

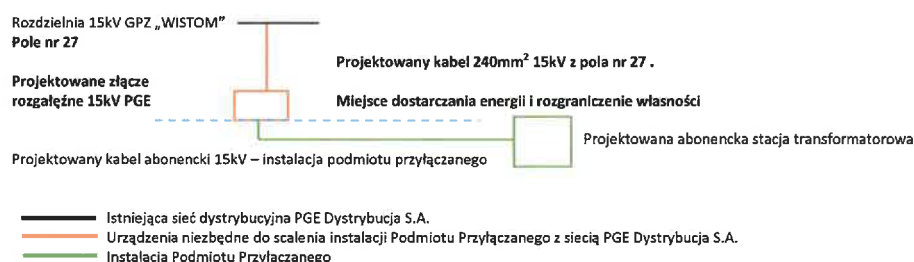
**Warunki przyłączenia nr 25-D0/WP/00634 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: OGÓLNODOSTĘPNA STACJA ŁADOWANIA POJAZDÓW ELEKTRYCZNYCH .
Lokalizacja: gmina Lubochnia, miejscowość Jakubów 1, nr dz. 139/6 .

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819), w odpowiedzi na wniosek z dnia 06-06-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **pole liniowe w proj. złączu kablowym 15 kV PGE Dystrybucja S.A. zasilanym proj. linią kablową z pola liniowego (nr 27) rozdzielni SN stacji transformatorowej 110/15 kV "WISTOM".**
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe abonenckich głowic kablowych 15 kV w polu liniowym w złączu kablowym 15 kV PGE Dystrybucja S.A. w kierunku instalacji odbiorcy .**
3. Moc przyłączeniowa: **800 kW – zasilanie podstawowe (nowe przyłączenie).**
4. Rodzaj przyłącza: **kablowe 15 kV**, wykonane z zastosowaniem wiązki trzech kabli jednożyłowych z żyłami aluminiowymi o przekrojach żył roboczych wg obliczeń technicznych w izolacji z polietylenu usieciowanego o napięciu znamionowym 12/20 kV, powłoce polietylenowej z uszczelnieniem wzdłużnym i promieniowym.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **pole (nr 27) liniowe (rezerwa) w rozdzielni 15kV (sekcja 2) GPZ "WISTOM" przystosować do wymaganej mocy przyłączeniowej (pole wyposażać w odpowiednią aparaturę dla obwodów pierwotnych i wtórnych) wraz z opracowaniem dokumentacji technicznej oraz aktualizacją instrukcji eksploatacji stacji 110/15kV,**
 - 5.2 **budowa złącza kablowego (rozgałęźnego) 15kV z rozdzielnicą min. 4-polową (wyposażoną w pola liniowe z rozłącznikami + telemechanika + PW), które zlokalizować w linii ogrodzenia działki, na której zlokalizowana jest stacja 110/15kV „WISTOM”, w miejscu zapewniającym odpowiedni dostęp dla personelu PGE Dystrybucja S.A.,**
 - 5.3 **budowa linii kablowej 15 kV typu 3 x XnRUHAKXS 1x240mm² o szacunkowej długości ok. 100 m, wyprowadzonej z ww. pola liniowego (nr 27) rozdzielni 15 kV w stacji transformatorowej 110/15 kV „WISTOM” do ww. projektowanego złącza kablowego (rozgałęźnego, min. 4-pol.) 15 kV,**
 - 5.4 **urządzenia i instalacje elektryczne wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami,**
 - 5.5 **szczegóły techniczne oraz lokalizacje ZK-SN min. 4-pol. uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.**
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1 **wybudować abonencką stację transformatorową SN/nN (należącą do Podmiotu Przyłączanego) z transformatorem (transformatorami) o mocy zabezpieczającej potrzeby przyłączanego obiektu,**
 - 6.2 **ww. abonencką stację transformatorową zasilć kablem 15kV o przekroju dostosowanym do obciążenia poprowadzonym od miejsca przyłączenia (po zrealizowaniu przez PGE Dystrybucja zakresu wg pkt. 5),**
 - 6.3 **zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami,**
 - 6.4 **szczegóły techniczne uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź**
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **abonencka stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.**
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. **zastosować układ pomiarowo-rozliczeniowy pośredni na napięciu SN z 3-fazowym licznikiem energii elektrycznej umożliwiającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,**
 - 8.2. **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla właściwej kategorii B określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,**
 - 8.3. **licznik energii elektrycznej winien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika,**
 - 8.4. **licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparаметryzowany,**
 - 8.5. **układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A.,**

- 8.6. układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje Odbiorca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
- 9.1. **wg właściwości zabezpieczenia przełącznikowe lub wkładki bezpiecznikowe SN w miejscu dostępnym i dogodnym dla obsługi (stacja transformatorowa abonencka odbiorcy).**
10. Do obliczeń przyjąć:
- 10.1. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją .
- 10.2. Prąd zwarć wielofazowych 10,00 kA przy czasie $t = 1,00$ s w miejscu przyłączenia.
- 10.3. Prąd ziemnozwarciowy 15,00 A przy czasie $t = 5,00$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci (w tym przekroje stosowanych przewodów i kabli) oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy : określone „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”..
15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A..
16. Wymagania w zakresie:
- 16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: transmisja danych z układu pomiarowego poprzez urządzenia łączności GSM,
- 16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: zastosować odpowiednie środki uniemożliwiające przenoszenie zakłóceń na sieć PGE Dystrybucja S.A.,
- 16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie:
- ograniczniki przepięć o parametrach: prąd znamionowy wyładowczy 10 kA, napięcie pracy ciągłej od 16,5 kV do 18 kV, napięcie ograniczone 65 kV,
 - rozłącznik (wyłącznik) z uziemnikiem w części zasilającej (prąd znamionowy ciągły 400 A);
 - uziemienie stacji odbiorczej o rezystancji $\leq 3,3 \Omega$,
 - zabezpieczenia odbiorników trójfazowych przed ich uszkodzeniem w przypadku awaryjnego zasilania niepełnofazowego.
- 16.4. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
17. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
18. Informacje dodatkowe:
- 18.1. warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- 18.2. realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie,
19. Uwagi dodatkowe:
- 19.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.
- 19.2. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 19.3. Projekt techniczny podlega sprawdzeniu w zakresie zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia.
- 19.4. Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (moc bezpieczna): 5 kW.
20. Schemat elektryczny z oznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca dostarczania energii elektrycznej odbiorcy:



Warunki przyłączenia opracował: