

**Warunki przyłączenia nr 25-12/UP/00109 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: obiekt handlowo-usługowy

Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Starogórska/Radomska, nr dz. 773/1, 774/1, 775/2, 776, 774/2, 773/2, 772/2, 771/2

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 09-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji transformatorowej SN/nN. Stacja zasilająca: **NOWO PROJEKTOWANA.**
- 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: **200,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wybudować stację transformatorową wewnętrzną wolnostojącą, z transformatorem dobranym do obciążenia,**
 - 5.2 **istniejącą linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) relacji pole liniowe SN nr 3 w stacji transformatorowej Na Stoku 3 nr 625 – pole liniowe SN nr 3 stacji Sikorskiego 2 nr 1922 wypiąć ze stacji Sikorskiego 2 a następnie poprzez mufę przelotową dokonać jego przedłużenia kablem SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) zasilając w ten sposób projektowaną stację wym. w pkt 5.1**
 - 5.3 **drugostronnie projektowaną stację zasilic linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) z pola SN nr 3 stacji transformatorowej Sikorskiego 2 nr 1922 podłączając w miejsce ww. wypinanego kabla**
 - 5.4 **zabudować złącze kablowo-pomiarowe ZK3+1PP, złącze zlokalizować przy nowo projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV. Lokalizacja złączy powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,**
 - 5.5 **nowo projektowane złącze kablowo-pomiarowe zasilic przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN projektowanej stacji transformatorowej.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Zewnętrzna i wewnętrzna instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN przy stacji trafo**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 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 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 315 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Północ: 6,0kA przy czasie trwania 2 s, prąd zwarcia doziemnego I_z: 240A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych t = 4s

15.4 Realizacja wspólna z: 25-I2/WP/00109, 25-I2/WP/00110, 25-I2/WP/00111, 25-I2/WP/00196.

Warunki przyłączenia opracował:
Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kielce
Zastępca Dyrektora
Mirosław Wites

**Warunki przyłączenia nr 25-12/UP/00110 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: obiekt usługowo-handlowy

Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Starogórska/Radomska, nr dz. 776, 774/2, 773/2, 772/2, 771/2

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 09-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji transformatorowej SN/nN. Stacja zasilająca **NOWO PROJEKTOWANA**.
- 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: **210,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **wybudować** stację transformatorową wewnętrzną wolnostojącą, z transformatorem dobranym do obciążenia,
 - 5.2 istniejącą linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) relacji pole liniowe SN nr 3 w stacji transformatorowej Na Stoku 3 nr 625 – pole liniowe SN nr 3 stacji Sikorskiego 2 nr 1922 wypiąć ze stacji Sikorskiego 2 a następnie poprzez mufę przelotową dokonać jego przedłużenia kablem SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) zasilając w ten sposób projektowaną stację wym. w pkt 5.1,
 - 5.3 drugostronnie projektowaną stację zasilic linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) z pola SN nr 3 stacji transformatorowej Sikorskiego 2 nr 1922 podłączając w miejsce ww. wypinanego kabla,
 - 5.4 **zabudować** Złącze kablowo-pomiarowe ZK3+1PP, złącze zlokalizować przy nowo projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV. Lokalizacja złączy powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,
 - 5.5 **nowo projektowane** złącze kablowo-pomiarowe zasilic przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN projektowanej stacji transformatorowej.
- 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: **złącze kablowo-pomiarowe nN przy stacji trafo**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 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 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 400 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie** usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
- 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, 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 robot 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Pólnoc: 6,0kA przy czasie trwania 2 s, prąd zwarcia doziemnego I_z: 240A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych t = 4s

15.4 Realizacja wspólna z: 25-I2/WP/00109, 25-I2/WP/00110, 25-I2/WP/00111, 25-I2/WP/00196.

Warunki przyłączenia opracował:

Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kielce

Zastępca Dyrektora
Mirosław Wites

Kielce, 15-01-2025 r.
25-12/S/00111.

Warunki nr 1 do umowy nr 25-12/UP/00111 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 25-12/WP/00111 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: stacja paliw

Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Starogórska/Radomska, nr dz. 771/2, 770/4, 769/4

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 09-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpiecznikowych w polach rozdzielni nN proj. stacji transformatorowej SN/nN. Stacja zasilająca **NOWO PROJEKTOWANA**.
- 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: **40,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową wnetrzną wolnostojącą, z transformatorem dobranym do obciążenia,
 - 5.2 istniejącą linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) relacji pole liniowe SN nr 3 w stacji transformatorowej Na Stoku 3 nr 625 – pole liniowe SN nr 3 stacji Sikorskiego 2 nr 1922 wypiąć ze stacji Sikorskiego 2 a następnie poprzez mufę przelotową dokonać jego przedłużenia kablem SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) zasilając w ten sposób projektowaną stację wym. w pkt 5.1,
 - 5.3 drugostronnie projektowaną stację zasilic linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) z pola SN nr 3 stacji transformatorowej Sikorskiego 2 nr 1922 podłączając w miejsce ww. wypinanego kabla,
 - 5.4 zabudować Złącze kablowo-pomiarowe ZK3+1P, złącze zlokalizować przy nowo projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV. Lokalizacja złączy powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,
 - 5.5 nowo projektowane złącze kablowo-pomiarowe zasilic przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN projektowanej stacji transformatorowej.
- 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: **złącze kablowo-pomiarowe nN przy stacji trafo**
- 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 63 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 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 robot 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 ~~Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Północ: 6,0kA przy czasie trwania 2 s,~~
- ~~prąd zwarcia doziemnego I_z: 240A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych t = 4s~~
- 15.4 Realizacja wspólna z: 25-I2/WP/00109, 25-I2/WP/00110, 25-I2/WP/00111, 25-I2/WP/00196.

Warunki przyłączenia opracował:
Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kielce

Zastępca Dyrektora
Mirosław Wites

**Warunki przyłączenia nr 25-12/WP/00196 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych
Lokalizacja: gmina Kielce, miejscowość Kielce, ul. Starogórska/Radomska, nr dz. 771/2, 770/4, 769/4

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 16-01-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: zaciski podstaw bezpieczników w polach rozdzielni nN proj. stacji transformatorowej SN/nN. Stacja zasilająca **NOWO PROJEKTOWANA**.
- 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: 200,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 wybudować stację transformatorową wewnętrzną wolnostojącą, z transformatorem dobranym do obciążenia,
 - 5.2 istniejącą linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) relacji pole liniowe SN nr 3 w stacji transformatorowej Na Stoku 3 nr 625 – pole liniowe SN nr 3 stacji Sikorskiego 2 nr 1922 wypiąć ze stacji Sikorskiego 2 a następnie poprzez mufę przelotową dokonać jego przedłużenia kablem SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) zasilając w ten sposób projektowaną stację wym. w pkt 5.1,
 - 5.3 drugostronnie projektowaną stację zasilic linię kablową SN-15 kV typu 3 x XRUHAKXS (1x120/50mm²) z pola SN nr 3 stacji transformatorowej Sikorskiego 2 nr 1922 podłączając w miejsce ww. wypinanego kabla,
 - 5.4 zbudować złącze kablowo-pomiarowe ZK3+1PP, złącze zlokalizować przy nowo projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV. Lokalizacja złączy powinna umożliwić łatwy dostęp dla służb energetycznych. Obudowa złączy powinna być wykonana z tworzywa termoutwardzalnego, odpornego na działanie promieni UV. Złącza powinny posiadać stopień ochrony min. IP 44 oraz II klasę izolacji,
 - 5.5 nowo projektowane złącze kablowo-pomiarowe zasilic przyłączem kablowym niskiego napięcia o przekroju dobranym do obciążenia z rozdzielni nN projektowanej stacji transformatorowej.
- 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: złącze kablowo-pomiarowe nN przy stacji trafo
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej i biernej z rejestracją profili obciążenia,
 - 8.2 układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 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 bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 315 [A],
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
- 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 Dane do projektowania – prąd zwarcia trójfazowego na szynach GPZ Północ: 6,0kA przy czasie trwania 2 s, prąd zwarcia doziemnego Iz: 240A (sieć kompensowana), czas nastawy zabezpieczeń ziemnozwarciowych $t = 4s$

15.4 Realizacja wspólna z: 25-12/WP/00109, 25-12/WP/00110, 25-12/WP/00111, 25-12/WP/00196.

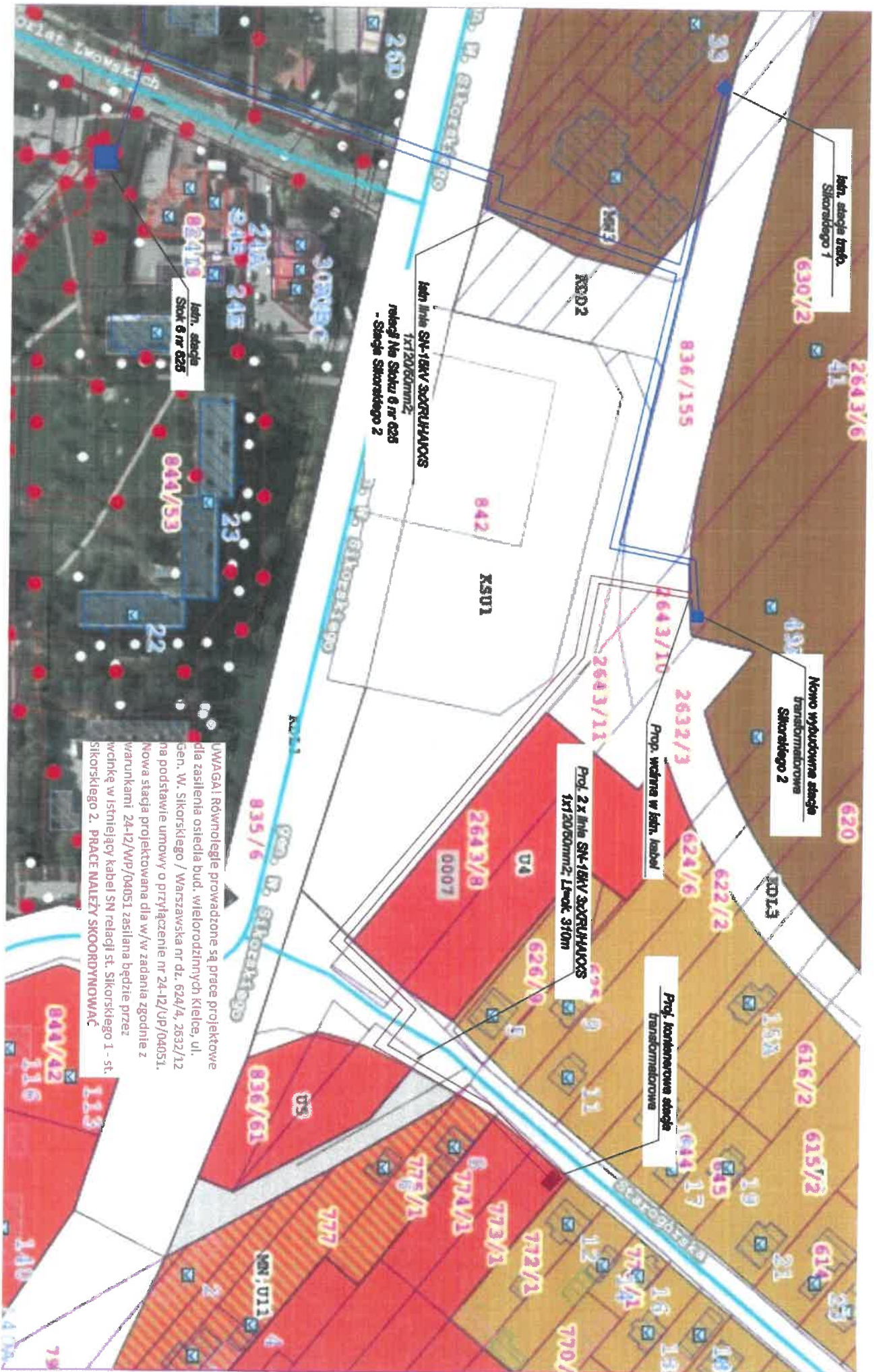
Warunki przyłączenia opracował:

Michał Hajduk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarpcysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Kielce

Zastępca Dyrektora
Miroslaw Wiles



Handwritten signature or mark.

