

Adres do korespondencji:

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

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



Będzin, 2021-09-08

Nr warunków: WP/083503/2021/O07R00

**Powiatowy Zespół Zakładów Opieki  
Zdrowotnej**  
**ul. Szpitalna 40**  
**41-250 CZELADŹ**

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

### Wnioskodawca:

**Powiatowy Zespół Zakładów Opieki Zdrowotnej**

**ul. Szpitalna 40**  
**41-250 CZELADŹ**

### Obiekt:

Elektrownia fotowoltaiczna

### Adres przyłączanego obiektu:

ul. Szpitalna 40  
41-250 Czeladź  
numery działek: 66/4, 66/3

Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2018-07-05.

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-07-05, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej:  
Przyłącze 1: **217,9 kW**,
- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:  
Przyłącze 1: **400 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.  
Przyłącze 2: **400 kW**, między innymi dla pokrycia potrzeb własnych ww. źródła energii.  
na poniższych warunkach.

### IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: stacja 6/0,4kV 3S0113 Szpital Czeladź BDD30113 zasilana z GPZ Czeladź.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 1 po stronie nN w kierunku instalacji Wytwórcy.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 1 po stronie nN w kierunku instalacji Wytwórcy.  
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 1 po stronie nN w kierunku instalacji Odbiorcy  
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 1 po stronie nN w kierunku instalacji Odbiorcy
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:  
3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:  
a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga budowy przyłącza,  
b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga rozbudowy sieci,  
c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
  - dostosowanie przez Przyłączany Podmiot instalacji elektrycznej od miejsca rozgraniczenia własności w kierunku instalacji wytwórczej,



- wyposażenie pola niskiego napięcia jednostki wytwórczej w wyłącznik sprzęgający jednostkę wytwórczą z siecią i łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej,
- wyposażenie jednostki wytwórczej w elektroenergetyczną automatykę zabezpieczeniową zapewniającą odłączenie jednostki wytwórczej od sieci nN w przypadku zaniku zasilania podstawowego w sieci dystrybucyjnej nN TAURON Dystrybucja S.A.,
- wyposażenie jednostki wytwórczej w odwzorowanie w systemie SCADA w tym w sygnalizację stanu położenia:
  - wyłącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią TAURON Dystrybucja S.A.
  - położenia łączników nN zainstalowanych pomiędzy miejscem przyłączenia a jednostką wytwórczą,
- wyposażenie elektrowni w układ sterowania umożliwiający dla energii wprowadzanej do sieci OSD pracę ze współczynnikiem mocy  $\cos\phi=0,95$  ( $\tan\phi=0,33$ ) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym  $\cos\phi$  we wskazanych granicach),
- przystosowanie elektrowni do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej oraz w zakresie redukcji mocy czynnej.
- wszystkie punkty sterowania elektrowni zabudowane w jednej instalacji, należy zlokalizować (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD,
- zabudowa (dostosowanie) układu rozliczeniowo-pomiarowego netto przystosowanego do pomiaru mocy dostarczanej i odbieranej (licznik energii elektrycznej dla pomiaru netto dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.),
- dostosowanie do wytwarzania linii zalicznikowej i instalacji elektrycznej wewnętrznej zgodnie z potrzebami przez Przyłączany Podmiot.

Informacje dodatkowe:

- standardy telekomunikacyjne określa TD,
- urządzenie komunikacyjne dostarcza TD,
- łączność zapewnia TD,
- poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADY sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.

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

- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga budowy przyłącza,
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga rozbudowy sieci,
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
  - dostosowanie do wytwarzania linii zalicznikowej i instalacji elektrycznej wewnętrznej zgodnie z potrzebami przez Przyłączany Podmiot.

4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

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

- a) rodzaj układu: półpośredni, przekładniki klasy 0,2s
- b) miejsce zainstalowania: rozdzielnia niskiego napięcia własności Przyłączanego Podmiotu - istniejąca lokalizacja.

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

- a) rodzaj układu: półpośredni, przekładniki klasy 0,2s
- b) miejsce zainstalowania: rozdzielnia niskiego napięcia własności Przyłączanego Podmiotu - istniejąca lokalizacja.

5. Zabezpieczenia główne:

- a) prąd znamionowy: wg projektu,
- b) rodzaj: wg projektu,
- c) lokalizacja: wg projektu.

6. Do obliczeń przyjmując:

- a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjmując wg obliczeń, jednak nie mniej niż 6 kA,
- b) prąd zwarcia 3-faz: 15,2 kA (projektowaną aparaturę pierwotną dobrać do prądu zwarcia 3-faz na poziomie 16kA) i czas trwania zwarcia: 0,7 s,\*
- c) prąd zwarcia doziemnego: 75,0 A i czas jego trwania: 0,5 s.\*



7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,

- a) dla energii odbieranej  $-0,33 \leq \tan \phi \leq 0,33$
- b) dla energii dostarczanej  $0 \leq \tan \phi \leq 0,4$

**IB. Wymagania techniczne - przyłącze 2 (zasilanie rezerwowe)**

1. Miejsce przyłączenia: stacja 6/0,4kV 3S0113 Szpital Czeladź BDD30113 zasilana z GPZ Czeladź.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 2 po stronie nN w kierunku instalacji Wytwórcy.  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 2 po stronie nN w kierunku instalacji Wytwórcy.  
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 2 po stronie nN w kierunku instalacji Odbiorcy  
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: zaciski prądowe transformatora 6/0,4kV nr 2 po stronie nN w kierunku instalacji Odbiorcy
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:  
3.3. Dla odbioru energii elektrycznej:  
d) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga budowy przyłącza,e) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
  - nie wymaga rozbudowy sieci,f) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
  - dostosowanie przez Przyłączany Podmiot instalacji elektrycznej od miejsca rozgraniczenia własności w kierunku instalacji wytwórczej,
  - wyposażenie pola niskiego napięcia jednostki wytwórczej w wyłącznik sprzęgający jednostkę wytwórczą z siecią i łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej,
  - wyposażenie jednostki wytwórczej w elektroenergetyczną automatykę zabezpieczeniową zapewniającą odłączenie jednostki wytwórczej od sieci nN w przypadku zaniku zasilania podstawowego w sieci dystrybucyjnej nN TAURON Dystrybucja S.A.,
  - wyposażenie jednostki wytwórczej w odwzorowanie w systemie SCADA w tym w sygnalizację stanu położenia:
    - wyłącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią TAURON Dystrybucja S.A.
    - położenia łączników nN zainstalowanych pomiędzy miejscem przyłączenia a jednostką wytwórczą,
  - wyposażenie elektrowni w układ sterowania umożliwiający dla energii wprowadzanej do sieci OSD pracę ze współczynnikiem mocy  $\cos \phi = 0,95$  ( $\tan \phi = 0,33$ ) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (OSD ma prawo zażądać pracy ze stałym  $\cos \phi$  we wskazanych granicach),
  - przystosowanie elektrowni do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej oraz w zakresie redukcji mocy czynnej.
  - wszystkie punkty sterowania elektrowni zabudowane w jednej instalacji, należy zlokalizować (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TD,
  - zabudowa (dostosowanie) układu rozliczeniowo-pomiarowego netto przystosowanego do pomiaru mocy dostarczanej i odbieranej (licznik energii elektrycznej dla pomiaru netto dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.),
  - dostosowanie do wytwarzania linii zalicznikowej i instalacji elektrycznej wewnętrznej zgodnie z potrzebami przez Przyłączany Podmiot.

Informacje dodatkowe:

  - standardy telekomunikacyjne określa TD,
  - urządzenie komunikacyjne dostarcza TD,
  - łączność zapewnia TD,
  - poprzez sterowanie należy rozumieć przesyłanie sygnałów i monitoring parametrów technicznych mające na celu załączenie i wyłączenie źródeł, ograniczenie mocy czynnej i sterowanie mocą czynną i bierną, poziomem napięcia (jeżeli jest wymagane) oraz wyprowadzenie do SCADY sygnałów z dodatkowych zabezpieczeń i trybów pracy źródeł, które wynikają z kodeksów sieciowych.

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

  - d) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
    - nie wymaga budowy przyłącza,
  - e) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):



- nie wymaga rozbudowy sieci,
  - f) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
    - dostosowanie do wytwarzania linii zalicznikowej i instalacji elektrycznej wewnętrznej zgodnie z potrzebami przez Przyłączany Podmiot.
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- c) rodzaj układu: pośredni, przekładniki klasy 0,2s
  - d) miejsce zainstalowania: rozdzielnia niskiego napięcia własności Przyłączanego Podmiotu - istniejąca lokalizacja.
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 0,4 kV:
- c) rodzaj układu: pośredni, przekładniki klasy 0,2s
  - d) miejsce zainstalowania: rozdzielnia niskiego napięcia własności Przyłączanego Podmiotu - istniejąca lokalizacja.
5. Zabezpieczenia główne:
- d) prąd znamionowy: wg projektu,
  - e) rodzaj: wg projektu,
  - f) lokalizacja: wg projektu.
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: 15,2 kA (projektowaną aparaturę pierwotną dobrać do prądu zwarcia 3-faz na poziomie 16kA) i czas trwania zwarcia: 0,7 s,\*
  - c) prąd zwarcia doziemnego: 75,0 A i czas jego trwania: 0,5 s.\*
- \*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej,
- a) dla energii odbieranej  $-0,33 \leq \tan \varphi \leq 0,33$
  - b) dla energii dostarczanej  $0 \leq \tan \varphi \leq 0,4$
8. 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..
  - e) zabezpieczenia dodatkowe jednostki wytwórczej powinny obejmować między innymi zabezpieczenia przed wzrostem i obniżeniem napięcia, wzrostem i obniżeniem częstotliwości.
  - f) jednostka wytwórcza powinna być wyposażona w zabezpieczenia uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na pozbawioną napięcia sieć dystrybucyjną OSD,
  - g) na etapie opracowania projektu należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Będzinie analizę zabezpieczeń elektrowni obejmującą: kompletność zabezpieczeń, poprawność nastaw zabezpieczeń, koordynację z zabezpieczeniami sieci dystrybucyjnej OSD,
  - h) odpowiedzialność za projekt, automatykę zabezpieczeniową chroniącą elektrownię i sieć dystrybucyjną przed zakłóceniami oraz prawidłową pracę jednostki wytwórczej ponosi Podmiot Przyłączany
  - i) zabezpieczenia wytwórcy podlegają sprawdzeniu i powinny umożliwiać plombowanie przez TAURON Dystrybucja S.A..
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 odchyłań  $\pm 5\%$  napięcia znamionowego lub deklarowanego.



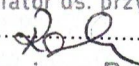
- c) W sytuacji odchylenia parametrów technicznych energii elektrycznej od wymaganych, aparatura zabezpieczeniowa powinna wyłączyć elektrownię
8. Wymagania w zakresie układów pomiarowych:
- a) Dla rozliczenia energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej oraz energii elektrycznej pobieranej z sieci dystrybucyjnej na potrzeby własne należy zainstalować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy netto.
  - b) Układy pomiarowo – rozliczeniowe energii elektrycznej powinny spełniać wymagania techniczne i funkcjonalne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
  - c) Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowych - szafa pomiarowo-rozliczeniowa w rozdzielni nN Przyłączanego Podmiotu.
  - d) W układach pomiarowo-rozliczeniowych netto należy zainstalować odpowiednio dobrane przekładniki prądowe klasy nie gorszej niż 0,5 (zalecana 0,2) w pełnym układzie gwiazdowym.
  - e) Moc znamionowa uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się w granicach 25 - 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia/uzwojenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
  - f) Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być 5.
  - g) Do uzwojeń wtórnych przekładników prądowych (rdzeni pomiarowych) nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
  - h) Liczniki energii elektrycznej dla układów pomiarowych netto dostarcza TAURON Dystrybucja S.A.
  - i) Z układów pomiarowych należy uruchomić transmisję „on-line” do systemu pomiarowego klasy AMM z wykorzystaniem transmisji pakietowej po GPRS.
  - j) Należy zastosować zabezpieczenia obwodów napięciowych, instalowane w pobliżu przekładników napięciowych.
  - k) W obwodach wtórnych zastosować listwy pomiarowo-kontrolne modułowe.
  - l) Wszystkie elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do plombowania.
  - m) Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać zatwierdzenie typu, legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację zgodną z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawność działania (świadectwo wzorcowania – liczniki, protokół lub świadectwo badania kontrolnego – przekładniki). Ww. badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.
  - n) Zaleca się zamontowanie w pobliżu tablicy licznikowej gniazda 230 V AC umożliwiającego podłączenie aparatury kontrolno-pomiarowej.
  - o) Projekt techniczny układów pomiarowych energii elektrycznej należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Będzinie.
10. Sieć pracuje w układzie:
- a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
  - b) 0,4 kV - TT.
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.
12. 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.: dokumentacji projektowej wymaganej 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, 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](http://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 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.auron-dystrybucja.pl](http://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.
16. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi**
  - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe) 400 kW
  - przyłączy 2 (zasilanie rezerwowe) 400 kW

Przygotował: Musiał Paweł

TAURON Dystrybucja S.A.  
Oddział w Będzinie  
Wydział Przyłączeń  
Koordynator ds. przyłączeń  
  
Dariusz Rak