



Energa
operator

T 058 530 57 00 F 058 562 46 54 www.energa-operator.pl

11/R4/08417

Numer

Starogard Gdański

Miejscowość

12-08-2011

Data

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGI – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - wielorodzinny

Adres (Nr działki): Gniew, ul. Witosa Wincentego, działka numer 1/38 gm. Gniew miasto

2. Grupa przyłączeniowa:

V

3. Moc przyłączeniowa:

177

kW

(zwiększenie mocy o: kW)

(z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności moc rozbita następująco: 3 budynki wielorodzinne po 12 x 8kW-mieszkania, 1 x 3kW-klatki schodowe, 1 x 10kW-piwnice, 1 x 11kW-oświetlenia zewnętrzne)

4. Miejsce przyłączenia:

projektowane złącza rozdzielcze zasilane z projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV/kV zasilanej z linii SN nr 605943

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń głównych w projektowanym złączu rozdzielczym, w kierunku instalacji odbiorcy;

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:

- proj. stację transformatorową kontenerową T-proj. wpleść dwoma odcinkami kabla typu 3 x XRUHAKXS 1 x 120/50/20kV do linii kablowej SN-15kV nr 605943 relacji T-61063 "Gniew Osiedle Witosa" - Linia napowietrzna SN-15kV nr 605942;
WBS-11/P4/10240 - Gdańsk

7.2. Stacja transformatorowa:

- wybudować kontenerową stację transformatorową 15/0,4kV, z transformatorem odpowiedniej mocy, odpowiednio zlokalizowaną;
- w polu liniowym SN-15kV zainstalować sygnalizator miejsca zwarcia;
- charakter stacji: sieciowa - przelotowa;
WBS-11/P4/10240 - Gdańsk

7.3. Urządzenia nn:

- wybudować linie kablowe odpowiedniego typu i przekroju od projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV/kV do projektowanych złączy rozdzielczych zlokalizowanych przy projektowanych budynkach na działce nr 1/38;
- szynę PEN złączy rozdzielczych należy uziemić;

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
Rejon Dystrybucji w Starogardzie
Gdańskim
ul. Peplińska 24
83-200 Starogard Gdański

rejon.starogard@energa.pl
www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455
NIP 583-000-11-90
Regon 190275904-00036

Zarząd: Leszek Nowak – Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny, Wojciech Orzech – Wiceprezes
Zarządu, Dyrektor Zarządzający, Rafał Czyżewski – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Rozwoju,
Robert Świerzyński – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Organizacji, Lidia Serbin – Zuba-Członek
Zarządu.

ING Bank Śląski S.A., nr konta: 28 1050 0086 1000 0090 3005 4747
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; wymagany układ pracy: TN-C (WLZ) TN-S (instalacja odbiorcza)

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

należy zastosować rozruch pośredni silników o mocy powyżej 5,5 kW, a 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 bierniej $\tan \phi$ **0.4**

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

klatka schodowa lub korytarz budynku;

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

**rozłącznik bezpiecznikowy z wkładkami topikowymi, w złączu pomiarowym;
3 budynki wielorodzinne po 12 x 3x16A-mieszkania, 1 x 1x16A-klatki schodowe, 1 x 3x16A-piwnice, 1 x 3x20A-oświetlenia zewnętrzne**

9.3. Sposób pomiaru: **bezpośredni**

9.4. Liczniki: **1-fazowy energii elektrycznej czynnej; 3-fazowy energii elektrycznej czynnej;**

9.5 Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych
nie jest 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. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.

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 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 zwarcowy w sieci

26 kA (rzeczywistą wartość prądu zwarcowego 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

15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

A i czas wyłączenia zwarcia

s

d) Moc zwarcowa na szynach 15 kV

MVA i czas wyłączenia zwarcia

s

w stacji GPZ

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

e) System ochrony od porażeń

uziemiać ochronne

10.3. Inne:

1. 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 SN-15kV oraz kontenerowej stacji transformatorowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej;
 - projekt budowlany (architektoniczny) stacji należy uzgodnić z inspektorem budowlanym ENERGI - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku;
 - szczegółową lokalizację stacji transformatorowej oraz trasę linii kablowych SN-15kV należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim;
 - opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych nn-0,4kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Starogard Gd. - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- WBS-11/P4/10240 - Gdańsk

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy przyłączeniowej:

Obowiązki odbiorcy:

- wykonać wewnętrzne linie zasilające kablami odpowiedniego typu i przekroju od projektowanych złączy rozdzielczych do projektowanych złączy pomiarowych wg potrzeb, zlokalizowanych w projektowanych budynkach;
- szynę PEN złączy pomiarowych należy uziemić;
- wyposażenie złączy pomiarowych uzgodnić z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Starogard Gd. - Dział Dokumentacji Energetycznej;

12.4. Demontaże:

12.5. Inne wymagania:

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 doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

Schmidt Marcin

OPRACOWAŁ

Tel. 585305751

Prokurent

Piotr Bartczak

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. GMINA GNIEW, Gniew ul. Plac Grunwaldzki 1, 83-140 Gniew
2. 34-Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim

Prokurent

Agnieszka Okońska



Energa
operator

T 058 530 57 00 F 058 562 46 54 www.energa-operator.pl

11/R4/08417

Numer

Starogard Gdański

Miejscowość

12-08-2011

Data

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGI-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

ZAŁĄCZNIK nr 1

do warunków przyłączenia nr 11/R4/08417

Dotyczy wielkości mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

Przyłączany obiekt: **budynek mieszkalny - wielorodzinny**

Adres (Nr działki): **Gniew gm. Gniew miasto , ul. Witosa Wincentego , działka numer 1/38**

Lp.	Obiekt	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Rodzaj zabezpieczenia	Wielkość zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa lokalu	Moc przyłączeniowa
-	-	-	-	Szt.	-	-	A	kW	kW
1.		Gniew, os. Witosa m.d. nr 1	oświetlenie zewnętrzne	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	20	11	11
2.		Gniew, os. Witosa m.d. nr 1	klatka schodowa	1	1-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	16	3	3
3.		Gniew, os. Witosa m.d. nr 1	piwnice	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	16	10	10
4.	lok. 1-12	Gniew, os. Witosa m.d. nr 1	mieszkanie	12	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	16	8	35
5.		Gniew, os. Witosa m.d. nr 2	klatka schodowa	1	1-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	16	3	3
6.		Gniew, os. Witosa m.d. nr 2	piwnice	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy + wkładki topikowe	16	10	10

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Peplińska 24
83-200 Starogard Gdański

rejon.starogard@energa.pl
www.energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455
NIP 583-000-11-90
Regon 190275904-00036

Zarząd: Leszek Nowak – Prezes Zarządu, Dyrektor Naczelny, Wojciech Orzech – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor Zarządzający, Rafał Czyżewski – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Rozwoju, Robert Świerzyński – Wiceprezes Zarządu, Dyrektor ds. Organizacji, Lidia Serbin – Zuba-Członek Zarządu.

ING Bank Śląski S.A., nr konta: 28 1050 0086 1000 0090 3005 4747
Kapitał zakładowy/wpłacony: 603 301 400 zł

Lp.	Obiekt	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Rodzaj zabezpieczenia	Wielkość zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa lokalu	Moc przyłączeniowa
7.	lok. 1-12	Gniew, os. Witosza m.d. nr 2	mieszkanie	12	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	16	8	35
8.		Gniew, os. Witosza m.d. nr 2	oświetlenie zewnętrzne	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	20	11	11
9.		Gniew, os. Witosza m.d. nr 3	piwnice	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	16	10	10
10.		Gniew, os. Witosza m.d. nr 3	oświetlenie zewnętrzne	1	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	20	11	11
11.		Gniew, os. Witosza m.d. nr 3	klatka schodowa	1	1-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	16	3	3
12.	lok. 1-12	Gniew, os. Witosza m.d. nr 3	mieszkanie	12	3-faz	rozłącznik bezpiecznikowy +wkładki topikowe	16	8	35
Łączna moc przyłączeniowa									177

Opracował:
Schmidt Marcin