

Numer P/23/060565	Miejscowość Olsztyn	Data 21-11-2023
-------------------	---------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Ogólnodostępna stacja ładowania  
Adres (Nr działki): Olsztyn, ul. Sielska 45A  
działka numer 47-48/8
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 1400 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - Olsztyn Jaroty [05]  
Linia 15 kV OLJA-HARCTUR/HOTEL PARK [510]  
Stacja SN/nn DAJTKI KŁOSOWA [O-1011]  
Rezerwowe pole liniowe SN 15 kV nr 4
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe głowicy kablowej abonenckiego przyłącza SN w polu wyłącznikowym rozdzielnicy SN 15kV projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV
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:
    - a) Zakres niezbędny do Rozbudowy Sieci:
      - Budowa sieci i urządzeń elektroenergetycznych zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/22/032560 z dnia 26-04-2022 wraz z aktualizacją nr 1 z dnia 20-11-2023 w zakresie niezbędnym do przyłączenia przedmiotowego obiektu.
    - b) Zakres niezbędny do realizacji Przyłącza:
      - Budowa odejściowego pola wyłącznikowego SN w projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV, zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/22/032560 z dnia 26-04-2022 wraz z aktualizacją nr 1 z dnia 20-11-2023 w zakresie niezbędnym do przyłączenia przedmiotowego obiektu, na potrzeby wyprowadzenia nowego abonenckiego przyłącza kablowego SN do zasilania przedmiotowego obiektu.
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
    - Budowa stacji transformatorowej 15/0,4kV zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/22/032560 z dnia 26-04-2022 wraz z aktualizacją nr 1 z dnia 20-11-2023 w zakresie niezbędnym do przyłączenia przedmiotowego obiektu.
  - 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 abonenckiego przyłącza 15kV wraz ze stacją transformatorową 15/0,4kV o parametrach wg potrzeb, zasilanych z projektowanego pola SN określonego w p. 7.1.1. b) niniejszych warunków przyłączenia.
  - Budowa sieci 0,4kV wg potrzeb, zasilanej z ww. stacji transformatorowej 15/0,4kV.
  - Abonencką część instalacji i urządzeń należy wyposażyć w wyłącznik SN oraz układ zabezpieczeń i automatyki, zapobiegający przenoszeniu się zakłóceń na sieć ENERGA-OPERATOR SA (zgodnie z instrukcją określoną w p. 14 niniejszych warunków przyłączenia).
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  $\text{tg}\varphi \text{ QI} \leq 0.4$ ;  $\text{tg}\varphi \text{ QIV} = 0$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:
- stacja transformatorowa odbiorcy.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- Rodzaj i prąd znamionowy zabezpieczeń oraz miejsce ich lokalizacji, będzie określała opracowana przez Podmiot dokumentacja techniczna (zabezpieczenie 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
- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
- wymagane, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednie przekładniki. Przekładniki powinny umożliwiać zmianę przekładni w zależności od mocy umownej. Należy zastosować listwę kontrolno-pomiarową zintegrowaną z zabezpieczeniami oraz wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników.
  - 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
  - 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.
  - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie 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 w GPZ Olsztyn Jaroty:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez rezystor pierwotny
  - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
  - Prąd zwarcia doziemnego (sekcja 1) 159 A
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 0,25 s
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV (sekcja 1) 124 MVA
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego w stacji 1 s  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
  - 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 zainstalowana [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|---|---------------------|------------------------|-------------------|
| Kempower Power Unit C802 350kW – 4 szt. | 0,4                 | 350                    | -                 |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Dokumentacja projektowa urządzeń zasilających w zakresie części abonenckiej, objętej niniejszymi warunkami przyłączenia, wraz z projektowanym układem pomiarowo rozliczeniowym podlega sprawdzeniu przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Olsztynie przed przystąpieniem do realizacji inwestycji. Dokumentację projektową należy dostarczyć celem sprawdzenia do Wydziału Dokumentacji Energetycznej, w zakresie zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia, w postaci:

Dokumentacja projektowa (oryginał) 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 rysowanymi 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 rysowane 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:

- Przed odbiorem technicznym i uruchomieniem urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować i uzgodnić w Regionalnej Dyspozycji Mocy ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci odbiorczej.
- Dla urządzeń o ciężkim rozruchu należy przewidzieć zastosowanie automatyki soft-start

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

- Podmiot Przyłączany w oparciu o opracowaną i uzgodnioną z ENERGA-OPERATOR SA 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:

Przed przystąpieniem do prac związanych z realizacją niniejszych warunków przyłączenia należy ustanowić na rzecz ENERGA OPERATOR S.A. Oddział w Olsztynie służebność przesyłową potwierdzoną aktem notarialnym w zakresie niezbędnym do realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

Sprawdzenia 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 ENERGAOPERATOR SA dokumentacją,
- dokumentacji technicznej powykonawczej 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,
- płyta CD/DVD z ww. załącznikami nagranyymi w formie elektronicznej.

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.) ENERGIA-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 ENERGIA – OPERATOR SA,
  - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Parfinowicz Tomasz  
OPRACOWAŁ  
tel. 89 612 18 05

Kierownik  
Biura Maja i Sieciowego  
PROCURENT  
Tomasz Gniadek

ZATWIERDZIŁ

**Załączniki:**

Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci ENERGIA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu przyłączanego

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie  
ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn
  3. Rejon Dystrybucji w Olsztynie  
ul. Cicha 7, 10-950 Olsztyn

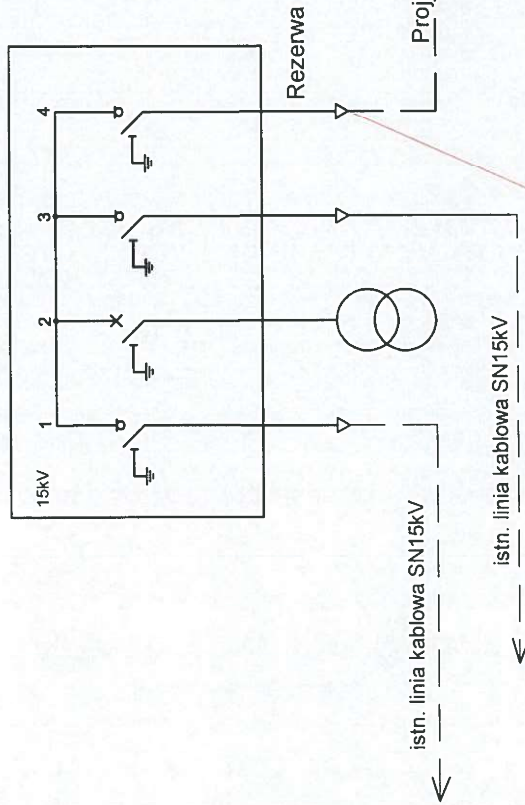
# Załącznik do warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie nr P/23/060565 z dnia 21-11-2023

Przyłączany obiekt:

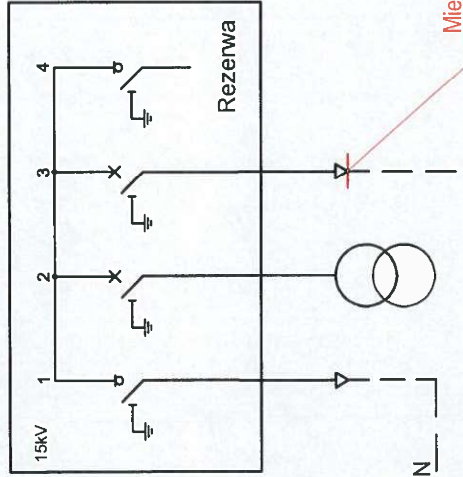
Nazwa: Ogólnodostępna stacja ładowania

Adres (Nr działki): Olsztyn, ul. Sielska 45A, działka numer 47-48/8

Istniejąca wewnętrzna stacja transformatorowa  
15/0,4kV DAJTKI KŁOSOWA [O-1011]



Projektowana wewnętrzna stacja transformatorowa 15/0,4kV (w zakresie EOP)



Projektowane abonenckie przyłącze kablowe SN wraz ze stacją transformatorową SN/nn (w zakresie Podmiotu Przyłączanego)

Miejsce przyłączenia, zgodnie z pkt. 4 ww. warunków przyłączenia do sieci

Rys. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci ENERGA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci Podmiotu Przyłączanego