

**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00919 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny z budynkiem gospodarczym

Lokalizacja: gmina Radomyśl nad Sanem, miejscowość Wola Rzeczycka, nr dz. 245/2

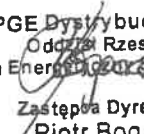
Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 17-07-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **słup nr 39/III w linii nN. Stacja zasilająca S5-1860 Wola Rzeczycka 3.**
- 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: **14,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x35 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 50m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-1+1P,**
 - 5.2 **Złącze umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilć linią zalicznikową.**
 - 5.3 **Kabel wraz z rurą ochronną prowadzić na słupie na uchwytych, w odległości ok. 6 cm od płaszczyzny słupa oraz podpiąć poprzez szafkę słupowo-przyłączeniową typu SSP-3 wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy, zawieszoną na słupie na wysokości 2,5 m.**
 - 5.4 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 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.**
- 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 „Wytężnych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25A,**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażień przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – AsXSn 4x70mm² - 578m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.
- 15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.
- 15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.
- 15.7 Przyłączy projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu łączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:
Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Jednostka ewid.: 181804, 2, Radomyski
 Obręb: 181804, 2, 0012 WOLA RZECZYCKA
 Działka: 181804, 2, 0012, 2, 452
 Identyfikator zgłoszenia: GN.X.6542.1507.2024
 Nr arkusza mapy: 7.139.29.25.4.4 7.139.30.21.3.3
 7.139.29.05.2.2 7.139.30.01.1.1
 Układ współrzędnych poziomych: 2000
 Układ wysokościowy: Amsterdam

MAPA AKTUALNA W OZNACZONYM ZAKRESIE

Wykonano dnia: 16.08.2024 r.

- Nie badano obciążen gruntowych w zakresie aktualizacji

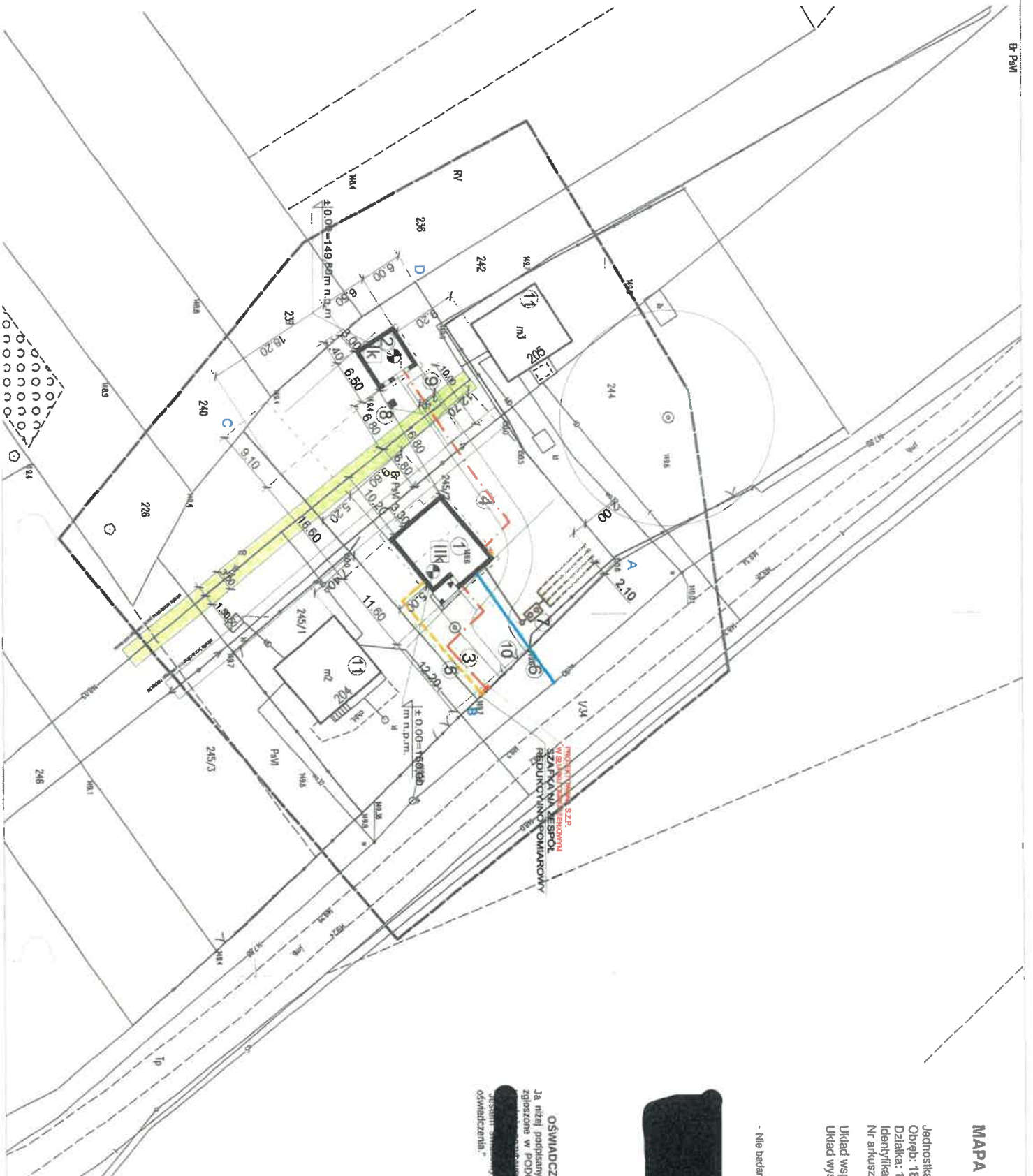
Wykonawca:

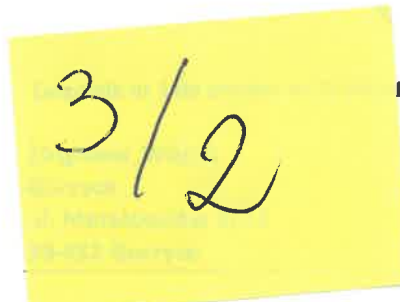


OŚWIADCZENIE KIEROWNIKA PRAC GEODEZYJNYCH

Ja, niżej podpisany posiadający uprawnienia
 zgłoszone w PODGŁĘ w Słowej Woli pod
 numerem [redacted] w dniu [redacted]
 oświadczam, że niniejsza mapa jest zgodna z
 stanem faktycznym i nie zawiera błędów
 oświadczenia."

.....
 Kierownik prac geodezyjnych





**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00786 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek gospodarczy

Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Kępie Zaleszańskie, nr dz. 875

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 20-06-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **słup nr 4 w linii nN. Stacja zasilająca S5-1787 Karczmiska.**
- 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: **14,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x70 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 215m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-1+1P, które zabudować od strony działki 877/2,**
 - 5.2 **Skrzynkę umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilic linią zalicznikową.**
 - 5.3 **Kabel wraz z rurą ochronną prowadzić na słupie na uchwytych, w odległości ok. 6 cm od płaszczyzny słupa oraz podpiąć poprzez szafkę słupowo-przyłączeniową typu SSP-3 wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy, zawieszoną na słupie na wysokości 2,5 m.**
 - 5.4 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 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.**
- 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 **wyłącznik nadmiarowo-prądowy o wartości prądu znamionowego 25A,**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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.

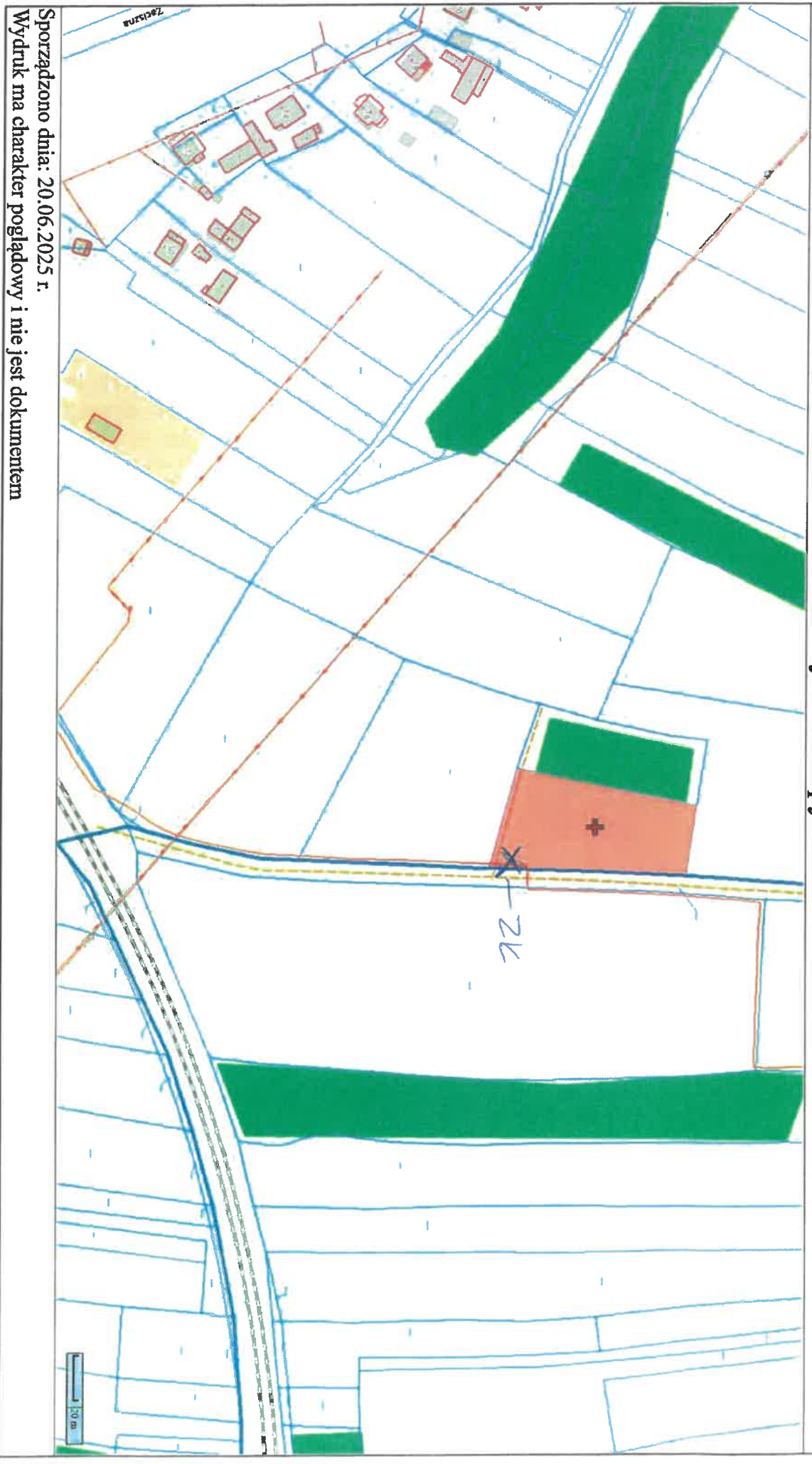
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – AsXSn 4x70mm² - 100m, AsXSn 4x35mm² - 55m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.
- 15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.
- 15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.
- 15.7 Przyłączy projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.
- Jednocześnie informujemy, że przez w/w działkę przechodzi linia średniego napięcia. W związku z tym:**
- przy lokalizacji projektowanego obiektu zachować minimalną, wynikłą z N-SEP-004 odległość projektowanego budynku mieszkalnego do istniejącej linii energetycznej SN 15 kV.
 - wystąpić do RE Stalowa Wola z pismem o wydanie warunków o usunięcie kolizji i dostosowanie linii SN 15 kV przebiegającej przez działkę inwestora do nowych warunków pracy w rozumieniu N-SEP-004.

Warunki przyłączenia opracował:
Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

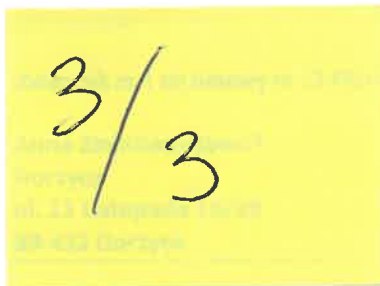
PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

Wydruk mapy



Sporządzono dnia: 20.06.2025 r.

Wydruk ma charakter poglądowy i nie jest dokumentem



**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00927 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny

Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Kępie Zaleszańskie, nr dz. 75/5

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 18-07-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **ZK-3 na dz. nr 75/4. Stacja zasilająca S5-1908 Motycze Szlacheckie 4.**
- 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: **15,00 kW – zasilanie podstawowe.**
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x35 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 55m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-1+1P,**
 - 5.2 **Złączy umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji.**
 - 5.3 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymagania 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: **złączy kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.**
- 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 25A,**
 - 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia: YAKXS 4x70mm² - 133m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN-2/gG

15.5 Przyłączyć projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

15.6 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.7 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

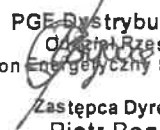
15.8 Należy unikać umieszczenia urządzeń infrastruktury technicznej w pasie drogowym dróg publicznych. W przypadkach koniecznych w projektach technicznych projektant winien określić powierzchnię zajmowanego pasa drogowego (w m²) oraz jej właściciela.

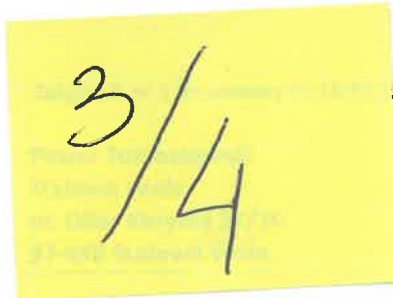
15.9 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Ogólni Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz



**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00994 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny wraz z budynkiem gospodarczym
Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Zaleszany, nr dz. 37

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 06-08-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: słup nr 19 w linii nN. Stacja zasilająca S5-1842 Skowierzyn 5.
- 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: 14,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 Wybudować przyłączy YAKXS 4x35 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 5m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK1+1P,
 - 5.2 Złącze umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilć linią zalicznikową.
 - 5.3 Kabel wraz z rurą ochronną prowadzić na słupie na uchwytach, w odległości ok. 6 cm od płaszczyzny słupa oraz podpiąć poprzez szafkę słupowo-przyłączeniową typu SSP-3 wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy, zawieszoną na słupie na wysokości 2,5 m.
 - 5.4 Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.
- 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.
- 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 25A,
 - 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.

15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.7 Przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

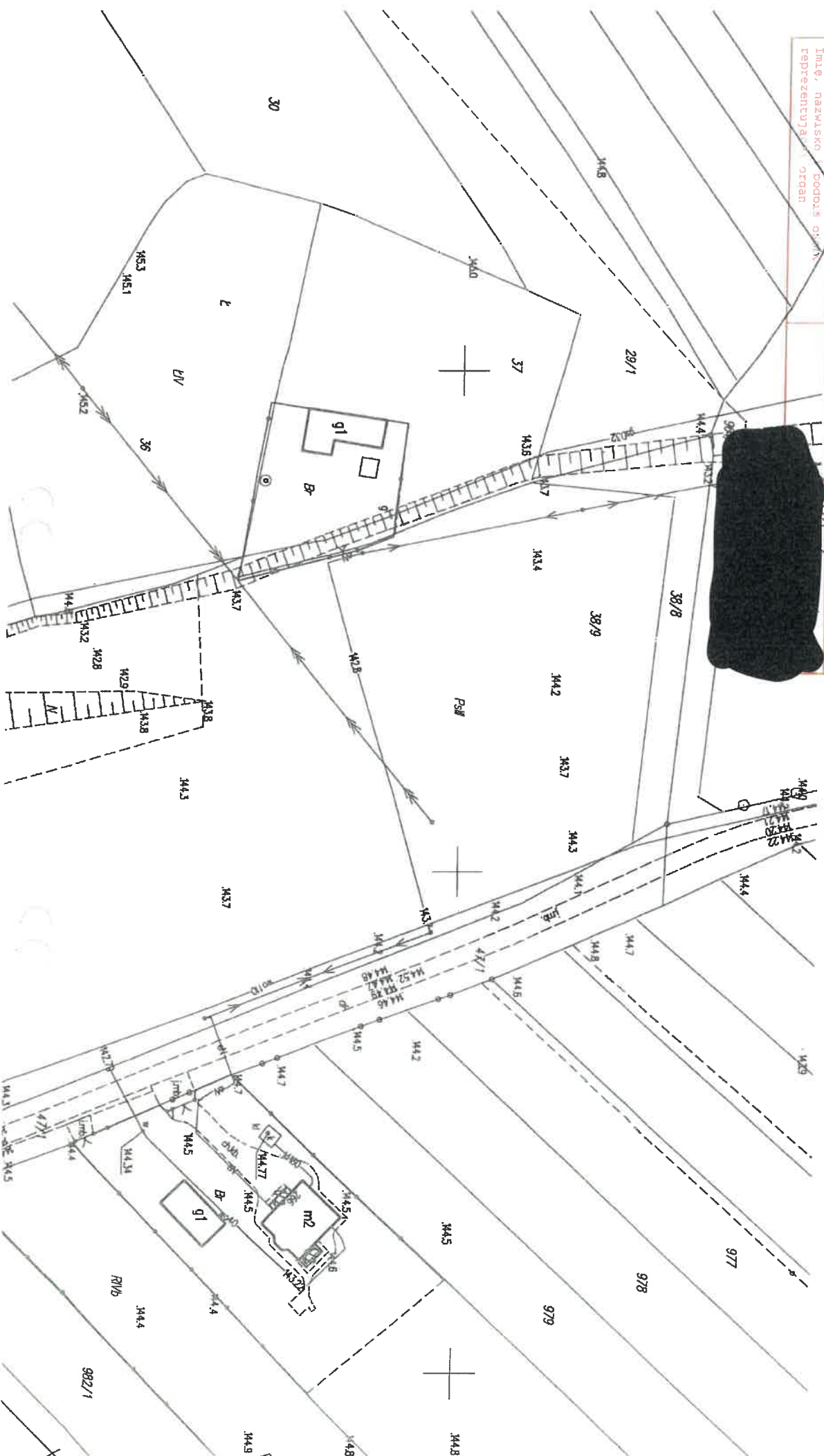
W/2

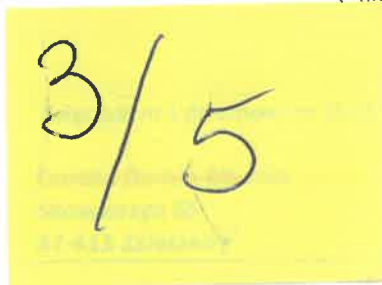
Rajon Energetyczny Stalowa Wola
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik
Stanisław Mazur

Posiadałca się zgodność nuncjusz) kopia z treści materiału państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego	
Organ prowadzący państwowy zasob geodezyjny i kartograficzny	STAROSTA STALOWOWOLSKI Powiatowy Ośrodek Dokumentacji i Geodezyjnej i Kartograficznej w Stalowej Woli
Nazwa materiału zasobu	Mapa zasadnicza
Identyfikator ewidencyjny materiału zasobu	P.1818.2020.2601
Data wykonania kopii:	04.08.2025
Imię, nazwisko, podział, organ reprezentujący	

Województwo: 18 podkarpackie
Powiat: 1818 stalowowski
Gmina: 181806_2 Zaleszany
Obwód: 181806_2.001 Zaleszany
Układ współrzędnych: 2000/21
Skala: 1:1000
Wzrost nr: GN. IX.2.6642.2754.2025





**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/00956 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek mieszkalny
Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Skowierzyn, nr dz. 1282/2

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 24-07-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: słup nr 8 w linii nN. Stacja zasilająca S5-1841 Skowierzyn 4.
- 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: 14,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 Wybudować przyłączy YAKXS 4x35 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 15m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-1+1P.
 - 5.2 Skrzynkę umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilic linią zalicznikową.
 - 5.3 Kabel wraz z rurą ochronną prowadzić na słupie na uchwytych, w odległości ok. 6 cm od płaszczyzny słupa oraz podpiąć poprzez szafkę słupowo-przyłączeniową typu SSP-3 wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy, zawieszoną na słupie na wysokości 2,5 m.
 - 5.4 Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.
- 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.
- 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 25A,
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – Al 4x35mm² - 314m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.

15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.7 Przyłączy projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora

Piotr Bogacz

Skala 1:500

Powiat: stalowowski

Obwód: 181806_2.0008 Skowierzyn

Działka nr. 1282/2

Arkusz: 7.139.28.20.4, 7.139.28.25.2

111-1-1-1-00007

Mapa wykonana bez ustalenia obciążeń hipotecznych.

Mapa aktualna w oznaczonym zakresie

Stalowa Wola, dn. 12.09.2022 r.

Identyfikacja zgłoszenia przez geodetyżnych

GN.X.6642.2206.2022

Organ służby geodezyjnej, który otrzymał
zakończanie

**Starostwo Powiatowe
w Stalowej Woli**

Wykonawca prac geodezyjnych

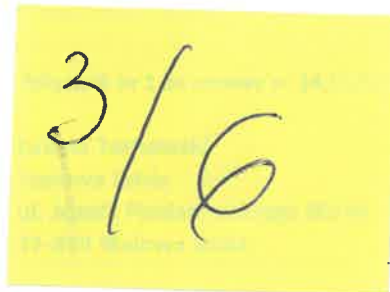
Numer oraz data sporządzenia dokumentu
zawierającego wynik porównania weryfikacji

P.1818.2022.2233
2022.09.13

imi i nazwisko oraz
nr urodzenia z miejscowych kierownictwa prze



Stalowa Wola, 24-12-2024 r.
24-F5/S/01520.
/01520 o przyłączenie do sieci.



Warunki przyłączenia nr 24-F5/WP/01520 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: dom jednorodzinny

Lokalizacja: gmina Radomyśl nad Sanem, miejscowość Wola Rzeczycka, nr dz. 1091/3

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 10-12-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: słup nr 34/1 (propozycja) w linii nN. Stacja zasilająca 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: 15,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 ~~Pomiędzy zabudowaniami Wola Rzeczycka 153 i Wola Rzeczycka 295 (propozycja) wybudować stację transformatorową SN/nN typu STSRk (propozycja) z transformatorem o mocy wg potrzeb. Stację transformatorową zasilic przyłączem kablowym SN 15 kV kablem typu 3x1 XRUHAKXS o przekroju wg obliczeń (min. 120 mm²) długości około 430m z linii napowietrznej SN 15 kV Posanie – Radomyśl, odgałęzienie Wola Rzeczycka.~~
 - 5.2 ~~Słup w miejscu przyłączenia do linii napowietrznej SN 15 kV dostosować do nowych potrzeb.~~
 - 5.3 ~~Z rozdzielni nN projektowanej stacji transformatorowej wybudować dwa odcinki linii kablowej nN kablem min. 4x120mm², które wprowadzić na istniejące słupy linii napowietrznej nN zasilane ze stacji transformatorowej Wola Rzeczycka 1 i Wola Rzeczycka 2.~~
 - 5.4 ~~Dokonać odpowiednich rozcięć na istniejących sieciach nN zasilanych ze stacji Wola Rzeczycka 1 i Wola Rzeczycka 2 i połączyć z projektowaną stacją trafo.~~
 - 5.5 ~~Ze słupa nr 34/1 (propozycja) wybudować odcinek przyłącza kablowego niskiego napięcia YAKXS 4 x 35 mm² długości około 60m. W linii ogrodzenia posesji zainstalować skrzynkę złączowo-pomiarową, do której wprowadzić i wpiąć projektowany kabel przyłącza. Skrzynkę umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilic linią zalicznikową.~~
 - 5.6 ~~Kabel wraz z rurą ochronną prowadzić na słupie na uchwytach, w odległości ok. 6 cm od płaszczyzny słupa oraz podpiąć poprzez szafkę słupowo-przyłączeniową typu SSP-3 wyposażoną w rozłącznik bezpiecznikowy, zawieszoną na słupie na wysokości 2,5 m.~~
 - 5.7 ~~Na słupie w miejscu przyłączenia zamontować 1 komplet ograniczników przepięć podłączonych do uziemienia elastyczną linką Ly 25 mm (Cu).~~
 - 5.8 ~~Lokalizację stacji trafo, miejsce rozcięć sieci nN oraz pozostałe szczegóły techniczne ustalić projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.~~
- 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.
 - 6.3 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.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w pasie drogowym**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola
Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

- 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],**
- 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Linie kablowe oraz przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.
- 15.4 Wielkość mocy zwarcia na szynach GPZ Posanie wynosi 258,1 kVA.
- 15.5 Dla urządzeń o napięciu 15 kV jako wielkość prądu jednorazowego zwarcia doziemnego przyjąć $I_z = 36$ A dla $t_{zw} = 5$ s.
- 15.6 Na stacji transformatorowej, w chwili jej uruchomienia, służby pomiarowe RE zainstalują w przygotowanym miejscu licznik bilansujący energii elektrycznej oraz sprawdzą działanie układu pomiarowego.
- 15.7 Zapewnić dojazd do stacji transformatorowej sprzętem specjalistycznym.
- 15.8 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.
- 15.9 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE.
- 15.10 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

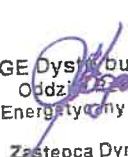
Stanisław Mazur



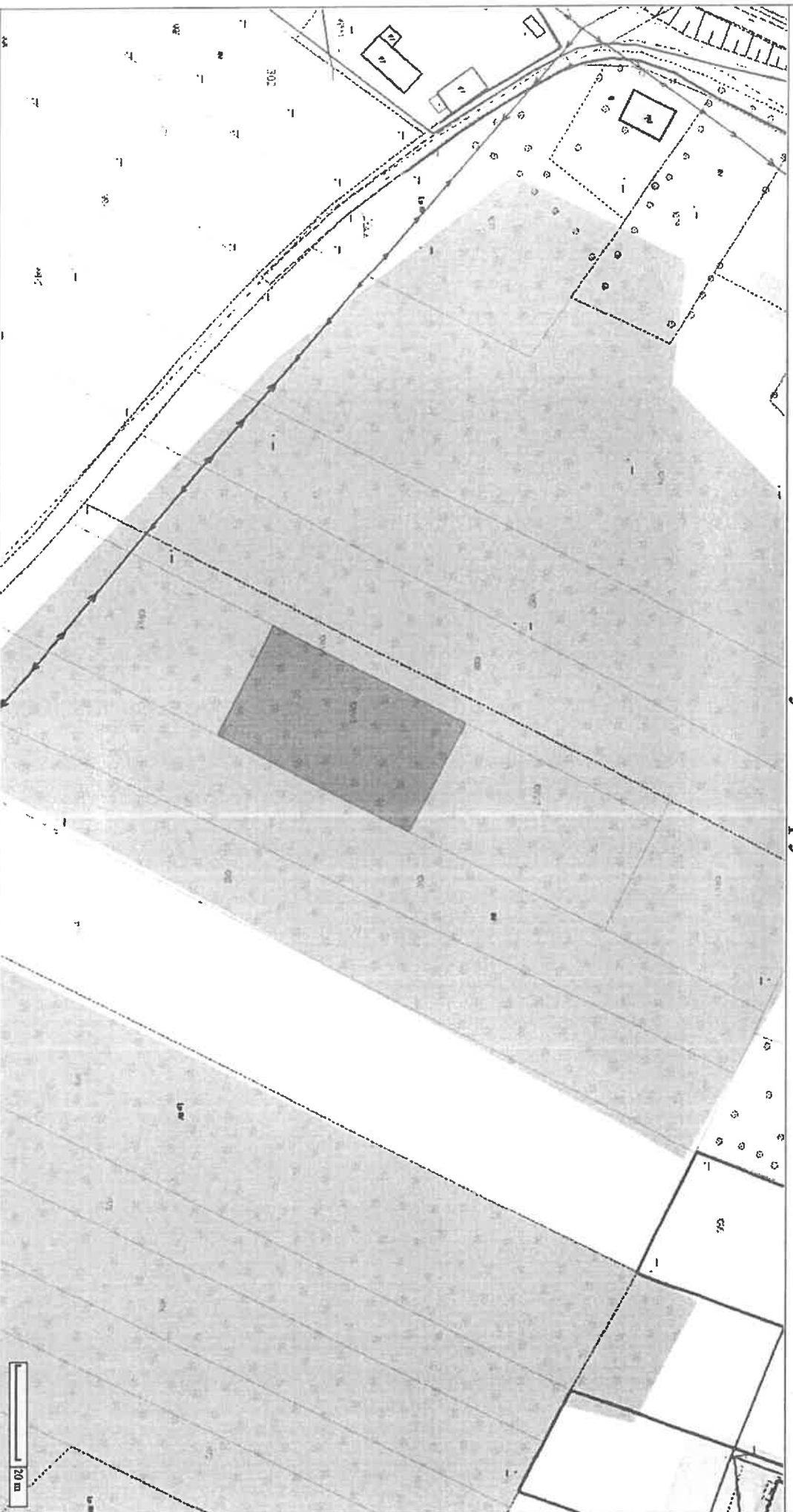
Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

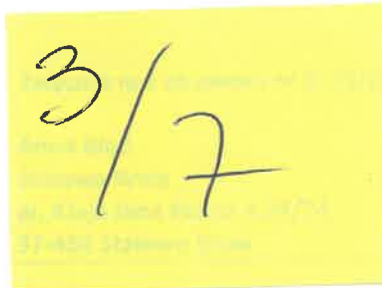


Wydruk mapy



Sporządzono dnia: 10.12.2024 r.

Wydruk ma charakter poglądowy i nie jest dokumentem



**Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/01012 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynek mieszkalny jednorodzinny
Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Obojna, nr dz. 825/5

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 11-08-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: wcięcie w istniejący kabel YAKXS 4x70mm² relacji: słup nr 18/IV - ZK-3 nr 3722 na dz. nr 134. Stacja zasilająca S5-1816 Obojna 4 Zaosie.
- 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: 13,00 kW – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 W istniejącą linię kablową wym. w pkt 1 wstawić złącze kablowo-licznikowe ZK-3+1P,
 - 5.2 Złącze umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilić linią zalicznikową.
 - 5.3 Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.
- 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.
- 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 20A,
 - 9.2 ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – Al 4x50mm² - 605m, YAKXS 4x70mm² - 166m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.

15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.7 Przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

JEDN. EWID. ZALĘSZANY (181806 2)
OBREB. OBOJNA (0006)
OBIEKT: ZAOSIE, ul. Ustronie, działka nr 825/5

SKALA 1:500
SEKCJA 7 137.29 08 2.3

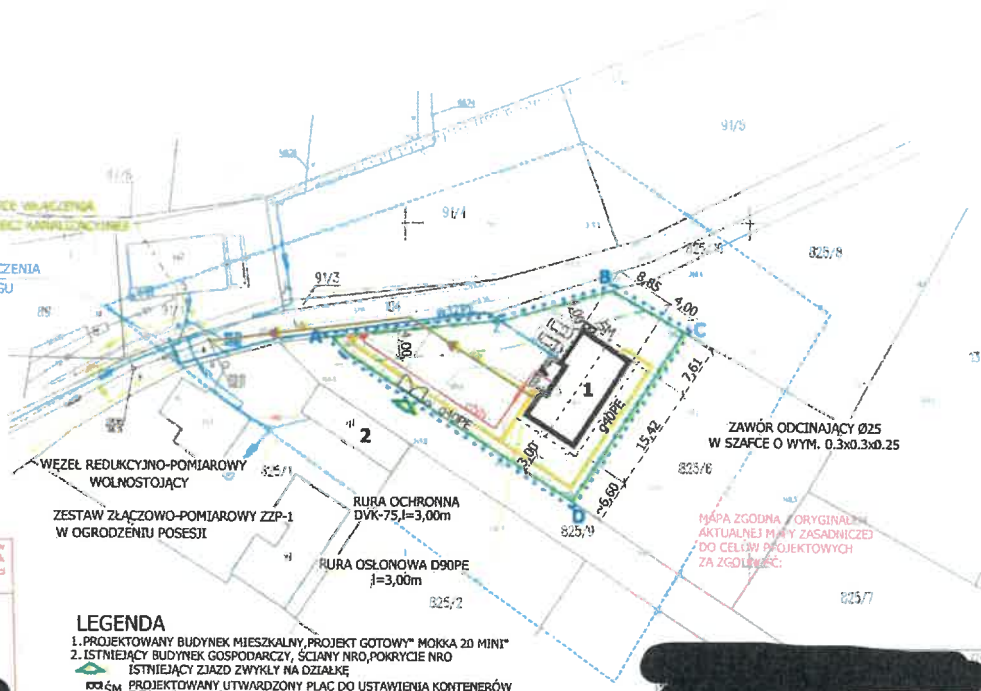
Układ odniesienia - Amsterdam (PL-EVRF2007-NH)
Układ współrzędnych - państwowy 2000

Maca aktualna w oznaczonym zakresie według stanu na dzień 27.03.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych nie wykazanych i nie niosących zmian
istniejących podobnych, które nie były zgłoszone ani zwracanych, co o innych
brak jest informacji w zasobie geodezyjnym

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA DZIAŁKI NR.EWID.825/5, OBOJNA,

MIEJSCE WŁĄCZENIA
DO WODOCIĄGU



WEZŁ REDUKCYJNO-POMIAROWY
WOLNOSTOJĄCY

ZESTAW ZŁĄCZOWO-POMIAROWY ZPP-1
W OGRÓDZENIU POSESJI

RURA OCHRONNA
DVK-75, l=3,00m

RURA OSŁONOWA D90PE
l=3,00m

ZAWÓR ODCINAJĄCY Ø25
W SZAFCE O WYM. 0.3x0.3x0.25

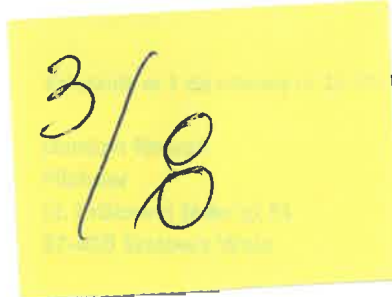
MAPA ZGODNA Z ORYGINALNĄ
AKTUALNEJ MAPY ZASADNICZEJ
DO CELÓW PROJEKTOWYCH
ZA ZGODNIENIEM

LEGENDA

- PROJEKTOWANY BUDYNEK MIESZKALNY, PROJEKT GOTOWY* MOKKA 20 MINI*
- ISTNIEJĄCY BUDYNEK GOSPODARCZY, ŚCIANY NRO, POKRYCIE NRO
- ISTNIEJĄCY ZJAZD ZWYKŁY NA DZIAŁKĘ
- PROJEKTOWANY UTWARDZONY PLAC DO USTAWIENIA KONTENERÓW
Z ZAMYKANÍMI OTWORAMI WRZUTOWYMI (CZAS.GROM.ODPADÓW)
- PROJEKTOWANE PRZYŁĄCZE WODY
- PROJEKTOWANE PRZYŁĄCZE KANALIZACJI SANITARNEJ
- PROJEKTOWANA INST. ZEWN. GAZU ZIEMNEGO
- PROJEKTOWANA INSTALACJA ELEKTRYCZNA 1KV 5x10mm² W WYKOPIE
- PROJEKTOWANY TEREN BIOLOGICZNIE CZYNNY
- PROJEKTOWANE UTWARDZENIE PLACÓW KOSTKĄ BRUKOWĄ
- LINIA ZABUDOWY
- GRANICA TERENU INWESTYCJI

Oświadczam, że oprac. techniczny zawierający rezultaty prac geodezyjnych w wyniku których powstał niniejszy dokument uzyskał pozytywny wynik weryfikacji. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	
Wykonawca prac geodezyjnych	
Numer oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki powyższych weryfikacji	
Inne i dodatkowe oraz nie uprawniające zawodu wycieczki kierownika prac	

Projekt zagospodarowania działki
Działka: 825/5, 104
Data: kwiecień 2025
Skala: 1:500
Wersja: 1



Warunki przyłączenia nr 25-F5/WP/01048 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Budynek mieszkalny - Zasilanie docelowe
Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Pilchów, ul. Sosnowa, nr dz. 559/7

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 21-08-2025, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **ZK-3 nr 3742 w linii nN**. Stacja zasilająca **S5-1906 Pilchów 7**.
- 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: **14,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe**.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x70 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 45m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-1+1P,**
 - 5.2 **Złącze umieścić w sposób umożliwiający łatwy dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego bez wchodzenia na teren posesji. Projektowany obiekt zasilić linią zalicznikową.**
 - 5.3 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 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.**
- 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 25A,**
 - 9.2 **www. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć samoczynne wyłączenie 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć ~~względnie~~ *względnie* następując: dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – AsXSn 4x70mm² - 72m, YAKXS 4x120mm² - 330m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.

15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.7 Przyłączy projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

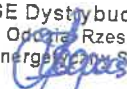
15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu złączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

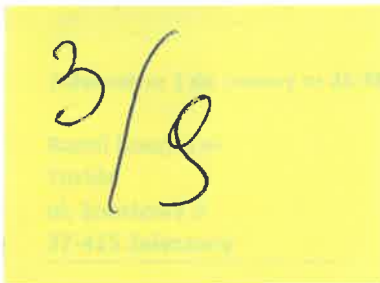
Piotr Kloc



Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

Budowa i wystrój w Zdroju k. Kołomyj przy ul. 1-go Maja, 1559/7, k. Kołomyj 1559/7		1559/7 1559/7
adres inwestycji: 1559/7, k. Kołomyj	1559/7 1559/7	1559/7 1559/7
R/1 PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA DZIAŁKI 1559/7, k. Kołomyj	1559/7 1559/7	1559/7 1559/7



**Warunki przyłączenia nr 24-F5/WP/01303 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: dom

Lokalizacja: gmina Zaleszany, miejscowość Zbydniów, ul. Konwaliowa, nr dz. 1791/4

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 16-10-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **ZK-3 na dz. nr 1753/5. Stacja zasilająca S5-1876 Zbydniów Borek.**
- 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: **12,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wybudować przyłączy YAKXS 4x 70mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do linii ogrodzenia działki, długości około 160m. Przyłączy zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK-3+1P.**
 - 5.2 **Szczegóły techniczne ustali projektant na etapie projektowania w RE Stalowa Wola.**
- 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.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.**
- 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 20A,**
 - 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 Impedancję pętli zwarcia w miejscu przyłączenia wyliczyć uwzględniając następujące dane: przekrój, rodzaj i długość przewodów L i N do miejsca przyłączenia – AsXSn. 4x70 mm² - 163 m, YAKXS 4x70 mm² - 170m, YAKXS 4x70mm² - 120m; moc znamionowa transformatora w stacji zasilającej 15/0,4 kV – 100 kVA.

15.4 Wartość prądu zabezpieczenia obwodowego w stacji wynosi 80A, typ zabezpieczenia WTN.../gF.

15.5 Zastosować złącze kablowe i skrzynkę pomiarową spełniające wymogi GK PGE.

15.6 Rozwiązania techniczne projektować zgodnie z wytycznymi do budowy systemów energetycznych w PGE DYSTRYBUCJA S.A.

15.7 Przyłącze projektować po możliwie najkrótszej trasie, którą wytyczyć poza pasem dróg publicznych. Podana w warunkach długość przyłącza jest orientacyjna i może ulec zmianie ze względu na uwarunkowania terenu.

15.8 Projektant na etapie projektowania uzgodni z Podmiotem Przyłączanym miejsce i sposób zamontowania zestawu łączowo - pomiarowego.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Kloc

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Stalowa Wola

Zastępca Dyrektora
Piotr Bogacz

