

Numer P/20/030905

Miejscowość Mława

Data 16-06-2020

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Budynek mieszkalny - wielorodzinny nr 4
Adres (Nr działki): Żuromin, ul. Lidzbarska
gm. Żuromin, działka numer 199/2, 198/2
2. Grupa przyłączeniowa: IV
3. Moc przyłączeniowa: 151 kW
W tym:
lokale mieszkalne: 93,0 kW
potrzeby adm.1 (kl. schod.): 32,5 kW
potrzeby adm.2 (garaż.): 25,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Żuromin [0027]
Linia 15 kV Mleczarnia [0027/12]
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Mleczarnia [0027/12]
Projektowane złącze kablowe 0,4 kV
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na odejściu przewodów od zabezpieczenia głównego w złączu w kierunku instalacji odbiorcy - dla przyłącza kablowego
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:
- rozbudować linię SN-15 kV zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/20/033085,
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
- wybudować stację transformatorową na zasilanej nieruchomości zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/20/033085,
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
- rozbudować linię 0,4 kV zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/20/033085,
- zabudować złącze kablowe przy ścianie budynku zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/20/033085, oraz załącznikiem graficznym przedstawiającym usytuowanie projektowanych urządzeń energetycznych na zasilanych nieruchomościach,
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: dla sieci TN:
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.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne.
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
- podmiotów grupy IV zgodnie z instrukcją Przedsiębiorstwa Energetycznego
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- Wybudować min. dwie odrębne wewnętrzne linie zasilające (majątek użytkownika), rozdzielając proporcjonalnie przyznaną moc przyłączeniową na poszczególne WLZ, zabezpieczenie na poszczególne WLZ nie może przekraczać 125A. Powyższe zrealizować od złącza kablowego usytuowanego na ścianie nieruchomości w miejscu wskazanym na załączniku graficznym.

Ilość WLZ należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Mławie na etapie opracowania projektu instalacji elektrycznej w przyłączanym obiekcie;

- Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron, zgodnie z aktualnymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz wymaganiami normy PN-HD 60364-4-41 i PN-HD 60364-5-54. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";

- Opracować i uzgodnić w Rejonie Dystrybucji w Mławie schemat jednokreskowy układu pomiarowego i przyłącza, tzn. od miejsca rozgraniczenia własności do układu pomiarowego włącznie.;

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \phi \leq 0.4$

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

a) pięćdziesiąt jeden układów pomiarowych 3 - faz, zainstalować na napięciu przyłączenia

b) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia

c) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej

d) obwody napięciowe licznika powinny być zabezpieczone po stronie nN

e) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

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 osłonięte 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) Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy

- W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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 Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.

b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci - kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia 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 z kompensacją

- b) Napięcie znamionowe sieci 15 kV
 c) Prąd zwarcia doziemnego 20 A
 d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
 e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 317 MVA
 f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,2 s
 w stacji 110/15 kV GPZ Żuromin

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

- g) System ochrony od porażeń uziemienie 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:

Projekty budowlano-wykonawcze przed wystąpieniem ze zgłoszeniem budowy lub o pozwolenie na budowę, podlegają sprawdzeniu przez Rejon Dystrybucji Mława Dział Dokumentacji Energetycznej pod względem zgodności z warunkami przyłączenia do układów rozliczeniowo-pomiarowych 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.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

- 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.

Błaziński Mariusz

OPRACOWAŁ

Kierownik
Dział Przyłączeń
Mława

Przemysław Szudlik
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Mławie
ul. Warszawska 127, 06-500 Mława

Numer P/20/030905	Miejscowość Mława	Data 16-06-2020
-------------------	-------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek mieszkalny - wielorodzinny nr 4

Adres (Nr działki): Żuromin, ul. Lidzbarska

gm. Żuromin, działka numer 199/2, 198/2

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	- zaciski prądowe na odejściu przewodów od zabezpieczenia gł	mieszkanie	49	3-faz	25	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy)	12.5	w szafce pomiarowej wewnątrz budynku	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana
	- zaciski prądowe na odejściu przewodów od zabezpieczenia gł	potrzeby administracyjne 1 (kl. schodowa)	1	3-faz	63	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy)	32.5	w szafce pomiarowej wewnątrz budynku	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana
	- zaciski prądowe na odejściu przewodów od zabezpieczenia gł	potrzeby administracyjne 2 (garaż)	1	3-faz	50	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy)	25.5	w szafce pomiarowej wewnątrz budynku	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana

Kierownik
Odział Przyłączeń
Mława
Przemysław Szydlik

Planowana lokalizacja urządzeń elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania zespołu budynków mieszkalnych wielorodzinnych, w lokalizacji: Żuromin, gmina Żuromin, Nr działki: 199/2, 198/2. Realizacja na podstawie Warunków Przyłączenia: P/20/030905.

Proj. linia kablowa + złącza kablowe - 3 szt.
celem zasilenia budynków 1, 2 i 3

Projektowana kontenerowa stacja transformatorowa SN/mn

**Proj. linia kablowa + złącza kablowe - 3 szt.
celem zasilenia budynków 1, 2 i 3**

LEGENDA:
1-200
■ 20% prop. lokalizacja złącza kontr.pomiar. energii elektrycznej
■ prop. lokalizacja stacji TRAFO

MLK INVESTYCE
R. Mandaliha, M. Keller Spółka Jawna
13-200 Działowa, ul. Dąbryńska 59
tIP 571-11-42-68 REGON 361597500
KRS 0000828935 • www.mlkinvest.pl



