

R/UBO/12036/2007
L. dz. 07-11-28/417

Dnia: 3 grudzień 2007

ADRESAT:

Stowarzyszenie Osób Niepełnosprawnych
Ich Rodzin i Przyjaciół "ZŁOTE SERCE"
ul. Gajowa 74
44-240 Żory

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

do sieci elektroenergetycznej dla obiektu (zakładu) o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW.

W odpowiedzi na złożony wniosek z 29 listopada 2007 o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

Warsztat Terapii Zajęciowej

ul. Bazancia

Żory

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do IV grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy:
w roku 2008 dla przyłącza nr 1 w wysokości 60,0 kW

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie.

2. Instalacja odbiorcza powinna być zgodna z obowiązującymi normami i przepisami, oraz dostosowana do współpracy z siecią elektroenergetyczną. W szczególności powinna być wykonana przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje.

Przyłączane do sieci elektroenergetycznej urządzenia, instalacje i sieci muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami na wypadek awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii. Zainstalowane urządzenia, instalacje i sieci nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci

dystrybucyjnej lub instalacji innych odbiorców przyłączonych do tej sieci. Dopuszczalne poziomy odkształceń parametrów znamionowych sieci określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest minimalizować wpływ odbiorników niespokojnych na sieć dystrybucyjną a tym samym inne podmioty przyłączone do tej sieci przez stosowanie urządzeń separujących, miękkiego rozruchu, itp. Ochronę przeciwporażeniową i przepięciową wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Jako system od porażen przyjąć system technicznie i ekonomicznie uzasadniony. Należy zastosować szybkie wyłączenie spod napięcia w sieci nN. 3. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej:

istniejące złącze pomiarowe ZP1a na budynku ul. Bażancia 1

4. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następujących prac, związanych z siecią elektroenergetyczną Przedsiębiorstwa Energetycznego :

- a) w zakresie przyłącza
dostosować bezpieczniki w stacji transf. i w złączach do wzrostu mocy
- b) w zakresie rozbudowy sieci
nie wymagane

5. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez Podmiot Przyłączany, związanych z instalacją odbiorcy :

instalację elektryczną dostosować do mocy przyłączeniowej

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

a/ w części Przedsiębiorstwa Energetycznego:
nie wymaga,

b/ w części Podmiotu Przyłączanego:

nie wymagana przez przedsiębiorstwo energetyczne poza schematem jednokreskowym.

7. Parametry techniczne zasilania:

Sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C.

stacja transformatorowa R1890 - Rogoźna Bażanciamia / nN / rozdzielnica nr 1 / pole nr 1

transformator: 75 [kVA] przekładnia: 20000/400 [V]

obwód: Do ZK 0297

linia kablowa YAKY 4x120 dł. 40 m.

8. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki. Zapisy dotyczące standardów technicznych pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Są one obowiązujące, jeżeli strony nie ustalą innych na etapie spisywania umowy na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych oraz na etapie uzgadniania instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną.

9. Przy realizacji układu zasilania stosowane będą rozwiązania techniczne zgodne ze standardami obowiązującymi w Przedsiębiorstwie Energetycznym. Zapisy odnośnie wymaganych parametrów urządzeń oraz szczegóły dotyczące eksploatacji znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

10. W zakresie automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej związanej ze współpracą z siecią elektroenergetyczną, w instalacji odbiorczej należy przewidzieć: nie dotyczy

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski na listwie zaciskowej w kierunku instalacji odbiorczej w złączu pomiarowym

Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej należy zbudować na napięciu **0,4 kV** w układzie **bezpośrednim** zlokalizowanym wraz z członem zasilającym w **złączu pomiarowym(nN)**. Lokalizację miejsca zabudowania pomiaru należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3. Układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej powinien zapewnić podstawowy pomiar mocy i energii czynnej, pomiar energii biernej i energii biernej pojemnościowej.

4. W miejscu wskazanym w punkcie II.2 zabudowany zostanie czterokwadrantowy elektroniczny licznik energii elektrycznej typu bezpośredniego, ze zdolnością zdalnej akwizycji danych pomiarowych. Licznik energii elektrycznej wraz z urządzeniami transmisji danych GPRS dostarczy Przedsiębiorstwo Energetyczne.

5. Wymaganą kompensację energii biernej mierzoną w punkcie rozliczeniowym w okresie do roku **2010** (dla lat następnych dostawca ma prawo ustalić inne wymagania dotyczące kompensacji na ogólnie obowiązujących zasadach) ustala się stosunkiem pobranej energii biernej do czynnej ($\text{tg } \varphi$) następująco:

a) w strefie dziennej i szczytowej do wartości $\text{tg } \varphi = 0,4$

b) w strefie pozostałej do wartości $\text{tg } \varphi =$ nie pojemnościowy

6. Wytyczne dotyczące budowy oraz wymagań stawianych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych energii elektrycznej znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz możliwe są do telefonicznego skonsultowania w Dziale Operatora Pomiarów – Klienci Biznesowi.

W przypadku wzrostu poborów powyżej 100 A niezbędnym będzie realizacja układu rozliczeniowego typu półpośredniego zgodnie z obowiązującymi przepisami i wytycznymi Przedsiębiorstwa Energetycznego na dzień wystąpienia Podmiotu przyłączanego o wzrost mocy przyłączeniowej.

7. Odbiorcę obowiązują odpowiednie zarządzenia dotyczące poboru mocy i energii elektrycznej w godzinach szczytu energetycznego.

8. Odsprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom gospodarczym może odbywać się jedynie na zasadach określonych w Ustawie z dn. 10.04.1997 r. Prawo Energetyczne (Rozdz. 5, Art. 32)

III. WARUNKI EKONOMICZNO - FINANSOWE

1. Podstawą zrealizowania układu zasilania, dla umożliwienia dostawy energii elektrycznej do obiektu, będzie wywiązanie się przez Podmiot Przyłączany ze zobowiązań zawartych w podpisanej umowie o przyłączenie, będącej integralną częścią niniejszego dokumentu - której projekt dołączono do niniejszego dokumentu .
2. Rozpoczęcie dostawy energii elektrycznej nastąpi po spisaniu umowy na sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń

IV. DANE OGÓLNE

1. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do bezwzględnego zawiadomienia Przedsiębiorstwa Energetycznego o wszelkich zaistniałych zmianach w terminach, w planie realizacji inwestycji, lokalizacji, itp.
2. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do udostępnienia części obiektu /wraz z gruntem/ dla realizacji układu zasilania, oraz dla prowadzenia eksploatacji sieci pozostającej na majątku przedsiębiorstwa sieciowego.
3. Niniejsze warunki przyłączenia tracą ważność po upływie dwóch lat od daty ich wystawienia jeśli w tym czasie nie zostanie zrealizowany układ zasilania na podstawie umowy o przyłączenie i nie zostanie zawarta umowa o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych na przyszłe okresy, lub nie został złożony i pozytywnie załatwiony wniosek o przedłużenie terminu ich ważności.
4. Do momentu podpisania umowy o przyłączenie niniejsze warunki przyłączenia nie powodują żadnych sankcji prawnych w stosunku do wnioskodawcy i w stosunku do autora niniejszego dokumentu.
5. Unieważnia się warunki nr R/UBO/10657/2006 i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w Przedsiębiorstwie Energetycznym dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.vattenfall.pl.
2. Szacowany koszt realizacji warunków przyłączenia wynosi: 1,2 tys. zł., w tym koszt dokumentacji technicznej wynosi: 0,0 tys. zł.

WP opracowała: Urszula Borek

PEŁNOMOCNIK
Vattenfall Distribution Poland, Spółka Akcyjna
Urszula Borek

Kopia:
a/a