



PGE Dystrybucja S.A.  
 Oddział Zamość  
 22-400 Zamość, ul. Koźmiana 1  
 tel. +48 84 677 41 00, fax: +48 84 677 41 09  
 e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl

Zamość, 23-10-2019 r.  
 19-H0/S/00112  
 Znak: *M058*...../RP/MP/19

**STUDIUM Sp. z o.o. sp. k.**  
**ul. Noakowskiego 12/99**  
**00-666 Warszawa**

PGE Dystrybucja S.A. w odpowiedzi na kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia obiektu: **budynek dydaktyczny nauk medycznych PWSZ w Chełmie**, w miejscowości Chełm, ul. Stefana Batorego, nr dz. 5/28, złożony w dniu **30-08-2019 r.**, przesyła w załączeniu projekt umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wraz z warunkami przyłączenia.

Przedmiotowe warunki przyłączenia są ważne w okresie 2 lat od daty ich otrzymania. Umowa o przyłączenie winna zostać zawarta w okresie ważności tych warunków. Z chwilą zawarcia umowy, warunki przyłączenia staną się załącznikiem do umowy a postanowienia umowy w tym terminy oraz w szczególności zakresy odpowiedzialności Stron, staną się wiążące. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Jeżeli akceptują Państwo warunki przyłączenia i projekt umowy, prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.

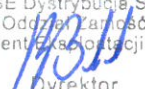
Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

***Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia.***

*Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 84 677 43 65.*

Informujemy że w prowadzonej działalności PGE Dystrybucja stosuje się do zasad Kodeksu Dobrych Praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energii Elektrycznej, którego treść dostępna jest na stronie internetowej [www.pgedystrybucja.pl](http://www.pgedystrybucja.pl).

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.  
 Oddział Zamość  
 Departament Eksploatacji i Rozwoju  
  
 Dyrektor  
 Krzysztof Bartnik

**Do wiadomości:**

1. RE Chełm
2. RP

**Załączniki:**

1. Warunki przyłączenia nr 19-H0/WP/00112 z dnia 23-10-2019 r.
2. Projekt umowy o przyłączenie nr 19-H0/UP/00112 - 2 egz.





Zamość, 23-10-2019 r.

19-H0/S/00112

*Załącznik nr 1 do Umowy nr 19-H0/UP/00112 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej*

PAŃSTWOWA WYŻSZA SZKOŁA  
ZAWODOWA W CHEŁMIE  
ul. Pocztowa 54  
22-100 Chełm

**Warunki przyłączenia nr 19-H0/WP/00112 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: budynek dydaktyczny nauk medycznych PWSZ w Chełmie.

Lokalizacja: gmina Chełm, miejscowość Chełm, ul. Stefana Batorego, nr dz. 5/28.

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 30-08-2019, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: GPZ 110/15 kV Chełm Płd., Magistrala 15 kV Chełm Płd. - Wyzwolenie, pole liniowe 15 kV w rozdzielnicy SN stacji transf. "K-13".
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym 15 kV w rozdzielnicy SN stacji transf. "K-13", w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 450 kW – zasilanie podstawowe.  
Moc bezpieczna: 0 kW.
4. Rodzaj przyłącza: kablowe SN.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1. W istniejącej stacji transformatorowej "K-13" wymienić istniejącą rozdzielnicę SN na nową 5-półową. Rozdzielnicę z demontażu zdać do magazynu RE Chełm.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
  - 6.1. Z wolnego pola ww. rozdzielnicy stacyjnej SN wykonać przyłącze 15 kV kablowe wraz z urządzeniami sprzęgającymi wg potrzeb umożliwiającymi pracę urządzeń, instalacji i sieci odbiorcy. Numer pola liniowego 15 kV ustalony zostanie na etapie prac projektowych.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 8.1. zainstalować układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 15 kV kategorii B4 składający się z liczników energii elektrycznej klasy dokładności nie gorszej niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszej niż 2 dla energii biernej, umożliwiającym jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia,
- 8.2. przekładniki napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej,
- 8.3. w przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. B4 przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:
  - a) 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
  - b) 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
  - c) 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A,
- 8.4. przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
- 8.5. do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających,
- 8.6. współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych i rezerwowych nowobudowanych i modernizowanych powinien być  $\leq 5$ ,
- 8.7. wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej (w tym zabezpieczeń) muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań,
- 8.8. transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:
  - a) wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
  - b) wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- 8.9. licznik energii elektrycznej winien być dostosowany do rozliczeń w wybranej grupie taryfowej – zaprogramowany i sparametryzowany,
- 8.10. układ pomiarowo-rozliczeniowy dostarcza i instaluje odbiorca. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiającym realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie GPRS kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A.,
- 8.11. 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. Procentowy współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy przyłączeniowej. Obliczenia winny być zamieszczone w uzgodnionej z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość dokumentacji techniczno-prawnej,

8.12. liczniki zainstalowane w układzie pomiarowo - rozliczeniowym muszą umożliwiać zdalny odczyt danych pomiarowych przez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy eksploatowany przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość bez ponoszenia przez OSD dodatkowych kosztów,

8.13. szczegóły dotyczące układów pomiarowo – rozliczeniowych ustali projektant na roboczo z Wydziałem Układów Pomiarowych PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.

9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:

9.1. stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy.

10. Do obliczeń przyjąć:

- a) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie bez kompensacji,
- b) moc zwarciova na szynach 15 kV – 257,00 MVA w stacji 110/15 kV Chełm Płd.,
- c) prąd ziemnozwarciowy 76,50 A przy czasie  $t = 0,50$  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  $\text{tg } \phi = 0,4$ .

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: zgodnie z IRIESD.

15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zgodnie z IRIESD.

16. Wymagania w zakresie:

16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- a) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- b) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- c) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- d) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni kalendarzowych i automatycznie zamykających okres rozliczeniowy.

16.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: zgodnie z IRIESD.

16.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zgodnie z IRIESD.

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 Zamość, w terminie do dnia przyłączenia, Instrukcję współpracy ruchowej.

18. Informacje dodatkowe:

- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- 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. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

19.2. Na zakres prac wynikających z niniejszych warunków przyłączenia leżących po stronie odbiorcy należy opracować dokumentację techniczno - prawną. Dokumentacja podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.

19.3. Informacje dodatkowe uzyska projektant w RE Chełm i Centrali PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Mielniczek

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Zamość  
Departament Eksploatacji i Rozwoju  
Dyrektor  
Krzysztof Bartnik

Do wiadomości:

1. RE Chełm
2. RP