

DANE INWESTYCJI:

NAZWA INWESTYCJI:	KFC Gniezno Gdańska
ADRES INWESTYCJI:	ul. Gdańska 119, 62-200 Gniezno
ZAKRES INWESTYCJI (NUMERY DZIAŁEK):	40/4
ŁADOWARKA DC (PRODUCENT i MOC):	DELTA UFC200, moc 150kW
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA DC:	2
ŁADOWARKA AC (PRODUCENT i MOC):	
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA AC:	
MIEJSCE ZASILANIA:	Złącze OSD ENEA w granicy działki
KOORDYNATOR PROJEKTU:	Marcin Walkusz
EMAIL:	marcin.walkusz@greenwaypolska.pl
KOM:	798 532 321
KOORDYNATOR TECHNICZNY:	Kacper Maskulak
EMAIL:	kacper.maskulak@greenwaypolska.pl
KOM:	885 542 701

ZAKRES PRAC:

Do wykonania projekt zasilania stacji ładowania DELTA UFC200, skonfigurowanej na moc 150kW.

- Zasilanie ze złącza ENEA znajdującego się przy stacji transformatorowej, w granicy działki, ok. 5 m od planowanej stacji ładowania. Warunki przyłączeniowe na moc 180kW

- Pomiędzy stacją ładowania a złączem OSD umiejscowić złącze GreenWay, w którym zabezpieczenia będą dostosowane do mocy stacji



Złącze OSD

miejsca postojowe dla pojazdów elektrycznych

ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych

GREENWAY POLSKA Sp. z o.o.
al. Zwycięstwa 96/98
81-451 Gdynia

**Warunki przyłączenia
do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator Sp. z o.o.**

Charakter i lokalizacja obiektu / lokalu:

stacja ładowania pojazdów elektrycznych, Gniezno, ul. Gdańska, 119, dz. nr 40/4, 40/6, 40/9, 40/10, 40/11, 40/8
warunki dotyczą przyłączenia obiektu projektowanego
z mocą przyłączeniową **2022 - 180 kW**
na napięciu **0,4 kV**
zakwalifikowanego do **IV** grupy przyłączeniowej

I. MIEJSCE PRZYŁĄCZENIA:

Pole liniowe nn w istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 001681 Gniezno - Gdańska

II. RODZAJ POŁĄCZENIA Z SIECIĄ ORAZ ZAKRES NIEZBĘDNYCH ZMIAN W SIECI:

1. w zakresie dotyczącym budowy przyłącza ENEA Operator Sp. z o.o.:

Złącze zabudować jako wolnostojące na działce odbiorcy przy granicy z pasem drogowym z dostępem od strony ulicy.

2. w zakresie dotyczącym niezbędnych zmian w sieci ENEA Operator Sp. z o.o.:

Przystosować stację transformatorową (pole liniowe nn) do wyprowadzenia nowego obwodu kablowego.

Z wolnego pola liniowego nn w stacji transformatorowej pobudować linię kablową NAY2Y-J 4x240mm² do złącza zintegrowanego z półpośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym (ZK1-1Pp).

3. w zakresie dotyczącym urządzeń podmiotu przyłączanego:

Z projektowanego ZKPP wyprowadzić linię zalicznikową do rozdzielnic budowlanej RB na plac budowy i docelowo do rozdzielni głównej RG.

III. MIEJSCE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

Zaciski na listwie zaciskowej w złączu kablowym- pomiarowym w kierunku instalacji podmiotu przyłączanego

Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci i instalacji.

IV. MIEJSCE ZAINSTALOWANIA UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:

złącze kablowo-pomiarowe ZK1-1Pp

V. WYMAGANIA DOTYCZĄCE UKŁADU POMIAROWO-ROZLICZENIOWEGO:

Wymagany półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy w układzie trójsystemowym dostarczy i zabuduje ENEA Operator Sp. z o.o. Układ wyposażony będzie w przekładniki prądowe szynowe o parametrach : 400/5 A/A, kl. 0,2s, S2n= 5VA, FS maks. 5, posiadające świadectwo wzorcowania przez GUM lub akredytowane w PCA laboratorium.

VI. RODZAJ I USYTUOWANIE ZABEZPIECZEŃ:

zabezpieczenie przedlicznikowe - 3x315 A w złączu kablowo-pomiarowym

Jako zabezpieczenie przedlicznikowe zastosować bezpiecznik(i) mocy

VII. WYMAGANY STOPIEŃ SKOMPENSOWANIA MOCY BIERNEJ:

Energia elektryczna winna być pobierana przy współczynniku mocy odpowiadającym $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

VIII. DANE I INFORMACJE DOTYCZĄCE SIECI DLA DOBORU SYSTEMU OCHRONY OD PORAŻEŃ:

Zasilająca sieć niskiego napięcia pracuje w układzie TN-C, w instalacji odbiorczej należy zastosować odpowiedni dla tego układu system i urządzenia ochrony przeciwporażeniowej

IX. UWAGI DODATKOWE:

1. Instalację wewnętrzną należy wykonać zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12.04.2002 r. w sprawie „warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
2. Instalowane urządzenia powinny spełniać wymagania norm oraz posiadać odpowiednie atesty. Przyłączane urządzenia powinny posiadać wymaganą odporność na zaburzenia elektromagnetyczne oraz powinny być tak skonstruowane, aby nie wywoływały w swoim środowisku zaburzeń elektromagnetycznych o wartościach przekraczających odporność na te zaburzenia innych urządzeń występujących w tym środowisku.
3. Zrealizowanie zasilania na podstawie przedmiotowych warunków przyłączenia stanowić będzie podstawę do zawarcia w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej w zakresie odchyień częstotliwości i napięcia, odkształcenia napięcia, zawartości poszczególnych harmonicznych, wskaźnika długookresowego migotania światła, czasu trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej i planowanej oraz czasu trwania przerw nieplanowanych i planowanych w ciągu roku zgodnych z przepisami obowiązującego prawa.
4. Podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano - montażowych ujętych w niniejszych warunkach stanowi umowa o przyłączenie.
5. Dokumentacja projektowa w zakresie urządzeń ENEA Operator Sp. z o.o. opracowana na podstawie niniejszych warunków przyłączenia winna być zgodna ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp. z o.o., które są publikowane na stronie internetowej Spółki: www.operator.enea.pl. Do przedkładanych do uzgodnienia dokumentacji projektowych należy dołączyć oświadczenie projektanta o zgodności przyjętych rozwiązań ze Standardami w sieci dystrybucyjnej ENEA Operator Sp z o.o. ze wskazaniem ewentualnych odstępstw, dopuszczonych wg zasad określonych w tych Standardach.

Data ważności warunków przyłączenia: 2 lata od daty ich doręczenia.

Rozdzielnik:

ENEA Operator Sp. z o.o.
Region Dystrybucyjny Śląsko
Dział Rozwój i Inwestycje
Mł. Spec. ds. Rozwój i Inwestycje
Szczepanisko