

Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z o.o.
ul. Kosynierów Gdyńskich 47
66-400 Gorzów Wielkopolski

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu:

pompownia wody, Gorzów Wielkopolski, ul. Szczecińska, dz. nr 262/55
warunki dotyczą wzrostu mocy w istniejącym obiekcie
z mocą przyłączeniową **150 kW (wzrost mocy o 100 kW)** na napięciu **0,4 kV**
zakwalifikowanego do **IV** grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA:

Pole liniowe nn w istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4kV S-1882 "Gorzów Zamet"

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

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator sp. z o.o.:
Z wolnego pola stacji transformatorowej S-1882 "Gorzów Zamet" wyprowadzić przyłącze w kierunku projektowanego złącza ZK1-1Pp
Dokonać wymiany SPP klienta na złącze ZK1-1Pp zgodne ze Standardem ENEA Operator
2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator sp. z o.o.:

Etap I

Istniejący układ sieci przystosować do zwiększonego poboru mocy.

Etap II

Przebudować istniejącą stację transformatorową 15/0,4kV S-1882 "Gorzów Zamet" zabudowując kompaktową stację transformatorową.

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego:
Urządzenia odbiorcy przystosować do zwiększonego poboru mocy

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

zaciski na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu ZK1-1Pp, w kierunku instalacji odbiorc
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci i instalacji.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:

Projektowane złącze ZK1-1Pp

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:

W złączu ZK1-1Pp zabudowany zostanie układ półpośredni.

1. **przekładniki prądowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej;**
2. **licznik energii elektrycznej w układach pomiarowo – rozliczeniowych powinien mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej oraz elektroniczny wskaźnik mocy maksymalnej;**
3. **układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;**
4. **powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych;**
5. **układy pomiarowo - rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR ENEA Operator nie częściej niż raz na dobę pod warunkiem kompletności danych pomiarowych;**
6. **wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego**

muszą być przystosowane do plombowania;

Szczegółowe wymogi dla układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu transmisji danych pomiarowych zawiera IRIESD ENEA Operator sp. z o.o.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ:

lokalizacja: zabezpieczenie przedlicznikowe usytuowane przy zestawie licznikowym wartość: 250A

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ:

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

VIII. WARTOŚCI DO OBLICZEŃ:

Moc zwarciova na szynach rozdzielnia 15kV – 195MVA. Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - 0,4s.

Prąd pojemnościowy sekcji 1 – 57 A. Prąd pojemnościowy sekcji 2 – 63 A.

Sposób pracy punktu neutralnego - uziemiony przez rezystor.

Rezystor sekcja 1 – 298,6 A. Rezystor sekcja 2 – 298,6 A. Automatyka SPZ TPw.

W polu linii istnieje automatyka SPZ – czas przerwy beznapięciowej w cyklu SPZ – 0,5s.

Maksymalna wypadkowa rezystancja uziemienia $R_B \leq 1\Omega$.

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

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

X. UWAGI DODATKOWE:

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. 2002 nr 75 poz. 690).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. 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.
3. 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 odchylen częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmoniczných, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa w zakresie urządzeń ENEA Operator sp. z o.o. opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator sp. z o.o. ze wskazaniem ewentualnych odstępstw, dopuszczonych wg zasad określonych w tych Standardach.

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

ENEA Operator Sp. z o.o.
Oddział Dystrybucji Gorzów Wlkp.
Zakład Rozwoju Inwestycji
Dyrektor

Piotr Nahorski