

Akademia Medycznych i
Społecznych Nauk Stosowanych
ul. Lotnicza 2
82-300 Elbląg

Elbląg, 24.07.2023 roku

EOP/KW/6/2023/07/023609

Dot. **Wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Olsztynie obiektu: Baza dydaktyczna AMISNS w lokalizacji Elbląg ul. Lotnicza, dz. 38/43 gm. Elbląg.**

Odpowiadając na złożony wniosek o określenie warunków przyłączenia, w załączeniu przekazujemy warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej nr P/23/042316 z dnia 19.07.2023 roku wraz z projektem umowy o przyłączenie nr P/23/042316 (podstawa prawna rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. Dz. U. z 2007 r. Nr 93 poz. 623). Zawarcie umowy o przyłączenie będzie stanowiło podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia.

W przypadku akceptacji treści załączonego projektu umowy prosimy o czytelne podpisanie i odesłanie obydwu załączonych druków projektu umowy wraz z uzupełnionymi przez Państwa informacjami:

- o osobach reprezentujących Podmiot przyłączany,
- o adresie korespondencyjnym, osobie do kontaktu oraz numerze telefonu kontaktowego (§ 10 ust. 1 pkt. 1 projektu umowy).

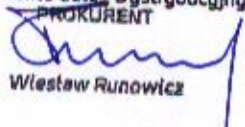
Prosimy nie wpisywać daty podpisania umowy.

W przypadku konieczności uzyskania dodatkowych wyjaśnień prosimy o kontakt z osobą prowadzącą sprawę.

Kontakt:

ENERGA – OPERATOR S.A. Oddział w Olsztynie
Jacek Myszk, tel. (55) 667 7545

Z poważaniem

Dyrektor
Departamentu Usług Dystrybucyjnych
PROKURENT

Wiesław Runowicz

Numer P/23/042316

Miejscowość Olsztyn

Data 19-07-2023

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Baza dydaktyczna AMISNS
Adres (Nr działki): Elbląg, ul. Lotnicza
gm. Elbląg, działka numer 38/43
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 630 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Elbląg Wschód [4401]
Linia 15 kV ELBLĄG WSCH. - AEROKLUB [2000]
Obiekt Linia [SN] ELBLĄG WSCH. - AEROKLUB [2001]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe głowicy kablowej abonenckiego przyłącza 15kV w polu liniowym złącza kablowo-rozdzielczego SN-15kV
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:
Budowa linii kablowych SN-15kV poprzez wcinkę w istniejącą linię kablową SN-15kV typu HAKnFtA 3x120mm², odcinek nr 2001 "ELBLĄG WSCH.-AEROKLUB" wraz ze złączem kablowo-rozdzielczym SN-15kV, posadowionym na wydzielonej działce z dostępem do drogi dojazdowej celem wprowadzenia projektowanych linii kablowych.
b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
Budowa pola wyłącznikowego SN w projektowanym złączu kablowo-rozdzielczym SN-15kV, w celu umożliwienia wyprowadzenia nowego abonenckiego przyłącza kablowego SN-15kV.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 7.1.3. Urządzenia nN:
-
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Budowa abonenckiej linii kablowej 15kV oraz stacji transformatorowej 15/0,4kV z transformatorem wg potrzeb, zasilanych ze złącza SN-15kV określonego w p.7.1.1.
Budowa sieci 0,4 kV wg potrzeb, zasilanej z ww. stacji transformatorowej 15/0,4 kV..
Abonencką instalację wyposażać w wyłącznik oraz układ zabezpieczeń i automatyki zapobiegający przenoszeniu się zakłóceń na sieć ENERGA-OPERATOR SA (zgodnie z IRIESD określoną w pkt 14 niniejszych warunków przyłączenia).
8. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
Rozdzielnia SN-15 kV abonenckiej stacji transformatorowej.

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Rodzaj i prąd znamionowy zabezpieczeń głównych oraz miejsce ich lokalizacji, będzie określała opracowana przez Podmiot dokumentacja techniczna (zabezpieczenia w abonenckiej części instalacji).
- 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
Zgodnie z IRIESD.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - 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 SA
 - inne:
W związku z zainstalowaniem układu pomiarowego w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, w rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji uwzględnione zostaną straty energii powstałe na odcinku przyłącza między miejscem dostarczania energii a miejscem zainstalowania układu pomiarowego. Wielkość strat ustalana będzie w formie procentowego współczynnika wyznaczonego na podstawie parametrów przyłącza oraz wielkości mocy przyłączeniowej i poboru energii elektrycznej.
Szczegóły w zakresie urządzeń układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Pomiarami ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Projekt układów pomiarowych należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.

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 zwarcia w sieci - kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 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 40 A
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
- Moc zwarcia na szynach 15 kV 125 MVA
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 1 s

w stacji 110/15 kV GPZ Elbląg Wschód

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

- 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]
agregat prądotwórczy	400	400	
zasilacz UPS	400	40	
zasilacz UPS	400	100	

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z ustawą Prawo Budowlane z dnia 4 lipca 1994 r. z późniejszymi zmianami przed przystąpieniem do prac budowlano-montażowych związanych z realizacją niniejszych warunków przyłączenia należy opracować wymaganą ww. przepisami dokumentację techniczną (projekt budowlany lub projekt zagospodarowania terenu) oraz uzyskać właściwą decyzję administracyjną.

Przed przystąpieniem do realizacji inwestycji dokumentację projektową urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo-rozliczeniowym należy złożyć do sprawdzenia przez ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.

Dokumentację projektową należy dostarczyć do Wydziału Dokumentacji Energetycznej ENERGA-OPERATOR Oddział w Olsztynie celem sprawdzenia jej w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia. Dokumentację należy dostarczyć w postaci:

- Dokumentacji projektowej (oryginału) w jednym egz. wraz z wersją elektroniczną w następującej formie:
 - Plik zapisany w formacie Adobe Acrobat (.pdf) o nazwie „Projekt” zawierający zeskanowany projekt. Skany wykonać w kolorze, w rozdzielczości minimum 300x300. Wielkość pliku „Projekt” nie powinna przekraczać 50 MB. W przypadku przekroczenia wielkości 50 MB plik należy podzielić na części,
 - Plik o nazwie „Mapa”, zawierający mapę z wysowanymi projektowanymi urządzeniami - w formacie Autodesk AutoCAD (.dwg) lub (.dxf). Jeśli w zasobach geodezyjnych znajduje się mapa cyfrowa - należy ją umieścić w omawianym pliku. Otrzymanych warstw nie należy modyfikować w żadnym zakresie. W przypadku, gdy ośrodek geodezyjny nie posiada mapy cyfrowej - wówczas dopuszcza się skanowanie podkładu graficznego. Elementy projektowe mają zostać wysowane cyfrowo w układzie współrzędnych PUWG 2000 pas 6 na warstwie/-ach o nazwie – „numer warunków-opis”. W przypadku gdy ośrodki geodezyjne nie posiadają mapy cyfrowej w ww. układzie dopuszcza się dostarczenie mapy w układzie WGS 1965, z informacją o numerze strefy tego układu.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Co najmniej miesiąc przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować i uzgodnić w ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie Instrukcję ruchu, instalacji i sieci oraz Instrukcję współpracy instalacji przyłączanej z siecią Operatora, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia.

Przy opracowywaniu Instrukcji należy uwzględnić wymagania zawarte w IRIESD obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

Dla urządzeń o ciężkim rozruchu należy przewidzieć zastosowanie automatyki soft-start.

Opracować i uzgodnić w Wydziale Dokumentacji ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie dokumentację techniczną instalacji agregatu prądotwórczego.

Urządzenie zasilania rezerwowego UPS należy włączyć do instalacji odbiorczej w sposób zapewniający brak możliwości podania napięcia na linię energetyczną

Urządzenia wykonawcze winny posiadać blokady elektryczne i mechaniczne uniemożliwiające załączenie agregatu na pracującą sieć ENERGA-OPERATOR SA.

Opracować i uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie instrukcję współpracy ruchowej przy obsłudze agregatu prądotwórczego zasilania awaryjnego.

Przeprowadzić w ramach odbioru technicznego, próby funkcjonalne pracy zespołu urządzeń przy udziale przedstawicieli ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Zakres odbioru i prób należy uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy.

W przypadku zastosowania automatyki SZR urządzenia wykonawcze SZR winny posiadać blokady elektryczne i mechaniczne uniemożliwiające załączenie agregatu/układu UPS na pracującą sieć ENERGA-OPERATOR SA.

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycję w zakresie części abonenckiej, na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Przebudowa (usunięcie kolizji) istniejących sieci elektroenergetycznych odbywa się na zasadach uzgodnionych odrębnie.

12.4. Inne wymagania:

1. Sprawdzenie wykonania instalacji przyłączanej:

a) wymagane jest zgłoszenie Operatorowi przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej/przebudowanej instalacji przyłączanej,

b) warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia, o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany następujących dokumentów:

- pozwolenia na budowę obiektu przyłączanego lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac (np. zgłoszenie);
- protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji wytwórczych/odbiorczych grupy III, sporządzonego przez Podmiot Przyłączany wraz z załącznikami:

- protokołami badań odbiorczych instalacji,
- protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest wyposażony),
- protokołami badań odbiorczych urządzeń wytwórczych (dotyczy urządzeń i instalacji wytwórczych),
- innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań.
- oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem budowlanym i uzgodnioną przez ENERGA-OPERATOR SA dokumentacją,
- dokumentacją techniczną powykonawczą z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły),
- uzgodnionej z RDM/CDM Instrukcji współpracy ruchowej (kopia pierwszej strony świadcząca o uzgodnieniu),
- oświadczenie Podmiotu przyłączanego, o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie.

2. Dotyczy przyłączenia agregatu prądotwórczego, który będzie uruchamiany tylko w przypadku braku napięcia w sieci elektroenergetycznej EOP:

- Opracować i uzgodnić w Wydziale Dokumentacji ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie dokumentację techniczną dla instalacji agregatu prądotwórczego. Urządzenia wykonawcze winny posiadać blokady elektryczne i mechaniczne uniemożliwiające załączenie układu UPS na pracującą sieć ENERGA-OPERATOR SA.
- Opracować i uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie Instrukcję współpracy ruchowej przy obsłudze agregatu prądotwórczego zasilania awaryjnego.
- Przeprowadzić w ramach odbioru technicznego, próby funkcjonalne pracy zespołu urządzeń przy udziale przedstawicieli ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie. Zakres odbioru i prób należy uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie.
- W przypadku zastosowania automatyki SZR urządzenia wykonawcze SZR winny posiadać blokady elektryczne i mechaniczne uniemożliwiające załączenie agregatu prądotwórczego na pracującą sieć ENERGA-OPERATOR SA.

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 Olsztynie

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.

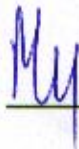
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.

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 art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy 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 art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

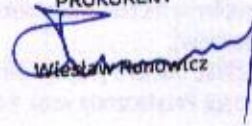


Myszk Jacek
OPRACOWAŁ
tel. 55-6677545

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie
ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn

ZATWIERDZIŁ
Dyrektor
Departamentu Usług Dystrybucyjnych
PROKURENT



Wiesław Radomczyk