

Nr Sprawy: 11-11-02/83

Dnia: 9 grudzień 2011

Z/JC/11063/2011

ADRESAT:

Zabytkowa Kopalnia Węgla Kamiennego
„GUIDO”
ul. 3-go Maja 93
41-800 Zabrze

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

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

W odpowiedzi na złożony wniosek z **2 listopada 2011** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

Europejski Ośrodek kultury Technicznej i Turystyki Przemysłowej
ul. Sienkiewicza Henryka 43
41-800 Zabrze

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do **III** grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE**1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy: w roku 2012 dla przyłącza nr 1 w wysokości 550,0 kW**

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie. Przyjmujemy, że moc minimalna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ruchu zakładu wynosi **150 kW**

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.

3. Miejsce przyłączenia do sieci elektroenergetycznej:

- istniejąca linia kablowa SN - istniejące linie kablowa SN relacji: stacja Z377 Pogoń – Z381 Skansen Luiza oraz Z170 Majnusz – Z381 Skansen Luiza

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

- budowa złącza SN w okolicy stacji Z381 Skansen Luiza, które należy wyposażać w 2 pola liniowe + 2 pole transformatorowe (rozłączniki z bezpiecznikami)

- istniejące kable SN należy odłączyć od stacji Z 381 Skansen Luiza , a następnie wprowadzić do projektowanego złącza SN

b) w zakresie rozbudowy sieci

- istniejącą stację Skansen Luiza należy zasilić z projektowanego złącza SN

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

- należy wybudować (lub adoptować istniejącą) jednosekcyjną stację transformatorową, którą wyposażać w pole liniowe, pole pomiarowe oraz pole transformatorowe wg. potrzeb.

- ułożyć kabel 20 kV o odpowiednim przekroju (jednożyłowy) od proj. złącza SN do projektowanej stacji odbiorcy.

6. Realizacja niniejszych warunków w zakresie dokumentacji wymaga:

a/ w części Przedsiębiorstwa Energetycznego:

- opracowania pełnej dokumentacji sieci elektroenergetycznej do miejsca dostarczania energii,

b/ w części Podmiotu Przyłączanego:

- nie wymagana przez przedsiębiorstwo energetyczne poza dokumentacją dotyczącą układu pomiarowego.

7. Przyłączenie do sieci będzie możliwe po uzgodnieniu szczegółowej instrukcji współpracy instalacji odbiorczej z siecią elektroenergetyczną w zakresie określenia zasad i procedur prowadzenia ruchu i eksploatacji.

8. Parametry techniczne zasilania:

moc zwarciova 210 MVA w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV system „B” w EC Zabrze

prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy 64,24 A

moc zwarciova 242 MVA w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV system „A” w EC Zabrze

prąd ziemnozwarciowy pojemnościowy 25,63 A

Sieć 6 kV pracuje z izolowanym punktem neutralnym

Sieć SN od miejsca zasilania do miejsca przyłączenia składa się z odcinków kabla SN o przekroju 3x120 Cu/240 Al. i długości ca 1,23km.

9. 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.

10. 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.

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

- w projektowanym złączu SN, na zaciskach prądowych kabla SN w kierunku instalacji odbiorcy.
Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. W zakresie układu pomiarowo – rozliczeniowego:

a. Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo – rozliczeniowych energii elektrycznej określonych w **Dz. U. nr 93 z dn. 29.05.2007 r. poz. 623: Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Vattenfall Distribution Poland S. A. wraz z późniejszymi zmianami.**

b. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej przewidzieć „na” napięciu **6 kV**, w układzie **pośrednim skojarzonym w gwiazdę**. Przekładniki pomiarowe należy zabudować w części SN będącej własnością lub w eksploatacji podmiotu przyłączanego.

b. Tablicę licznikową należy zlokalizować w pomieszczeniu nN ruchu elektrycznego. Pomieszczenie, w którym zabudowana zostanie tablica licznikowa należy wyposażać w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. $< 80\%$, 25 st. C (bez obraszania).

c. Układ rozliczeniowy należy wyposażać w czerokwadrantowe liczniki statyczne w ilości zgodnej dla kategorii pomiaru. Liczniki muszą posiadać zdolności zdalnej transmisji danych pomiarowych z ich wyjść cyfrowych poprzez łącza GPRS do systemu zdalnej akwizycji danych pomiarowych dostawcy energii elektrycznej.

d. Kartę SIM do urządzeń transmisji danych pomiarowych GPRS dostarczy Przedsiębiorstwo Energetyczne. Koszty połączeń do liczników energii elektrycznej ponosi Przedsiębiorstwo Energetyczne.

e. Przekładnia przekładników prądowych układu rozliczeniowego powinna być dostosowana do rzeczywistego deklarowanego obciążenia maksymalnego i nie może być większa jak wynikająca dla przyznanej wartości mocy przyłączeniowej.

f. Liczniki oraz przekładniki pomiarowe winne posiadać klasę dokładności stosowną dla kategorii pomiaru.

g. Pomiar energii elektrycznej należy wyposażać w zegar synchronizacji czasu rzeczywistego.

h. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni / uzwojeń) przekładników pomiarowych musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy [VA] nominalnej.

i. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) przekładników prądowych w układach pomiarowo - rozliczeniowych musi być równy 5.

j. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej przed realizacją układu należy uzgodnić w Dziale Operatora Pomiarów Vattenfall Distribution Poland S.A. Projekt Techniczny składany jest w jednym egzemplarzu i pozostaje w Przedsiębiorstwie Energetycznym. Opracowanie powinno zawierać wyłącznie założenia niezbędne do realizacji układu zasilania wraz z budową pomiaru energii elektrycznej oraz przedstawiać rozwiązania dotyczące akwizycji danych pomiarowych.

3. Współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$ mierzony w punktach pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 < \text{tg } \varphi < 0,4$.

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

5. 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej - po zrealizowaniu układu zasilania i dokonaniu wzajemnych rozliczeń.

IV. DANE OGÓLNE

1. Podmiot Przyłączany zobowiązany jest do bezzwłocznego 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 doręczenia 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 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.dystrybucja.vattenfall.pl.

2. Warunki powiązane z WP: U/JC/85/2010 z dnia 14.01.2010 , umowa przyłączeniowa VDP/AO/4310/136/PDP/10 oraz Z/JC/6603/2011 z dnia 18. 07. 2011.

Z poważaniem


EŁNOMOCNIK
Vattenfall Distribution Polska Spółka Akcyjna
Jan Cięciała

WP opracował: Jan Cięciała

Kopia: a/a