

8 Warunki zasilania dla MOP I, MOP II



WP-2
(15.05.2016)

24.10.2016
Skarżysko-Kamienna dnia..... r.
L. dz./RP/PS/WN/...../2016

Załącznik nr 1 do Umowy Nr 16/2016/2000..... o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

**Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych
i Autostrad**

Oddział w Kielcach

(Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu przyłączanego)

ul. Paderewskiego 43/45

(ulica, nr domu, nr mieszkania)

25-950 Kielce

(kod pocztowy, miejscowość)

**Warunki przyłączenia nr 147/2016 dla podmiotu III grupy przyłączeniowej do sieci dystrybucyjnej
o napięciu znamionowym 15 kV**

Nazwa obiektu: MOP kat. II drogi S7 Zakrzew Zachód (zasilanie podstawowe).

Lokalizacja: Woła Taczowska dz. nr 454/3 gm. Zakrzew.

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), w odpowiedzi na wniosek z dnia 04.10.2016, określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia:
 - linia 15 kV GPZ Jedlińsk - Gulin.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - zaciski prądowe w miejscu połączenia z linią 15 kV GPZ Jedlińsk - Gulin, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: 350 kW - zasilanie podstawowe.
Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej: 300 kW.
4. Rodzaj przyłącza: napowietrzne SN.
5. Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
Przyłączenie nie wymaga zmian w istniejącej sieci elektroenergetycznej.

6. Wymagania w zakresie budowy instalacji odbiorcy:
 - wybudować stację transformatorową z transformatorem 15/0,4kV dobranym do obciążenia. Typ stacji dobrać do warunków miejscowych,
 - projektowaną stację transformatorową zasilić poprzez bramkę odłącznikową z linii 15 kV GPZ Jedlińsk - Gulin.
 - instalację odbiorcy wybudowaną zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami oraz wymaganiami zawartymi w punkcie 14 niniejszych warunków przyłączenia zasilić z projektowanej stacji transformatorowej.
7. Miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych:
 - stacja transformatorowa podmiotu.
8. Wymagania dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych i systemu pomiarowo rozliczeniowego:
 - układ pomiarowy zlokalizować na napięciu sieci, do której podmiot jest przyłączony,
 - należy zastosować układ pomiarowo-rozliczeniowy wyposażony w licznik elektroniczny umożliwiający jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia (opcje programowe licznika uzgodnić na roboczo z Wydziałem Układów Pomiarowych w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko-Kamienna),
 - liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
 - przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej,
 - przekładniki prądowe należy dobrać do planowanego obciążenia,
 - 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 zamykać okres rozliczeniowy,
 - układy pomiarowe powinny posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. Oddział Skarżysko – Kamienna nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
 - powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wg indywidualnego rozwiązania projektowego.
10. Do obliczeń przyjąć:
 - a) sieć SN – 15 kV z GPZ Jedlińsk pracuje w układzie z punktem neutralnym uziemionym przez dławik - z kompensacją prądów ziemnozwarciowych
 - b) prąd zwarc wielofazowych (3-fazowego) 6,1 kA przy czasie $t = 2$ s w miejscu szyny rozdzielni 15 kV
 - c) prąd ziemnozwarciowy 60A A przy czasie $t = 4$ 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 $\tan \phi_0 = 0,4$.
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.
- 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:
- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od daty ich doręczenia,
 - 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.
 - w przypadku wystąpienia kolizji projektowanej zabudowy z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi należy zwrócić się do PGE Dystrybucja Oddział Skarżysko - Kamienna z osobnym wnioskiem o określenie warunków przebudowy ewentualnych kolizji.

19. Uwagi dodatkowe:

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.

Warunki przyłączenia opracował:

Wojciech Nowak tel.: 41 25 26 445.

Z poważaniem

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

Kierownik
Zbigniew Owczarek

Kopie otrzymują

1. 1 x RE Radom
2. 1 x RP/PP
3. 1 x RP/PS