

Adres do korespondencji:

ENION Spółka Akcyjna
Oddział w Częstochowie
Rejon Dystrybucji Lubliniec
ul. Klonowa 1
42-700 Lubliniec
tel. 34 351 53 00
fax 34 356 12 03
e-mail: czestochowa.dp3@enion.pl



Lubliniec, dnia 03-12-2010 r.

Nr: WR/309790/10

URZĄD GMINY KOSZĘCIN
ul. POWSTAŃCÓW ŚLĄSKICH 10
42-286 KOSZĘCIN

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

URZĄD GMINY KOSZĘCIN
ul. POWSTAŃCÓW ŚLĄSKICH 10
42-286 KOSZĘCIN

obiekt:

oświetlenie drogowe

adres przyłączanego obiektu: KOSZĘCIN, ulice: WIOSENNA, SŁOWACKIEGO

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 29-11-2010 r.

Odpowiadając na wniosek z dnia 29-11-2010 r., informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci ENION S.A. i dostawę energii elektrycznej o istniejącej mocy przyłączeniowej **5 kW**,
na poniższych warunkach.

I Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: słup nr 17 linii napowietrznej niskiego napięcia przy ulicy Cegielnianej w Koszęcinie, zasilanie ze stacji transformatorowej 15/0,4 kV KOSZĘCIN CEGIELNIANA [3-S149].
2. a) miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe w miejscu przyłączenia instalacji oświetleniowej do przewodów linii nN na słupie nr 17.
b) miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe w miejscu przyłączenia instalacji oświetleniowej do przewodów linii nN na słupie nr 17.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie budowy przyłącza: **nie dotyczy**,
 - b) w zakresie rozbudowy sieci: **nie dotyczy**,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji: Wnioskodawca od słupa nr 17 linii napowietrznej niskiego napięcia wybuduje niezbędny odcinek linii kablowej oświetlenia drogowego przy ulicy Wiosennej i ulicy Słowackiego w Koszęcinie.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - a) rodzaj układu: **istniejący licznik energii elektrycznej**,
 - b) miejsce zainstalowania: **w stacji transformatorowej 15/0,4 kV KOSZĘCIN CEGIELNIANA [3-S149]**.
Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
5. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe):
 - a) prąd znamionowy: **istniejący**,
 - b) rodzaj: **istniejące zabezpieczenie przedlicznikowe**,
 - c) lokalizacja: **w stacji transformatorowej 15/0,4 kV KOSZĘCIN CEGIELNIANA [3-S149]**.
6. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury 0,4 kV spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 10 kA.

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. Sieć pracuje w układzie:
 - a) 0,4 kV - TT.
9. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania:
 - a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczającego:
 - dla przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej - 24 godzin;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczającego:
 - przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych - 48 godzin.
10. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

II Informacje dodatkowe

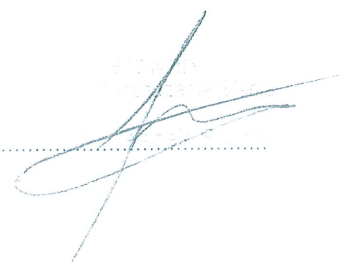
1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Odbiorcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. ENION S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Podmiot Przyłączany umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
4. Na cały zakres prac opracować dokumentację techniczno – prawną.
5. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Rejonem Dystrybucji Lubliniec.
6. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Odbiorniki wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci ENION S.A.
7. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
8. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Inwestor winien zwrócić się do Rejonu Dystrybucji Lubliniec z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
9. ENION S.A. oświadcza, że po spełnieniu przez Podmiot Przyłączany powyższych warunków przyłączenia, a w szczególności po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 wraz z późniejszymi zmianami).
10. W przypadku przewidywanego uczestnictwa w Rynku Energii Elektrycznej należy spełnić dodatkowe warunki dotyczące układu pomiarowego zgodnie z wymaganiami technicznymi układów pomiarowo-rozliczeniowych dla podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ENION S.A.
11. W razie konieczności wymiany istniejących słupów linii nN wynikającej z obliczeń wytrzymałościowych konstrukcji wsporczych zamieszczonych w projekcie, wymiany ich dokona Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem, według procedur obowiązujących w ENION SA. Na etapie opracowania projektu Wnioskodawca winien wystąpić do Rejonu Dystrybucji Lubliniec z wnioskiem o określenie warunków ich przebudowy.
12. Roboty elektromontażowe związane z zainstalowaniem oświetlenia drogowego na konstrukcjach wsporczych wspólnych z liniami rozdzielczymi niskiego napięcia należy zrealizować wyłącznie w technologii prac pod napięciem według obowiązującej w ENION S.A. Oddział w Częstochowie instrukcji organizacji wykonywania prac pod napięciem w urządzeniach elektroenergetycznych o napięciu do 30 kV – numer I - 035/ZECz,
13. Przed przystąpieniem do wykonywania prac na sieci ENION SA właściciel lub przedstawiciel firmy posiadający odpowiednie pełnomocnictwa gminy winien podpisać w Rejonie Dystrybucji Lubliniec porozumienie regulujące szczegóły organizacyjne i finansowe związane z ich realizacją. Za czynności związane z wydaniem polecenia na pracę, dopuszczeniem brygad wykonawcy do pracy oraz ewentualne utracone zyski i koszty związane z powiadamianiem odbiorców o planowych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej ENION SA będzie każdorazowo pobierał opłaty zgodnie z aktualnym cennikiem zawartym w „Taryfie” ENION S.A.
14. Po zakończeniu prac na danym obiekcie wykonawca ma obowiązek zgłosić wybudowane urządzenia do odbioru technicznego w Rejonie Dystrybucji Lubliniec.

15. Eksploatacja dobudowanej instalacji i urządzeń oświetleniowych, będących przedmiotem niniejszych warunków przyłączenia, winna odbywać się podstawie odrębnej umowy na świadczenie usługi oświetlenia miejsc publicznych oraz dróg. ENION SA zastrzega sobie prawo zmiany niniejszych warunków przyłączenia w przypadku przyjęcia innych ustaleń dotyczących eksploatacji nowo przyłączanej instalacji i urządzeń oświetleniowych.

Przygotował Józef Sier

Kierownik
Działu Rozwoju i Otrzymania Sieci
inż. Zbigniew Rempelt

Zatwierdził



Kopie:
RD3/ZS3