

Piotrków Trybunalski, 03-07-2018 r.

18-E1/S/01031

Załącznik nr 1 do Umowy nr 18-E1/UP/01031 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Gmina Fałków

ul. Zamkowa 1A

26-260 Fałków

**Warunki przyłączenia nr 18-E1/WP/01031 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: dobudowa oświetlenia ulicznego - zwiększenie mocy

Lokalizacja: gmina Fałków, miejscowość Czeremo-Kolonia, nr dz. 234

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 03-07-2018, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **pole liniowe w stacji transformatorowej nr 5-0949 Czeremo.**
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 polu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **3,00 kW** – zasilanie podstawowe (moc istn. 2 kW; nr kontr. 5000/367 p.11)
4. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne – istniejące.**
- **warunki dotyczą dobudowy kablowej linii oświetlenia ulicznego typu YAKXs lub YKXs o przekroju znamionowym wynikającym z obliczeń inżynierskich.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci ;**
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.

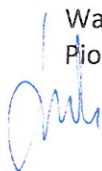


7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze pomiarowo-sterownicze nN na żerdzi stacji transformatorowej.** (projektowane).
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zastosować **bezpośredni** układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu **0,23kV** z licznikiem **1-fazowym** energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy 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 **1x16[A]**, umieszczony w złączu pomiarowym na słupie linii nn przed licznikiem w obudowie przystosowanej do plombowania,
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 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:
 - warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
 - 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. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
 - 15.2. Projekt **przyłącza** wraz z **szafką pomiarowo-sterowniczą** oraz **linii oświetlenia ulicznego** **podlega** sprawdzeniu w zakresie zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia (projekt opracowuje Odbiorca).
 - 15.3. Stacja transformatorowa zasilająca sieć: **5-0949 Czermno 7.**



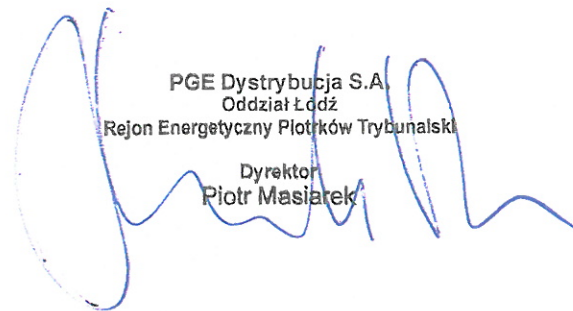
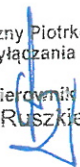
15.4. Przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych Podmiot Przyłączany bezwzględnie zobowiązany jest do zawarcia stosownej umowy o dzierżawę konstrukcji wsporczych należących do PGE. Kontakt w sprawach związanych z ww. umową - Wydział Majątku Sieciowego w RE Piotrków Tryb. - mgr Bogumiła Kaczmarek (tel. /44/ 645-02-33).

Warunki przyłączenia opracował:
Piotr Sroka



Rejon Energetyczny Piotrków Trybunalski
Wydział Przyłączania i Rozwoju

Kierownik
Adam Ruszkiewicz



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Piotrków Trybunalski

Dyrektor
Piotr Masiarek

Piotrków Trybunalski, 03-07-2018 r.

18-E1/S/01033

Załącznik nr 1 do Umowy nr 18-E1/UP/01033 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Gmina Fałków

ul. Zamkowa 1A

26-260 Fałków

**Warunki przyłączenia nr 18-E1/WP/01033 dla Podmiotu V grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: dobudowa oświetlenia ulicznego - zwiększenie mocy

Lokalizacja: gmina Fałków, miejscowość Czermno-Kolonia, nr dz. 401

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 06-06-2018, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: **pole liniowe nN w stacji transformatorowej nr 5-0963**
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 polu liniowym nN w stacji transformatorowej SN/nN w kierunku instalacji odbiorcy.**
3. Moc przyłączeniowa: **3,00 kW** – zasilanie podstawowe (moc istn. 2 kW; nr kontr. 5000/367 p.11)
4. Rodzaj przyłącza: **napowietrzne – istniejące.**
- **warunki dotyczą dobudowy kablowej linii oświetlenia ulicznego typu YAKXs 4 x 35 mm² lub YKXs o przekroju znamionowym wynikającym z obliczeń.**
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1. **przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci ;**
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 pomiarowo-sterownicze nN na żerdzi stacji trafo** ~~(oddzielna szafka nowo projektowana)~~.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. zastosować **bezpośredni** układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu **0,23kV** z licznikiem **1-fazowym** energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy 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 **1x16[A]**, umieszczony w złączu pomiarowym na słupie linii nn przed licznikiem w obudowie przystosowanej do plombowania,
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 Gospodarki.
13. Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika, 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:
 - warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
 - 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. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.
 - 15.2. Projekt **przyłącza** wraz z **szafką pomiarowo-sterowniczą** oraz **linii oświetlenia ulicznego** **podlega** sprawdzeniu w zakresie zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia (projekt opracowuje Odbiorca).
 - 15.3. Stacja transformatorowa zasilającą sieć: **5-0963 Czeremo 3**.



15.4. Przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych Podmiot Przyłączany bezwzględnie zobowiązany jest do zawarcia stosownej umowy o dzierżawę konstrukcji wsporczych należących do PGE. Kontakt w sprawach związanych z ww. umową - Wydział Majątku Sieciowego w RE Piotrków Tryb. - mgr Bogumiła Kaczmarek (tel. /44/ 645-02-33).

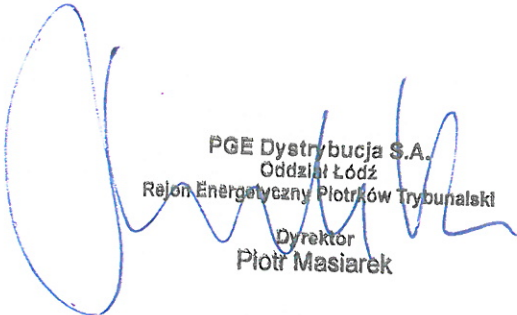


Warunki przyłączenia opracował:
Piotr Sroka



Rejon Energetyczny Piotrków Trybunalski
Wydział Przyłączania i Rozwoju

Kierownik
Adam Ruszkiewicz



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Piotrków Trybunalski
Dyrektor
Piotr Masiarek

27 LIP. 2018

Piotrków Tryb., dn.
RM-01-KAN-008530-2018

Firma Usługowo-Handlowa
EL-MAR Marek Kowalczyk
ul. Iwaszkiewicza 15
97-500 Radomsko

Uzgodnienie nr 864/01/2018

Dotyczy: uzgodnienia dokumentacji projektowej.

W odpowiedzi na pismo z dnia 17.07.2018r. z datą wpływu do Rejonu w dniu 17.07.2018 r. dotyczące sprawdzenia dokumentacji technicznej, oświetlenia ulicznego odb. **Gmina Fałków**, w m-ści **Kolonia Cermno, gm. Fałków** dz. nr ew. **234**, informujemy, że przedłożona dokumentacja techniczna zawierająca:

1. trasę projektowanego oświetlenia ulicznego,
2. schemat zasilania

jest zgodna z technicznymi warunkami przyłączenia Nr: **18-E1/WP/01031** z dnia **03.07.2018** r..

Przedłożoną dokumentację techniczną uzgadniamy **bez uwag**.

Uzgodnienie traci ważność po upływie 2 lat od daty wydania niniejszego pisma. Za poprawność rozwiązania techniczno-ekonomicznego oraz zgodność z przepisami i normami odpowiada jednostka projektowa.

Z poważaniem

Rejon Energetyczny Piotrków Trybunalski
Wydział Majątku Sieciowego

Kierownik
Cezary Hoderowicz

Kopia a/a

PGE Dystrybucja S.A. Oddział Łódź informuje, iż z dniem 01 lipca 2017 roku nastąpiło formalne połączenie obu łódzkich Oddziałów Spółki – Oddziału Łódź-Miasto i Oddziału Łódź-Teren – w jedną jednostkę organizacyjną: Oddział Łódź. Siedziba Oddziału Łódź pozostaje pod dotychczasowym adresem: 90-021 Łódź, ul. Tuwima 58.

PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 646-25-63-885, REGON: 060552840. Kapitał zakładowy: 9 729 424 180 zł w pełni opłacony. Konto bankowe: Bank Pekao S.A. o/Warszawa, Al. Jerozolimskie 2, 00-400 Warszawa, Nr 40 1240 0010 1111 0010 2659 5194. www.pgedystrybucja.pl