowanego w liczniku, który będzie pracował w APN ENEA Operator.

II. Wymagania dodatkowe:

1) uzgodnienie w ENEA Operator dokumentacji projektowanych układów pomiarowo-rozliczeniowych wraz z obliczeniami obwodów wtórnych i doбором przekładników prądowych i napięciowych oraz określenie parametrów elementów linii konsumentowej, w tym wyliczenie współczynników strat.

2) w celu określenia typu urządzeń dostarczanych przez ENEA Operator Sp. z o.o. należy zwrócić się z zapytaniem do jednostki wydającej wymagania,

3) zgłoszenie gotowości do sprawdzenia technicznego do właściwej terytorialnie jednostki ENEA Operator.

VI. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ

- a) moc zwarciova 250 MVA przy $t_z = 0$ w GPZ 110/15 kV „ENERGETYKÓW”,
- b) prąd ziemnozwarciowy $I_{zc} = 250\text{A}$ – sieć uziemiona przez rezystor,
- c) czas trwania jednofazowego zwarcia doziemnego $t_F = 0,3\text{ s}$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ

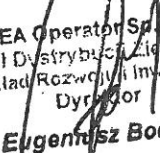
- a) dla sieci 15 kV – uziemienie,
- b) dla sieci 0,4 kV oraz instalacji 0,4 kV – samoczynne wyłączenie zasilania.

IX. UWAGI DODATKOWE

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami normy PN-HD 60364-4-41 oraz Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2002 r. Nr 75 poz. 690 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty.
3. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
4. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyłeń częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych oraz wskaźnika długookresowego migotania światła zgodnych z przepisami obowiązującego prawa, natomiast dopuszczalny czas trwania:
 1. jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 24 godzin;

2. przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, w przypadku:
 - przerw planowanych 35 godzin,
 - przerwy nieplanowanej 48 godzin.
5. Przed przyłączeniem podmiot przyłączany obowiązany jest do opracowania i uzgodnienia z ENEA Operator Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na obszarze działania ENEA Operator. Uzgodnienie instrukcji nastąpi przed przyłączeniem obiektu klienta do sieci ENEA Operator.
6. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
7. W instalacji odbiorczej wydzielić obwód umożliwiający zasilanie z wymaganą wysokością mocy dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na podstawie uzgodnionej instrukcji z pkt. 5.
8. ENEA Operator Sp. z o.o. zapewni dostawę energii elektrycznej po spełnieniu wymogów określonych w warunkach przyłączenia i zawartej umowie o przyłączenie.
9. Anuluje się warunki przyłączenia nr OD4/ZR2/457/2014 z dnia 09.09.2014r.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.


 ENEA Operator Sp. z o.o.
 Oddział Dystrybucji Zielona Góra
 Zakład Rozwoju i Inwestycji
 Dyrektor
Eugeniusz Bodak

ENEA Operator Sp. z o.o.
 Oddział Dystrybucji Zielona Góra
 65-775 Zielona Góra, ul. Zacisze 15
 tel. 068 328 18 00, fax 068 328 17 01
 REGON 300455398 NIP 782-23-77-160

Rozdzielnik:
 RD-2
 RR a/a