

Numer P/26/022574

Miejscowość Koszalin

Data 01-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: Gorzelnia zintegrowana z elektrownią biogazowa
Adres (Nr działki): Piaszczyna, ul. -
gm. Miastko, działka numer 0016-21/54
2. Grupa przyłączeniowa: grupa III
3. Moc przyłączeniowa: **pobierana z sieci - 900 kW (zwiększenie mocy o: 237 kW)**
wprowadzona do sieci - 2000 kW (bez zmian)
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Miastko [00400]
Linia 15 kV Piaszczyna Biogazownia [S511479]
Stacja SN/nn Piaszczyna Biogazownia [T595056]
Obiekt Stacja SN/nn [SN] Piaszczyna Biogazownia [T595056]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
30061604855;
zaciski prądowe linii kablowej 15 kV w polu liniowym 15 kV nr 27 w GPZ Miastko w kierunku abonenckiej stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr T595056 Piaszczyna Biogazownia;
6. Rodzaj przyłącza: kablówce
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:
Zwiększenie mocy przyłączeniowej zgłoszonego obiektu wnioskodawcy wymaga modernizacji istniejącego pola nr 27 w rozdzielni 15kV w GPZ Miastko należącej do Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie. W tym celu należy dostosować istniejący układ pomiaru energii elektrycznej zgodnie z wymaganiami określonymi w punkcie 9 niniejszych warunków przyłączenia. Szczegółowe wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.
Z uwagi na charakter obiektu odbiorczo-wytwórczego szczegóły dotyczące modernizacji pola nr 27 rozdzielni SN w GPZ Miastko w zakresie dostosowania przekładników prądowych i napięciowych (co do ilości rdzeni pomiarowych) dodatkowo należy uzgodnić w Sekcji ds. Stacji Elektroenergetycznych Wydziału Zarządzania Eksploatacją.
Projekt na w/w zakres prac musi być zgodny z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz podlega uzgodnieniu na etapie projektowania w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Nie dotyczy.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Zgodnie ze standardami technicznymi oraz IRIESD obowiązującą w Energa-Operator S.A.
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy.
 - 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Przystosowanie urządzeń odbiorcy w istniejących stacji transformatorowej nr T595056 Piaszczyna Biogazownia do zgłoszonej mocy przyłączeniowej. Całość prac związanych z przystosowaniem instalacji za licznikowej Podmiot Przyłączany wykona na własny koszt oraz we własnym zakresie. W przypadku nie spełnienia w/w warunków Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie zastrzega sobie możliwość odstąpienia od realizacji niniejszych warunków przyłączenia.
UWAGA: INFORMACJA DLA ODBIORCY:
Przyłączenie wnioskowanego obiektu będzie możliwe dopiero po dokonaniu modernizacji istniejącego pola nr 27 w rozdzielni 15kV w GPZ Miastko należącej do Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.
Z uwagi iż na dzień dzisiejszy wnioskowany obiekt jest odłączony od sieci oraz zgodnie z obowiązującą „PROC EDURĄ Odbiór

wykonania prac" urządzeń i instalacji odbiorczych nowo budowanych oraz tych w których dokonano jakichkolwiek zmian mogących mieć wpływ na ich współpracę z siecią dystrybucyjną wydanie przez Energa-Operator S.A. „Oświadczenie o wykonaniu przyłączenia" będzie możliwe dopiero po dokonaniu pozytywnego sprawdzenia przyłączanych urządzeń wnioskodawcy (abonenckiej stacji transformatorowej).

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:

wewnątrz budynku w miejscu ogólnodostępnym

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

-

9.3. Sposób pomiaru: pośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna czynna oddana, Energia elektryczna bierna w 4 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

-

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 oplombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energa-Operator S.A.

e) inne:

- wymagana klasa przekładników zgodna z IRIESD oraz standardami technicznymi obowiązującymi w Energa-Operator S.A.

- przekładniki prądowe i napięciowe w układzie gwiazda,

- szczegóły w zakresie układu pomiarowego należy uzgodnić w Wydziale Pomiarów Specjalistycznych Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

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 zwarcia w sieci

26 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia 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

168 A

d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego

5 s

e) Moc zwarcia na szynach 15 kV

109 MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

1.5 s

w stacji 110/15 kV GPZ Miastko

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

g) System ochrony od porażeń

uziemia 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:

Projekt na zakres prac określony w punkcie 7.1. opracować zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. standardami technicznymi. Projekt podlega uzgodnieniu w Wydziale Dokumentacji Energetycznej Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Co najmniej miesiąc przed terminem uruchomienia urządzeń pozostających w eksploatacji odbiorcy należy opracować

(zaktualizować) i uzgodnić w Rejonowej Dyspozycji Mocy Energa-Operator S.A. Oddział w Koszalinie instrukcję ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci odbiorczej/wytwórczej z siecią OPERATORA, obejmującą urządzenia pierwotne oraz automatykę i zabezpieczenia. Dla urządzeń o ciężkim rozruchu należy przewidzieć zastosowanie automatyki soft-start.

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

Zawarcie umowy o przyłączenie będzie stanowiło podstawę do rozpoczęcia prac związanych z realizacją warunków przyłączenia.

Energa - Operator S.A. w oparciu o opracowaną dokumentację projektową zrealizuje inwestycje w zakresie przyłącza do miejsca dostarczania energii elektrycznej. Podmiot przyłączany przystosuje urządzenia odbiorcy w istniejących stacji transformatorowej nr T595056 Piaszczyna Biogazownia do zgłoszonej mocy przyłączeniowej

12.4. Inne wymagania:

Informujemy, iż zgodnie z obowiązującą „PROCEDURĄ Odbiór wykonania prac” urządzeń i instalacji odbiorczych nowo budowanych oraz tych w których dokonano jakichkolwiek zmian mogących mieć wpływ na ich współpracę z siecią dystrybucyjną wydanie przez Energa-Operator S.A. „Oświadczenie o wykonaniu przyłączenia” będzie możliwe dopiero po dokonaniu pozytywnego sprawdzenia Państwa urządzeń (abonenckiej stacji transformatorowej) jak również dostarczeniu następujących dokumentów:

1. Wymagane jest zgłoszenie Operatorowi przez Podmiot Przyłączany sprawdzenia wykonanej instalacji przyłączanej,
2. Warunkiem bezwzględnym przystąpienia do sprawdzenia jest oprócz zgłoszenia obiektu do sprawdzenia, o czym mowa powyżej, dostarczenie przez Podmiot Przyłączany następujących dokumentów:
 - a) pozwolenia na budowę lub innego dokumentu uprawniającego do realizacji prac o ile było ono wymagane (np. zgłoszenie),
 - b) protokołu odbioru przyłączanych urządzeń i instalacji odbiorczych sporządzonego przez inwestora wraz z załącznikami:
 - protokołami badań odbiorczych instalacji i urządzeń,
 - protokołami badań urządzeń automatyki zabezpieczeniowej, urządzeń łączności oraz telemechaniki (o ile obiekt jest nie wyposażony),
 - protokołami badań odbiorczych urządzeń wytwórczych
 - innymi dokumentami wynikającymi z indywidualnych dla danego obiektu uwarunkowań.
 - c) oświadczenia kierownika budowy o zgodności wykonania obiektu/przyłączanych urządzeń i instalacji z Prawem Budowlanym i uzgodnioną przez EOP dokumentacją,
 - d) dokumentacji powykonawczej z naniesionymi i uzgodnionymi przez projektanta zmianami (jeśli takowe nastąpiły),
 - e) uzgodnionej z RDM/CDM Energa-Operator S.A. instrukcji współpracy ruchowej,
 - f) oświadczenie Podmiotu Przyłączanego, o gotowości instalacji przyłączanej w zakresie objętym umową o przyłączenie.

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

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

16. 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

17. 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.

18. 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.

19. 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,
- 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.

Kinal Grzegorz

OPRACOWAŁ

tel. (094) 348 33 92

ZATWIERDZIŁ

p.o. Kierownik
Wydziału Przyłączeń i Rozwoju

Tomasz Lewiński

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin