

Numer P/26/059129

Miejscowość Sierpc

Data 05-08-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA****Oddział w Płocku**

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
Adres (Nr działki): Mieczyno, ul. -
gm. Staroźreby, działka numer 0018-8/5
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 16.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Staroźreby [0024]
Linia 15 kV Drobin [0024/27]
Stacja SN/nn Mieczyno I [S5-00840]
Obwód nn Obw. 03 kier. Mieczno (tor dolny) [S5-00840/03]
Obiekt Obwód [nn] Obw. 03 kier. Mieczno (tor dolny) [S5-00840/03]
Przyłącze kablowe od linii napowietrznej na słupie
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
NIE DOTYCZY
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Na obwodzie zabezpieczenie 100 A bez zmian
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Wybudować przyłącze kablowe o przekroju minimum 35 mm² od przewodów linii napowietrznej nn 0,4 kV, na słupie wskazanej linii, do szafki złączowo-pomiarowej typu P1/Rs/LZV/F.
Szafkę należy zlokalizować na przyłączanej działce, w pobliżu ww. słupa:
w linii rozgraniczającej drogę publiczną, jeżeli dla terenu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego,
w ogrodzeniu, przed ogrodzeniem lub na granicy działki od strony drogi publicznej, jeżeli dla terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.
Lokalizacja szafki powinna zapewniać dostęp do jej wyposażenia od strony drogi publicznej.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
NIE DOTYCZY
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Podmiot Przyłączany wykona instalację odbiorczą w przyłączanym obiekcie, przeznaczoną do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych prac należy potwierdzić w dokumencie ?Oświadczenie o gotowości instalacji przyłączanej?.

75.10.2026
[signature]

Uwaga:

Na terenie planowanej inwestycji może występować istniejąca infrastruktura elektroenergetyczna Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku, mogąca kolidować z planowaną zabudową lub zagospodarowaniem działki. W przypadku stwierdzenia takiej kolizji, przed rozpoczęciem realizacji inwestycji należy wystąpić do właściwego Rejonu Dystrybucyjnego o określenie warunków usunięcia kolizji oraz zawrzeć stosowną umowę dotyczącą jej przebudowy. Koszty związane z usunięciem lub przebudową kolidującej infrastruktury elektroenergetycznej ponosi Podmiot Przyłączany.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ QI: 0.4

tgφ QIV: 0

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy o charakterystyce B i prądzie znamionowym 32 A (B32 A) zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być ostonięte i przystosowane do oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) inne:

-

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarciový w sieci

26 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciový oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń

Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)

b) Napięcie znamionowe sieci

15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

32 A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego

5 s

e) Moc zwarciový na szynach 15 kV

138 MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

0.15 s

w stacji 110/15 kV GPZ Starożreby

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciový.

g) System ochrony od porażeń

uziemia ochronne

10.3. Inne:

-

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

FC 10/10/10
leba

7514142 *libary*