

ZAŁĄCZNIK NR 1 DO UMOWY

DANE INWESTYCJI:

NAZWA INWESTYCJI:	MOP Promna Kolonia
ADRES INWESTYCJI:	Promna-Kolonia 113, 26-803 Promna-Kolonia
ZAKRES INWESTYCJI (NUMERY DZIAŁEK):	16/7
ŁADOWARKA DC (PRODUCENT I MOC):	DELTA UFC200, moc 150kW
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA DC:	8
ŁADOWARKA AC (PRODUCENT I MOC):	
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA AC:	
MIEJSCE ZASILANIA:	Słup SN ENEA
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.



Załącznik nr 1 do umowy nr 22-10/UP/00346 o przyłączenie do sieci.

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

**Warunki przyłączenia nr 22-10/WP/00346 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Ogólnodostępna stacja ładowania samochodów elektrycznych
Lokalizacja: gmina Promna, miejscowość Promna-Kolonia 113, nr dz. 16/7**

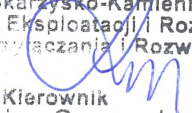
Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. nr 93 z 2007r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 21-04-2022, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: linia SN relacji GPZ Białobrzegi-Promna, odgałęzienie Promna Kolonia 2 Wierzbicki.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 580 kW – zasilanie podstawowe
Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej: 22 kW.
4. Rodzaj przyłącza: napowietrzne.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: przyłączenie nie wymaga wprowadzenia zmian w sieci.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1. Wybudować stację transformatorową z transformatorem 15/0,4kV dobranym do obciążenia (typ stacji dobrać do warunków miejscowych) należącą do Podmiotu Przyłączanego.
 - 6.2. Projektowaną stację przyłączyć poprzez bramkę rozłącznikową do istniejącej linii 15 kV relacji GPZ Białobrzegi-Promna, odgałęzienie Promna Kolonia 2 Wierzbicki. Nawiązanie wykonać sprzed odłącznika na stację transformatorową „883 Promna Kolonia 2 Wierzbicki”.
 - 6.3. Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1. Zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu SN z 3-fazowym licznikiem energii elektrycznej umożliwiającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profilu obciążenia.
 - 8.2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowych w szczególności wymagania dla właściwej kategorii B określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRIESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”.
 - 8.3. Licznik energii elektrycznej winien posiadać zabezpieczenie przed wpływem zewnętrznych pól magnetycznych (z wyjątkiem pola magnetycznego Ziemi) lub powinien posiadać elektroniczny system informujący o wystąpieniu takiego wpływu na licznik (poprzez np. rejestrowanie, wskazanie, świecenie). System ten ma wykazywać wyłącznie czy na licznik oddziaływało pole magnetyczne, o którym mowa powyżej. Zdziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
 - 8.4. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany.
 - 8.5. Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A.
 - 8.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje Odbiorca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.
 - 8.7. Licznik zdalnego odczytu dla kategorii pomiarowej B powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż „C” dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej, przekładniki prądowe powinny posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu $FS \leq 5$ i klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych z uwzględnieniem mocy umownej i mocy przyłączeniowej i 0,2 dla przekładników napięciowych oraz powinny być instalowane w każdej z faz.

9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wg indywidualnego rozwiązania projektowego.
10. Do obliczeń przyjąć: GPZ Białobrzegi:
 - 10.1. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją.
 - 10.2. Prąd zwarć wielofazowych 5,30 kA przy czasie $t = 1,50$ s w miejscu Stacja WN/SN - napięcie dolne.
 - 10.3. Prąd ziemnozwarciowy 150,00 A przy czasie $t = 4,00$ s trwania zwarcia.
11. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjąć uziemianie w sieci SN.
12. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy: instalacje i urządzenia elektryczne należące do Podmiotu powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkowania, 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.
Dla odbiorników wymagających zagwarantowania zwiększonej pewności zasilania przewidzieć agregat prądotwórczy lub inne źródła energii elektrycznej o mocy dostosowanej do potrzeb.
15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zastosować zabezpieczenia chroniące system elektroenergetyczny przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci, przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii.
16. Wymagania w zakresie:
 - 16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układ pomiarowy powinien spełniać wymagania określone w pkt. 8.
 - 16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: urządzenia, instalacje i sieci podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
 - 16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zastosowane urządzenia i rozwiązania muszą zapewniać bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, dotrzymanie w miejscu przyłączenia parametrów jakościowych energii, muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach szczegółowych.
 - 16.4. Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
17. Podmiot Przyłączany opracuje i uzgodni z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko-Kamienna, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.
18. Informacje dodatkowe:
 - 18.1. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
 - 18.2. Realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego 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.
19. Uwagi dodatkowe:
 - 19.1. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.
 - 19.2. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

Warunki przyłączenia opracowała:
Joanna Wójcik

Warunki przyłączenia zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Skarżysko-Kamienna
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Wydział Przyłączania i Rozwoju

Kierownik
Zbigniew Owczarek