Energa operator

Numer 12/P53/03089	Miejscowość Koszalin	Data 22-08-2012

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: przepompownia ścieków PG1
   Adres (Nr działki): Gorzebądz
   gm. Sianów , działka numer Gorzebądź-7/2
2. Grupa przyłączeniowa: V
3. Moc przyłączeniowa: 35 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - Sianów [3050]
   Linia 15 kV GPZ Północ - GPZ Sianów [385]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] GPZ Północ - GPZ Sianów [385]
   -
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. 1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
   7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Wstawienie w istniejącą linię 15kV nr 385 (przed stacją nr 30277 "Gorzebądź), słupa rozgałęźnego z rozłącznikiem. Wybudowanie linii kablowej 15kV od w/w słupa do projektowanej stacji transformatorowej. Proponowaną trasę linii 15kV wskazano w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę trasy linii 15kV zależnie od uzyskanych przez projektanta uzgodnień z właścicielami terenu. Ostateczną lokalizację słupa i trasę linii 15kV projektant uzgodni w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie przed złożeniem wniosku do ZUDP Starostwa Powiatowego w Koszalinie.
   7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Wybudowanie na należącej do wnioskodawcy działce nr 7/2, słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV typu STSp 20/400 z transformatorem o mocy wg obliczeń, jednak nie mniej niż 100kVA. Proponowaną lokalizację stacji wskazano w załączniku nr 1 do niniejszych warunków przyłączenia. Na etapie projektowania dopuszcza się zmianę lokalizacji stacji transformatorowej zależnie od uzyskanych przez projektanta uzgodnień z właścicielami terenu. Ostateczną lokalizację stacji transformatorowej projektant uzgodni w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie przed złożeniem wniosku do ZUDP Starostwa Powiatowego w Koszalinie.
   7.1.3. Urządzenia nn:
   Wybudowanie linii kablowej od projektowanej stacji transformatorowej do istniejącej linii 0,4kV w miejscowości Gorzebądź. Linię wykonać kablami typu YAKXS 4x120mm2.
   Lokalizację projektowanego złącza kablowego typu ZK-1b/R/P-1 uzgodnić w ENERGA - OPERATOR S.A.
   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 od złącza kablowego do obiektu zgłoszonego do przyłączenia.
   Ustanowienie na działce nr 7/2 służebności gruntowej dla posadowienia słupowej stacji transformatorowej 15/0,4kV.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tg fi≤ 0.4
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

Energa operator

9.1. Miejsce zainstalowania:
złącze kablowo-pomiarowe posadowione przy linii rozgraniczającej działki od drogi dojazdowej

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik instalacyjny nadmiarowo-prądowy o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w złączu pomiarowym

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Liczniki: 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;

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:
-

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	Sieć 0,4 kV pracuje w układzie 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	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)	
b)	Napięcie znamionowe sieci	15	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	110	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	2.5	s
		w stacji	110/15 kV GPZ Sianów
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciowej.		
g)	System ochrony od porażeń	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:
Projekt budowlano - wykonawczy na zakres prac określony w punkcie 7.1. podlega uzgodnieniu w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
-

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-

12.4. Inne wymagania:
Realizacja niniejszych warunków przyłączenia wymaga uzyskania przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Koszalinie:
- gruntu pod budowę stacji transformatorowej,
- zgód wszystkich właścicieli gruntu na ułożenie linii kablowych 15kV i 0,4kV w zakresie niezbędnym do realizacji