

Będzin, 2024-02-23

Nr warunków: WP/021568/2024/O07R00

Gmina Olkusz
Rynek 1
32-300 OLKUSZ

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Gmina Olkusz
Rynek 1
32-300 OLKUSZ

Obiekt:

panele fotowoltaiczne

Adres przyłączanego obiektu:

Braciejówka 60
32-300 Braciejówka
numery działek: 944/15

Odpowiadając na wniosek z dnia 2024-02-21, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **99,0 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **40,0 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii,

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: złącze kablowe ZK-2 nr BDT149322, obwód nr 5 Szkoła zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN BDT60542 Braciejówka Hamerlich.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-2 nr BDT149322 pole nr 1 , obwód nr 5 Szkoła zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN BDT60542 Braciejówka Hamerlich.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-2 nr BDT149322 pole nr 1 , obwód nr 5 Szkoła zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN BDT60542 Braciejówka Hamerlich.
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-2 nr BDT149322 pole nr 1 , obwód nr 5 Szkoła zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN BDT60542 Braciejówka Hamerlich
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-2nr BDT149322 pole nr 1 , obwód nr 5 Szkoła zasilane ze stacji transformatorowej SN/nN BDT60542 Braciejówka Hamerlich
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): przystosowanie istniejących urządzeń odbiorczych do przyłączenia instalacji wytwórczej, modernizacja istniejącego układu pomiarowo - rozliczeniowego do mocy wytwarzanej.
 - 3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga.
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): nie wymaga

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): przystosowanie istniejących urządzeń odbiorczych do przyłączenia instalacji wytwórczej, modernizacja istniejącego układu pomiarowo - rozliczeniowego do mocy wytwarzanej.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- a) rodzaj układu: półpośredni dwukierunkowy,
 - b) miejsce zainstalowania: istniejąca lokalizacja, rozdzielnia niskiego napięcia.
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- a) rodzaj układu: półpośredni dwukierunkowy,
 - c) miejsce zainstalowania: istniejąca lokalizacja, rozdzielnia niskiego napięcia.
5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:
- a) rodzaj układu: bezpośredni / półpośredni w ramach potrzeb,
 - b) miejsce zainstalowania: zaciski generatora.
6. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: wg. projektu,
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - c) lokalizacja: istniejąca lokalizacja w złączu kablowym nr BDT149322.
7. Do obliczeń przyjąć:
- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) dla energii wprowadzonej do sieci OSD: $\text{tg}\varphi$ 0,4,
 - b) dla energii pobranej z sieci OSD podczas postoju wymagającego zasilania potrzeb własnych: $\text{tg}\varphi$ 0,4.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) Elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD TAURON Dystrybucja S.A..
 - b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A..
 - c) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę generatora ponosi Podmiot Przyłączany.
 - d) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
10. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- a) Parametry techniczne w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 - b) Zgodnie z IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
11. Sieć pracuje w układzie:
- a) 0,4 kV - TN-C.
12. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
 - b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.
13. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

II. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z normami, zasadami wiedzy technicznej oraz obowiązującymi przepisami prawa w tym Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia jednostek wytwórczych.
 2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
 3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
 4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
 5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. projektu budowlanego wymaganego Ustawą Prawo Budowlane oraz projektu wykonawczego.
 6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
 7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, połączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
 8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
 9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A..
 10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
 11. Wytwórcy energii elektrycznej opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
 12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
 13. Warunki przyłączenia określono dla **IV** grupy przyłączeniowej.
 14. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl
- W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Frej Grzegorz

.....