

DANE INWESTYCJI:

NAZWA INWESTYCJI:	M1 Radom
ADRES INWESTYCJI:	Al. J. Grzegorzewskiego 28, 26-610 Radom
ZAKRES INWESTYCJI (NUMERY DZIAŁEK):	148/3, 82/3
ŁADOWARKA DC (PRODUCENT I MOC):	DELTA UFC200, moc 150kW
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA DC:	3
ŁADOWARKA AC (PRODUCENT I MOC):	
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA AC:	
MIEJSCE ZASILANIA:	Złącze nn PGE
KOORDYNATOR PROJEKTU:	Marcin Walkusz
	EMAIL: marcin.walkusz@greenwaypolska.pl
	KOM: 798 532 321
KOORDYNATOR TECHNICZNY:	
	EMAIL:
	KOM:

ZAKRES PRAC:

Do wybudowania:

- 4 stacje ładowania DELTA200kW, instalować będziemy DELTY skonfigurowane na 150kW, ale instalację dostosować do mocy 200kW (zwiększenie mocy w przyszłości)
 - 8 miejsc postojowych
 - Stacja trafo 630kVA (580kW mocy z WP)
 - Zasilanie SN ze słupa PGE po drugiej stronie drogi
- Warunki, lok. słupa OSD oraz proponowane miejsca w materiałach.

lokalizacja złącza OSD

wydzielone miejsca postojowe

proj ładowarka DC

proj złącze kablowe ZS

vano
vano
vano



Radom, 29-03-2021 r.
21-I1/S/01174.

Załącznik nr 1 do umowy nr 21-I1/UP/01174 o przyłączenie do sieci.

Greenway Polska Sp. z o.o.
Gdynia al. Zwycięstwa 96/98
81-451 Gdynia

Warunki przyłączenia nr 21-I1/WP/01174 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: ogólnodostępna stacja ładowania pojazdów elektrycznych**
Lokalizacja: gmina Radom, miejscowość Radom, al. Aleja Józefa Grzeczmarowskiego, nr dz. 149/3, 148/3

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 17-03-2021, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **rozłącznik bezpiecznikowy w rozdzielni nn. Stacja zasilająca 12774 U-43.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski na listwie zaciskowej za układem pomiarowo-rozliczeniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: **150,00 kW – zasilanie podstawowe.**
- 4 Rodzaj przyłącza: **kablowe.**
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
 - 5.1 **Wymienić transformator na stacji U-43 na jednostkę 630kVA o napięciu 15/0,4kV.**
 - 5.2 **Pomiar bilansujący na stacji dostosować do mocy transformatora.**
 - 5.3 **Wybudować przyłączyce YAKXS 4x240 mm² od miejsca przyłączenia wym. w pkt 1 do granicy działki nr 148/3 od strony dz. 82/3 z dostępem od drogi dojazdowej (chodnika), przyłączyce zakończyć złączem kablowo-licznikowym ZK3+PP. Długość przyłącza ok. 260m.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Zewnętrzna i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **Zabudować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z przekładnikami 250/5A, klasy 0,2s, FS ≤ 5, S = 5VA. Zastosować listwę LPW nr 847-436/230-1001 oraz licznik elektroniczny energii czynnej i biernej (w kierunku pobór i oddanie) co najmniej klasy 1 dla energii czynnej i co najmniej klasy 2 dla energii biernej z rejestracją i przechowywaniem w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni z automatycznym zamknięciem okresu rozliczeniowego oraz modem do zdalnej transmisji danych do LSPR.**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 250 [A],**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażenia przyjąć samoczynne wyłączenie zasilania w czasie określonym w obowiązujących normach. Układ pracy sieci zasilającej 0,4 kV: **TN-C**
- 11 Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\text{tg } \phi = 0,4$.
- 12 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
- 13 Instalacje i urządzenia elektryczne należące do Odbiorcy powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika, a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami łączeniowymi i atmosferycznymi występującymi w sieci energetycznej, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 14 Informacje dodatkowe:
 - 14.1 **warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,**

14.2 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Wnioskodawcy będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.

15 Uwagi dodatkowe:

15.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

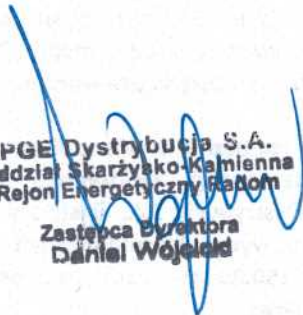
15.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

Warunki przyłączenia opracował:

Tadeusz Szczepanowski



Warunki przyłączenia zatwierdził.



**PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Rejon Energetyczny Rańdom
Zastępca Dyrektora
Daniel Wójcicki**