

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, 2021-11-19

Nr warunków: WP/129705/2021/O04R03

**Polski Koncern Naftowy
ORLEN S.A.
ul. Korfańskiego 2
40-004 KATOWICE**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: **Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.
ul. Chemików 7
09-411 PŁOCK**

Obiekt: obiekt handlowy/usługowy

Adres przyłączanego obiektu: ul. Batalionów Chłopskich 108
58-200 Dzierżoniów
dz. nr 245/4, obr. 0006

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-10-11, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **60 kW** (wzrost z 40 kW) dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 20 kV L-649, zasilana z sekcji 2 stacji 110/20 kV R-Dzierżoniów.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: istniejące – mostki odgałęźne od linii napowietrznej 20 kV L-649 na słupie WBD071178, w kierunku instalacji Wnioskodawcy (MDE: 0000019009797).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: istniejące – mostki odgałęźne od linii napowietrznej 20 kV L-649 na słupie WBD071178, w kierunku instalacji Wnioskodawcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
 - b) w zakresie sieci: brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:
 - c1) Dostosować istniejącą stację transformatorową Wnioskodawcy do zwiększonego poboru mocy oraz wymienić układ pomiarowo-rozliczeniowy, zgodnie z treścią niniejszych warunków przyłączenia lub wybudować nową stację transformatorową SN/nN z pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej, wyposażoną w transformator 21/0,42 kV o odpowiedniej mocy.
 - c2) W przypadku budowy nowej stacji kontenerowej należy zabudować w polu zasilającym wyłącznik z zabezpieczeniami.
Jako zabezpieczenia ziemnozwarciowe stosować zabezpieczenia o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej (np. $G_0 > i$ $Y_0 >$). Dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 889 84 89).
 - c3) Dopuszcza się zastosowanie rozłącznika w polu zasilającym 20 kV stacji, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:
 - w polach transformatorowych: wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłączników z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora, zgodnie z obowiązującą w TAURON Dystrybucja S.A. "Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej",
 - w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym): wyłącznika z zabezpieczeniami.
 - c4) W polu zasilającym 20 kV stacji należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

c5) Konstrukcja rozdzielnic 20 kV musi zapewniać swobodny dostęp do tabliczek znamionowych przekładników prądowych i napięciowych. Należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej i modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Licznik i modem dostarcza TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

a) rodzaj układu: pośredni, spełniający wymagania obowiązujące na obszarze TAURON Dystrybucja S.A. IRIESD:

- stosować układ poprawnie mierzonego prądu;
- zainstalować przekładniki prądowe o zalecanej klasie dokładności 0,2S dostosowanych do mocy umownych oddawania i poboru (uzgodnić na etapie projektowania); zainstalować przekładniki napięciowe o zalecanej klasie dokładności 0,5; w obwodach pierwotnych przekładników napięciowych zastosować bezpieczniki; przekładniki muszą posiadać protokół lub świadectwo badania kontrolnego;
- współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ;
- 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;
- 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;
- układ pomiarowy powinien umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej i biernej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy;
- układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych;
- powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych;
- w obwodach wtórnych układu pomiarowego zastosować listwę pomiarowo-kontrolną modułową (zaleca się typ WAGO);
- wszystkie elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarciova **340 MVA** przy czasie $t=0$ w **GPZ R-Dzierżoniów** na napięciu **20 kV** (rzeczywista moc zwarciova sekcji 2 wynosi **117 MVA**);
- b) prąd zwarcia doziemnego: **29 A** i czas jego trwania: **10 s**;
- c) przerwa beznapięciowa **0,5 s** wynikająca z działania automatyki SPZ i **5 s** dla SZR;
- d) dane linii zasilającej 20 kV od GPZ R-Dzierżoniów do słupa **WBD071178**:
 - 3 x XRUHAKXS 1x240 mm² – 580 m,
 - 3 x YHAKXS 1x240 mm² – 124 m,
 - 3 x AFL-6 70 mm² – 1 657 m.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana z automatyką wymuszania składowej czynnej.

II. 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.

III. 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.

IV. Informacje dodatkowe

- 1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.

2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu 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.
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. Oddział w Wałbrzychu projektów budowlano-wykonawczych pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia.**
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 643 83 88).
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. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 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 prądowładczy 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. 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.
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu.

Przygotował: Wendland Marcin
Grupa: O04R03

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

Ewa Żabska