

Numer P/25/067431

Miejscowość Kutno

Data 09-09-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: pawilon handlowy
Adres (Nr działki): Gostynin, ul. Andrzeja Czapskiego, gm. Miasto Gostynin, działki numer: 4745/10 i 4745/12
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ: Gostynin [0019]
Linia 15 kV: Miasto 1 [0019/30]
Stacja SN/nn: Gąbińska [S4-00126]
Obiekt: Pole [nn] nr [4]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- zaciski prądowe na odejściu przewodów od zabezpieczenia w polu liniowym rozdzielnicy nn istn. w/w stacji SN/nn, w kierunku instalacji odbiorcy.
6. Rodzaj przyłącza: kablowe.
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wyposażenia w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. **Zakres inwestycji realizowanych przez Energa-Operator S.A.:**
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
- bez zmian.
7.1.2. Stacja transformatorowa:
- dostosować w/w stację SN/nn do zwiększonego obciążenia poprzez wymianę istn. transformatora na jednostkę o mocy 160 kVA oraz do wyprowadzenia nowego obwodu nn poprzez przebudowę istn. szafki rozdzielczej nn na szafkę, która powinna umożliwiać wyprowadzenie czterech obwodów nn i posiadać rezerwowe pola liniowe nn i pole do podłączenia agregatu prądotwórczego oraz układ bilansujący energii elektrycznej typu "AMI";
- zabudować w w/w polu liniowym nn zabezpieczenie proj. obwodu zgodnie z n/w uzgodnionym schematem jednokreskowym przyłączenia.
7.1.3. Urządzenia nn:
- bez zmian.
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których instalacje lub sieci są przyłączane:
- istn. ochrona przed porażeniem prądem elektrycznym w sieci nn – samoczynne wyłączenie przy układzie sieci zasilającej nn TN-C;
- należy stosować materiały i urządzenia spełniające obowiązujące w Energa-Operator S.A. standardy techniczne.
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:
- istn. ochrona przeciwprzepięciowa.
7.1.6. Dostosowanie w/w urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.
7.1.7. Demontaże:
- materiały i urządzenia z demontażu rozliczyć na zasadach obowiązujących w Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku.
- 7.2. **Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:**
- wybudować przyłącze (*majątek użytkownika*) w kierunku n/w proj. szafki pomiarowej, kablem typu NA2XY o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 4x35 mm²), z w/w pola liniowego nn w/w stacji SN/nn;
- wybudować na przyłączanej działce szafkę pomiarową (*majątek użytkownika*), na granicy przyłączanej nieruchomości od strony działki nr 4745/9, jak najbliżej w/w stacji SN/nn (w miejscu umożliwiającym swobodny dostęp dla służb Operatora), na wysokości 0,3 m dolnej krawędzi szafki od powierzchni podłoża, w którym zabudować n/w zabezpieczenie przedlicznikowe / główne oraz przygotować miejsce do zamontowania 3-faz. układu pomiarowego (z uwzględnieniem zapisów punktu 9). Szafka powinna spełniać obowiązujące w Energa-Operator S.A. standardy techniczne, podane w specyfikacji technicznej dla kablowych rozdzielnic szafowych i szafek pomiarowych nn oraz posiadać zamknięcia w systemie wielodostępowym Master-Key, z możliwością otwierania przez odbiorcę i pracowników Energa-Operator S.A.;
- wybudować WLZ (*majątek użytkownika*) i poprowadzić go w kierunku proj. układu pomiarowego;
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nn TN-C. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA;
- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej;
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne;

- w instalacji elektrycznej, w zależności od rodzaju zasilanych urządzeń, szczególnie posiadających elementy elektroniczne, należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy;
- Podmiot Przyłączający wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym, dostosowaną do poboru w/w mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron tj. w/w miejsca dostarczania energii elektrycznej. Wykonanie powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
- przed realizacją przyłączenia opracować i uzgodnić w Dziale Zarządzania Eksploatacją w Rejonie Dystrybucji w Kutnie schemat jednokreskowy przyłączenia, od w/w miejsca rozgraniczenia własności do proj. układu pomiarowego włącznie;
- **po realizacji przyłączenia zawrzeć dla przyłączanego obiektu umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej;**
- **UWAGA:** na terenie przyłączanej posesji istnieje uzbrojenie elektroenergetyczne Energa-Operator S.A. – ewentualną kolizję z projektowaną zabudową należy usunąć na podstawie warunków przebudowy kolidujących urządzeń, o które należy wystąpić z oddzielnym wnioskiem;
- zgodnie z normą PN-E-05100-1:1998 nie zaleca się stawiania budynków w strefie zbliżenia do słupów linii o napięciu wyższym niż 1 kV.

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:

- na granicy działki nr 4745/10, w w/w szafce pomiarowej.

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

- wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, przy proj. zestawie licznikowym w w/w szafce pomiarowej.

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni.

9.4. Rodzaj mierzonej energii:

- energia elektryczna czynna pobrana;
- straty nieobecne / pomijalnie małe.

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych – zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników Energa-Operator S.A.

Energa-Operator S.A., w przypadku zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi, może zdecydować o konieczności:

- realizowania przez proj. układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni;
- realizowania przez proj. układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego Energa-Operator S.A.;
- pomiaru mocy i energii biernej.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania;
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.;
- Inne:
 - szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać z Wydziałem Usług TOO Energa-Operator S.A. Oddział w Plocku.

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci: TN-C
- Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci: — kA
- System ochrony od porażeń: samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci: sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
- Napięcie znamionowe sieci: 15 kV
- Prąd zwarcia doziemnego: 247 A
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: 0,25 s
- Moc zwarciovowa na szynach 15 kV: 284 MVA
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: 0,2 s
w stacji: 110/15 kV GPZ Gostynin
- System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

- na w/w stacji SN/nn zainstalowany jest transformator o mocy 100 kVA;

- przerwa beznapięciowa wynikająca z działania automatyki SPZ i SZR.

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:

- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

- 12.4. Inne wymagania:

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania Energa-Operator S.A.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

Energa-Operator S.A. nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku.

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.

Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) Energa-Operator S.A. oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym, a Energa-Operator S.A.;

- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu ustawy - Prawo budowlane.

Kaźmierski Dariusz
Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno

OPRACOWAŁ

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
Marcin Żeberkiewicz

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. Energa-Operator S.A. Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno