

ZAŁ NR 25_5 DO OPZ

dla zadania: "Budowa, modernizacja przystanków i węzłów przesiadkowych zintegrowanych z innymi rodzajami transportu dla potrzeb LOF"

Nr kontrahenta 141146

**UMOWA Nr /
o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
punktu ładowania autobusów ul. Żeglarska w miejscowości Lublin, dz. nr 37/27**

W dniu r. w Lublinie pomiędzy PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna z siedzibą w Lublinie, adres: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A, Oddział Lublin z siedzibą w Lublinie, ul. Garbarska 21, kod: 20-340, nr tel.: (81) 445 10 00, fax: (81) 744 30 24, adres e-mail: sekretariat.ol@pgedystrybucja.pl, wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku, VI Wydział Gospodarczy pod nr KRS: 0000343124, NIP: 9462593855, REGON: 060552840, kapitał zakładowy: 9.729 424 160,00 zł w pełni opłacony, reprezentowana przez:

Marka Kosińskiego – Zastępcę Dyrektora Generalnego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin
zwaną w dalszej treści umowy „PGE Dystrybucja S.A.”,

adres do korespondencji PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna: 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21,
a Zarządem Transportu Miejskiego w Lublinie, 20-718 Lublin, Al. Kraśnicka 25, NIP 7123149401,
REGON 060433560, reprezentowanym w niniejszej umowie przez:

Grzegorza Malca – Dyrektora Zarządu Transportu Miejskiego w Lublinie,
zwanym dalej „Podmiotem Przyłączanym”,
adres do korespondencji: jw.

została zawarta umowa o następującej treści:

§ 1

PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem umowy jest przyłączenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji odbiorczej Podmiotu Przyłączanego, zakwalifikowanego do III grupy przyłączeniowej, o mocy przyłączeniowej: 1 000,00 kW, zgodnie z warunkami przyłączenia nr 95007 z dnia 25.10.2016 r, stanowiącymi załącznik nr 1 do umowy.
2. Podmiot Przyłączany określa planowaną ilość pobieranej energii elektrycznej w wysokości 130 000 kWh rocznie.
3. Strony ustalają miejsce dostarczania energii elektrycznej w stacji K693 w rozdzielni SN - zaciski prądowe głowicy kablowej od strony zasilania w kierunku instalacji odbiorcy. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowi jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego.
4. Układ pomiarowo - rozliczeniowy będzie zainstalowany w stacji transformatorowej Wnioskodawcy w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.
5. Strony ustalają termin przyłączenia do dnia 25.10.2017 r.

§ 2

OBOWIĄZKI PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. zobowiązuje się do:

- 1) podania napięcia do miejsca dostarczania energii elektrycznej.

§ 3

OBOWIĄZKI PODMIOTU PRZYŁĄCZANEGO

Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do:

- 1) zrealizowania własnym kosztem i staraniem zadań określonych w warunkach przyłączenia od miejsca dostarczania energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, w terminie do dnia przyłączenia,
- 2) niezwłocznego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o wszelkich zmianach dotyczących tytułu prawnego do obiektu będącego przedmiotem przyłączenia,
- 3) zgłoszenia do dnia przyłączenia gotowości do wykonania przyłączenia. Do zgłoszenia należy dołączyć oświadczenie o wykonaniu instalacji odbiorczej zgodnie z obowiązującymi przepisami, podpisane przez wykonawcę instalacji i Podmiot Przyłączany. Wzór ww. oświadczenia dostępny jest w siedzibie PGE Dystrybucja S.A. oraz na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.: www.pgedystrybucja.pl,

- 4) zawarcia umowy obejmującej swoim zakresem świadczenie usługi dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej (umowy kompleksowej) albo umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz umowy sprzedaży energii elektrycznej, najpóźniej w terminie 30 dni od daty określonej w § 1 ust. 5. W umowie zostaną przyjęte następujące czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej: jednorazowa przerwa planowana 16 godzin, jednorazowa przerwa nieplanowana 24 godziny, łączny czas przerw planowanych w ciągu roku 35 godzin, łączny czas przerw nieplanowanych w ciągu roku 48 godzin. Podmiot Przyłączany może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia ww. umowy lub umów. Podstawą do zawarcia ww. umowy/umów jest „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji i określenie parametrów technicznych dostaw.”
- 5) zawiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z punktem poprzedzającym,
- 6) utrzymywania właściwego stanu technicznego należących do niego instalacji i urządzeń elektrycznych w nieruchomości/lokalu/budynku, do którego ma być dostarczana energia elektryczna, utrzymywania właściwych warunków użytkowania urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, w tym zabezpieczenia układu pomiarowego przed uszkodzeniem lub utratą,
- 7) zakupu i zainstalowania własnym kosztem i staraniem układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej, zgodnie z warunkami przyłączenia oraz do pokrywania kosztów związanych z utrzymaniem miejsca, w którym układ ten będzie zainstalowany.
- 8) nieodpłatnego udostępnienia PGE Dystrybucja S.A. swojej nieruchomości w celu kontroli, przeglądu, układu pomiarowo – rozliczeniowego.

§ 4

OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE

Zgodnie z obowiązującą „Taryfą dla energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Podmiot Przyłączany nie wnosi na rzecz PGE Dystrybucja S.A. opłaty za przyłączenie.

§ 5

DANE KONTAKTOWE

Upoważnionymi do wymiany danych i informacji w trakcie realizacji niniejszej umowy są:

Ze strony Podmiotu Przyłączanego
.....
nr tel.

Ze strony PGE Dystrybucja S.A.
Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego
nr tel. :(81) 445 15 47

§ 6

WARUNKI ROZWIĄZANIA I ODSTĄPIENIA OD UMOWY

1. Każdej ze stron przysługuje prawo wcześniejszego rozwiązania niniejszej umowy z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia.
2. PGE Dystrybucja S.A. przysługuje prawo odstąpienia od niniejszej umowy:
 - a) w terminie 90 dni od zaistnienia okoliczności uniemożliwiających realizację inwestycji z przyczyn niezależnych od PGE Dystrybucja S.A.,
 - b) w terminie 90 dni od powzięcia informacji o utracie przez Podmiot Przyłączany tytułu prawnego do nieruchomości,
 - c) w przypadku niewywiązania się przez Podmiot Przyłączany z obowiązków wskazanych w § 3 umowy pomimo uprzedniego wezwania ze strony PGE Dystrybucja S.A. do ich realizacji ze wskazaniem 30-dniowego terminu na ich realizację.
3. Odstąpienie i wypowiedzenie umowy następuje poprzez oświadczenie złożone drugiej stronie w formie pisemnej pod rygorem nieważności, dostarczone za zwrotnym poświadczeniem odbioru.

§ 7

ZASADY ODPOWIEDZIALNOŚCI STRON

1. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi odpowiedzialności z tytułu opóźnienia w wykonaniu przedmiotu umowy w przypadku, gdy opóźnienie nastąpiło z przyczyn nieleżących po stronie PGE Dystrybucja S.A.
2. Jeżeli w ciągu 5 lat od dnia zawarcia umowy dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej Podmiot Przyłączany nie zamówi mocy umownej, przez okres co najmniej 1 roku, w wysokości określonej w § 1 ust. 1 oraz nie obniży mocy zamówionej przez ten sam okres, strony postanawiają, ustalić moc przyłączeniową w wysokości maksymalnej mocy umownej zamówionej w okresie powołanych wcześniej 5 lat.

§ 8

ZASADY ROZSTRZYGANIA SPORÓW

1. W przypadkach nieuregulowanych niniejszą umową mają zastosowanie przepisy ustawy Kodeks cywilny, ustawy Prawo energetyczne oraz przepisy wykonawcze wydane na jej podstawie.
2. Wszelkie spory, jakie mogą powstać w związku z realizacją tej umowy, strony będą rozstrzygać w drodze negocjacji, a w przypadku niemożliwości osiągnięcia porozumienia poddadzą pod rozstrzygnięcie właściwym sądom powszechnym.

§ 9

POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Okres obowiązywania niniejszej umowy do dnia: 25.10.2023r.
2. Wszelkie zmiany niniejszej umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
3. Podmiot Przyłączany wyraża zgodę na przekazywanie przez PGE Dystrybucja S.A. danych zawartych w niniejszej umowie innym podmiotom, a w szczególności podmiotom wykonującym prace projektowo – budowlane, w zakresie, w jakim będzie to niezbędne do realizacji niniejszej umowy.
4. Treść powołanych w umowie aktów prawnych jest dostępna na stronie <http://isap.sejm.gov.pl/>.
5. Umowę niniejszą sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.

Wykaz załączników do umowy:

Załącznik nr 1 – Warunki przyłączenia nr 95007 z dnia 25.10.2016 r.

Załącznik nr 2 – Harmonogram przyłączenia

Podpisy stron umowy

Podmiot Przyłączany
(czytelny podpis)

PGE Dystrybucja S.A.

Lublin, dnia 25.10.2016 r.

Nr WP 95007/PS.MM-4130/163/2016

Załącznik nr 1 do Umowy Nr o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

**Zarząd Transportu Miejskiego
W Lublinie
20-718 Lublin
Al. Kraśnicka 25**

**Warunki przyłączenia nr 95007/PS.MM-4130/163/16 dla podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci
dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: pętla autobusowa z punktem ładowania ul. Żeglarska w
miejscowości Lublin**

Lokalizacja: dz. nr 37/27

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 19.09.2016 określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: rozdzielnia SN w stacji K 1291.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego w stacji K693 w rozdzielni SN - zaciski prądowe głowicy kablowej od strony zasilania w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 1000 kW- zasilanie podstawowe.
4. Rodzaj przyłącza:
 - 4.1. Zasilanie stacji K1291 odbywać się będzie istniejącymi przyłączami.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem: brak.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1. Na terenie nieruchomości należy wybudować stację transformatorową wewnętrzną wnioskodawcy w następującym układzie: pole liniowe zasilające, pole pomiaru energii z rozłącznikiem w polu pomiaru napięcia, pola transformatorowe.
 - 6.2. Projektowaną stację transformatorową należy zasilć z rozdzielni SN stacji K1291 linią kablową o przekroju jaki wyniknie z obliczeń. Linię kablową należy wykonać kablami w izolacji z polietylenu usieciowanego z barierami przeciwwilgociowymi wzdłużnymi i poprzecznymi na napięcie pracy 12/20kV.
 - 6.3. Transformatory o górnym napięciu 15,75kV należy dobrać do przewidywanego obciążenia.
 - 6.4. Na etapie projektu wykonawczego wnioskodawca przedstawi analizę wpływu połączonych urządzeń na sieć dystrybucyjną obejmującą wprowadzanie zakłóceń. PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie możliwość przedłożenia wykonanej analizy celem jej weryfikacji do odpowiedniej jednostki merytorycznej.
 - 6.5. Na etapie uruchomienia obiektu wyniki ww. analizy zostaną zweryfikowane.
 - 6.6. W przypadku przekroczenia dopuszczalnych wartości wprowadzanych zakłóceń wnioskodawca w terminie 6 miesięcy zainstaluje dodatkowe urządzenia techniczne ograniczające wpływ podstacji

na sieć. Po tym terminie, jeżeli zakłócenia będą przekraczały dopuszczalne wielkości graniczne obiekt zostanie odłączony.

7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: w stacji transformatorowej Wnioskodawcy w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - 8.1. Zastosować pośredni układ pomiarowy energii elektrycznej na napięciu 15,00 kV
 - 8.2. Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia.
 - 8.3. Układ pomiarowy musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w licznik trójsystemowy.
 - 8.4. Układ pomiarowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę.
 - 8.5. Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowego określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A.
 - 8.6. Licznik energii elektrycznej musi 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 oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zdziałanie systemu musi być widoczne „gołym okiem” bez potrzeby demontażu licznika.
 - 8.7. Zastosować ochronę przepięciową licznika energii elektrycznej zrealizowaną za pomocą ochronników iskiernikowych z sygnalizacją zadziałania, zapewniających poziom ochrony $\leq 2,5$ kV.
 - 8.8. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
 - 8.9. Układ pomiarowy energii elektrycznej własnym kosztem i staraniem dostarczy Wnioskodawca.
 - 8.10. Licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany.
 - 8.11. Układ pomiarowy i zabezpieczenia usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.
 - 8.12. Ze względu na zlokalizowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość pobranej mocy i energii określona będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkość strat mocy i energii w wewnętrznej linii zasilającej. Współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy przyłączeniowej.
9. Do obliczeń przyjmując:
 - a) sieć SN 15 kV – kompensowana z automatyką AWSCz(prąd wymuszany 59A),
 - b) prąd zwarć wielofazowych (SN) 10 kA, przy czasie $t=0,5$ s, w miejscu – stacja 110/15 kV Lublin Wrotków,
 - c) prąd ziemnozwarciowy 500 A, przy czasie $t=4$ s trwania zwarcia.
10. Jako system dodatkowej ochrony od porażeń przyjmując uziemianie w sieci SN.
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. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: w stacji należy zainstalować automatykę SCO.
14. Wymagania w zakresie:
 - 14.1. Przystosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych Układ pomiarowy winien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

Załącznik nr 2
Harmonogram przyłączenia
do warunków przyłączenia i umowy

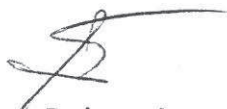
1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	141146
Nr warunków przyłączenia:	95007
Nr umowy o przyłączenie:	
Podmiot Przyłączany:	Zarząd Transportu Miejskiego w Lublinie
Obiekt:	punkt ładowania autobusów
Lokalizacja:	ul. Żeglarska w miejscowości Lublin, dz. nr 37/27

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
2.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej	Do 30 dni od terminu przyłączenia
3.	Termin przyłączenia	Do 25.10.2017 r.

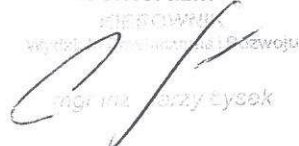
Sporządził:



Tomasz Badurowicz

Zatwierdził:

DIEGOWNIK
Wójt Gminy Diegownik i Rozwoju



mgr inż. Jerzy Tysek