

Adres do korespondencji:

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

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

Legnica, 2021-06-25

Nr warunków: WP/022567/2021/O02R00



JSP Management Sp. z o.o.
Legnica ul. Dworcowa 9
59-220 LEGNICA

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: JSP Management Sp. z o.o.
Legnica ul. Dworcowa 9
59-220 LEGNICA

Obiekt: Elektrownia fotowoltaiczna
Moduł parku energii typu B

Adres przyłączanego obiektu: dz. nr 51/5 obręb 0021 Rudna gm. Rudna

Zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie wpłynęła do TAURON Dystrybucja S.A. w dniu: 2021-03-18.
Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-02-24, informujemy, że:

- zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i odbiór energii elektrycznej z ww. źródła energii o mocy przyłączeniowej: **3895,1 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: projektowane nowe pole liniowe SN 20kV numer 28 rozdzielnic SN 20kV sekcji S-2 w stacji 110/20/6kV Kalinówka.
2. a) Miejsce odbioru energii elektrycznej: zaciski prądowe głowic linii kablowej 20kV w polu liniowym 20kV nr 28 rozdzielnic 20kV sekcji S-2 w stacji 110/20/6kV Kalinówka w kierunku stacji transformatorowej nn/20kV Podmiotu Przyłączanego (głowica kablowa wraz z ogranicznikami przepięć własności Podmiotu Przyłączanego).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla odbioru: jak wyżej.
c) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowic linii kablowej 20kV w polu liniowym 20kV nr 28 rozdzielnic 20kV sekcji S-2 w stacji 110/20/6kV Kalinówka w kierunku stacji transformatorowej nn/20kV Podmiotu Przyłączanego (głowica kablowa wraz z ogranicznikami przepięć własności Podmiotu Przyłączanego).
d) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych dla dostarczania: jak wyżej.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - 3.1. Dla odbioru energii elektrycznej:
 - a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
 1. w pomieszczeniu rozdzielni SN 20kV sekcji S-2 stacji 110/20/6kV Kalinówka do istniejących pól SN 20kV dobudować dodatkowe pole liniowe SN 20kV nr 28;
 2. nowe pole liniowe nr 28 rozdzielnic SN 20kV sekcji S-2 w stacji 110/20/6kV Kalinówka przygotować dla potrzeb przyłącza SN 20kV Podmiotu Przyłączanego; tzn. wyposażyć w:
 - komplet aparatury i urządzeń obwodów pierwotnych i wtórnych umożliwiających przyłączenie obiektu Podmiotu Przyłączanego;
 - wyłącznik SN 20kV,
 - 3 rdzeniowe przekładniki prądowe w pełnym układzie gwiazdowym;
 - 2 uzwojeniowe przekładniki napięciowe w pełnym układzie gwiazdowym,

- komplet aparatury i urządzeń obwodów wtórnych w tym EAZ;
 - analizator parametrów jakościowych energii elektrycznej o klasie A, (przedmiotowy analizator ma współpracować z istniejącym w TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy systemem monitorowania jakości energii elektrycznej (SYNDIS PQ) – szczegóły ustalić na etapie projektowania);
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy i miejsce zabudowy układu pomiarowo – rozliczeniowego jednostki wytwórczej;
3. zaprojektować i wybudować system transmisji danych w trybie on line do istniejącego dedykowanego serwera zbierającego dane o parametrach jakości energii elektrycznej (nawiązać do istniejących obwodów w stacji 110/20/6kV Kalinówka);
 4. zaprojektować i wybudować system transmisji danych w trybie off line do istniejącego dedykowanego serwera zbierającego dane z zakresu pomiaru energii elektrycznej i akwizycji danych pomiarowo-rozliczeniowych (nawiązać do istniejącego systemu transmisji danych w stacji 110/20/6kV Kalinówka);
 5. zaprojektować i skoordynować zadziałanie EAZ transformatora 110/20 kV T-1 i T-2 oraz sprzęgła 20kV stacji 110/20/6kV Kalinówka z EAZ pola liniowego przyłącza 20kV Podmiotu Przyłączanego;
 6. zaprojektować i skoordynować zadziałanie automatyki SZR 20kV stacji 110/20/6kV Kalinówka z wyłączeniem przyłącza 20kV Podmiotu Przyłączanego;
 7. zaprojektować EAZ i telemechanikę pola liniowego 20kV nr 28 rozdzielnicy SN 20kV sekcji S-2 stacji 110/20/6kV Kalinówka dostosowując do wymogów pola odplywowo – doplywowego;
 8. przystosować ewentualnie doposażyć urządzenia TAURON Dystrybucja S.A. w stacji 110/20/6kV Kalinówka w elementy umożliwiające wprowadzenie światłowodu Podmiotu Przyłączanego;
 9. zaprojektować i rozbudować istniejący system telemechaniki wraz z jego konfiguracją i parametryzacją który umożliwi monitorowanie i sterowanie parametrami modułu parku energii w sposób zintegrowany w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi NC RfG oraz IRIESD;
 10. wykonać dokumentację techniczną zawierającą między innymi dobór zastosowanej aparatury, dobór nastaw zabezpieczeń oraz schematy połączeń.
- b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.):
brak prac
- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy):
1. na terenie działki Podmiotu Przyłączanego zaprojektować i wybudować stację transformatorową nn/20kV według potrzeb Podmiotu Przyłączanego;
 2. zaprojektować i wybudować przyłącze elektroenergetyczne 20kV od stacji nn/20kV Podmiotu Przyłączanego do pola liniowego 20kV nr 28 rozdzielnicy SN 20kV sekcji S-2 stacji 110/20/6kV Kalinówka (w obrębie stacji 110/20/6kV zaprojektować przyłącze kablowe 20kV);
 3. przeprowadzić analizę napięciową w sensie możliwości wyprowadzenia mocy przyłączeniowej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. Projektant obiektu ma obowiązek prawidłowego doboru linii zasilającej oraz odpowiedniego doboru parametrów transformatora SN/nn a także wyboru generatora z odpowiednim zakresem regulacji;
 4. zaplanować układ pomiarowo – rozliczeniowy jednostki wytwórczej w stacji 110/20/6kV Kalinówka;
 5. Jednostki wytwarzające energię wchodzące w skład modułu parku energii muszą być wyposażone w wyłącznik, który powinien być zlokalizowany pomiędzy nimi a instalacją przyłączoną do sieci dystrybucyjnej. Wyłącznik powinien być własnością Podmiotu Przyłączanego i powinien być wyposażony w system sterowania lub/i odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim;
 6. w przypadku, gdy w skład modułu wytwarzania energii wchodzi transformator nN/SN (transformator blokowy modułu wytwarzania stanowiący integralną część jednostki wytwórczej, a nie transformator służący do transformacji i rozdziału energii dla innych potrzeb instalacji), niezależnie od łącznika po stronie nN, musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN transformatora. Wyłącznik SN powinien być własnością Podmiotu Przyłączanego oraz powinien zostać wyposażony w system zdalnego sterowania i/lub odwzorowania stanu pracy w systemie dyspozytorskim SCADA SYNDIS MIKRONIKA Oddziału w Legnicy;

7. moduł parku energii zabudowany w jednej instalacji przyłączonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A., powinien umożliwiać TAURON Dystrybucja S.A. monitorowanie i sterowanie jego parametrami w sposób zintegrowany, w zakresie zgodnym z kodeksami sieciowymi NC RfG oraz IRIESD, w jednym punkcie przez jedno łącze;
 8. wszystkie punkty sterowania modułami wytwarzania energii zabudowanymi w jednej instalacji, powinny być zlokalizowane (geograficznie) w miejscu przyłączenia instalacji do sieci TAURON Dystrybucja S.A., lub za zgodą TAURON Dystrybucja S.A., w miejscu zabudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego tej instalacji. Miejsce ustala się na etapie uzgadniania projektu technicznego;
 9. moduł wytwarzania energii typu B należy przystosować do zdalnego sterowania przez urządzenie komunikacyjno-sterujące TD w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej, redukcji mocy czynnej oraz w zakresie sterowania mocą bierną. Sposób sterowania i komunikacji ustala się na etapie uzgadniania projektu; Poprzez pojęcie sterowania 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;
 10. pomiary parametrów technicznych w module parku energii powinny być wykonywane osobno dla każdej jednostki wytwarzania energii w punkcie jej podłączenia do instalacji przyłączonej do sieci TAURON Dystrybucja S.A.. Parametry techniczne powinny być udostępniane TAURON Dystrybucja S.A. w punkcie sterowania zdefiniowanym powyżej, w sposób zagregowany dla całego modułu parku energii.
 11. zaprojektować łącze światłowodowe (o liczbie włókien zgodnie z potrzebami) pomiędzy modulem parku energii a nastawnią stacji 110/20kV Kalinówka (sposób realizacji uzgodnić na etapie projektowania);
 12. zapewnić transmisję w protokole DNP 3 w trybie on line danych o stanie modułu parku energii (stanie położenia łączników, pomiaru wartości napięcia, prądu, mocy czynnej i biernej oraz częstotliwości) do systemu SCADA SYNDIS MIKRONIKA Oddziału w Legnicy – listę sygnałów i pomiarów dostarczy TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy na etapie projektowania;
 13. ze stacji nn/20kV Podmiotu Przyłączanego wyprowadzić instalacje elektryczne odbiorcze;
 14. spełnić wymagania IRIESD TAURON Dystrybucja S.A. dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja S.A.
- 3.2. Dla dostarczania energii elektrycznej (między innymi potrzeby własne źródła energii):
- a) w zakresie przyłącza (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak wyżej,
 - b) w zakresie sieci (zakres TAURON Dystrybucja S.A.): jak wyżej,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji (zakres Wnioskodawcy): jak wyżej,
4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- 4.1. Dla odbioru energii elektrycznej na napięciu 20kV:
- a) rodzaj układu: pośredni,
 - b) umożliwiający i wyposażony w:
 - rozliczeniowy 3 systemowy 4 kwadrantowy licznik energii elektrycznej o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2 dla energii czynnej i nie gorszej niż 1,0 dla energii biernej,
 - układ umożliwiający rejestrację i przechowywanie w pamięci pomiaru mocy czynnej w okresach 15 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykający okres rozliczeniowy,
 - układ umożliwiający transmisję danych pomiarowych w trybie „off-line”,
 - układ umożliwiający lokalny pełny odczyt danych pomiarowych,
 - układ umożliwiający zdalną transmisję danych pomiarowych do eksploatowanego w TAURON Dystrybucja S.A. systemu akwizycji danych pomiarowych (CSPR),
 - układ umożliwiający lokalny pełny odczyt danych pomiarowych,
 - przekładniki prądowe w pełnym układzie gwiazdowym o klasie dokładności nie gorszej niż 0,2S i współczynnika bezpieczeństwa przyrządu FS nie gorszej niż 5. Moc znamionowa rdzeni i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać tak dobrana, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się w granicach 25÷100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni tych przekładników oraz aby prąd pierwotny wynikający z mocy zamówionej mieścił się w granicach 1÷120 % ich prądu znamionowego,
 - należy zastosować zabezpieczenie obwodów napięciowych,

- w obwodach wtórnych zastosować (w instalacji odbiorczej na tablicy pomiarowej) modułową listwę kontrolno – pomiarową,
 - urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo rozliczeniowego powinny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
 - 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 – licznik, protokół lub świadectwo badania kontrolnego – przekładnik). Ww. badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami,
 - licznik energii elektrycznej wraz z modelem zapewnia TAURON Dystrybucja (typ licznika i modelu uzgodnić na etapie projektowania),
- c) miejsce zainstalowania: stacja 110/20/6kV Kalinówka.
- 4.2. Dla dostarczania energii elektrycznej na napięciu 20kV:
- a) rodzaj układu: jak wyżej,
 - b) umożliwiający i wyposażony w: jak wyżej,
 - c) miejsce zainstalowania: jak wyżej.
5. Zabezpieczenia główne:
- a) prąd znamionowy: wg. dokumentacji projektowej,
 - b) rodzaj: wg. dokumentacji projektowej,
 - c) lokalizacja: pole nr 28 rozdzielnicy SN 20kV sekcji S-2 stacji 110/20/6kV Kalinówka.
6. Do obliczeń przyjąć:
- a) w stacji 110/20/6kV Kalinówka jest zabudowany:
 - S-1 transformator T-1 o parametrach $P_n = 25/16/16$ MVA, $\eta = 115/22$ kV, $U_z = 10,1-17,0-5,63\%$, YNd11d11,
 - S-2 transformator T-2 o parametrach $P_n = 25/16/16$ MVA, $\eta = 115/22$ kV, $U_z = 9,18-16,47-6,11\%$, YNd11d11,
 - b) zabezpieczenie nadprądowo-zwłoczne I \gt strony 20kV transformatora 110/20/6kV będzie nastawione na wyłączenie z czasem maksymalnym $t=3s$ przy prądzie $1,8I_{nr}$,
 - c) przyjąć w układzie docelowym moc zwarciovą na szynach 20kV w stacji 110/20/6kV Kalinówka przy czasie $t = 0$ w wysokości 420 MVA. Rozdzielnia 20kV w stacji 110/20/6kV Kalinówka została wybudowana na prąd zwarcia trójfazowego 24kA.
7. Praca przy zakłóceniach w sieci TAURON Dystrybucja S.A.:
- a) niedopuszczalna jest praca jednostki wytwórczej w stanach awaryjnych (odmiennych od układu normalnego pracy sieci 20kV) - jednostka wytwórcza zostanie wyłączona w miejscu oddawania i pobierania energii elektrycznej, na zasadach określonych w instrukcji współpracy ruchowej,
 - b) dopuszczalna jest praca jednostki wytwórczej na wyspę urządzeń elektroenergetycznych nn Przyłączanego Podmiotu.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
- a) pobór energii elektrycznej z sieci TAURON Dystrybucja S.A. – musi zawierać się w przedziale $0 \leq \text{tg}\varphi \leq 0,4$ ($0,93 \leq \cos\varphi \leq 1$),
 - b) wprowadzanie energii elektrycznej do sieci TAURON Dystrybucja S.A. – $\cos\varphi = 0,95$ ($\text{tg}\varphi = 0,33$) w kierunku produkcji i poboru mocy biernej (TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo zażądać pracy ze stałym $\cos\varphi$ we wskazanych granicach).
9. Wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej:
- a) jednostkę wytwórczą wyposażyć w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe. Zabezpieczenia podstawowe powinny działać na urządzenie łączeniowe powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu. Zabezpieczenia dodatkowe powinny obejmować zabezpieczenia zerowo - nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed obniżeniem i podwyższeniem napięcia i częstotliwości w wykonaniu 3-fazowym. Zabezpieczenie dodatkowe powinno stanowić oddzielny zestaw zabezpieczeń,
 - b) jednostkę wytwórczą wyposażyć w układ zabezpieczający przed pracą na wyspę urządzeń elektroenergetycznych 20kV Oddziału w Legnicy,
 - c) elektrownia powinna być wyposażona w zabezpieczenie uniemożliwiające podanie napięcia zwrotnego na sieć dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A.,
 - d) jednostkę wytwórczą wyposażyć w układ automatycznej synchronizacji pracy równoległej z siecią 20kV Oddziału w Legnicy. Opóźnienie synchronizacji jednostki wytwórczej, po ponownym załączeniu napięcia w sieci 20 kV Oddziału w Legnicy, nie mniej niż 10 minut,

- e) nastawy zabezpieczeń od pracy wyspowej źródeł uzgodnić na etapie opiniowania dokumentacji projektowej,
- f) Maksymalna dopuszczalna zwłoka czasowa zabezpieczeń, jaką można nastawić u Podmiotu Przyłączanego, nie powinna przekraczać:
- 0,2 s dla zabezpieczenia zwarciovego I>>,
 - 0,5 s dla zabezpieczenia nadprądowo - zwłocznego I>,
 - 0,2 s dla zabezpieczenia ziemnozwarciowego G_o>,
- g) odpowiedzialność za projekt, wykonanie i funkcjonowanie automatyki zabezpieczeniowej chroniącej jednostkę wytwórczą i sieć TAURON Dystrybucja S.A. przed zakłóceniami oraz odpowiedzialność za prawidłową pracę jednostki wytwórczej ponosi Podmiot Przyłączany,
- h) zabezpieczenia jednostki wytwórczej podlegają sprawdzeniu przez OSD i powinny umożliwić 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 Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623, z późn. zm.),
- b) zgodnie z IRIESD OSD dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci OSD, 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 jednostkę wytwórczą,
- d) w sytuacji niekorzystnego wpływu jednostki wytwórczej na pracę sieci dystrybucyjnej lub zagrożenia bezpieczeństwa pracy tej sieci – generator oraz urządzenia i aparaty jednostki wytwórczej zostaną wyłączone w miejscu odbioru i dostarczania energii elektrycznej,
- e) nowo przyłączane jednostki wytwórcze muszą spełniać wymogi wynikające z obowiązującego od dnia 17 maja 2016 r. Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG) oraz wymogi ogólnego stosowania zatwierdzone decyzją Prezesa URE DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 02 stycznia 2019 r., udostępnione na stronie internetowej OSD www.auron-dystrybcja.pl (w zakładce Usługi Dystrybucyjne/Kodeksy Sieciowe), a także z powiązanych rozporządzeń wykonawczych, IRIESP i IRIESD. W zakresie, w którym wymogi na bazie przepisów prawa europejskich pokrywają się z wymogami wynikającymi z IRIESD i IRIESD nadrzędne są wymogi wynikające przepisów prawa Unii Europejskiej.
11. Sieć pracuje w układzie:
- a) z punktem neutralnym uziemionym przez dławik,
- b) kompensacji prądów ziemnozwarciowych z rozstrojeniem w granicach $+5 \div +15\%$. Przyjąć prąd pojemnościowy jednofazowego zwarcia z ziemią w wysokości do 120 A. W przypadku zwarć doziemnych, w celu pobudzenia członów rozruchowych przekładników ziemnozwarciowych o charakterystyce konduktancyjnej, ma zastosowanie wymuszanie składowej czynnej prądu doziemnego AWSC (poprzez włączenie rezystora o wartości 1 Ω do uzwojenia wtórnego dławika na napięciu 500 V),
- c) z napięciem roboczym sieci elektroenergetycznej SN 20kV o wartości 21,4 kV \pm 0,3 kV,
- d) z dodatkową ochroną przeciwporażeniową realizowaną poprzez uziemienie ochronne.
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 odształcenia 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, zwaną 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 dotyczącej zakresu prac określonego w niniejszych warunkach przyłączenia.
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 ponad umowny 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 prądowłóczy 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.tauron-dystrybucja.pl. (należy zaznaczyć, że standardy telekomunikacyjne określa TAURON Dystrybucja S.A., urządzenie komunikacyjne dostarcza TAURON Dystrybucja S.A., łączność zapewnia TAURON Dystrybucja S.A.).
15. Do dokumentacji odbiorowej dołączyć między innymi:
 - świadectwa wzorcowania przekładników prądowych i napięciowych współpracujących z układami pomiarowo-rozliczeniowymi.
 - certyfikaty sprzętu zgodnie kodeksami sieciowymi NC RfG oraz obowiązującą w TAURON Dystrybucja S.A. procedurą certyfikacji.
 - opracowany harmonogram testów wykonywanych zgodnie z NC RfG oraz obowiązującą w TAURON Dystrybucja S.A. procedurą testowania. Zatwierdzenie harmonogramu testów jest warunkiem niezbędnym do pozytywnego wyniku sprawdzenia i zawarcia umowy tymczasowej.

16. 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: Niedźwiecki Andrzej
Grupa: O02R00

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Legnicy
Wydział Przyłączeń
Kierownik


Tomasz Niesłańczyk

K/o:
1 x OMR
1 x ODR
1 x OMP - a/a