

Numer B/20/013123

Miejscowość Płock

Data 27-02-2020

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Płocku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: ogólnodostępna stacja ładowania
Adres (Nr działki): Płock, ul. pl. Obrońców Warszawy
gm. Płock, działka numer 827

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

-

2.2. Stacja transformatorowa:

Ogólnodostępną stację ładowania zasilić ze stacji transformatorowej nr S1-01486 Płock ul. Kolegialna 18 (moc transformatora obecnie zainstalowanego na stacji transformatorowej: 400kVA)

2.3. Urządzenia nn:

Od wydzielonego pola rozdzielniczy nn-0,4 kV zabudowanej na ww. stacji transformatorowej wybudować przyłączy kablowe (nowy obwód) o przekroju 4x240mm² o długości ok. 95m w celu zasilenia złącza kablowo-pomiarowego zlokalizowanego na działce 827 w pobliżu ogólnodostępnej stacji ładowania z dostępem do wyposażenia od strony drogi. Od nowo projektowanego złącza kablowego wyprowadzić kabel o przekroju 4x35mm², który zakończyć stacją ładowania dwustanowiskowa z dwoma gniazdami AC typ 2 o mocy 22 kW każde z gniazdz.

2.4. Demontaże:

-

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

3.1. 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) System ochrony od porażeń | Samoczynne wyłączenie zasilania | | |

3.2. 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 | i czas wyłączenia zwarcia 5 s |
| d) Moc zwarcia na szynach 15 kV | 254 | MVA | i czas wyłączenia zwarcia 0.2 s |
| Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
w stacji GPZ Radziwie | | | |
| e) System ochrony od porażeń | uziemiające ochronne | | |

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA: standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania oraz wymaganiami technicznymi dla punktów ładowania w ogólnodostępnych stacjach ładowania i wymagania określonymi w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 15 lipca 2019r w sprawie wymagań technicznych dla stacji ładowania i punktów ładowania stanowiących element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej.

4.2. Inne wymagania:

4.2.1. **Moc przyłączeniowa:** 44 kW (2szt punktów ładowania o mocy 22KW każdy)

4.2.2. **Miejsce przyłączenia:**

GPZ - Radziwie [0004]

Linia 15 kV ZAC S1-1490 [0004/20-11]

Stacja SN/nn Płock ul. Kolegialna 18 [S1-01486]
Rozdzielnica nn

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

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

4.2.4.1. Miejsce zainstalowania:

w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

wyłączniki nadmiarowo - prądowe bez członu zwarciovego (ograniczniki mocy) lub wyłączniki taryfowe lub wyłączniki instalacyjne nadmiarowo-prądowe o prądzie znamionowym 80 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

4.2.4.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

Licznik: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;

a) układ pomiarowy 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.

4.2.5. Wymagania dotyczące ogólnodostępnej stacji ładowania:

4.2.5.1 Napięcie znamionowe 230/400 AC V

4.2.5.2 Napięcie znamionowe izolacji 500/690 V

4.2.5.3 Moc punktu ładowania 22 kW

4.2.5.4 Ilość gniazd ładowania (punktów ładowania) typu AC 2 szt

4.2.5.5 Przekrój przewodu zasilającego min. 35 mm²

4.2.5.6 Obsługiwane złącza gniazdo - AC typ 2

4.2.5.7 Temperatura pracy w otoczeniu -25°C do +40°C

4.2.5.8 Łączna moc punktu ładowania 44 kW

4.2.5.9 Termin realizacji stacji ładowania 30.11.2020 rok

4.2.5.10 Konieczność przeprowadzenia pozytywnego odbioru przez Urząd Dozoru Technicznego: TAK

4.2.5.11 Obrandowanie stacji ładowania zgodnie ze specyfikacją

4.2.6. Stacje ładowania należy oznaczyć zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Energii w sprawie sposobu oznakowania miejsc tankowania lub ładowania pojazdu samochodowego. Miejsce postojowe, kopertowe z oznaczeniem płaskim stacji ładowania. Na końcu miejsca postojowego od strony ulicy umieścić znak drogowy widoczny z pozycji kierowcy oznaczający stację ładowania i ilość punktów ładowania.

4.2.7. Realizacja niniejszych warunków budowy sieci musi spełniać wymagania techniczne dla punktów ładowania w ogólnodostępnych stacjach ładowania obowiązujące w ENERGA-OPERATOR SA i wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 15 lipca 2019r w sprawie wymagań technicznych dla stacji ładowania i punktów ładowania stanowiących element infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz w Ustawie z dnia 11 stycznia 2018 roku o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U.2018 poz. 317).

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku

Kawka Jarosław

OPRACOWAŁ

tel.

Kierownik


Ewelina Szymbalska

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Płocku
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock