

Adres do korespondencji:
TAURON Obsługa Klienta sp. z o.o.
ul. Lwowska 23
40-389 Katowice

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



Jelenia Góra, 2020-01-30

Nr warunków: WP/065913/2019/O01R00

**Bogatyńskie Wodociągi i
Oczyszczalnia S.A.
Bogatynia ul. II Armii
Wojska Polskiego 20
59-920 BOGATYNIA**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: **Bogatyńskie Wodociągi i Oczyszczalnia S.A.
Bogatynia ul. II Armii Wojska Polskiego 20
59-920 BOGATYNIA**

Obiekt: Elektrownie fotowoltaiczne OŚ Bogatynia I i II

Adres przyłączanego obiektu: ul. Turowska dz. nr 14/7
59-920 Bogatynia
numery działek: dz. nr 14/7

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2019-09-05.

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: .

Odpowiadając na wniosek z dnia 2019-09-05, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **99,76 kW** (na każdym z dwóch przyłączy – nie dopuszcza się pracy obu elektrowni na jedno przyłącze),
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej: **330,0 kW** (łącznie na oba przyłącza), między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii

na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne – przyłączy 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: Ciąg SN TU14 Turów L-734.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski odgałęźne od słupa nr 30 (JGL374433) linii napowietrznej 20 kV L-734 za odłącznikiem nr ŁJGL5704 w kierunku instalacji, sieci i urządzeń Wytwórcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski odgałęźne od słupa nr 30 (JGL374433) linii napowietrznej 20 kV L-734 za odłącznikiem nr ŁJGL5704 w kierunku instalacji, sieci i urządzeń Wytwórcy.
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: jak dla odbioru
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: jak dla odbioru
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): Brak,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): Zabudowa przekładnika napięciowego do kontroli synchronizmu i napięcia zwrotnego i uruchomienie funkcji kontroli synchronizmu w polu liniowym nr 25 linii L-734 w sekcji 2 rozdzielni 20kV w stacji 110kV/SN R-312 Turów,

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Przystosować istniejącą stację JGL73423 do nowych warunków pracy lub wybudować stację transformatorową 20kV/nN o mocy stosownej do potrzeb wraz z powiązaniem SN do słupa nr 30 (JGL374433) linii napowietrznej 20 kV L-734.

Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W obiekcie zabudować główne szyny uziemiające, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zabudować uziom fundamentowy.

Zakres wymagań wynikający z IRIESD i NC RfG:

W zakresie realizowanych inwestycji, o których mowa w niniejszych warunkach przyłączenia jak również w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji przyłączonych do sieci w oparciu o niniejsze warunki przyłączenia obiektów i urządzeń należy przestrzegać wymagań obowiązujących IRIESD i NC RfG. Zasady dysponowania mocą oraz szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci rozdzielczej zostały określone w obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. IRIESD i NC RfG. Zasady te są obowiązujące zarówno na etapie projektowym jak i podczas późniejszej eksploatacji jednostki wytwórczej. Wymagania IRIESD i NC RfG dotyczą również dostosowania parametrów produkowanej energii elektrycznej przez elektrownię w zależności od częstotliwości i napięcia w miejscu przyłączenia..

3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak dla odbioru
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak dla odbioru
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): jak dla odbioru

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: półpośredni,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:

- a) rodzaj układu: półpośredni,
- b) miejsce zainstalowania: jak dla odbioru.

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

- a) rodzaj układu: półpośredni
- b) miejsce zainstalowania: po stronie AC falowników

6. 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,
- b) prąd zwarcia 3-faz: 11,6 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
- c) prąd zwarcia doziemnego: 29,5 A i czas jego trwania: 1,6 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji 110kV/SN R-312 Turów

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej $\tan \varphi$:

- a) Dla energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. - od 0,33 o charakterze pojemnościowym do 0,33 o charakterze indukcyjnym (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym $\tan \varphi$ fi we wskazanych granicach);
- b) Dla energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. - w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 \leq \tan \varphi \leq 0,4$ chyba, że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.

8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:

- a) Elektrownia powinna być przyłączona do sieci dystrybucyjnej poprzez układ falowników spełniających wymagania norm Unii Europejskiej dla siłowni fotowoltaicznych. W szczególności układ falownikowy powinien:
 - Dostarczać moc czynną do sieci zgodnie z charakterystyką zależną od częstotliwości sieciowej. Przy wzroście częstotliwości sieci od 50,5 do 51,5 Hz moc wyjściowa musi być ograniczona od 100% do 0% mocy znamionowej.

Gradient przyrostu mocy czynnej po obniżeniu się częstotliwości sieciowej powinien być ograniczony.

- Dostarczać moc bierną do sieci zgodnie z uzgodnioną z TD S.A. charakterystyką zależną od napięcia wyjściowego falownika.
 - Testować cyklicznie połączenie z siecią dystrybucyjną. Negatywny wynik testu stwierdzający, że elektrownia pracuje na wyspę powinien spowodować natychmiastowe wyłączenie elektrowni.
- b) Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
- c) Elektrownia powinna być wyposażona automatykę uniemożliwiającą załączenie elektrowni przy braku napięcia zwrotnego z sieci dystrybucyjnej OSD.
- d) Przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie. Nastawy zabezpieczeń dodatkowych:
- nad-napięciowe $U >$ (międzyfazowe) z nastawieniem $1,12 \cdot U_n$ ze zwłoką czasową 0,2 s
 - pod-napięciowe $U <$ (międzyfazowe) z nastawieniem $0,9 \cdot U_n$ ze zwłoką czasową 1,2 s
 - nad-częstotliwościowe $f >$ z nastawieniem 51,5 Hz ze zwłoką czasową 0,2 s
 - pod-częstotliwościowe $f <$ z nastawieniem 47,5 Hz ze zwłoką czasową 0,2 s
 - nadnapięciowe (dla $3U_0$) $U_0 >$ z nastawieniem $0,3 \cdot U_{0n}$ ze zwłoką czasową 5 s
- e) Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
- f) Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Podmiot Przyłączany.
9. 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 odchyłeń $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego.
- c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
10. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć skompensowana,
- b) 0,4 kV - TN-C.
11. 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.

IB. Wymagania techniczne – przyłączy 2 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: Ciąg SN TU14 Turów L-736.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski odgałęźne od słupa nr 23 (JGL378786) linii napowietrznej 20 kV L-736 w kierunku instalacji, sieci i urządzeń Wytwórcy.

- b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski odgałęźne od słupa nr 23 (JGL378786) linii napowietrznej 20 kV L-736 w kierunku instalacji, sieci i urządzeń Wytwórcy.
 - c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: jak dla odbioru
 - d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: jak dla odbioru
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
- 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): Brak,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): Zabudowa przekładnika napięciowego do kontroli synchronizmu i napięcia zwrotnego i uruchomienie funkcji kontroli synchronizmu w polu liniowym nr 7 linii L-736 w sekcji 1 rozdzielni 20kV w stacji 110kV/SN R-312 Turów,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): Przystosować istniejącą stację JGL73423 do nowych warunków pracy lub wybudować stację transformatorową 20kV/nN o mocy stosownej do potrzeb wraz z powiązaniem SN do słupa nr 23 (JGL378786) linii napowietrznej 20 kV L-736.
- Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W obiekcie zabudować główne szyny uziemiające, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zabudować uziom fundamentowy.
- Zakres wymagań wynikający z IRiESD i NC RfG:
- W zakresie realizowanych inwestycji, o których mowa w niniejszych warunkach przyłączenia jak również w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji przyłączonych do sieci w oparciu o niniejsze warunki przyłączenia obiektów i urządzeń należy przestrzegać wymagań obowiązujących IRiESD i NC RfG. Zasady dysponowania mocą oraz szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci rozdzielczej zostały określone w obowiązującej w TAURON Dystrybucja S.A. IRiESD i NC RfG. Zasady te są obowiązujące zarówno na etapie projektowym jak i podczas późniejszej eksploatacji jednostki wytwórczej. Wymagania IRiESD i NC RfG dotyczą również dostosowania parametrów produkowanej energii elektrycznej przez elektrownię w zależności od częstotliwości i napięcia w miejscu przyłączenia..
- 3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):
- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak dla odbioru
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak dla odbioru
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): jak dla odbioru
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- a) rodzaj układu: półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- a) rodzaj układu: półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: jak dla odbioru.
5. Układ pomiarowy energii brutto jednostki wytwórczej / układ pomiarowy dla celów potwierdzania ilości wytworzonej energii elektrycznej dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia:
- a) rodzaj układu: półpośredni
 - b) miejsce zainstalowania: po stronie AC falowników
6. 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,
 - b) prąd zwarcia 3-faz: 11,6 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
 - c) prąd zwarcia doziemnego: 29,5 A i czas jego trwania: 1,6 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji 110kV/SN R-312 Turów

7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej $\tan \varphi$:
- Dla energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. - od 0,33 o charakterze pojemnościowym do 0,33 o charakterze indukcyjnym (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym $\tan \varphi$ w wskazanych granicach);
 - Dla energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. - w każdej ze stref rozliczeniowych musi zawierać się w przedziale $0 \leq \tan \varphi \leq 0,4$ chyba, że zapisy Umowy Dystrybucyjnej będą stanowiły inaczej.
8. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- Elektrownia powinna być przyłączona do sieci dystrybucyjnej poprzez układ falowników spełniających wymagania norm Unii Europejskiej dla siłowni fotowoltaicznych. W szczególności układ falownikowy powinien:
 - Dostarczać moc czynną do sieci zgodnie z charakterystyką zależną od częstotliwości sieciowej. Przy wzroście częstotliwości sieci od 50,5 do 51,5 Hz moc wyjściowa musi być ograniczona od 100% do 0% mocy znamionowej. Gradient przyrostu mocy czynnej po obniżeniu się częstotliwości sieciowej powinien być ograniczony.
 - Dostarczać moc bierną do sieci zgodnie z uzgodnioną z TD S.A. charakterystyką zależną od napięcia wyjściowego falownika.
 - Testować cyklicznie połączenie z siecią dystrybucyjną. Negatywny wynik testu stwierdzający, że elektrownia pracuje na wyspę powinien spowodować natychmiastowe wyłączenie elektrowni.
 - Elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenia podstawowe i dodatkowe, zgodnie z zapisami IRIESD OSD.
 - Elektrownia powinna być wyposażona w automatykę uniemożliwiającą załączenie elektrowni przy braku napięcia zwrotnego z sieci dystrybucyjnej OSD.
 - Przekroczenie napięcia w punkcie przyłączenia elektrowni powinno spowodować jej natychmiastowe wyłączenie. Nastawy zabezpieczeń dodatkowych:
 - nad-napięciowe $U >$ (międzyfazowe) z nastawieniem $1,12 \cdot U_n$ ze zwłoką czasową 0,2 s
 - pod-napięciowe $U <$ (międzyfazowe) z nastawieniem $0,9 \cdot U_n$ ze zwłoką czasową 1,2 s
 - nad-częstotliwościowe $f >$ z nastawieniem 51,5 Hz ze zwłoką czasową 0,2 s
 - pod-częstotliwościowe $f <$ z nastawieniem 47,5 Hz ze zwłoką czasową 0,2 s
 - nadnapięciowe (dla $3U_0$) $U_0 >$ z nastawieniem $0,3 \cdot U_{0n}$ ze zwłoką czasową 5 s
 - Zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez OSD.
 - Odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę elektrowni ponosi Podmiot Przyłączany.
9. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej:
- 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.].
 - 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.
 - W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
10. Sieć pracuje w układzie:
- SN - sieć skompensowana,
 - 0,4 kV - TN-C.
11. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:
- 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.

II. 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.

III. 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 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. W/w. 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.

Na etapie wykonywania dokumentacji technicznej po stronie Przyłączanego Podmiotu jest wykonanie analizy napięciowej w instalacji wewnętrznej, w zakresie możliwości wyprowadzenia mocy do sieci przedsiębiorstwa energetycznego. Na podstawie przeprowadzonej analizy należy dobrać parametry linii zasilającej, transformatorów, sposób regulacji mocy biernej z uwzględnieniem zakresu regulacji jednostek wytwórczych oraz zakres regulacji napięcia jednostek wytwórczych. Wymagane dane odnośnie sieci do wykonania przedmiotowej analizy zostaną udostępnione na prośbę wykonawcy przez przedsiębiorstwo energetyczne.
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, podłączone 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.auron-dystrybucja.pl.
 12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądowórczy 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 III 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.auron-dystrybucja.pl
 15. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
- W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Wojnarski Bartosz
Grupa: O01R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Kierownik Wydziału Przyłączeń

Krzysztof Marek

Załączniki:
Załącznik nr 1 - projekt umowy o przyłączenie

