

Numer P/25/100186

Miejscowość Koszalin

Data 18-12-2025

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA  
Oddział w Koszalinie

## 1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: przepompownia wód deszczowych, stawy retencyjne

Adres (Nr działki): Białogard, ul. Moniuszki  
gm. Białogard, działka numer 0019-164

## 2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

## 3. Moc przyłączeniowa: 12 kW

## 4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ Białogard [1010]

Linia 15 kV GPZ Białogard - Obwodnica [148]

Stacja SN/nn []

Obwód nn []

Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [148/000/24]

## 5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

w złączu zintegrowanym z układem pomiarowo-rozliczeniowym - zaciski na listwie zaciskowej licznika w kierunku instalacji przyłączanej

## 6. Rodzaj przyłącza: kablowe

## 7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

## 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA

## 7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Wymiana istniejącego słupa nr 32 w linii 15kV nr 148 (odcinek 148/000/24), na słup rozgałęźny z rozłącznikiem 15kV z napędem ręcznym.

Wybudowanie linii kablowej 15kV od w/w słupa do projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV. Linie wykonać kablami typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x 70mm<sup>2</sup>.

Proponowane miejsce przyłączenia do linii napowietrznej 15kV i trasę linii kablowej 15kV przedstawiono w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia. Na etapie projektowania dopuszcza się wymianę innego słupa lub wstawienie w linię napowietrzną 15kV nowego słupa w innej lokalizacji i zmianę trasy linii kablowej 15kV w zależności od uzyskanych przez projektanta uzgodnień.

Ostateczną lokalizację miejsca przyłączenia do linii napowietrznej 15kV i trasę linii kablowej 15kV należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa - Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

## 7.1.2. Stacja transformatorowa:

Wybudowanie słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV z transformatorem o mocy dostosowanej do zgłoszonej mocy przyłączeniowej. Stacja transformatorowa musi spełniać wymagania określone w Standardach Technicznych w Energa - Operator S.A. Do stacji transformatorowej 15/0,4kV musi być zapewniony swobodny dostęp dla służb Energa - Operator S.A. Proponuje się zlokalizowanie stacji transformatorowej na działce nr 164. Proponowaną lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV wskazano w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę lokalizacji stacji transformatorowej 15/0,4kV w zależności od uzyskanych przez projektanta uzgodnień. Ostateczną lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa - Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

## 7.1.3. Urządzenia nn:

Ustawienie na działce nr 164, w pobliżu projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV, złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV. Złącze kablowo-pomiarowe 0,4kV musi spełniać wymagania określone w Standardach Technicznych w Energa - Operator S.A. Do złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV musi być zapewniony dostęp od strony drogi. Wybudowanie przyłącza kablowego 0,4kV od projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV do w/w złącza kablowo-

pomiarowego 0,4kV. Przyłącze wykonać kablem typu NA2XY 4x 120mm<sup>2</sup>.

Lokalizację złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV i trasę przyłącza kablowego 0,4kV należy uzgodnić w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa - Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
  -
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
  -
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
  -
- 7.1.7. Demontaże:
  -
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
 

Wybudowanie zalicznikowej linii zasilającej 0,4 kV od złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV ustawionego przez Energa - Operator S.A. do obiektu zgłoszonego do przyłączenia.

Ustanowienie na posiadanych gruntach służebności na potrzeby wybudowania urządzeń elektroenergetycznych w zakresie niezbędnym do realizacji niniejszych warunków przyłączenia.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 

tgφ QI: 0.4

tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 9.1. Miejsce zainstalowania:
 

wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 

wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 20 A, zainstalowane w złączu kablowo-pomiarowym 0,4kV
  - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
  - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
  - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
 

Wymagane
  - 9.6. Wymagania dodatkowe:
    - a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
    - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
    - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
    - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
    - e) inne:
      -
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
  - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 

|    |   |                                 |    |
|----|---|---------------------------------|----|
| a) | Układ sieci   | TN-C                            |    |
| b) | Napięcie znamionowe sieci                                   | 0,4                             | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci                         | 26                              | kA |
|    | Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant. |                                 |    |
| d) | System ochrony od porażeń                                   | Samoczynne wyłączenie zasilania |    |
  - 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |    |                                       |   |     |
|----|---------------------------------------|---|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana) |     |
| b) | Napięcie znamionowe sieci             | 15  | kV  |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego               | 170.8   | A   |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | 5   | s   |
| e) | Moc zwarciova na szynach 15 kV        | 114   | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | 1.5   | s   |

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ Białogard

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.

- g) System ochrony od porażenia uziemienie ochronne

10.3.   Inne:

—

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

| Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|                                    |                     |                |                   |

12. Inne ustalenia:

**12.1. Dotyczy projektu budowlanego:**

—

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

—

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

—

**12.4. Inne wymagania:**

Realizacja niniejszych warunków przyłączenia wymaga uzyskania przez Energa - Operator S.A. Oddział w Koszalinie:

- zgód wszystkich właścicieli terenu na wybudowanie linii kablowej 15kV i przyłącza kablowego 0,4kV oraz ustawienie złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV w zakresie określonym w niniejszych warunkach przyłączenia.
- W przypadku nie spełnienia w/w wymagań Energa - Operator S.A. Oddział w Koszalinie zastrzega sobie prawo do odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.  
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,



**Energa**  
operator

- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

  
Szybicki Mariusz

OPRACOWAŁ

tel. (094) 348 33 93

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie  
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin
  3. Rejon Dystrybucji w Białogardzie  
ul. Kołobrzeska 32, 78-200 Białogard

p.o. Kierownik  
Wydziału Przyłączeń i Rozwoju

  
Tomasz Lewiński

Proponowana lokalizacja złącza kablowo-pomiarowego 0,4kV

Proponowana lokalizacja stacji transformatorowej 15/0,4kV

Proponowana trasa linii kablowej 15kV

Istniejący słup nr 32

Istniejąca linia napowietrzna 15kV

31P-12

32N-12

503/1

159

Diagrama techniczna przedstawiająca planowaną trasę linii kablowej 15kV oraz lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV. Na mapie widoczne są istniejące linie napowietrzne 15kV, słup nr 32 oraz punkty pomiarowe 31P-12 i 32N-12. Wskazano również istniejącą linię 503V i 159V.

Diagrama techniczna przedstawiająca planowaną trasę linii kablowej 15kV oraz lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV. Na mapie widoczne są istniejące linie napowietrzne 15kV, słup nr 32 oraz punkty pomiarowe 31P-12 i 32N-12. Wskazano również istniejącą linię 503V i 159V.

Diagrama techniczna przedstawiająca planowaną trasę linii kablowej 15kV oraz lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV. Na mapie widoczne są istniejące linie napowietrzne 15kV, słup nr 32 oraz punkty pomiarowe 31P-12 i 32N-12. Wskazano również istniejącą linię 503V i 159V.

Diagrama techniczna przedstawiająca planowaną trasę linii kablowej 15kV oraz lokalizację stacji transformatorowej 15/0,4kV. Na mapie widoczne są istniejące linie napowietrzne 15kV, słup nr 32 oraz punkty pomiarowe 31P-12 i 32N-12. Wskazano również istniejącą linię 503V i 159V.





