

Adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów:
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Będzin, 2025-09-03

Nr warunków: WP/090242/2025/O07R05

**ul. Fabryczna 7 A
41-404 MYSŁOWICE**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

**ul. Fabryczna 7 A
41-404 MYSŁOWICE**

Obiekt: Stacja ładowania pojazdów elektrycznych

Adres przyłączanego obiektu: ul. Fabryczna 7A
41-404 Mysłowice
numery działek: 2436/224 i 2506/214 obręb Brzezinka

Odpowiadając na wniosek z dnia 2025-08-18, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1 (PPE-590322427800468505): **500,0 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 kablowa 20 kV relacji: „ZKSN nr BDJ88330 Bartex – ZKSN nr BDJ88323 Fabryczna”, ciąg Mikrogran zasilany ze stacji GPZ Brzezinka.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 w rozdzielnicy 20 kV w stacji SN/nN nr BDJ88066 C.B.S., w kierunku instalacji Przyłączanego Podmiotu.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu nr 4 w rozdzielnicy 20 kV w stacji SN/nN nr BDJ88066 C.B.S., w kierunku instalacji Przyłączanego Podmiotu.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza:
 - budowa 1 kompletnego pola rozłącznikowego SN (20 kV) w stacji 20/0,4 kV nr BDJ88066 CBS.,
 - b) w zakresie sieci:
 - zmiana napięcia zasilana po str. SN w stacji 6/0,4kV nr BDJ88066 „C.B.S.” z 6kV na 20kV poprzez: wymianę 4-polowej rozdzielnicy 6kV na 5-polową rozdzielnicę 20kV w stacji 6/0,4 kV nr BDJ88066 „C.B.S.”
 - zabudowy transformatora 20/0,4kV - 400kVA w miejsce istniejącego 6/0,4kV - 400kVA wraz z powiązanie transformatora z rozdzielnicą SN kablem 20 kV typu YHAKXS 3x(1x120 mm2)
 - powiązanie stacji „C.B.S.” z siecią 20 kV należy wykonać poprzez wcinkę w istn. kabel 20kV (HAKFtA 3x120mm2) relacji „ZKSN BDJ88330 Bartex - ZKSN BDJ88323 Fabryczna” zlokalizowany przy ul. Fabrycznej w sąsiedztwie stacji „C.B.S”. Wcinkę należy wykonać kablem typu XRUHAKXS 3x(1x120mm2) lub równoważnym,
 - powiązanie istniejących kabli 6kV do stacji BDJ880059 „Laboratorium” i do stacji BDJ88068 „Zelmech”, poprzez wycofanie ich ze stacji „C.B.S.” i „zmurowanie” ich ze sobą na głównej trasie kabla naprzeciw stacji,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

- budowa instalacji odbiorczej na napięciu 20kV od miejsca rozgraniczenia własności do obiektu Przyłączanego Podmiotu,
- budowa stacji transformatorowej 20/0,4kV z urządzeniami dobranymi do zapotrzebowanej mocy przyłączeniowej wraz z układem rozliczeniowo-pomiarowym pośrednim zabudowanym w stacji Przyłączanego Podmiotu i przystosowanym do wnioskowanej mocy przyłączeniowej,
- budowa wewnętrznej sieci rozdzielczej nN w przyłączanym obiekcie wg. potrzeb
- likwidacja istniejącego przyłącza nN o nr PPE-590322427800468505 poprzez trwałe odłączenie instalacji od wewnętrznej sieci nN, po zrealizowaniu przyłącza na napięciu 20kV.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

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

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 9,2 kA i czas trwania zwarcia: 0,6 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 35,0 A i czas jego trwania: 2,6 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w polu 20 kV nr 8 „Mikrogran” w stacji GPZ Brzezinka.

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

7. Sieć SN (20 kV) pracuje w układzie: sieć skompensowana.

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 Klimatu i Środowiska 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 technicznej instalacji elektrycznej wymaganej Ustawą - Prawo budowlane z uwzględnieniem projektu instalacji pomiędzy miejscem przyłączenia a punktem poboru energii elektrycznej wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym i wyznaczeniem współczynników doliczania strat mocy i energii elektrycznej pobieranej z sieci, który w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowym podlega uzgodnieniu przez Wydział Pomiarów w TAURON Dystrybucja S.A..
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 usług dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem 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 tauron-dystrybucja.pl
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl
13. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
14. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 0,0 kW.**

Przygotował: Noszczyński Robert

.....

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu wraz z mapą z lokalizacją przyłącza.