

Adres do korespondencji:

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Opolu
ul. Waryńskiego 1, 45-047 Opole
tel.: 77 889 80 00, fax: 77 889 82 54
e-mail: opole@tauron-dystrybucja.pl



Opole, dnia 2013-12-18
Nr warunków: WP/076410/2013/O03R00

Przedsiębiorstwo Energetyczne GUBIN Sp. z o.o.
ul. Giżycka 1/10
60-106 Poznań

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: Przedsiębiorstwo Energetyczne GUBIN Sp. z o.o.
ul. Giżycka 1/10
60-106 Poznań

Obiekt: instalacja ogniw fotowoltaicznych
Adres przyłączanego obiektu: działka nr 1156
Stare Siołkowice
gm. Popielów

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu 2013-07-26. Odpowiadając na wniosek z dnia 2013-07-26 informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci OSD i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła o mocy przyłączeniowej 750kW (3-fazowo) na poniższych warunkach.

I. Wymagania techniczne

1. Miejsce przyłączenia: słup nr 939/00/12 linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przelot” zasilanej ze stacji 110/15kV Siołkowice.
2. Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych i dostarczania energii elektrycznej: zaciski odejściowe (w kierunku sieci Wytwórca) urządzenia łączeniowego – reklozera zabudowanego na projektowanym słupie w odgałęzieniu linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przelot”.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres OSD):
 - wymiany istniejącego słupa nr 939/00/12 linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przelot” na nowy wykonany z żerdzi wirowanej,
 - zabudowy rozłącznika wraz z uziemnikiem na słupie nr 939/00/12 linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przelot”,
 - posadowienia nowego słupa wykonanego z żerdzi wirowanej obok istniejącej linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przelot”, połączonego z linią główną (słup nr 939/00/12), na którym zostanie zabudowane urządzenie łączeniowe – reklozer,
 - zabudowy na projektowanym słupie, o którym mowa w pkt 3 lit a, tiret trzecie, urządzenia łączeniowego – reklozera, umożliwiającego samoczynne odłączenie instalacji PV od sieci dystrybucyjnej OSD w przypadku niedochowania parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w obowiązującej w OSD IRiESD oraz w stanach awaryjnych; urządzenie powinno być dostosowane do zdalnego sterowania,
 - zabudowy w miejscu rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych i dostarczania energii elektrycznej, rejestratora jakości energii elektrycznej,
 - b) w zakresie sieci (zakres OSD):
 - dostosowania pola nr 23 rozdzielni 15kV w GPZ Siołkowice do nowych warunków pracy,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
 - budowy sieci własnej od miejsca rozgraniczenia urządzeń.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 15kV:
 - a) rodzaj układu: pośredni,

- b) miejsce zainstalowania: projektowany słup w odgałęzieniu linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przełot”.
5. Układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:
- a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: sieć Wytwórcy.
6. Zabezpieczenie główne:
- prąd znamionowy: wg obliczeń projektowych,
 - rodzaj: automatyka EAZ,
 - lokalizacja: projektowany słup w odgałęzieniu linii 15kV relacji GPZ Siołkowice – Siołkowice Stare „Przełot”.
7. Do obliczeń przyjmując:
- a) moc zwarcia na szynach rozdzielni 15kV w GPZ Siołkowice przyjmując 250MVA i czas trwania zwarcia 0,5s,
 - b) prąd zwarcia doziemnego przyjmując 150A i czas jego trwania 5s.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg}\varphi \leq 0,4$.
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) elektrownia winna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD OSD.
 - b) elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną OSD.
 - 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 OSD.
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 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 OSD 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 odchyłeń $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
 - c) w sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię.
11. Sieć SN pracuje w układzie z izolowanym punktem neutralnym – skompensowana przez dławik.
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 – do 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej – do 24 godzin,
 - 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 – do 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych – do 48 godzin.
13. Termin ważności niniejszych warunków wynosi 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 obowiązującymi przepisami i normami.

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 z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego [Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.].
4. OSD 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 z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 Nr 89 poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
6. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD dokumentacji technicznej.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia w zakresie:
 - układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej, projektant winien uzgodnić z Działem Pomiarów w Opolu przy ul. Konopnickiej 3, tel. 77 889 8388.
 - automatyki EAZ, projektant winien uzgodnić z Wydziałem Zabezpieczeń i Telemekaniki w Opolu przy ul. Konopnickiej 3, tel. 77 889 8343.
 - infrastruktury sieciowej 15kV, projektant winien uzgodnić z Rejonem Dystrybucji Centrum w Opolu przy ul. Prudnickiej 6a, tel. 77 889 9610.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Rejonu Dystrybucji Centrum z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
10. OSD oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz.U. z 2006 Nr 156, poz. 1118 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym [Dz.U. Nr 80 poz. 717 wraz z późniejszymi zmianami].
11. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w OSD 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.
12. Warunki przyłączenia określono dla III grupy przyłączeniowej.
13. W przypadku ubiegania się o przychody z tytułu świadectw pochodzenia i sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej przez źródło, należy uzyskać koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej, co wymaga prowadzenia działalności gospodarczej w tym zakresie.

Przygotował: Marcin Walacik

TAURON Dystrybucja S.A.
Z-ca Dyrektora Rejonu Dystrybucji
(OSD)

Andrzej Zurek