

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Wałbrzych, 2021-09-28

Nr warunków: WP/062694/2021/O04R00

Powerfarma 8 sp. z o.o.
ul. Ruska 65/1
50-079 WROCŁAW

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Powerfarma 8 sp. z o.o.
ul. Ruska 65/1
50-079 WROCŁAW

Obiekt: farma fotowoltaiczna Ziębice 8

Adres przyłączanego obiektu: 57-220 Ziębice
dz. nr 402, obr. Wschód

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2021-04-12. Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2021-06-08.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-04-12, pismo z dnia 2021-08-12 oraz na podstawie ekspertyzy wpływu przyłączenia na sieć dystrybucyjną informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **3668 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **80 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii

na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: pole nr 24 rozdzielni 20 kV, sekcji 2 w stacji 110/20 kV R-Ziębice.
2. a) Miejsce odbioru i dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 24 rozdzielni 20 kV, sekcji 2 w stacji 110/20 kV R-Ziębice, w kierunku instalacji wytwórcy (głowica kablowa własności wytwórcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru i dostarczania: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 24 rozdzielni 20 kV, sekcji 2 w stacji 110/20 kV R-Ziębice, w kierunku instalacji wytwórcy (głowica kablowa własności wytwórcy).

3. Przyłączenie do sieci wymaga:

3.1. W zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):

3.1.1. Pole nr 24 rozdzielnic 20 kV wyposażyć w odpowiednią aparaturę, jako pole liniowe, do którego przyłączone będzie źródło wytwórcze, zgodnie z wymaganiami obowiązującej „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej”, w tym:

- a) zbudować wyłącznik próżniowy VD4 630 A z napędem silnikowym, odłącznik szynowy i liniowy, uziemnik wraz z przełącznikami sygnałowymi dla każdego łącznika oraz blokady elektromagnetyczne NO5 dla każdego łącznika (w ODR Wałbrzych zrealizować odwzorowanie stanu położenia wyłącznika oraz obu odłączników),
- b) 3 przekładniki prądowe trójrdzeniowe,
- c) 3 przekładniki napięciowe trójzwojeniowe za odłącznikiem liniowym – od strony linii 20 kV,
- d) przekładnik Ferrantiego,
- e) terminal zabezpieczeniowy typu MiCOM P139 z możliwością nastawienia zabezpieczenia od mocy zwrotnej, wyposażony w światłowodowe porty komunikacyjne w protokole IEC-60870-103 oraz funkcję synchrocheck
- f) obwody wtórne pola dostosować do możliwości zmiany trybów jego pracy jako pole odpływowo-dopływowe,
- g) opracować i przedstawić do zatwierdzenia listę sygnałów sterowniczych, sygnalizacyjnych oraz pomiarowych w zakresie sterownika polowego, przy założeniu, że praca elektrowni przewidywana jest tylko w układzie

normalnym, tj. przy zasilaniu sekcji 2 rozdzielni 20 kV stacji R-Ziębice z transformatora WN/SN T-2. W innych stanach pracy sieci elektroenergetycznej elektrownia może zostać wyłączona.

3.1.2. Wykonać powiązanie pola nr 24 z automatykami rozdzielni 20 kV i 110 kV oraz układem telemechaniki rozdzielni 20 kV stacji R-Ziębice (powiązanie pola nr 24 z ZS, LRW, SZR, polami łącznika szyn i transformatorów mocy). Wykonać niezbędne konfiguracje zabezpieczeń w ww. polach.

3.1.3. W sterowniku telemechaniki w R-Ziębice należy:

- a) rozbudować sterownik o nowe pakiety z portami światłowodowymi,
- b) przeprowadzić akwizycję i edycję sygnałów z terminala zabezpieczeniowego modernizowanego pola nr 24 rozdzielni 20 kV,
- c) dodać i przekonfigurować sygnały z pól: łącznika szyn i pola zasilającego oraz automatyk ZS, LRW, SZR, z uwagi na wprowadzenie dodatkowego źródła zasilania do stacji R-Ziębice,
- d) zrealizować przesyłanie sygnałów sterowań, sygnałów stanu trybów pracy pola jako odpływowo-dopływowego.

3.1.4. W systemie SCADA SYNDIS_RV przeprowadzić edycję sygnałów z terminala zabezpieczeniowego modernizowanego pola nr 24 rozdzielni 20 kV w stacji R-Ziębice oraz z pozostałych pól, które będą zmieniane z uwagi na wprowadzenie dodatkowego źródła zasilania do stacji R-Ziębice.

3.1.5. Umożliwić komunikację przyłączanej elektrowni z systemem SCADA SYNDIS_RV ODR Wałbrzych w zakresie:

- a) zdalnego sterowania, tj. załączania i wyłączania elektrowni, sterowania mocą czynną, w tym jej redukcji i sterowania mocą bierną,
- b) przesyłania sygnałów o stanie położenia łączników nN i SN elektrowni,
- c) monitoringu parametrów elektrowni (prądy fazowe, napięcia międzyfazowe, moc czynna, moc bierna, moc pozorna),
- d) przesyłania sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródła, które wynikają z kodeksu sieci (NC RfG).

3.1.6. Na potrzeby komunikacji, o której mowa w pkt. 3.1.5. należy:

- a) przygotować konfigurację sterownika obiektowego w R-Ziębice,
- b) przygotować konfigurację koncentratorów w ODR Wałbrzych,
- c) sygnały z:

- koncentratora obiektowego w R-Ziębice,
- koncentratora obiektowego w elektrowni

powinny być wprowadzone do systemu zdalnego sterowania i nadzoru SYNDIS w Oddziale w Wałbrzychu,

d) zakupić licencję na kanał komunikacyjny GPRS w sieci APN TAURON Dystrybucja S.A. w celu zapewnienia komunikacji pomiędzy urządzeniami elektrowni a SCADA_RV ODR Wałbrzych.

3.2. W zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): brak prac TAURON Dystrybucja S.A.

3.3. W zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):

3.3.1. Wybudować stację transformatorową 20/nN kV z transformatorem/transformatorem o mocy dostosowanej do potrzeb elektrowni.

3.3.2. W pobliżu ogrodzenia stacji 110/20 kV R-Ziębice wybudować napowietrzną bramkę pomiarową lub kontenerowe złącze pomiarowe z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej, spełniającym wymagania obowiązującej na terenie TAURON Dystrybucja S.A. „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej”.

3.3.3. Projektowaną stację Wytwórcy zasilic linią kablową 20 kV z pola nr 24 rozdzielni 20 kV, sekcji 2 w stacji 110/20 kV R-Ziębice, poprzez projektowaną napowietrzną bramkę pomiarową lub kontenerowe złącze pomiarowe z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej, które zostanie zabudowane w pobliżu ogrodzenia stacji R-Ziębice.

3.3.4. W polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy należy:

- a) zabudować wyłącznik 20 kV wraz z automatyką zabezpieczeniową. Nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu (tel. 74 889 84 89). Jako zabezpieczenia ziemnozwarciowe stosować zabezpieczenia o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej,
- b) zabudować blokady elektryczne uniemożliwiające zamknięcie uziemnika na linię pod napięciem,
- c) zastosować kontrolę obecności napięcia na linii zasilającej w oparciu o przekładniki napięciowe/sensory, zabudowane w linii przed aparaturą łączeniową pola zasilającego,
- d) pomiar składowej zerowej prądu jak i napięcia zrealizować w oparciu o przekładniki/sensory.

3.3.5. W przypadku potrzeby poświadczania wyprodukowanej energii brutto, zabudować na zaciskach jednostki wytwórczej pośredni układ pomiarowy.

3.3.6. Zrealizować odpowiednie układy EAZ zgodnie z IRIESD, w tym układy EAZ od utraty połączenia z siecią, zapewniające wyłączenie inwerterów oraz zabezpieczenia impulsujące na wyłącznik 20 kV i wyłączniki nN.

3.3.7. Urządzenia przyłączane do sieci elektroenergetycznej muszą być przystosowane do warunków zwarciowych w miejscu ich przyłączenia w układzie normalnym i awaryjnym oraz posiadać dokument potwierdzający przeprowadzenie badań typu, spełniać warunki legalizacji, posiadać atesty lub homologacje, certyfikaty i znaki bezpieczeństwa określone odrębnymi przepisami.

3.3.8. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego inwertera.

3.3.9. Należy zapewnić sterowanie i teleodzworowanie stanu łączników oraz telepomiar parametrów elektrycznych pracy inwerterów do systemu SCADA OSD. W tym celu należy zestawić zabezpieczony kanał komunikacyjny GPRS-APN do sieci komputerowej TAURON Dystrybucja S.A.

3.3.10. Przystosować urządzenia i aparaturę jednostki wytwórczej do komunikacji z TAURON Dystrybucja S.A. w zakresie:

- a) zdalnego sterowania, tj. załączania i wyłączania elektrowni, sterowania mocą czynną, w tym jej redukcji, sterowania mocą bierną,
- b) przesyłania sygnałów o stanie położenia łączników nN i SN,
- c) monitoringu parametrów elektrowni (prądy fazowe, napięcia międzyfazowe, moc czynna, moc bierna, moc pozorna),
- d) przesyłania sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródła, które wynikają z kodeksu sieci (NC RfG).

Listę sygnałów i pomiarów dostarczy TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu na etapie opracowywania dokumentacji projektowej. Stosować rozwiązania funkcjonujące na terenie działania Oddziału w Wałbrzychu. Operatywny nadzór nad pracą źródła będzie sprawować TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

3.3.11. Wyposażenie elektrowni musi być tak dobrane, aby zapewnić utrzymanie warunków napięciowych w miejscu przyłączenia do sieci i stabilność współpracy z systemem.

3.3.12. Wnioskodawca własnym kosztem i staraniem zapewni rozruch urządzeń oraz przedstawi protokoły badań urządzeń, protokoły sprawdzenia układów automatyki i zabezpieczeń oraz zaświadczenie kwalifikacyjne personelu dla obsługi elektrowni, aktualną dokumentacją powykonawczą.

3.3.13. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić dodatkowe, niewymienione wymagania, określone w IRIESD obowiązującej na terenie działania TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu oraz w kodeksie sieciowym (NC RfG).

3.3.14. Praca jednostki wytwórczej jest dozwolona tylko przy zasilaniu sekcji 2 przez transformator WN/SN T-2. W innych stanach pracy sieci elektroenergetycznej elektrownia może zostać wyłączona.

3.3.15. Przez działkę nr 402, na której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, przebiegają linie napowietrzne SN 20 kV: L-761, L-765 i L-774, będące własnością TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu. Przy planowaniu zagospodarowania terenu należy uwzględnić dojazd do stanowisk słupowych i przewodów wzdłuż trasy linii. W przypadku kolizji projektowanej elektrowni z istniejącymi liniami napowietrznymi istnieje możliwość ich przebudowy. W tym celu wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji TAURON Dystrybucja Oddział w Wałbrzychu z wnioskiem o określenie warunków usunięcia kolizji.

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru i dostarczania energii elektrycznej na napięciu 20 kV:

4.1.1. Rodzaj układu pomiarowego: pośredni, spełniający następujące wymagania:

- a) zainstalować przekładniki prądowe o przekładni i klasie dokładności nie gorszej niż 0,2S dostosowanych do mocy umownych oddawania i poboru (uzgodnić na etapie projektowania),
- b) zainstalować przekładniki napięciowe o zalecanej klasie nie gorszej niż 0,5; w obwodach pierwotnych przekładników napięciowych zastosować bezpieczniki,
- c) przekładniki muszą posiadać protokół lub świadectwo badania kontrolnego,
- d) należy zapewniać swobodny dostęp do tabliczek znamionowych i zacisków przekładników prądowych i napięciowych,
- e) stosować układ poprawnie mierzonego prądu,
- f) współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- g) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników,
- h) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S,

- i) układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej i bierniej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- j) układ pomiarowo - rozliczeniowy powinien posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- k) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do systemu akwizycji danych pomiarowych
- l) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych;
- m) w obwodach wtórnych układu pomiarowego zastosować listwę pomiarowo - kontrolną modułową (zaleca się typ WAGO);
- n) wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo - rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

UWAGA: Należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej, modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Licznik i modem dostarcza TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

4.1.2. Miejsce zainstalowania układu: napowietrzna bramka pomiarowa lub kontenerowe złącze pomiarowe w pobliżu ogrodzenia stacji 110/20 kV R-Ziębice.

4.2. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej/układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:

4.2.1. Rodzaj układu pomiarowego: półpośredni, spełniający następujące wymagania:

- a) stosować układ poprawnie mierzonego prądu,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5; przekładniki muszą posiadać protokół lub świadectwo badania kontrolnego,
- c) współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- d) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni tych przekładników.
- e) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120 % prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
- f) własności metrologiczne instalowanych przekładników prądowych muszą być optymalne do mocy generatora,
- g) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia, elektroniczny licznik energii elektrycznej powinien mieć klasę nie gorszą niż 0,5 oraz zapamiętywanie stanu liczydeł na koniec okresu rozliczeniowego,
- h) powinien posiadać układ zasilania awaryjnego, umożliwiający zdalny odczyt danych również w przypadku braku napięć pomiarowych przez czas min. 8h,
- i) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- j) układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do systemu akwizycji danych wraz z układem synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- k) w obwodach wtórnych zastosować listwę pomiarowo-kontrolną modułową (np. WAGO),
- l) wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowego muszą być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

UWAGA: Wnioskodawca instaluje elektroniczny licznik wraz z modemem GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych na potrzeby poświadczania wyprodukowanej energii brutto.

4.2.2. Miejsce zainstalowania układu: po stronie AC falowników.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarciova **340 MVA** przy czasie $t=0$ w **R-Ziębice** na nap. **20 kV**, (rzeczywista moc zwarciova na szynach 20 kV sekcji 2 wynosi **111 MVA**);
- b) prąd zwarcia doziemnego: **22 A**; sieć SN pracuje w układzie kompensacji ziemnozwarciowej z automatyką wymuszania składowej czynnej;
- c) czas wyłączenia 1-fazowego zwarcia doziemnego **10 s**;
- d) przerwa beznapięciowa **0,5 s** wynikająca z działania automatyki SPZ i **5 s** dla SZR.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:

- a) dla energii wprowadzonej przez elektrownię fotowoltaiczną do sieci OSD: $\tan \varphi = 0,33$ w kierunku produkcji i poboru mocy bierniej,
- b) dla energii pobranej z sieci OSD: $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

- a) elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD TAURON Dystrybucja S.A., w tym:
 - nadprądowe od skutków zwarcí międzyfazowych,
 - nad- i podnapięciowe,
 - nad- i podczęstotliwościowe,
 - ziemnozwarciowe (stosować zabezpieczenia o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej ($Y_0>$, $G_0>$ oraz $3U_0>$),
 - od pracy wyspowej (df/dt lub wektorowe).
- b) elektrownia powinna być wyposażona w automatykę uniemożliwiającą załączanie elektrowni przy braku napięcia zwrotnego z sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) w polu liniowym zasilającym stacji Wnioskodawcy zabudowane urządzenia EAZ nie mogą realizować funkcji zabezpieczeniowych, sterowniczych w innych polach rozdzielnic,
- d) przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie,
- e) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Wnioskodawca,
- f) zabezpieczenia chroniące elektrownię podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A.

8. 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 Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].
- 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 odchył $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
- c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.

9. 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.

10. 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 2016r. 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. dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa

Budowlanego i Prawa Energetycznego. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z opracowań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie zawartych przepisach i normach. Ww. dokumentację projektową należy przekazać do jednostki wydającej warunki, celem uzgodnienia w zakresie:

- zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia,
 - w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w zakresie prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych (wymaga opracowania przez Wnioskodawcę instrukcji ruchu i eksploatacji oraz współpracy ruchowej dla należących do niego urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z obowiązującą IRIESD OSD),
 - w zakresie układów zabezpieczeń, automatyki, sterowania.
6. **Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju (tel. 74 643 83 88), Wydziałem Pomiarów w zakresie układów pomiarowych (tel. 661 891 378), Wydziałem Ruchu (tel. 516 113 924) w zakresie zabezpieczeń.**
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju.
8. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
10. 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..
11. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
12. **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. Instrukcję współpracy ruchowej projektowanych urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawcy z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 889 84 12).**
13. 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.
14. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
15. 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
16. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu (tel. 74 889 84 12).

Przygotował: Wendland Marcin
Grupa: O04R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju

Ewa Żabska