

**Warunki przyłączenia nr 24-G0/WP/00320 dla Podmiotu III grupy przyłączeniowej  
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

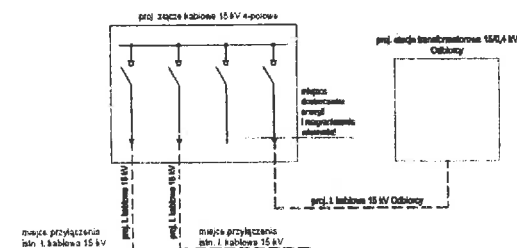
**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: obiekt magazynowy**

**Lokalizacja: gmina Radzymin, miejscowość Emilianów, nr dz. 21**

*Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819), w odpowiedzi na wniosek z dnia 10-06-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:*

- 1 Miejsce przyłączenia: pole SN w stacji 110/15 kV Małopole.
- 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 SN złącza kablowego SN w kierunku instalacji odbiorcy.
- 3 Moc przyłączeniowa: 3500 kW – zasilanie podstawowe
- 4 Rodzaj przyłącza: kablowe.
- 5 Zakres niezbędnych zmian w sieci związanych z przyłączeniem:
  - 5.1 Należy wyposażyć pole 15 kV (nr pola zostanie określony w trakcie projektowania) w stacji 110/15 kV Małopole w aparaturę pierwotną i wtórną, w układ pomiarowy bilansowo – kontrolny oraz układ telemechaniki.
  - 5.2 Wybudowanie w pobliżu stacji 110/15 kV Małopole czteropolowego rozłącznikowego złącza kablowego SN (przystosowanego do zainstalowania w późniejszym etapie układu pełnej telemechaniki).
  - 5.3 Złącze kablowe wg. pkt. 5.1 należy zasilic linią kablową 15 kV o izolacji nierozprzestrzeniającej płomienia typu 3xXRnUHAKXS 1x400 mm<sup>2</sup> wyprowadzonym z pola SN wg. pkt. 5.1.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
  - 6.1 Wybudowaniu stacji transformatorowej 15/0,4kV. W polu zasilającym stacji należy zainstalować wyłącznik SN z układem pełnej automatyki zabezpieczeniowej według wytycznych określonych w załączniku nr 1 do niniejszych warunków.
  - 6.2 Stację transformatorową wg. pkt 6.1 należy zasilic kablem SN o typie i przekroju według obliczeń projektowych wyprowadzonym z pola SN projektowanego wg. pkt 5.2 złącza kablowego SN.
  - 6.3 Wykonanie instalacji odbiorczej spełniającej wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakimi powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. Nr 75, poz.690), z późniejszymi zmianami.
7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa SN/nN odbiorcy po stronie SN.
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 oddziaływano polem magnetycznym, o którym mowa powyżej. Zadziałanie 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.
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wyłącznik SN w polu zasilającym stacji Odbiorcy.
10. Do obliczeń przyjąć:
  - 10.1. Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją .
  - 10.2. Prąd zwarc wielofazowych 4,37 kA przy czasie t = 1,00 s w miejscu Stacja WN/SN - str. SN, parametry linii SN zostaną określone w trakcie projektowania.
  - 10.3. Prąd ziemnozwarciowy 15,00 A przy czasie t = 1,00 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 Klimatu i Środowiska.
14. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy: zgodnie z dokumentacją projektową.
15. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: należy spełnić wymagania według załącznika nr 1 do warunków
16. Wymagania w zakresie:
  - 16.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: należy spełnić wymagania według obowiązujących przepisów oraz IRIESD PGE Dystrybucja S.A.
  - 16.2. obowiązujących przepisów oraz IRIESD PGE Dystrybucja S.A.;
  - 16.3. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: należy przewidzieć i zainstalować aparaturę uniemożliwiających przeniesienie zakłóceń do sieci PGE Dystrybucja S.A.,
  - 16.4. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: zgodnie z dokumentacją projektową.
  - 16.5. 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 Warszawa, 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.
  - 19.3. Informacji w zakresie układu zasilania (w tym schematu stacji) udziela: Wydział Przyłączania i Rozwoju - Hubert Bąk, tel. 22 512-13-48, w zakresie układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej: Wydział Układów Pomiarowych - Dariusz Skuba tel. 22 367 24 33, w zakresie automatyki i zabezpieczeń: Wydział Automatyki i Zabezpieczeń - Paweł Dańczuk tel. 22 512 13 48, w zakresie tytułu prawnego do umieszczenia urządzeń na terenie stacji WN/SN WY2&nbsp;- Wydział Zarządzania Nieruchomościami – kier. Irena Nalazek tel. 22 367-16-67.
  - 19.4. Z projektowanej stacji transformatorowej należy zasilć wszystkie obiekty Wnioskodawcy.
  - 19.5. Minimalna moc wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze – 200 kW.
  - 19.6. Wnioskodawca opracuje i uzgodni w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Warszawa dokumentację techniczną zasilania obiektu w zakresie urządzeń pozostających na majątku Wnioskodawcy. Wybudowane zgodnie z uzgodnioną dokumentacją techniczną urządzenia elektroenergetyczne, podlegają sprawdzeniu technicznemu przez komisję powołaną w Rejonie Energetycznym Wyszków, która wystawi stosowny protokół z przeprowadzonego sprawdzenia. W celu dokonania sprawdzenia technicznego, należy wystąpić do Rejonu Energetycznego ze zgłoszeniem do sprawdzenia. Druk zgłoszenia jest dostępny na stronie internetowej <https://pgedystrybucja.pl>.
  - 19.7. Projekt należy skoordynować z warunkami nr 24-G0/WP/00319 wydanymi dla Seterra
  - 19.8. Schemat zasilania:



Warunki przyłączenia opracował:  
Hubert Bąk

Warunki przyłączenia zatwierdził.

Załączniki:

Wymagania techniczne w zakresie obwodów wtórnych i zabezpieczeń w stacji transformatorowej 15/0,4 kV

PGE Dystrybucja S.A.  
Oddział Warszawa

p.o. Dyrektor Generalny  
Marek Brodziak

*[Podpisy i pieczęcie]*