

DANE INWESTYCJI:

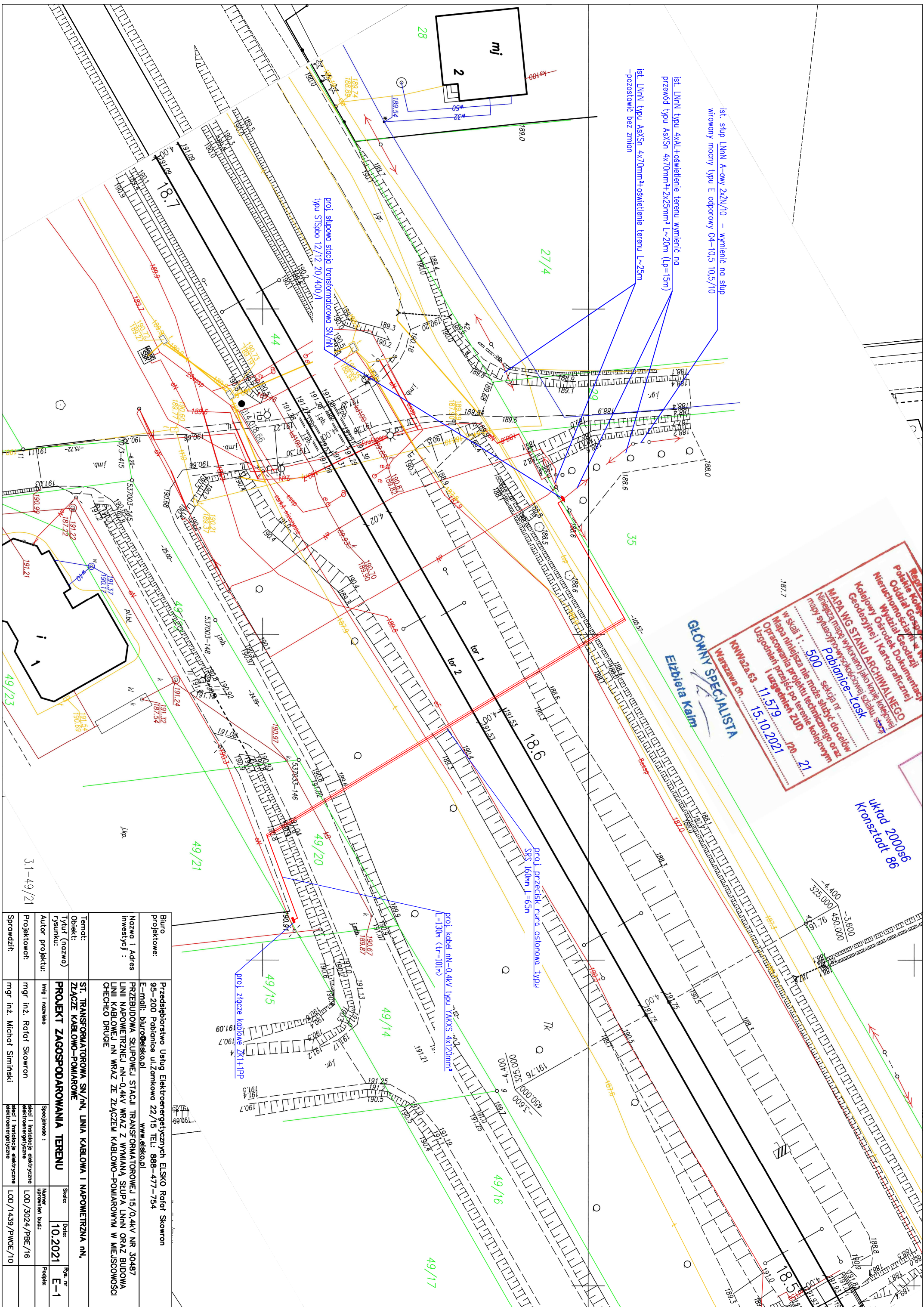
NAZWA INWESTYCJI:	Pieprzyk Chechło
ADRES INWESTYCJI:	ul. Pabianicka 15, 95-082 Chechło Drugie
ZAKRES INWESTYCJI (NUMERY DZIAŁEK):	49/20, 49/21
ŁADOWARKA DC (PRODUCENT i MOC):	1 x Delta 150 kW
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA DC:	2
ŁADOWARKA AC (PRODUCENT i MOC):	brak
ILOŚĆ MIEJSC POSTOJOWYCH DLA AC:	0
MIEJSCE ZASILANIA:	Załącznik "lokalizacja złącza OSD"
KOORDYNATOR PROJEKTU:	Paulina Koprucha
EMAIL:	paulina.koprucha@greenwaypolska.pl
KOM:	48 798 594 515
KOORDYNATOR TECHNICZNY:	
EMAIL:	
KOM:	

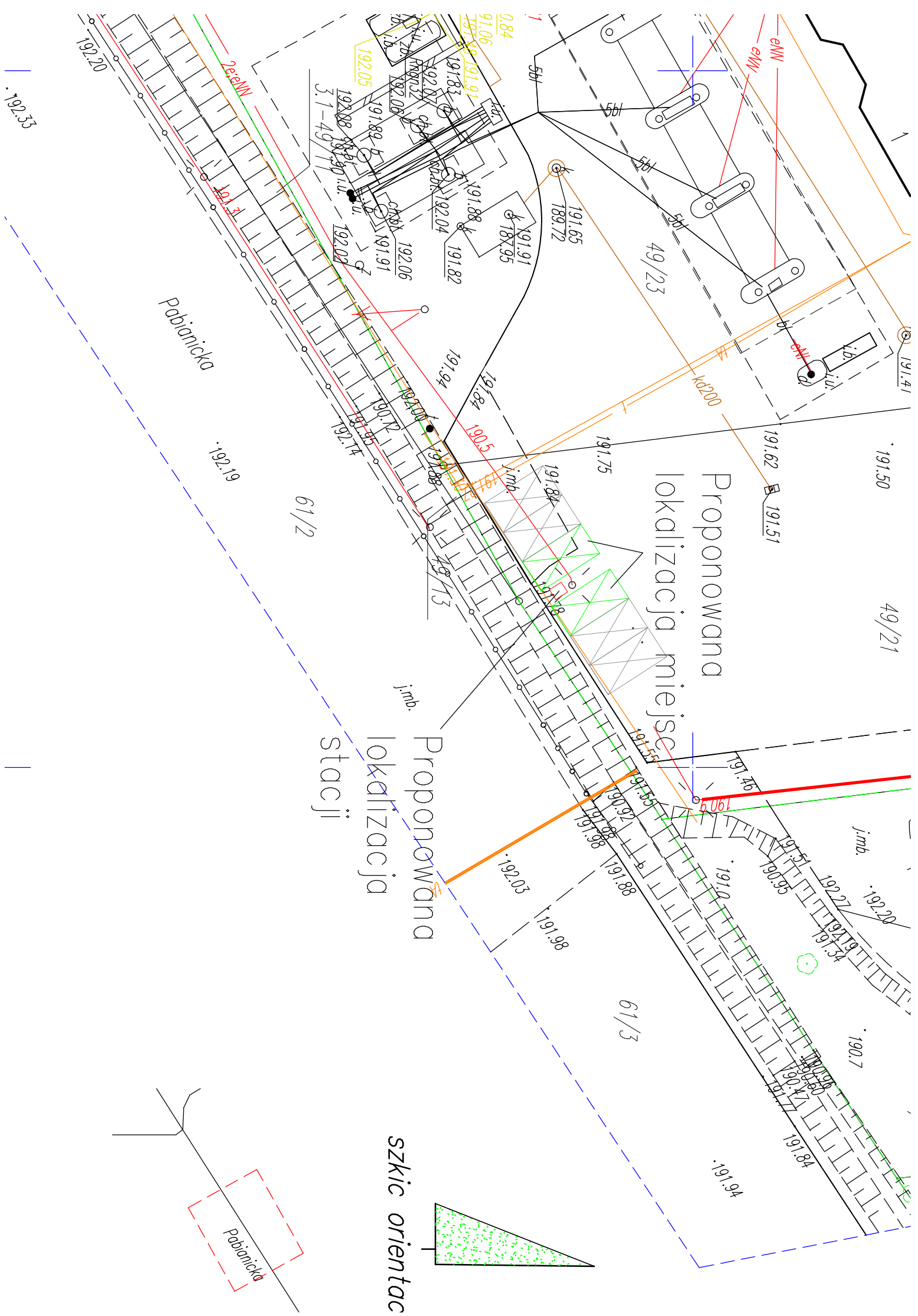
ZAKRES PRAC:

Wykonanie projektu dla jednej stacji ładowania o mocy do 150 kW. Instalacja dostosowana do mocy 200 kW. Ładowarka zlokalizowana pomiędzy miejscami postojowymi (zgodnie z załącznikiem "proponowana lokalizacja miejsc")

Budowa elektroenergetycznej linii kablowej nn od projektowanego złącza OSD - EPGE Dystrybucja

- 1 (odrębne opracowanie) do projektowanego ZCH.
- 2 Budowa złącza kablowego wraz z zabezpieczeniem
- 3 Budowa elektroenergetycznej linii kablowej nn od proj. ZCH do projektowanych ładowarek
- 4 Montaż ładowarki na dedykowanym fundamencie
- 5 Zabezpieczenie stacji ładowania
- 6 Malowanie miejsc postojowych
- 7 Montaż oznakowania pionowego





Załącznik nr 1 do umowy nr 21-D8/UP/04610 o przyłączenie do sieci.

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

**Warunki przyłączenia nr 21-D8/WP/04610 dla Podmiotu IV grupy przyłączeniowej
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: ogólnodostępna stacja ładowania

Lokalizacja: gmina Dobroń, miejscowość Chechło Drugie, ul. Pabianicka 15, nr dz. 49/21

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 25-05-2021, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: **pole nN nr 6 w stacji SN/nN. Stacja zasilająca 30487 Chechło II, Gliniana 5a.**
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym 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 **Wymiana istniejącej stacji na STS przystosowaną do zamontowania transformatora 400 kVA, budowa LKnN YAKXs 4x120 mm² L-ok. 140 m, budowa ZK1+PP.**
 - 5.2 **Na stacji zainstalować transformator 250 kVA.**
 - 5.3 **Realizacja w oparciu o opinie 34 z 2021.**
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - 6.1 **Od złącza pomiarowego do miejsca odbioru wybudować wewnętrzną linię zasilającą spełniającą wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dn. 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. nr 75 poz. 690) z późniejszymi zmianami.**
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: **złącze kablowo-pomiarowe nN w linii ogrodzenia/granicy działki/linii regulacyjnej.**
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 **zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV z licznikiem 3-fazowym energii elektrycznej zapewniającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profilu obciążenia,**
 - 8.2 **układ pomiarowo-rozliczeniowy winien spełniać wymagania dla kategorii C2 określone w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” (IRiESD) obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. oraz „Wytocznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.”,**
- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 **bezpiecznik mocy o wartości prądu znamionowego 250 [A],**
 - 9.2 **ww. zabezpieczenie usytuować w złączu kablowo-licznikowym,**
- 10 Jako system dodatkowej ochrony od porażień 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 $\tan \phi = 0,4$.
- 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 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. 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:

Rafał Mencil

tel. 42 675 1921

Rejon Energetyczny Zgierz - Pabianice
Wydział Przyłączania i Rozwoju

Specjalista
Rafał Mencil

Warunki przyłączenia zatwierdził.

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Łódź
Rejon Energetyczny Zgierz Pabianice
Wydział Przyłączania i Rozwoju
Kierownik
Damian Bagiński