

GMINA STRZELCE
ul. Leśna 1
99-307 Strzelce

Znak: EOP/KW/7/2023/01/030065
NIK: 730000111
Dot. Wniosku o określenie warunków przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej Energa-Operator SA
Oddział w Płocku obiektu: przepompownia ścieków,
w lokalizacji: Strzelce, gm. Strzelce, dz. Nr 5/22;

Kutno, dnia 31 stycznia 2023 roku

Odpowiadając na złożony wniosek o określenie warunków przyłączenia z dnia 26-01-2023, Energa-Operator SA w załączeniu przekazuje warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wraz z projektem umowy o przyłączenie (podstawa prawna rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. Dz. U. z 2007 r. Nr 93 poz. 623).

Informujemy, że dopiero zawarcie przez strony umowy o przyłączenie stanowić będzie podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia.

Niepodpisanie umowy w terminie dwóch lat od daty doręczenia jej projektu spowoduje, że warunki przyłączenia stracą ważność, a Energa-Operator SA nie będzie zobowiązana do jej zawarcia.

W przypadku akceptacji projektu umowy **prosimy o uzupełnienie brakujących wpisów (wymagane wpisanie numeru PESEL)**, czytelne podpisanie i odesłanie pocztą lub dostarczenie załączonych egzemplarzy umowy na adres: Energa-Operator SA, Oddział w Płocku, Rejon Dystrybucji w Kutnie, ul. Sobieskiego 20, 99-300 Kutno (zwrótnie pocztą prześlemy egzemplarz podpisany z naszej strony).

Prosimy nie wpisywać daty podpisania umowy.

Energa-Operator SA zwraca uwagę na rozważne zawieranie (podpisywanie) umowy o przyłączenie, bowiem zgodnie z § 3 pkt 1 tej umowy podmiot przyłączany zobowiązany jest:

- w terminie 14 dni od dnia zawarcia umowy, dostarczyć projekt zagospodarowania działki lub terenu; projekt ten powinien być sporządzony przez uprawnionego architekta na aktualnej mapie geodezyjnej z podpisem geodety uprawnionego do wykonywania takich map, zawierający: określenie granic działki lub terenu, usytuowanie, obrys i układy istniejących i projektowanych obiektów budowlanych, sieci uzbrojenia terenu, ogrodzenie, układ komunikacyjny i układ zieleni (ze wskazaniem charakterystycznych elementów, wymiarów, rzędnych i wzajemnych odległości obiektów, w nawiązaniu do istniejącej i projektowanej zabudowy terenów sąsiednich),
- w terminie do dnia deklarowanego rozpoczęcia prac budowlano - montażowych związanych z realizacją Instalacji Przyłączanej, dostarczyć prawomocną decyzję administracyjną/zgłoszenie dotyczącą zgody na budowę Obiektu Przyłączanego.

Niedostarczenie powyższych dokumentów w wymaganym terminie upoważniać będzie Energa-Operator SA do odstąpienia od umowy.

Uwzględniając powyższe, w celu sprawnej realizacji umowy o przyłączenie, prosimy o odesłanie podpisanych egzemplarzy umowy wraz z projektem zagospodarowania działki lub terenu.

W przypadku dodatkowych pytań, zachęcamy do kontaktu z nami:



Energa
operator

- telefonicznie: 801 404 404*(infolinia) lub +48 58 767 43 50* w dni robocze, w godz. od 8:00 do 18:00;
- za pomocą formularza zgłoszeniowego na stronie: www.energa-operator.pl;
- poprzez e-mail: plock@energa-operator.pl;
- osobiście lub listownie na adres: Punkt Obsługi Klienta w Kutnie, ul. Sobieskiego 20, 99-300 Kutno, czynnym w poniedziałek, środę, czwartek i piątek w godz. od 8:00 do 14:00 oraz we wtorek, w godz. od 8:00 do 16:00.

*Opłata za połączenie zgodna z cennikiem operatora.

Z poważaniem

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
M. Zeber
Marcin Zeberkiewicz

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr P/23/005239 – 1 egz.
2. Propozycja umowy o przyłączenie – 2 egz.
3. Druk „Oświadczenia o Gotowości Instalacji Przyłączanej” – 1 egz.

WARUNKI PRZYŁĄCZENIADO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
Energa-Operator SA Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: przepompownia ścieków
Adres (Nr działki): Strzelce, gm. Strzelce, działka numer: 5/22
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 10,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ: Kutno [0014]
Linia 15 kV: Strzelce [0014/08]
Stacja SN/nn: Strzelce Osiedle [T731119]
Obwód nn: Nr [T731119/03]
Obiekt: Proj. złącze, szafka [nn]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- zaciski na listwie zaciskowej w części pomiarowej proj. złącza kablowego, zintegrowanego z układem pomiarowo-rozliczeniowym, na wyjściu przewodów w kierunku instalacji odbiorczej.
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:
- bez zmian.
7.1.2. Stacja transformatorowa:
- bez zmian.
7.1.3. Urządzenia nn:
- wybudować (zgodnie z istn. Wnioskiem Inwestycyjnym nr OBI/73/2200530) złącze kablowe zintegrowane z układami pomiarowo-rozliczeniowymi dla działki nr 5/15 wraz z proj. linią kablową zasilającą to złącze;
- wybudować od w/w proj. złącza linii nn, wykonaną kablem typu NA2XY o przekroju wynikającym z obliczeń, lecz nie mniejszym niż 4x120 mm², w kierunku n/w proj. złącza;
- wybudować na przyłączanej działce złącze kablowe, zintegrowane z układem pomiarowo-rozliczeniowym, przy granicy przedmiotowej nieruchomości od strony działki nr 5/21, jak najbliżej w/w istn. złącza (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).
7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, do których 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;
- należy stosować materiały i urządzenia spełniające obowiązujące w Energa-Operator SA standardy techniczne.
7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi:
- należy stosować ochronę przeciwprzepięciową zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy oraz obowiązującymi w Energa-Operator SA standardami technicznymi.
7.1.6. Dostosowanie w/w urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator SA.
7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- 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. Instalację odbiorczą należy wykonać w układzie TN-C-S. 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 Przyłączany wykona instalację przyłączaną dla w/w obiektu przyłączonego, 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 przyłączonej";

- po realizacji przyłączenia zawrzeć umowę kompleksową lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 $\tan \phi_{QI}$: 0,4
 $\tan \phi_{QIV}$: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
 - w części pomiarowej w/w złącza.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 - wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 20 A, przy proj. zestawie licznikowym w części pomiarowej w/w złącza.
- 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 SA.
 Energa-Operator SA, w przypadku zbierania danych pomiarowych ze względów na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi, może zdecydować o konieczności:
- a) 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;
 - b) realizowania przez proj. układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo Rozliczeniowego Energa-Operator SA;
 - c) pomiaru mocy i energii biernej.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- a) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania;
 - b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator SA;
 - c) Inne:
 - szczegóły w zakresie proj. układu pomiarowego oraz transmisji danych pomiarowych należy uzgadniać na etapie projektowania z Wydziałem Usług TOO Energa-Operator SA Oddział w Płocku.
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 zwarciovowy w sieci: | ----- | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego 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: | 20 | A |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: | 5 | s |
| e) Moc zwarciova na szynach 15 kV: | 310 | MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: | 0,20 | s |
- w stacji: 110/15 kV GPZ Kutno*
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.*
- g) System ochrony od porażeń: uziemienie ochronne

10.3. Inne:

- na w/w stacji SN/nn zainstalowany jest transformator o mocy 250 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:

- Dokumentację projektową opracować zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator SA standardami technicznymi oraz aktualnymi wymogami prawa budowlanego i przedłożyć do sprawdzenia przez Dział Dokumentacji Energetycznej Kutno Energa-Operator SA Oddział w Płocku pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia, do proj. układu rozliczeniowo-pomiarowego włącznie.

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 SA.

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

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu ustawy - Prawo budowlane.

Kaźmierski Dariusz
Energa-Operator SA Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno

OPRACOWAŁ

Kierownik
Dział Przyłączeń Kutno
M. Zeber
Marcin Zeberkiewicz

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Energa-Operator SA Oddział w Płocku
Dział Przyłączeń Kutno

