

Łódź, 10-07-2024 r.  
24-D7/S/02345.

Załącznik nr 1 do umowy nr 24-D7/UP/02345 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 24-D7/WP/02345 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** Zespół budynków jednorodzinnych w zabudowie bliźniaczej.

**Lokalizacja:** miejscowość Łódź, ul. Beskidzka, nr dz. 115/3, 115/4 obr. W-4.

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 27-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: **projektowane pole liniowe w rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV przy ul. Beskidzkiej dz. 115/3, 115/4. Stacja zasilająca PROJEKTOWANA.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń w polu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **276,00 kW** – zasilanie podstawowe, 11 x (2x14,00kWx0,88) + 1x5,00kW, układy pomiarowe: 22x14,00kW (3-fazowe) – lokale mieszkalne, 1x5,00kW (1-fazowy) – obwód administracyjny.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 **wybudować budynkową stację transformatorową SN/nN o mocy znamionowej 1000kVA. W projektowanej stacji zainstalować transformator o mocy znamionowej 630kVA. Stację zasilić linią kablową SN wyprowadzoną z projektowanego złącza kablowego SN, które zasilić jako wcinka w istniejący kabel relacji: stacja transformatorowa 13383 ul. Budy 4, a stacją transformatorową 71-1617 ul. Beskidzka 109,**
  - 5.2 **wybudować przyłącze kablowe YAKXS 4x240 mm<sup>2</sup> od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do projektowanego złącza kablowego ZK4, które zlokalizować przy projektowanej stacji transformatorowej,**
  - 5.3 **szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 **Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **zbiorcze tablice licznikowe – na zewnątrz obiektów.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 8.1 **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (22szt) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej oraz bezpośredni jednofazowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,23 kV z 1-fazowym (1-faz) licznikiem energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,**
  - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytucznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 **zabezpieczenie główne o wartości prądu znamionowego 400[A], zlokalizowane w złączu kablowym,**
  - 9.2 **zabezpieczenia przedlicznikowe o wartości prądu znamionowego: 25[A] zespół budynków mieszkalnych (22 szt. 14kW), 25[A] obwód administracyjny (1 szt. 5kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych.**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażień przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: **TN-C**
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż  $\tan \phi = 0,4$ .
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie



prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.

14 Informacje dodatkowe:

14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy 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.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

15.3 szczegóły dotyczące sposobu zasilania oraz lokalizacji ZCP uzgodnić przed przystąpieniem do prac projektowych.

15.4 realizacja pkt. 5.1. wspólnie z warunkami przyłączenia nr 24-D7/WP/02352 – określonymi dla zespołu budynków jednorodzinnych na terenie działek 91, 93/5.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

/

1

**Warunki przyłączenia nr 24-D7/WP/02352 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** Zespół budynków jednorodzinnych w zabudowie bliźniaczej.  
**Lokalizacja:** miejscowość Łódź, ul. Marmurowa, nr dz. 91, 93/5 obr. W-4.

Na podstawie Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 27-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **projektowane pole liniowe w rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV przy ul. Beskidzkiej dz. 115/3, 115/4.** Stacja zasilająca **PROJEKTOWANA**.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń w polu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **473,00 kW** – zasilanie podstawowe, 19 x (2x14,00kWx0,88) + 1x5,00kW, układy pomiarowe: 38x14,00kW (3-fazowe) – lokale mieszkalne, 1x5,00kW (1-fazowy) – obwód administracyjny.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 **wybudować budynkową stację transformatorową SN/nN o mocy znamionowej 1000kVA. W projektowanej stacji zainstalować transformator o mocy znamionowej 630kVA. Stację zasilić linią kablową SN wyprowadzoną z projektowanego złącza kablowego SN, które zasilić jako wcinka w istniejący kabel relacji: stacja transformatorowa 13383 ul. Budy 4, a stacją transformatorową 71-1617 ul. Beskidzka 109,**
  - 5.2 **wybudować dwa przyłącza przyłącze kablowe YAKXS 4x240 mm<sup>2</sup> od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do projektowanych złączy kablowych ZK4 (Z1 i Z2), które zlokalizować w linii regulacyjnej/ granicy/ ogrodzenia działki,**
  - 5.3 **szczegóły techniczne, na etapie projektowania, uzgodnić w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 **Zewnętrzna i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **zbiorcze tablice licznikowa – na zewnątrz obiektów.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 8.1 **zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym (38szt) energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej oraz bezpośredni jednofazowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,23 kV z 1-fazowym (1-faz) licznikiem energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,**
  - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla kategorii C1 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 **zabezpieczenie główne o wartości prądu znamionowego 400[A], zlokalizowane w złączu kablowym Z1,**
  - 9.2 **zabezpieczenia przedlicznikowe o wartości prądu znamionowego: 25[A] zespół budynków mieszkalnych (18 szt. 14kW), 25[A] obwód administracyjny (1 szt. 5kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych.**
  - 9.3 **zabezpieczenie główne o wartości prądu znamionowego 400[A], zlokalizowane w złączu kablowym Z2,**
  - 9.4 **zabezpieczenia przedlicznikowe o wartości prądu znamionowego: 25[A] zespół budynków mieszkalnych (20 szt. 14kW), zlokalizowane w złączach pomiarowych.**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażień przyjąć samoczynne wyłączanie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: **TN-C**
- 11 Wymagany stosunek poboru energii bierniej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż  $\tan \phi = 0,4$ .
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.



- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 14 Informacje dodatkowe:
- 14.1 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
- 14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy 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.
- 15 Uwagi dodatkowe:
- 15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.
- 15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
- 15.3 szczegóły dotyczące sposobu zasilania oraz lokalizacji ZPP uzgodnić przed przystąpieniem do prac projektowych.
- 15.4 realizacja pkt. 5.1. wspólnie z warunkami przyłączenia nr 24-D7/WP/02345 – określonymi dla zespołu budynków jednorodzinnych na terenie działek 115/3, 115/4.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.