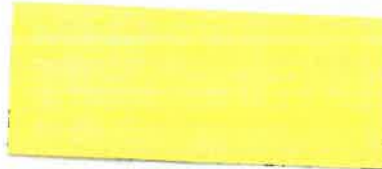


Bełchatów, 13-03-2025 r.  
25-D5/S/00875.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D5/UP/00875 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00875 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** budynek administracyjno-biurowy  
**Lokalizacja:** gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska 13 B, nr dz. 1058/6

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 13-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: słup/złącze linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 45 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na Jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXS<sub>n</sub> 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączania do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 80 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 mieścić 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Dominika Dyla**  
Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju  
Referent  
Dominika Dyla

**Warunki przyłączenia zatwierdził:**

**PGE Dystrybucja S.A.**  
Oddział Łódź  
Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju  
Kierownik  
Arkadiusz Kowalski

Bełchatów, 13-03-2025 r.  
25-D5/S/00878.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D5/UP/00878 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00878 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: gospodarstwo domowe**

**Lokalizacja: gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska 13 B, nr dz. 1058/6**

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: słup/złącze linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 21 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXSn 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączenia do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 32 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Dominika Dyla**

Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik

Dominika Dyla

**Warunki przyłączenia zatwierdził:**

**PGE Dystrybucja S.A.**

Oddział Łódź

Rejon Energetyczny Bełchatów

Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik

Arkadiusz Kowalski



Betharów, 19-03-2025 r.  
25-D5/S/00873.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D5/UP/00873 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00873 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** budynek biurowo-magazynowy  
**Lokalizacja:** gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska 13 B, nr dz. 1058/6

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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: słup/złącze linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 17 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXSn 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączenia do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 32 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

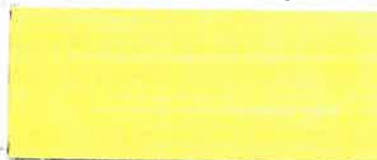
**Warunki przyłączenia opracował:**  
**Dominika Dyla**

**Warunki przyłączenia zatwierdził.**

**PGE Dystrybucja S.A.**  
**Oddział Łódź**  
**Rajon Energetyczny Bełchatów**  
**Wydział Przyłączenia i Rozwoju**  
**Kierownik**  
**Arkadiusz Kowalski**

Bełchatów, 13-03-2025 r.  
25-D5/S/00865.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D5/UP/00865 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00865 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** Wieża telekomunikacyjna

**Lokalizacja:** gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska, nr dz. 1058/6

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 12-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: złącze/słup linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 14 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXSn 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 Istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 Istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączenia do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Dominika Dyla**

Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Referent

Dominika Dyla

**Warunki przyłączenia zatwierdził:**

**PGE Dystrybucja S.A.**

Oddział Łódź

Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik

Arkadiusz Kowalski



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00882 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** Stacja Bazowa Telefonii Komórkowej (WIE3303A)

**Lokalizacja:** gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska 13 A, nr dz. 1058/6

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: słup/złącze linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 26 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXS<sub>n</sub> 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączenia do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 40 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Dominika Dyla**

Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Referent

Dominika Dyla

**Warunki przyłączenia zatwierdził:**

**PGE Dystrybucja S.A.**

Oddział Łódź

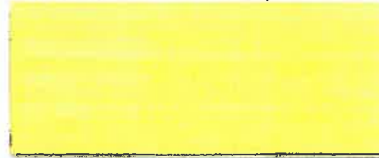
Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik

Arkadiusz Kowalski

Bełchatów, 13-03-2025 r.  
25-D5/S/00881.

Załącznik nr 1 do umowy nr 25-D5/UP/00881 o przyłączenie do sieci.



**Warunki przyłączenia nr 25-D5/WP/00881 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:** obiekt radiokomunikacyjny

**Lokalizacja:** gmina Wieluń, miejscowość Ruda, ul. Częstochowska 13A, nr dz. 1058/6

*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 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 10-03-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: słup/złącze linii nn. Stacja zasilająca 7-0953 Wieluń Częstochowska 2.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 25 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe typu YAKXS 4x 120 mm<sup>2</sup>.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 wymiana transformatora na stacji 7-0953 Wieluń Częstochowska 2 na jednostkę o mocy 250 kVA
  - 5.2 wymiana toru nr 1 (tor dolny) na przewód AsXSn 4x 95 mm<sup>2</sup> od stacji transformatorowej do słupa nr 5
  - 5.3 budowa przyłącza kablowego YAKXS 4x120 mm<sup>2</sup> wraz z zabudową złączy na 6 układów pomiarowych (dwa układy pomiarowe z przeniesienia) przy wjeździe na posesję
  - 5.4 istniejące WLZ-ty do wydłużenia w zakresie podmiotów przyłączanych
  - 5.5 demontaż linii nN od słupa nr 5 do słupa nr 6
  - 5.6 Istniejący licznik trójfazowy przenieść do projektowanego złącza
  - 5.7 demontaż istniejącego przyłącza kablowego typu YAKXS 4x 35 mm<sup>2</sup>
  - 5.8 demontaż złącza ZP1A
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
  - 6.1 Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.
  - 6.2 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki, w najbliższej odległości od miejsca przyłączenia do sieci.
- 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 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 „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
  - 9.1 wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 40 [A],
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń 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

l 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 Projekt wymaga uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A.

**Warunki przyłączenia opracował:**

**Dominika Dyla**

Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Referent  
Dominika Dyla

**Warunki przyłączenia zatwierdził:**

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Łódź  
Rejon Energetyczny Bełchatów  
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik  
Arkadiusz Kowalski