



Numer	08/R3/2361	Miejscowość	Lębork	Data (dzień, miesiąc, rok)	17-06-2008
-------	------------	-------------	--------	----------------------------	------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGI – OPERATOR SA

Oddział w Słupsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: **oświetlenie ulic**

Adres (Nr działki): **Cewice ul. Myśliwska dz. nr 488**

2. Grupa przyłączeniowa:

**V**

3. Moc przyłączeniowa :

**0.5 kW (zwiększenie mocy: 0.5 kW)**

4. Miejsce przyłączenia:

**Stacja transformatorowa 15/0,4kV "CEWICE II MASZEWSKA" 03-0756**

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

**zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji odbiorcy**

6. Rodzaj przyłącza:

**kablowe**

7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Urządzenia WN i SN:

**istniejące**

7.2. Stacja transformatorowa:

**istniejąca**

7.3. Urządzenia nn:

**Budowa linii oświetlenia ulicznego, od słupa oświetlenia ulicznego na dz. nr 34, kablem YAKY 4x25mm<sup>2</sup>.  
Budowa słupów oświetleniowych z oprawą według potrzeb szt. 2.**

**Urządzenia oświetlenia ulicznego wybuduje własnym kosztem i staraniem Podmiot Przyłączany**

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane

**Nie dotyczy**

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy

**Nie dotyczy**

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego

**Nie dotyczy**

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

$$\text{tg } \phi \leq 0.4$$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

**ISTNIEJĄCA SZAFKA POMIAROWA NA STACJI T-756**

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

**istniejące A w rozdzielniczy stacyjnej nn**

9.3. Sposób pomiaru:

**bezpośredni  
energii elektrycznej czynnej**

9.4. Liczniki:

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

**Nie dotyczy**

9.6. Wymagania dodatkowe:

- dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGI - OPERATOR SA
- inne: Szczegółowe wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego należy uzgodnić w Dziale Pomiarów w Rejonie Dystrybucji Lębork.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci **TN-C**
- Napięcie znamionowe sieci **0,4 kV**
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci **4 kA**  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- System ochrony od porażen **samoczynne wyłączenie zasilania w układzie TN-C**

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci **uziemiony przez dławik kompensacyjny**
- Napięcie znamionowe sieci **15 kV**
- Prąd zwarcia doziemnego **A**
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego **s**
- Moc zwarcia na szynach 15 kV **MVA**
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego **s**  
w stacji **GPZ Lębork Krzywoustego**

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

- System ochrony od porażen **uziemienie ochronne**

10.3. Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
<b>Instalacja wewnętrzna</b>	<b>0,23</b>	<b>0,5</b>	

12. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

**Projekt budowlany wraz z pozwoleniem na budowę sporządzi Podmiot Przyłączany. Projekt podlega sprawdzeniu w RD Lębork.**

Dotyczy współpracy ruchowej:

Dotyczy umowy przyłączeniowej:

Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

**Nie dotyczy**

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGI - OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA - OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądowłórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Słupsku

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich określenia.

  
OPRACOWAŁ  
Zieliński Grzegorz  
Tel. 059 841 6328

KIEROWNIK  
Rejonu Dystrybucji Lębork  
  
mgr inż. Jerzy Wierchnicki  
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
- 1) Wnioskodawca: **Gmina Cewice**
  - 2) Adres korespondencyjny: **ul. Witosa 16, 84-312 Cewice**
  - 3) **RD3**
  - 4)



