

Numer B/26/027902

Miejscowość Olsztyn

Data 15-04-2026

WARUNKI BUDOWY SIECI**SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA – OPERATOR SA****Oddział w Olsztynie**

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: ogólnodostępna stacja ładowania

Adres (Nr działki): Krynica Morska, ul. -

gm. Krynica Morska, działka numer 801

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1 Urządzenia WN i SN:

- Budowa linii kablowej SN-15 kV, zasilanej poprzez wcinę w linię kablową nr 3600_2 "T-6004 - PIASKI", w celu zasilania projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV.

2.2. Stacja transformatorowa:

Budowa wewnętrznej stacji transformatorowej 15/0,4 kV z transformatorem wg potrzeb, zasilanej z ww. linii kablowej 15 kV.

2.3. Urządzenia nn:

Wykonać powiązanie nowo projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4 kV z istniejącym obwodem nn nr 5588/100 poprzez złącze kablowe nr ZK4597519.

2.4. Demontaże:

Zagospodarowanie materiałów uzyskanych z demontażu należy uzgodnić z Rejonem Dystrybucji Malbork.

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) System ochrony od porażeń

Samoczynne wyłączenie zasilania

3.2. 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

40

A

i czas wyłączenia zwarcia

5

s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

117

MVA

i czas wyłączenia zwarcia

1

s

w stacji GPZ KĄTY RYBACKIE

uziemienie ochronne

e) System ochrony od porażeń

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Do obliczeń należy przyjąć moc przyłączeniową zgodnie z określonymi warunkami przyłączenia.

Rozwiązanie techniczne i schemat projektowanej sieci należy uzgodnić w Rejonie Dystrybucji Malbork.

4.2. Inne wymagania:

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z Energa – Operator S.A. Oddział w Olsztynie

Myszk Jacek

OPRACOWAŁ

tel. 556677545

Dyrektor Departamentu
Zarządzania Majątkiem Sieciowym
RENT

ZAPWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie

ul. Tuwima 6, 10-950 Olsztyn

2. Rejon Dystrybucji w Malborku

ul. Łąkowa 38, 82-500 Kwidzyn

Numer P/26/019105

Miejscowość Kwidzyn

Data 10-04-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**
Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Ogólnodostępna stacja ładowania

Adres (Nr działki): Krynica Morska, ul. Gdańska 136
gm. Krynica Morska, działka numer 801

2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV

3. Moc przyłączeniowa: 90 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - KĄTY RYBACKIE [5004]

Linia 15 kV 5004 GPZ KĄTY RYBACKIE - KRYNICA MORSKA [3400]

Stacja SN/nn []

Obwód nn []

Obiekt Odgałęzienie [SN] T-6004 - PIASKI [3600_2]

Projektowana stacja transformatorowa 15/0,4kV.

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu kablowo-pomiarowym 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:

-Realizacja zgodnie z WBS B/26/027902; budowa odcinka sieci SN.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

-Realizacja zgodnie z WBS B/26/027902; budowa kontenerowej stacji transformatorowej 15/0,4kV.

7.1.3. Urządzenia nn:

-Realizacja zgodnie z WBS B/26/027902.

-Budowa przyłącza kablowego typu YAKXs 4x240 od proj. stacji transformatorowej do proj. złącza kablowo-pomiarowego.

-Montaż złącza kablowo-pomiarowego w pobliżu proj. stacji transformatorowej, w miejscu łatwo dostępnym.

-Należy zaprojektować powiązanie istniejącej sieci 0,4kV z proj. stacją transformatorową. Powiązania należy uzgodnić z RD Kwidzyn na etapie opracowywania dokumentacji projektowej.

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:

-Zrealizuje instalacje elektryczne od miejsca dostarczenia energii elektrycznej (p.5 niniejszych WP) wg potrzeb, dostosowując ją do mocy przyłączeniowej i obowiązujących wymagań ochrony od porażeń i ochrony przeciwprzepięciowej. Powyższe instalacje pozostaną na majątku i eksploatacji odbiorcy.

-Przygotuje miejsce do zainstalowania złącza kablowo-pomiarowego przy granicy działki w miejscu ogólnodostępnym.

-Przygotuje w opracowywanym PZT miejsce pod budowę kontenerowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, dla zasilania proj. obiektu.

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:

bezpieczniki topikowe o prądzie znamionowym 160 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego (na półpośredni układ pomiarowy)

- 9.3. Sposób pomiaru: półpośredni

- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 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 SA

e) inne:

3-fazowy, półpośredni

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	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarcia na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji 110/15 kV GPZ KĄTY RYBACKIE

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

g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

Moc transformatora wg proj. [kVA]

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:

- Na zakres prac określonych w niniejszych warunkach przyłączenia wykonać projekt budowlany branży elektrycznej, który należy przedstawić do sprawdzenia w zakresie zgodności z WP.
- Warunkiem rozpoczęcia realizacji WP jest dostarczenie projektu zagospodarowania działki lub terenu z trasą przyłącza elektroenergetycznego, wjazdami i miejscem usytuowania zintegrowanego zestawu złączowo pomiarowego.
- Warunkiem rozpoczęcia prac projektowych jest pozyskanie przez projektanta rzędnych docelowych terenu, po którym będą przebiegać proj. sieci elektroenergetyczne, (jeżeli teren przewidziany jest do niwelacji).
- Podany w WP sposób zasilania elektroenergetycznego nie zwalnia projektanta od poszukiwania optymalnych rozwiązań pod względem technicznym i ekonomicznym.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

- Prosimy w opracowywanym PZT uwzględnić miejsce pod budowę kontenerowej stacji transformatorowej 15/0,4kV, dla zasilania proj. obiektu.

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 Olsztynie

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,
- 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.

Kierownik Działu
Zarządca Eksploatacją
Sebastian Brzda

Miller Andrzej

OPRACOWAŁ

tel. 801 404 404

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie Rejon Dystrybucji w Malborku
ul. Łąkowa 38, 82-500 Kwidzyn