



T +48 58 347 39 00 F +48 58 347 37 01 www.energa-operator.pl

URZĄD MIASTA GDYNIA
wpłynęło: 2009-01-16, zar. 0
numer: 5939 / 2009



49780000793

08/P2/19996

Gdańsk

07-01-2009

Numer

Miejscowość

Data

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA – OPERATOR SA INWESTYCJI-P Oddział w Gdańsku

Wpłynęło
dnia 19. 01. 2009
L. dz. 44

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Stadion piłkarski - stacja T-2316 "Stadion Bałtyk" (zasilanie rezerwowe)

Adres (Nr działki): Gdynia, ul. Olimpijska 5/9, działka numer Gdynia-305/53 gm. M. Gdynia

2. Grupa przyłączeniowa: III

3. Moc przyłączeniowa: 1200 kW (zwiększenie mocy: kW)

4. Miejsce przyłączenia:

Linia kablowa SN-15 kV nr 4110 relacji T-4583 „Łużycka Office Park 1” – T-2301 „WPRED”

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciśki prądowe linii kablowej 15 kV w polu liniowym 15 kV w stacji transformatorowej 15/0,4 kV

6. Rodzaj przyłącza: kablowe

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

7.1. Urządzenia WN i SN

- istniejącą linię kablową SN-15 kV nr 4110 relacji stacja T-4583 Łużycka Office Park 1 - T-2301 WPRED należy odłączyć od stacji T-2301 WPRED i po przedłużeniu kablem typu 3xXRUHAKXS 1x120/50/20 kV wprowadzić na sekcję II stacji T-2316 "Stadion Bałtyk"

7.2. Stacja transformatorowa:

- istniejącą stację transformatorową T-2316 "Stadion Bałtyk" przebudować na stację dwusekcyjną, dwuprzelotową;
- na sekcję I wprowadzić linie kablowe SN-15 kV nr 6601 i 6602, a na sekcję II linię 4110

7.3. Urządzenia nn:

- wg potrzeb - abonenckie

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

oddzial.gda@energa.pl
www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033466

NIP 583-000-11-90
Regon 190275004-00036

Zarząd: Leszek Niewiśki – Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny, Jacek Świdorski – Wiceprezes
Zarządu, Dyrektor Zarządzający, Anna Resmer – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Finansowych,
Ryszard Marek Gaweł – Wiceprezes Zarządu

Bank Handlowy w Warszawie SA, nr konta 71 10 30 1508 0000 0006 0078 4007
Kapitał zakładowy/wpłacony: 603 301 400 zł

7.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci. niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

sieć / instalację odbiorczą należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami

7.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Wnioskodawcy:

w razie konieczności zastosować filtry wyższych harmonicznych

7.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:

Nie jest wymagane

8. Wymagania stopień skompensowania mocy biernej tg ϕ 0.4

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

stacja transformatorowa odbiorcy

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

Wg projektu

9.3. Sposób pomiaru: pośredni

9.4. Liczniki: 4-kwadrantowy licznik do pomiaru energii elektrycznej czynnej i biernej z synchronizacją czasu

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

Wymagane – do systemu ENERGI – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolną (Ska lub Skb), a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

b) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w rozdziale C Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGI – OPERATOR SA część szczegółowa Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

c) inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przed dławik (sieć skompensowana)			
b) Napięcie znamionowe sieci	15	kV		
c) Prąd zwarcia doziemnego	40	A	i czas wyłączenia zwarcia	3 s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	230	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	0.2 s

w stacji GPZ Redłowo

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

e) System ochrony od porażeń uzlepienie 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:

opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami i wytycznymi do projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku - Wydział Rozwoju; opracować projekt abonenckiej stacji transformatorowej i uzgodnić go z Oddziałem w Gdańsku - Wydział Rozwoju; układ abonenckiej stacji transformatorowej uzgodnić na etapie projektowania z Oddziałem w Gdańsku - Wydział Rozwoju

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

zaktualizować instrukcję ruchu i eksploatacji abonenckiej stacji transformatorowej T-2316 i uzgodnić ją z Zakładem Dystrybucji Gdynia - Dział Ruchu, przy opracowywaniu instrukcji uwzględnić wymagania zawarte w IRIESD ENERGI - OPERATOR SA; w normalnym układzie pracy obciążenie sekcji stacji T-2316 należy rozłożyć równomiernie

12.3. Dotyczy umowy przyłączeniowej:

12.4. Dotyczy przyłącza tymczasowego do zasilania placu budowy:

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 ENERGI - 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.).

16. 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 Gdańsku.


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 określania.


Rutkowski Sławomir

OPRACOWAŁ

Tel. 058 347-33-66


Dyrektor
Biuro Rozwoju Majątku
Wiktor Łęcki

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1. GMINA MIASTA GDYNIA, ul. Piłsudskiego marsz. 52/54 81-382 GDYNIA, poczta GDYNIA
2. RD2
3. TRR

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarska Polak 130
80-567 Gdańsk
oddzial.gdansk@energa.pl
www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 000033455

NIP 583-008-91-90
Regon 190275904-00036

Zarząd: Iwona Nowak - Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny, Jacek Szulcinski - Wiceprezes
Zarządu, Dyrektor Zarządzający, Artur Rosner - Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Finansowych,
Ryszard Marek Gawełski - Wiceprezes Zarządu

Bank Handlowy w Warszawie SA, nr konta: 71 1030 1508 0000 0005 0076 4007
Kapitał zakładowy/wpłacony: 603 301 400 zł