

**Warunki przyłączenia nr 24-G2/WP/01489 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynki mieszkalne jednorodzinne w zabudowie szeregowej Etap I
Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/49-273/55

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 26-03-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznówola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **113,00 kW /62 x 11kW, 2 x 11kW/ – zasilanie podstawowe.**
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordinacja z warunkami 22-G2/WP/06179, 22-G2/WP/06182, 22-G2/WP/06181, 22-G2/WP/06186, 22-G2/WP/06193.**
 - 5.8 **Kontynuacja realizacji warunków 22-G2/WP/06199**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Wykonanie instalacji odbiorczej spełniającej wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami. Od projektowanego ZK Wnioskodawca przy udziale firmy z uprawnieniami wykona zasilenie do wnioskowanych obiektów.**
 - 6.2 **Zewnętrzna i wewnętrzna instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złaczę kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **62 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 9.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 9.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 200 [A],**
 - 9.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.
- 15.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

**Warunki przyłączenia nr 24-G2/WP/01491 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynki mieszkalne jednorodzinne w zabudowie szeregowej Etap IV
Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/49-273/55

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 26-03-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznowola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **99,00 kW / 40 x 11kW, 2 x 11W/–** zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordinacja z warunkami 22-G2/WP/06199, 22-G2/WP/06181, 22-G2/WP/06186, 22-G2/WP/06193.**
 - 5.8 **Kontynuacja realizacji warunków 22-G2/WP/06182.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Wybudowanie przy udziale firmy z uprawnieniami instalacji odbiorczej uwzględniającej wewnętrzną linię zasilającą od miejsca rozgraniczenia własności oraz złącza pomiarowe, spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złzcze kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 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 „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **40 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 9.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 9.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160[A],**
 - 9.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 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 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.

15.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

**Warunki przyłączenia nr 24-G2/WP/01492 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynki mieszkalne jednorodzinne w zabudowie szeregowej Etap V
Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/49-273/55

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 26-03-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznowola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **108,00 kW/ 52 X 11kW, 2 X11kW/** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordinacja z warunkami 22-G2/WP/06199, 22-G2/WP/06182, 22-G2/WP/06181, 22-G2/WP/06193.**
 - 5.8 **Kontynuacja realizacji warunków 22-G2/WP/06186.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Wybudowanie przy udziale firmy z uprawnieniami instalacji odbiorczej uwzględniającej wewnętrzną linię zasilającą od miejsca rozgraniczenia własności oraz złącza pomiarowe, spełniającej wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.
1. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: : **złącze kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 7 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 7.1 zastosować bezpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym pomiar energii czynnej,
 - 7.2 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.”.
- 8 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 8.1 **52 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 8.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 8.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 8.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 200[A],**
 - 8.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 9 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**
- 10 Wymagany stosunek poboru energii bierniej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 11 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
- 12 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.

13 Informacje dodatkowe:

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

13.2 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.

14 Uwagi dodatkowe:

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

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

14.3 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.

14.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

**Warunki przyłączenia nr 22-G2/WP/06193 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: zespół 32 budynków w zabudowie szeregowej 64 lokali etap 6

Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/6

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 15-09-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznowola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **96,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordynacja z warunkami 22-G2/WP/06179, 22-G2/WP/06182, 22-G2/WP/06181, 22-G2/WP/06186, 22-G2/WP/06199**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Wybudowanie przy udziale firmy z uprawnieniami instalacji odbiorczej uwzględniającej wewnętrzną linię zasilającą od miejsca rozgraniczenia własności oraz złącza pomiarowe, spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 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 **64 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 9.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 9.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160 [A],**
 - 9.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 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 Gospodarki.
- 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 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.

15.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

**Warunki przyłączenia nr 22-G2/WP/06181 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: zespół 25 budynków w zabudowie szeregowej (50 lokali) etap 3

Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/6

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 15-09-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznowola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **86,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordynacja z warunkami 22-G2/WP/06179, 22-G2/WP/06182, 22-G2/WP/06199, 22-G2/WP/06186, 22-G2/WP/06193**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Wybudowanie przy udziale firmy z uprawnieniami instalacji odbiorczej uwzględniającej wewnętrzną linię zasilającą od miejsca rozgraniczenia własności oraz złącza pomiarowe, spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 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 **60 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 9.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 9.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 160 [A],**
 - 9.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 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 Gospodarki.
- 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 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.

15.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.

**Warunki przyłączenia nr 22-G2/WP/06179 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: zespół 17 budynków w zabudowie szeregowej (34 lokale) etap 2

Lokalizacja: gmina Raszyn, miejscowość Słomin, nr dz. 273/6

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 15-09-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **Linia SN relacji Sękocin-Lesznowola. Stacja zasilająca (SEN) Sękocin (SEN).**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **77,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wykonanie po realizacji warunków usunięcia kolizji GR/PP/PP/1339/2021.**
 - 5.2 **Na działce Kontrahenta wybudować kontenerową stację transformatorową 20/630-4 z jednostką transformatorową wg obliczeń.**
 - 5.3 **Stację zasilic przelotowo linią kablową SN relacji SĘKOCIN-LESZNOWOLA. Nowe odcinki linii wykonać kablami typu 3x XRUHAKXS 1x240 mm² w izolacji 20 kV.**
 - 5.4 **Z projektowanej stacji transformatorowej wyprowadzić odpowiednią liczbę kabli nN typu YAKXS o przekroju wg obliczeń.**
 - 5.5 **Kable zakończyć odpowiednią liczbą złączy nN typu ZK które usytuować przy stacji transformatorowej.**
 - 5.6 **Wstępną koncepcję budowy sieci uzgodnić w Rejonie Energetycznym.**
 - 5.7 **Koordynacja z warunkami 22-G2/WP/06199, 22-G2/WP/06182, 22-G2/WP/06181, 22-G2/WP/06186, 22-G2/WP/06193**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Wybudowanie przy udziale firmy z uprawnieniami instalacji odbiorczej uwzględniającej wewnętrzną linię zasilającą od miejsca rozgraniczenia własności oraz złącza pomiarowe, spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w miejscu przygotowanym przez Wnioskodawcę.**
- 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 **34 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A],**
 - 9.2 **2 x wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 20[A] - adm.**
 - 9.3 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym będące własnością Kontrahenta,**
 - 9.4 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 125[A],**
 - 9.5 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowym.**
- 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 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 Gospodarki.
- 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 Przed zawarciem umowy sprzedaży energii i świadczenia usług dystrybucyjnych dostarczyć nadany przez właściwy urząd dla miejsca licznikowania numer porządkowy obiektu (adres) oraz oświadczenie o gotowości do przyłączenia.

15.4 Dokumentacja techniczna instalacji wewnętrznej od projektowanego złącza kablowego zlokalizowanego przy stacji transformatorowej do zasilanych obiektów podlega uzgodnieniu w RE-Jeziorna – Wydział Usług Dystrybucyjnych. Po realizacji przyłącza zgłosić do sprawdzenia w RE Jeziorna.

Warunki przyłączenia opracował:

Warunki przyłączenia zatwierdził.