



PGE Dystrybucja S.A.

318000 537424

WP-1
(wz. 01.10.2019)
CHRONIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Białystok, 18-07-2024 r.

24-B6/S/03503.

Załącznik nr 1 do umowy nr 24-B6/UP/03503 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 24-B6/WP/03503 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: hala nr 4

Lokalizacja: gmina Zabłudów, miejscowość Kuriany, nr dz. 540, 541 (obręb Halickie)

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 02-07-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **pole liniowe nN**. Stacja zasilająca **11-1236 Halickie**.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy**.
- 3 Moc przyłączeniowa: **40,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe**.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Dostosować stację transformatorową ST 11-1236 do wyprowadzenia nowego kablowego obwodu nN oraz do zwiększonego obciążenia. Wybudować przyłączy kablowe YAKXs 4x240 mm² o dł. ok. 95 m od ST 11-1236 do proj. złącza kablowo-pomiarowego usytuowanego na dz. 540 przy granicy z dz. 539/1 i 610. Istniejący kabel nN YAKXs 4x120 mm² zasilający ZK 9163 (zasilane z ST 11-1354) przeciąć i wprowadzić przelotowo przez proj. złącze kablowo-pomiarowe. Brakujące odcinki kabla dł. ok. 2x1 m uzupełnić i zmufować. Podział sieci nN ustalić i uzgodnić z Wydziałem Majątku Sieciowego na etapie projektowania.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Urządzenia zainstalowane w obiekcie zasilic zapomiarową linią zasilającą nN. Wykonać instalacje odbiorcze w zakresie potrzeb odbiorcy. Rozdzielenie punktu PEN na PE i N wykonać po stronie instalacji Odbiorcy. Wykonanie uziemienia punktu rozdziału stanowi integralną część instalacji Odbiorcy.
- 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 63 A**
- 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 przyłączeniem 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 W planie zagospodarowania działki uwzględnić istniejącą linię kablową nN. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z linią nN należy wystąpić o warunki usunięcia kolizji. Koszty związane z przebudową pokrywa osoba wnioskująca o przebudowę. **Plan zagospodarowania działki uzgodnić z RE Białystok Teren.**

15.4 Skoordynować z warunkami przyłączenia nr 24-B6/WP/03504.

Warunki przyłączenia opracował:

Andrzej Kamiński

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Rejon Energetyczny Białystok Teren
Wydział Przyłączania i Rozwoju
Kierownik
Karol Jóźwicki

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Rejon Energetyczny Białystok Teren
Wydział Majątku Sieciowego
Kierownik
Matek Pacuk



PGE Dystrybucja S.A.

318 000 537424

WP-1
(wz. 01.10.2019)
CHRONIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.

Białystok, 18-07-2024 r.
24-B6/S/03504.

Załącznik nr 1 do umowy nr 24-B6/UP/03504 o przyłączenie do sieci.

**Warunki przyłączenia nr 24-B6/WP/03504 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: hala nr 5

Lokalizacja: gmina Zabłudów, miejscowość Kuriany, nr dz. 540, 541 (obwód Halickie)

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 02-07-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **pole liniowe nN. Stacja zasilająca 11-1236 Halickie.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **40,00 kW** – zasilanie podstawowe.
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Dostosować stację transformatorową ST 11-1236 do wyprowadzenia nowego kablowego obwodu nN oraz do zwiększonego obciążenia. Wybudować przyłącze kablowe YAKXs 4x240 mm² o dł. ok. 95 m od ST 11-1236 do proj. złącza kablowo-pomiarowego usytuowanego na dz. 540 przy granicy z dz. 539/1 i 610. Istniejący kabel nN YAKXs 4x120 mm² zasilający ZK 9163 (zasilane z ST 11-1354) przeciąć i wprowadzić przelotowo przez proj. złącze kablowo-pomiarowe. Brakujące odcinki kabla dł. ok. 2x1 m uzupełnić i zmuflować. Podział sieci nN ustalić i uzgodnić z Wydziałem Majątku Sieciowego na etapie projektowania.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 Urządzenia zainstalowane w obiekcie zasilić zapomiarową linią zasilającą nN. Wykonać instalacje odbiorcze w zakresie potrzeb odbiorcy. Rozdzielenie punktu PEN na PE i N wykonać po stronie instalacji Odbiorcy. Wykonanie uziemienia punktu rozdziału stanowi integralną część instalacji Odbiorcy.
- 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 63 A**
- 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 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 W planie zagospodarowania działki uwzględnić istniejącą linię kablową nN. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z linią nN należy wystąpić o warunki usunięcia kolizji. Koszty związane z przebudową pokrywa osoba wnioskująca o przebudowę. **Plan zagospodarowania działki uzgodnić z RE Białystok Teren.**

15.4 Skoordynować z warunkami przyłączenia nr 24-B6/WP/03503.

Warunki przyłączenia opracował:

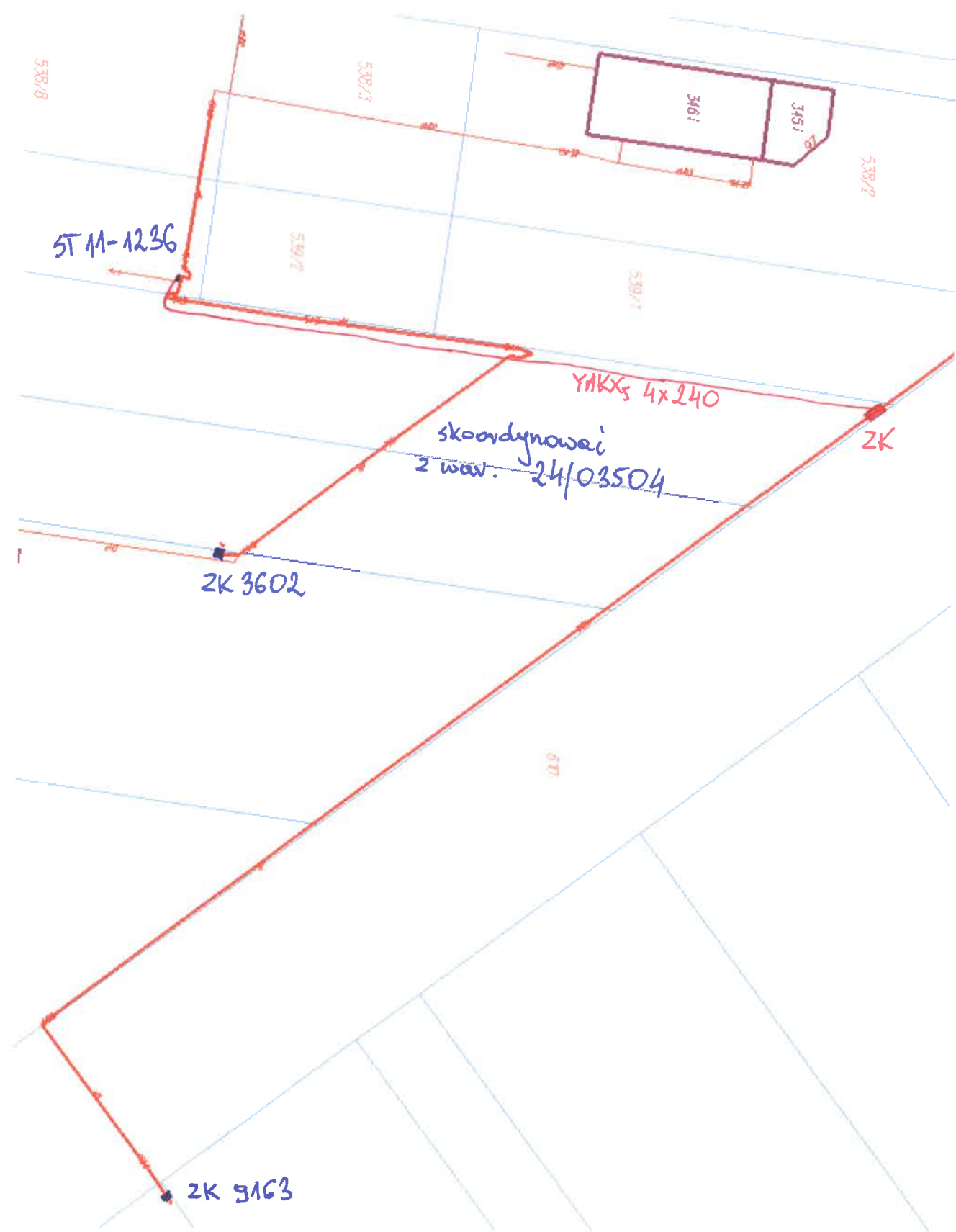
Andrzej Kamiński

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Rejon Energetyczny Białystok Teren
Wydział Przyłączenia i Rozwoju

Kierownik
Karol Józwicki

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Białystok
Rejon Energetyczny Białystok Teren
Wydział Majałki Sieciowego
Kierownik
Małek Pacuk



ZAL 1
DO DECYZJI RG.GG. 7331- 927
ZK 3602 - wył. RM
w 2003 r.



Legenda
1 Bud. MIESZKALNY
ABCD GRANICE INWESTYCJI

URZĄD MIEJSKI
w Zabudowie

Mapa Nr 1 do decyzji o warunkach zabudowy
z dnia 14 sierpnia 2003 r.
Nr RG.GG. 7331/.../2003 r.

WZ. BURMISTRZA
mgr inż. Mirosław Maksymiuk
ZASTĘPCA BURMISTRZA

POWIATOWY OŚRODEK DOKUMENTACJI
GEODEZYJNEJ I KARTOGRAFICZNEJ
w Białymstoku
R.V.
Reprodukowanie, rozpowszechnianie, rozprowadzanie
najlepszego dokumentu wymaga pozwolenia, o którym
mowa w art. 18 ustawy z dnia 17 maja 1989 r.
Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. Nr 30,
poz. 163, z późniejszymi zmianami).
05. MAJ 2009
miejscowość i data

POWIATOWY OŚRODEK DOKUMENTACJI
GEODEZYJNEJ I KARTOGRAFICZNEJ
w Białymstoku
mgr inż. Mirosław Maksymiuk
ZASTĘPCA BURMISTRZA
05. MAJ 2009
382/1
1089/09

