



Nr Sprawy: 13-07-25/844

K/MPO/7860/2013

Dnia: 30 września 2013

ADRESAT:

UNIwersytet Śląski

ul. Bankowa 12

40-007 Katowice

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

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

W odpowiedzi na złożony wniosek z **25 lipca 2013** o ustalenie warunków przyłączenia, na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki oraz koncesji udzielonej przez Prezesa URE, zapewniamy dostawę energii elektrycznej dla obiektu

ZASILANIE REZERWOWE SERWEROWNI

ul. Bankowa 12

Katowice

na niżej podanych warunkach

Obiekt został zakwalifikowany do III grupy przyłączeniowej.

I. WARUNKI TECHNICZNE

1. Wyrażamy zgodę na dostawę mocy:

w roku 2013 dla przyłącza nr 1 w wysokości 850,0 kW (istn. bez zmian)

dla przyłącza nr 2 w wysokości 850,0 kW (istn. bez zmian)

dla przyłącza nr 3 w wysokości 400,0 kW

pod warunkiem dotrzymania zobowiązań zawartych w umowie o przyłączenie. Przyjmujemy, że moc minimalna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ruchu zakładu wynosi **200 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:

na przyłączy nr 1: rozdzielnica SN w stacji transformatorowej nr K527 s.1 (przyłącze istniejące - bez zmian)

na przyłączy nr 2: rozdzielnica SN w stacji transformatorowej nr K527 s.2 (przyłącze istniejące - bez zmian)

na przyłączy nr 3: rozdzielnica SN (20kV) w stacji transformatorowej K1364

4. Zasilanie rezerwowe może być przewidywane do pokrywania częściowego*) zapotrzebowania podstawowego /po przełączeniach przez automatykę SZR w urządzeniach odbiorczych, oraz po przełączeniach w sieciach SN dokonanych przez personel obsługi Przedsiębiorstwa Energetycznego/.

5. 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

Zasilanie stacji transformatorowej K1364 przełączyć (przemufować) na kabel 20kV XRUHAKXs 3x1x240/25 relacji BOG - K1219 k1.

Szczegóły dotyczące miejsca mufowania uzgodnić w TAURON Dystrybucja Oddział 11/DZR przed rozpoczęciem projektowania.

W stacji transformatorowej K1364 (STL mb-3) wymienić rozdzielnicę 20kV na 4-ro połową (LLLTL).

W polu odpływowym do Odbiorcy (L) zastosować wskaźnik przepływu prądu zwarcia.

b) w zakresie rozbudowy sieci: **nie wymagane**

6. Dla zapewnienia dostawy do wnioskowanego obiektu wymaganej ilości energii elektrycznej wymagane jest zrealizowanie następującego zakresu prac przez Podmiot Przyłączany, związanych z instalacją odbiorcy: **z pola 20kV w stacji transformatorowej K1364 (po dostosowaniu rozdzielnicy 20kV oraz zmianie sposobu zasilania stacji) wyprowadzić kabel 20kV Odbiorcy.**

Wykluczyć możliwość podawania napięcia na poszczególne przyłącza (pomiędzy przyłączami) poprzez urządzenia odbiorcy.

7. 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.**

8. 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.

9. Parametry techniczne zasilania:

na przyłączach nr 1 i 2:

moc zwarciova 1940,5 MVA przy czasie $t = 0$ w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 6 kV w stacji 110/20/6kV GPZ Torkat

nastawa czasowa zabezpieczenia ziemnozwarciowego: 3 sek.

prąd ziemnozwarciowy (GPZ Torkat): sekcja 1: 22,4A sekcja 2: 37,8 A

sieć zasilająca nie jest skompensowana

UWAGA: istnieje możliwość automatycznego zamknięcia sprzęgła 6kV pomiędzy sekcjami 1 i 2 w GPZ Torkat.

na przyłączy nr 3:

moc zwarciova 218,3 MVA przy czasie $t = 0$ w punkcie zasilania tj. rozdzielnia 20 kV w stacji 110/20/6kV GPZ Bogucice

nastawa czasowa zabezpieczenia ziemnozwarciowego: 0,3 sek.

Prąd ziemnozwarciowy wymuszany przez rezystor: do 500A

prąd ziemnozwarciowy (GPZ Bogucice): sekcja 1: 121,5A sekcja 2: 131,7 A

sieć zasilająca nie jest skompensowana

UWAGA: istnieje możliwość automatycznego zamknięcia sprzęgła 20kV pomiędzy sekcjami 1 i 2 w GPZ Bogucice.

10. 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.

Pell

11. 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.

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

II. WARUNKI ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ:

1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

na przyłączy nr 1: zaciski przekładników prądowych od strony zasilania w szynach zbiorczych 6kV sekcji 1 w stacji K527

na przyłączy nr 2: zaciski przekładników prądowych od strony zasilania w szynach zbiorczych 6kV sekcji 2 w stacji K527

na przyłączy nr 3: zaciski prądowe na wyjściu kabla z rozdzielni SN (20kV) w stacji transformatorowej K1364

Granicą eksploatacji jest miejsce dostarczania energii elektrycznej.

2. Rozliczeniowe pomiary energii elektrycznej zabudować na napięciu **6kV (przyłącza 1 i 2) oraz 20kV (przyłącze 3)**, w układzie **trójfazowym, pośrednim, osobno dla każdego zasilania**. Przekładniki pomiarowe należy zabudować w części SN będącej własnością lub w eksploatacji podmiotu przyłączanego. Tablice licznikowe zlokalizować w **wydzielonym pomieszczeniu ruchu elektrycznego (nN)**, Pomieszczenie to należy wyposażyć w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. max. do 80%, 25 st. C (bez obraszania). Pomieszczenie, w którym zabudowane zostaną pomiary należy wyposażyć w gniazdo sieciowe 230 V AC, oświetlenie oraz ogrzewanie zapewniające wymaganą wilgotność względną w tym pomieszczeniu, tj. max. do 80%, 25 st. C (bez obraszania). Lokalizację tego pomieszczenia należy przewidzieć możliwie jak najbliżej miejsc dostarczania energii elektrycznej.

3. Układy pomiarowo - rozliczeniowe energii elektrycznej powinny zapewnić:

Kategoria B1:

podstawowy pomiar mocy i energii czynnej, pomiar energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej oraz kontrolny pomiar mocy i energii czynnej realizowany wyłącznie za pośrednictwem liczników elektronicznych.

Kategoria B2:

podstawowy pomiar mocy i energii czynnej, pomiar energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej.

Liczniki muszą posiadać zdolności zdalnej transmisji danych pomiarowych z ich wyjść cyfrowych do systemu odczytowego dostawcy energii elektrycznej.

4. 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.

4a. Obciążenie strony wtórnej (rdzeni / uzwojeń) przekładników pomiarowych musi zawierać się między 25%, a 100% ich wartości mocy [VA] nominalnej.

4b. Liczniki oraz przekładniki pomiarowe winne posiadać klasę dokładności stosowną dla kategorii pomiaru.

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

6. Układ pomiarowo - rozliczeniowy musi umożliwiać zdalną transmisję z wykorzystaniem urządzeń pakietowej transmisji danych GPRS. Kartę SIM do urządzenia transmisyjnego dostarczy TAURON Dystrybucja S.A.

7. Rozliczeniowy pomiar energii elektrycznej powinien spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej instalowanych na obszarze działania Przedsiębiorstwa Energetycznego.

8. Wytyczne dotyczące budowy oraz wymagań stawianych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych

Paul

energii elektrycznej znajdują się w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz możliwe są do telefonicznego skonsultowania w Dziale Operatora Pomiarów – Klienci Biznesowi.

9. Projekt Techniczny pomiaru energii elektrycznej przed realizacją układu należy uzgodnić w Dziale Operatora Pomiarów – Klienci Biznesowi. 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 informacje o możliwości doprowadzenia wewnętrznej linii telefonicznej i deklarowanych rozwiązaniach dla akwizycji danych pomiarowych.

10. Współczynnik mocy $\text{tg } \varphi$ mierzony w punktach pomiaru rozliczeniowej energii elektrycznej w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 \leq \text{tg } \varphi \leq 0,4$ chyba, że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.

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

12. 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.

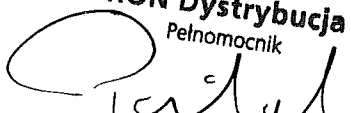
5. Unieważnia się warunki i inne postanowienia w tej sprawie wydane przed datą niniejszego pisma.

V. INFORMACJE DODATKOWE

1. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązująca w Przedsiębiorstwie Energetycznym dostępna jest w jego siedzibie lub na stronie internetowej www.taaron-dystrybucja.pl

WP opracował: Michał Postolski

Kopia:
a/a

TAURON Dystrybucja S.A.
Pełnomocnik

Michał Postolski