Energa operator

SID0000000005763523

Numer P/26/078591	Miejscowość Ostróda	Data 15-10-2026

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Olsztynie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: gospodarstwo rolne
   Adres (Nr działki): Szczepankowo, ul. - 8
   gm. Lubawa , działka numer 0021-58/1, 0021-59
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW (zwiększenie mocy o: 20 kW)
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Lubawa [76]
   Linia 15 kV GUTOWO [7611]
   Stacja SN/nn SZCZEPANKOWO I [T-0312]
   Obwód nn GÓRNY CZERLIN [0312-01]
   Obiekt Złącze, szafka [nN] TL/Szczepankowo działka. nr 59 [7109316]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   30061188835;
   Zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji przyłączanej.
6. Rodzaj przyłącza: napowietrzne
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:

7.1.2. Stacja transformatorowa:
Wymiana transformatora zainstalowanego na stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I" na jednostkę o mocy 160kVA.
Przystosowanie stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I" do nowych warunków obciążenia według standardów Energa-Operator S.A

7.1.3. Urządzenia nn:
Budowa nowego obwodu jako linii napowietrznej nN 0,4kV o przekroju według potrzeb z nowego rozłącznika bezpiecznikowego, zainstalowanego na stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I", od stacji transformatorowej do stanowiska nr 03 (po trasie obwodu nr 0312-01 i 0312-02).
Istniejący obwód nr 0312-01 i 0312-02 na odcinku od stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I" do stanowiska nr 03 dostosować do nowych warunków obciążenia według standardów Energa-Operator S.A.
Istniejącą linię napowietrzną nN 0,4kV zasilaną ze stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I" obwód nr 0306-01 odłączyć od obwodu nr 0306-01 (stanowisko nr 03, w kierunku stanowiska nr 03/01) i podłączyć do projektowanego obwodu.
Przebudowa/wymiana istniejącej linii napowietrznej nN 0,4kV AsXSn 4x50mm^2 zasilanej ze stacji T-0312 "Szczepankowo I" projektowany obwód, od stanowiska nr 03 do stanowiska nr 03/07/01 na przewód o przekroju według potrzeb, oraz dostosowanie linii napowietrznej nN 0,4kV do nowych warunków obciążenia zgodnie ze standardami Energa-Operator S.A.
Przebudowa/wymiana istniejącego przyłącza napowietrznego AsXSn 4x16mm^2 zasilanego ze stacji transformatorowej T-0312 "Szczepankowo I" projektowany obwód, zasilającego budynek na działce nr 59, na przewód o przekroju według potrzeb.

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:
Linię zasilającą i instalację elektryczną przystosować do zwiększonego poboru mocy ppe 590243866005698326.
Układ pomiarowy dostosować do standardów przyłączeniowych obowiązujących w Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie.
Układ pomiarowy wyposażyć w zabezpieczenie przedlicznikowe zgodnie z punktem 9.2.
Opracować i uzgodnić w Wydziale Usług TOO schemat jednokreskowy układu pomiarowego, od miejsca rozgraniczenia własności do układu pomiarowego włącznie.

Technik Wiodący ds. Przyłączeń
Krzysztof Domerackt

Odbiorca dostosuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączonym do zwiększonego poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

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:
   na zewnątrz budynku
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
   wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w złączu pomiarowym na zewnątrz budynku
9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
   Nie 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 oplombowania.
   d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA
   e) inne:
      Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy.
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 zwarciowy w sieci	26	kA

   Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego 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 zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

   w stacji110/15 kV GPZ Lubawa
   Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:
   Charakterystyka sieci istniejącej;
   Moc transformatora stacji T-0312 - 100kVA (proj. 160kVA)
   projektowany przewód, AsXSn 4x50mm^2 długości 210m (projektowany przewód), AsXSn 4x16mm^2 długości 31m (projektowany przewód), AsXSn 4x50mm^2 długości 107m (projektowany przewód)
   Zabezpieczenie obwodu według
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:
   Opracować projekty budowlane - wykonawcze (zgodnie z obowiązującymi w Energa-Operator S.A. standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z Energa-Operator S.A. Oddział w Olsztynie, Rejon Dystrybucji w Ostródzie - Dział Dokumentacji Energetycznej.
12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

Technik Wiodący ds. Przyłączeń
Krzysztof Domerackl

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 1 rok 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.

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Ostródzie i Iławie
Przemysław Kulesza

Domeracki Krzysztof
OPRACOWAŁ
tel. 801 404 404

ZATWIERDZIŁ

Technik Wiodący
ds. Przyłączeń
Krzysztof Domeracki

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Olsztynie
   Rejon Dystrybucji w Iławie
   ul. Przemysłowa 13, 14-100 Ostróda