

## PROJEKT TECHNICZNY (BUDOWLANO-WYKONAWCZY) TOM I

Nr inw. 2025/ / /32MMD

Nadaje ENERGIA

Egz.  
nr

ENERGA

1

B/24/075795, B/22/027735

NAZWA ZAMIERZENIA  
BUDOWLANEGO

Budowa sieci elektroenergetycznej –  
kontenerowa stacji transformatorowej 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

LOKALIZACJA

Dębogórze, ul. Dyniowa / Paprykowa  
74/1, 73, 72/1, 81/1, 86/1, 88/22, 80/1, 76/1, 581, 80/6,  
89/3, 80/7, 80/12, 90/6, 675, 677, 681, 89/2  
– obr. 8 Dębogórze  
Jednostka ewidencyjna: Gmina Kosakowo 221105\_2

KATEGORIA OBIEKTU  
BUDOWLANEGO

XXVI – sieci elektroenergetyczne

INWESTOR

ENERGA-OPERATOR S.A.  
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

AUTOR PROJEKTU

mgr inż. Piotr Karbowski  
upr. bud. 86/Gd/01 – Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami  
bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej, w zakresie sieci, instalacji  
i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/IE/1908/01

SPRAWDZAJĄCY

inż. Michał Długoński  
POM/0015/P00E/08 – Uprawnienia budowlane bez ograniczeń  
w specjalności instalacyjnej, w zakresie sieci, instalacji i urządzeń  
elektrycznych i elektroenergetycznych POM/IE/0047/06

<b>Spis treści</b>	<b>strona</b>
1. Temat zamierzenia inwestycyjnego	2
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	2
3. Oświadczenia projektanta	2
4. Uprawnienia budowlane oraz przynależność do POIIB	3-8
5. Podstawa opracowania	9
6. Warunki przyłączenia	10-48
7. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR PZT	49-51
8. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej	52-67
9. Uzgodnienia branżowe	
• uzgodnienie z RCI	68-69
• uzgodnienie z PSG	70-73
• uzgodnienie z PRO-INTERNET	74-78
• uzgodnienie nastaw sygnalizatorów zwarcia	80
10. Decyzje administracyjne	81-93
11. Stan istniejący	94
12. Rozbiórki – NIE DOTYCZY	
13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)	94
14. Stacja transformatorowa Sn/nn	94-96
15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)	96-97
16. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY	
17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY	
18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY	
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY	
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn	97
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn	97
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii nap. SN – NIE DOTYCZY	
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji trans. SN/nn	97
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn	98
25. Obliczenia techniczne	99-101
26. Opinia geotechniczna	102
27. Zestawienie danych na umieszczenie urz. w pasie drogowym	102
28. Kolizje / skrzyżowania	102
29. Ingerencja w zieleni wysoką	102
30. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY	
31. Opis projektu zagospodarowania terenu	103
32. Obszar oddziaływania inwestycji	103
33. Uwagi	104
34. Informacje BIOZ	105-106
35. Zestawienia montażowe	
Tabela 1 – Zestawienie montażowe kabli i osprzętu kablowego SN-15kV	
Tabela 2 – Zestawienie montażowe kabli i osprzętu kablowego nn-0,4kV	
Tabela 3 – Zestawienie montażowe stacji transformatorowej	
36. Rysunki	
Rys. E-1.-2 – Projekt zagospodarowania terenu	
Rys. E-2 – Schemat ideowy układu sieci SN-15kV	
Rys. E-3 – Schemat ideowy układu sieci nn-0,4kV	
Rys. E-4 – Schemat stacji transformatorowej projektowanej	
Rys. E-5 – Plan uziemienia stacji transformatorowej	



## 1. Temat

Tematem inwestycji jest budowa sieci elektroenergetycznej dla realizacji zasilania w energię elektryczną budynków mieszkalnych w Dębogórze.

## 2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanie w obrębie stacji o nr ruchowym T-proj. 324693 Tadeusza Różewicza 24

Wymiana pojedynczego słupa SN:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Linia napowietrzna SN:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Rozłącznik napowietrzny SN:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Linia kablowa SN:	NA2XS(FL)2Y 1x150/25	633m/679m
Mufy kablowe	CSJA 24B/1XU-1XU-M	6szt. (rezerwowe)
Głowice kablowe	RSTI-5854	6szt.
Ograniczniki przepięć	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Złącze kablowe SN:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Stacja transformatorowa SN/nn:	Mzb1pp 20/630	1kpl.
Transformator:	250kVA	1szt.
Wymiana pojedynczego słupa nn:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Linia napowietrzna nn:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
dł. trasy/dł. całkowita		
Przylącze napowietrzne:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
dł. trasy/dł. całkowita		
(zbiorczo przylącza dot. obwodu)		
Szafka pomiarowa:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Przylącze/a kablowe:	Typ	ilość
dł. trasy/dł. całkowita	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
(zbiorczo przylącza dot. obwodu)	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Szafka pomiarowa:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Linia kablowa nn:	Typ	Obwód
dł. trasy/dł. całkowita	YAKXS 4x240	771m/846m
	YAKXS 4x70	75m
Kablowa rozdzielnica szafowa:	Tabela 2	Ilość: 5szt.
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	NIE DOTYCZY	NIE DOTYCZY
Przecisk	Długość: - 71m	Ilość: - 8
Przewiert	Długość: -	Ilość: -

## 3. Oświadczenia projektanta

Zgodnie z art. 34 ust. 3d, pkt.3 ustawy Prawo budowlane, oświadczam, że niniejszy projekt budowy kontenerowej stacji transformatorowej 15/0,4kV oraz linii kablowych SN-15kV i nn-0,4kV dla zasilania w energię elektryczną budynków mieszkalnych w Dębogórze na dz. 675 jest kompletny oraz został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej, projektem zagospodarowania terenu oraz rozstrzygnięciami dotyczącymi zamierzenia budowlanego i standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR S.A.

PROJEKTANT BRANŻA ELEKTROENERGETYCZNA	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 – Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej, w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/IE/1908/01	
SPRAWDZAJĄCY BRANŻA ELEKTROENERGETYCZNA	inż. Michał Długoński POM/0015/P00E/08 – Uprawnienia budowlane bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej, w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/IE/0047/06	

#### 4. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią:

- Zlecenie firmy Inwestora,
- Warunki budowy sieci elektroenergetycznej EOP nr B/22/027735, B/24/075795,
- Warunki przyłączenia ENERGA-OPERATOR S.A. nr P/24/073516, P/24/073517, P/24/073518, P/24/073519, P/24/073505, P/24/073507, P/24/073508, P/24/073510, P/24/073514, P/24/073468, P/24/073469, P/24/073461, P/24/073502, P/24/073474, P/24/068712, P/24/068713, P/24/073458, P/24/073462, P/24/073464, P/24/068707, P/24/068708, P/24/068709, P/24/068711, P/24/068704, P/24/068696, P/24/068698, P/24/068699, P/24/068700, P/24/068705, P/24/073486, P/24/073488, P/24/073491, P/24/073496, P/24/073503, P/24/073498, P/24/085988, P/24/073520,
- Standardy techniczne ENERGA-OPERATOR S.A.,
- Wizja lokalna w terenie,
- Norma kablowa N SEP-E-004 – Elektroenergetyczne linie kablowe,
- przepisy BHP,
- Projekty i katalogi typowych rozwiązań energetycznych,
- Ustawa prawo budowlane,
- Uzgodnienia i konsultacje robocze z zainteresowanymi instytucjami,
- Mapy z uzbrojeniem terenu,
- Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego,
- Pozostałe obowiązujące normy i przepisy,



Numer B/22/027735	Miejscowość Gdańsk	Data 11-04-2022
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI BUDOWY SIECI

### SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

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: zespół budynków jednorodzinnych  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. Dyniowa  
gm. Kosakowo, działka numer 90/4, 90/2
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
  - 2.1. Urządzenia WN i SN:
 

Od istniejącej stacji transformatorowej T324265 "Paprykowa I" należy wyprowadzić linię kablową SN-15kV typu 3xNA2XS(FL)2Y o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 150 mm<sup>2</sup>) do projektowanej kontenerowej stacji transformatorowej T-proj.
  - 2.2. Stacja transformatorowa:
 

Wybudować kontenerową stację transformatorową T-proj. sterowaną radiowo, z transformatorem o odpowiedniej mocy, w miejscu dostępnym dla służb operatora;  
W polach liniowych SN-15kV projektowanej stacji transformatorowej, zainstalować sygnalizatory miejsca zwarcia;  
Charakter stacji: sieciowa - przelotowa.
  - 2.3. Urządzenia nn:
 

-
  - 2.4. Demontaże:
 

-
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	TN-C	
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c) System ochrony od porażeń	-	
  - 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 4 s
d) Moc zwarcia na szynach 15 kV	230	MVA	i czas wyłączenia zwarcia 0.25 s
Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana) w stacji GPZ OKSYWIE			
e) System ochrony od porażeń	uziemiające ochronne		
4. Inne ustalenia:
  - 4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
 

Opracować projekty budowlane - wykonawcze stacji transformatorowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni - Dział Dokumentacji Energetycznej  
Projekt budowlany (architektoniczny) stacji należy uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni - Dział Dokumentacji Energetycznej.  
Szczegółową lokalizację stacji transformatorowej oraz trasę linii kablowej SN-15kV należy uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Gdyni.  
Typ i nastawę sygnalizatora miejsca zwarcia uzgodnić w Wydziale Zarządzania Eksploatacją Oddziału w Gdańsku.
  - 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 SA Oddział w Gdańsku

*A. Ciunel*

Ciunel Aleksandra  
OPRACOWAŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
2. Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

Prokurent

*Tomasz Słowiński*  
Tomasz Słowiński

PROKURENT

*Mirosław Nowakowski*  
Mirosław Nowakowski  
ZATWIERDZIŁ



Numer B/24/075795	Miejscowość Gdynia	Data 29-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI BUDOWY SIECI**  
**SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA**  
**Oddział w Gdańsku**

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: Zespół budynków jednorodzinnych dwulokalowych w zabudowie bliźniaczej

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

2.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

2.3. Urządzenia nn:

Wybudować odpowiednią ilość linii kablowych 0,4kV o odpowiednim przekroju z projektowanej stacji transformatorowej 15/0,4kV (realizacja wg WBS-B/22/027735) do projektowanych złącz kablowo-pomiarowych (73 pomiary) jako nawiązanie do sieci istniejących oraz wykonać wyprowadzenia do złącz kablowych typu KRSN przy granicy działek z dostępem do drogi publicznej.

2.4. Demontaże:

-

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               | -      |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | 0,4 kV |
| c) | System ochrony od porażeń | -      |

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- |    |                                       |                                     |
|----|---------------------------------------|-------------------------------------|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | -                                   |
| b) | Napięcie znamionowe sieci             | - kV                                |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego               | - A i czas wyłączenia zwarcia - s   |
| d) | Moc zwarcia na szynach 15 kV          | - MVA i czas wyłączenia zwarcia - s |

-

- e) System ochrony od porażeń w stacji GPZ GPZ OKSYWIE  
uziemienie ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/22/027735. ; Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Gdyni - Dział Dokumentacji Energetycznej.;

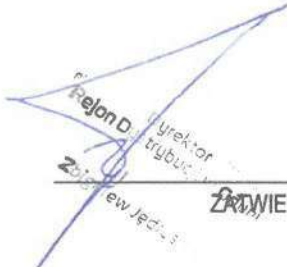
4.2. Inne wymagania:

-

5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku



  
Bruhn Jarosław  
OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 92 90

  
Rejon D. Dyrektor  
dystrybucji  
Zdzisław Jędrzejewski  
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia
- 



9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach napięć 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 opłomowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatera.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, zbiorczą kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
-  
S  
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

g) System ochrony od porażen

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:

Realizacja wg WBS-8/2207736. Realizacja wg WBS-8/24075795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykorzystanie urządzeń elektrycznych powinno 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.)

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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 warunkach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 przyłączonego:

- 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.

Szeszko Adrian

OPRAOOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Włodzisław

ds. Przyłączenia

Adrian Szeszko





Numer P/24/073505

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A2

Adres (Nr działki): Dębogórze , ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa do lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szł.	-	A		kW			
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czciony zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy działki	bież- pośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobliczone pomijalnie małe



Numer P/24/073505

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A2

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-30]

Stacja SN/mn PAPRYKOWA [T324265]

Obwód nr [1]

Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zadziaki prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22027735.

7.1.3. Urządzenia mn:

Realizacja wg WBS-B/24075795.

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 dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

lgc QI: 0,4

lgc QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednio przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wielomiejscowym 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.
- Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tury przelazowe do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

10.2. System ochrony od porażenia. Samoczynne wyłączenie zasilania

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
-  
S  
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYMIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

g) System ochrony od porażenia. uzmiennienie 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:

12.2. Realizacja wg WBS-B/22/02/7735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych powinno 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezpieczeństwa dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodną dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu z ENERGA-OPERATOR SA.

17. Zawartość umowy o przyłączenie stanowi podstawa do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.

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

- po zawarciu umowy o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA - OPERATOR SA, umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymał:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Wojciech  
ds. Przyłączeń

Adrian Szeszko



Numer P/24/073508

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zasilawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A3

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokali	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czciony zwarcowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobciążone/ pominięcie male
		mieszkanie	2	3 fazy	20					



Numer P/24/073508

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A3

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-30]

Słupa SWm PAPIRYKOWA [T324265]

Obwód nr 1]

Obiekt Stacja SWm [SN] PAPIRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zadziśi prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia m:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej"

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ Cl: 0,4

tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.



9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rzniczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę końcówko-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz oprzyrządk sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- Zaleca się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsca do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci

TNC  
0,4 kV  
26 kA

10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

10.2.1. System ochrony od porażeń

Samoczynne wyłączenie zasilania

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwracania doziemnego
- Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwracania wielofazowego

-  
kV  
A  
s  
MVA  
s

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

10.3. System ochrony od porażeń

uziemienie ochronne

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dołączalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam.	Moc znam.	Prąd rozruchu
Inne ustalenie:	[kV]	[kW]	[A]

12.1. Dotyczy projektu budowlanego.

12.2. Realizacja wg WBS-B/22/07/35. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795.

12.3. Dotyczy współpracy ruchowej.

12.4. Dotyczy umowy o przyłączenie.

Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych powiny 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po 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.  
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 Przyłączającym 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.

Szanowny Panie

OPRACOWAŁ

Wzrost: .....

Waga: .....

Temperatura: .....

1. Wniosekodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-226 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Wodociąg ds. Przyłączeń

Adrian Szyszko

[Podpis]





SD000000000071743

Numer P/24/073514	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A4

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer P/24/073514	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A4

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa:

grupa V

Moc przyłączeniowa:

21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

Owiod nr. 1]

Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zaciśki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjskiego;

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zaliczkowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być 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. Miejsca zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach w których 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 przysosowane do opłombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy koncentratywnie:
    - Od liczników do koncentratywnych oraz od koncentratywnych do tablicy głównej, złączyć kablami oraz antenami systemy zdalnego odczytu należy ubrać dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C |    |
|------------------------------------|------|----|
| a) Układ sieci                     | 0,4  | kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 26   | kA |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci |      |    |
- 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcia obliczona projektant.
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zaślania |
|--|--------------------------------|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | -                              |
| b) Napięcie znamionowe sieci             | -                              |
| c) Prąd zwarcia doziemnego               | -                              |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | -                              |
| e) Moc zwarcia na szynach 15 kV          | -                              |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | -                              |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE
- 10.3. Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażań
- Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz douszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci                             | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|--|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne urządzenia:   |                     |                |                   |
| Dotyczy projektu budowlanego:                                  |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795. |                     |                |                   |
| Dotyczy współpracy rubinowej:                                  |                     |                |                   |
| Dotyczy umowy o przyłączenie:                                  |                     |                |                   |
| Inne wymagania:  |                     |                |                   |

13. Wykonanie 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 83 poz. 823 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po 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.
- Dalejając 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 Przyłączającym 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morisla 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ: w. Włodarczyk

Adrian Szeszko

Numer P124/073517	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A5

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer P124/073517	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A5

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-30]

Stacja SN/mn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zadziaki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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 zaistalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zaistalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Numer budynku	Miejsce dostarczania	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zaistalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcion zwarceniowego (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobce/nie pomijalne male



- |       |   |
|-------|---|
| 9.5.  | Przystosowanie układów pomiarowo-rzeczonych do systemów zdanego odczynu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdanego odczynu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.   |
| 9.6.  | Wymagania dodatkowe:<br>a) Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i linie kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zeru napięcia.<br>b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostępowy do poboru mocy.<br>c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłomowania.<br>d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA<br>e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służby Operatera.<br>f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdanego odczynu układów pomiarowych należy:<br>- w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.<br>- OG liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowe oraz anteny systemu zdanego odczynu należy uznać za dodatkowe iury przekazujące do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.<br>g) inne: |
| 10.   | Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej   |
| 10.1. | Długość sieci o napięciu do 1 kV:<br>a) Układ sieci TN-C<br>b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV<br>c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 26 kA<br>d) Rzeczywista wartość prądu zwarcowego obliczona przez projektanta. Samoczynne wyłączenie załamań<br>e) System ochrony od porażenia<br>f) Długość sieci o napięciu powyżej 1 kV:<br>a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci - kV<br>b) Napięcie znamionowe sieci - kV<br>c) Prąd zwarcia doziemnego A<br>d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego s<br>e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV MVA<br>f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego s<br>g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona przez projektanta na podstawie mocy zwarcia: w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYMIE<br>h) System ochrony od porażenia: uzmiennienie ochronne   |
| 10.2. | Dane dotyczące instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy   |
| 10.3. | Imię: Imię i nazwisko   |
| 11.   | Dane dotyczące instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy   |
| 12.   | Imię i nazwisko   |
| 12.1. | Długość projektu budowlanego.   |
| 12.2. | Realizacja wg WBS-B/22/027735. Realizacja wg WBS-B/24/017595.   |
| 12.3. | Długość współpracy ruchowej.  |
| 12.4. | Długość umowy o przyłączenie:   |
| 12.5. | Inne wymagania.   |

13. Wykroczenie urządzenia elektryczne powinno spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
  14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instytucji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERG-O-PRATOR SA.
  15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 89 poz. 623 z 2007 r.).
- ENERG-O-PRATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowo dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) podlegającego uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERG-O-PRATOR SA Oddział w Gdańsku
- Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
16. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dotarczenia.
  17. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązującej umowy o przyłączenie.
  18. Działające na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 346 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.) ENERG-O-PRATOR SA oświadcza, że zapewnio 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 Przyłączającym a ENERG-O-PRATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucyj lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy, –Prawo budowlane.

**Szeszko Adrian**

VAL

tel. ....

tel. ....

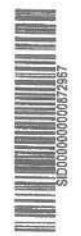
Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIA

Inżynier Wiodący  
ds. Przyłączeń~~Adrian Zeigler~~





Numer P/24/073519

Miejscowość Gdynia

Data 31-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zesławienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach:

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukładowy - BUDYNEK A6  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mięszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarceniowej (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobciążal/ pomijalnie małe

Numer P/24/073519

Miejscowość Gdynia

Data 31-10-2024

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

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukładowy - BUDYNEK A6

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kler. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPIRYKOWA I [T324265]

Obwód nr. [ ]

Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPIRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zasilki prądowe na listwie zaciiskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieć są przyłączane:

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieć wnioskodawcy:

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zasilnikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:  
a) Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednio przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe 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 opanowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:  
- w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.  
- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowe oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

26 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

e) System ochrony od porażenia

Samoczynne wyłączenie zasilania

f) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

-

g) Napięcie znamionowe sieci

-

h) Prąd zwarcia doziemnego

-

i) Czas wyłączenia zasilania

-

j) Moc zwarcia na szynach 15 kV

-

k) Czas wyłączenia zasilania wielofazowego

-

l) Inne:

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

10.3. System ochrony od porażenia

10.4. Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

12.2. Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/241075795.

12.3. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych powinno spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatibility elektromagnetycznej.

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-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. ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowa dostawa energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-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. 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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego.

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA-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.

Szczegóły: Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

1. Wniosekodawca

2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Morśka 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Włodzisław

ds. Przyłączeń

Adrian Szeszko

S:0000000000862445

Numer P/24/068696	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. **Przylączany obiekt:**
- Nazwa: Budynek jednorodzinny dwukondyowy -BUDYNEK A7
- Adres (Nr działki): Dębogórze , ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 0008-90/6, 675, 80/12

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane załącze kabelowo- pomiarowe	- mieszkanie	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez odbiornika zwarceniowy (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy dzięki	bez- pośredni	Energia elektryczna czylna pobrana, Straty niebezpo- średnie pomiarowe

Numer P/24/068596	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

- |        |   |
|--------|---|
| 1.     | Przylączany obiekt:<br>Nazwa: Budynek Jednorodzinny dwulokalowy -BUDYNEK A7<br>Adres (Nr działki): Debogórze, ul. -<br>gm. Kosakowo, działka numer 0008-90/6, 675, 80/12  |
| 2.     | Grupa przyłączeniowa:<br>Moc przyłączeniowa: 21 kW  |
| 3.     | W tym:<br>projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW   |
| 4.     | Miejsce przyłączenia:<br>GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]<br>Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]<br>Stacja SN/mn PAPRYKOWA I [T324265]<br>Obwód m. II<br>Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]  |
| 5.     | Miejsce dostarczania energii elektrycznej:<br>zasoci prąbowe na listwie zaskiskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;  |
| 6.     | Rodzaj przyłącza: kablowe   |
| 7.     | Koszty prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:  |
| 7.1.   | Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA   |
| 7.1.1. | Urządzenia WN i SN:   |
| 7.1.2. | Realizacja wg WBS-B/22/0227735.   |
| 7.1.2. | Stacja transformatorowa:  |
| 7.1.3. | Realizacja wg WBS-B/22/0227735.   |
| 7.1.3. | Urządzenia mn:  |
| 7.1.4. | Realizacja wg WBS-B/24/075795.  |
| 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:<br>Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do złączanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej". |
| 8.     | Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:<br>typ Q1: 0.4<br>typ QIV: 0  |
| 9.     | Miejsce zastrasowania:  |
| 9.1.   | Zgodnie z załącznikiem nr 1.  |
| 9.2.   | Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  |
| 9.3.   | Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.   |
| 9.4.   | Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.  |
| 9.4.   | Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.  |



- 9.5. Przystosowane urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i istniejące kontrole-pomiarową a w obwodach wlotowych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidywać pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do eksploatacji.
  - Wymagania techniczne dla urządzeń transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
  - Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służby Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów,
    - dla liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C | kV |
|------------------------------------|------|----|
| a) Układ sieci                     | 0,4  | kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 26   | kA |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci |      |    |
- 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażen
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zasilania |
|--|---------------------------------|
| 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                             |
- g) w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSWIE
- h) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
- i) System ochrony od porażen
- Dotyczy: uziemienie ochronne
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] |
|--|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne uślaniena:  |                     |                |                   |
| 12. Dotyczy projektu budowlanego:                                |                     |                |                   |
| 12.1. Realizacja wg WBS-B/2202735. Realizacja wg WBS-B/24075795. |                     |                |                   |
| 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:                               |                     |                |                   |
| 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:                              |                     |                |                   |
| 12.4. Inne wymagania:  |                     |                |                   |

13. Wykorzystanie urządzeń 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodzeniu z ENERGA-OPERATOR SA.
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.
- 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 88 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, jala 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.

Bruhin Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Otrzymuję:

1. Wniosek o przyłączenie

 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
 ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia


 Jarosław Bruhin



SD00000000000064247

Numer P/24/068699	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK A8

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer P/24/068699	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK A8

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa:

grupa V

3. Moc przyłączeniowa:

21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zasilki prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być 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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa do lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkani	2	3 fazy	20	Wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobrotowe pomijalnie małe

*[Signature]*

*[Signature]*



- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, 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 opłombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów,
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tyny przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     | 0,4 kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 28 kA  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci |        |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażek 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 GPZ OKSYWIE
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- g) System ochrony od porażek uzmiennienie 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] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne urządzenia:                   |                     |                |                   |
12. Dotyczy projektu budowlanego. Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/24075795.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:


13. Wykowane 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
20. 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 przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ  
tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymał:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Mostka 118c, 81-225 Gdynia





Numer P/24/068704

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

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

Zasilanie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.  
ZAŁĄCZNIK nr 1

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK A9  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkani	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarceniowego (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobliczone pomijalnie małe



Numer P/24/068704

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

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

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny owulokalowy - BUDYNEK A9  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa:

3. Moc przyłączeniowa:

W tym:

4. Miejsce przyłączenia:

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

6. Rodzaj przyłącza:

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

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

7.1.2. Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.4. Realizacja wg WBS-B/24/075795.

7.1.5. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja lub sieci są przyłączane.

7.1.6. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci dyspozytorskiego.

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

7.1.8. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

8. Wykonać linie zasilnikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

9. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

10. tge QIV: 0

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

12. Miejsce zainstalowania:

13. Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

15. Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

16. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

17. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

*[Signature]*

*[Signature]*

- 9.5. Przyśpieszenie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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 opłombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zaprowadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo tury przewidziane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     |        |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 26 kA  |
- d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zasilania |
|--|---------------------------------|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | -                               |
| b) Napięcie znamionowe sieci             | kV                              |
| c) Prąd zwarcia docelowego               | A                               |
| d) Czas wyłączenia zwarcia docelowego    | s                               |
| e) Moc zwarcia na szynach 15 kV          | MVA                             |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | s                               |
- g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia w w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE
- h) System ochrony od porażen
- i) Inne: uziemienie ochronne
- 10.3. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji                                 | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|--|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne urządzenia:   |                     |                |                   |
| 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:                          |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/22/02735. Realizacja wg WBS-B/24/075795. |                     |                |                   |
| 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:                           |                     |                |                   |
| 12.3. Dotyczy umowy o przłączenie:                           |                     |                |                   |
| 12.4. Inne wymagania:  |                     |                |                   |

13. Wykrowane 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po 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.
- 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.

Brun Jarosław

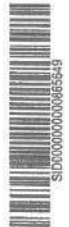
OPRACOWAŁ  
tel. 58 522 92 90

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymał:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

  
Brun Jarosław





SYD0000070865-9

Numer P/24/068707	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

ODDZIAŁ ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwufunkcyjny - BUDYNEK A10

Adres (Nr dziaki): Debonoże ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 80/12, 675, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarczeniowej (ogranicznik prądu)	10.5	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty niebezpieczne/pomijające male

- |        |  |
|--------|--|
| 1.     | Przełączany obiekt:<br><br>Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A10<br><br>Adres (N działki): Debórkże, ul. -<br>gm. Kosakowo , działka numer 80/12, 675, 90/6<br>grupa V  |
| 2.     | Grupa przyłączeniowa:  |
| 3.     | Moc przyłączeniowa: 21 kW  |
|        | W tym: projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW   |
| 4.     | Miejsce przyłączenia:<br>GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]<br>Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]<br>Stacja SN/nm PAPRYKOWA I [T324265]<br>Obwód nr II<br>Objekt stacji SN/nm [SN] PAPRYKOWA I [T324265]   |
| 5.     | Miejsce dostarczania energii elektrycznej:<br>zasilac prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;  |
| 6.     | Rodzaj przyłącza: kablowe  |
| 7.     | Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią;<br>Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA  |
| 7.1.   | Urządzenia WN i SN:  |
| 7.1.1. | Realizacja wg WBS-B/22027735,  |
| 7.1.2. | Stacja transformatorowa:<br>Realizacja wg WBS-B/22027735,  |
| 7.1.3. | Urządzenia nn:<br>Realizacja wg WBS-B/24075795,  |
| 7.1.4. | Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączone;   |
| 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 Przyłączający:<br>Wykonanie linii załącznikowej z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej". |
| 8.     | Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:<br>typ QI: 0.4<br>typ QIV: 0   |
| 8.     | Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:  |
| 8.1.   | Miejsce zainstalowania:<br>Zgodnie z załącznikiem nr 1.  |
| 8.2.   | Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:<br>Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.  |
| 8.3.   | Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.   |
| 8.4.   | Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.   |

W

24



9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:  
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, 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 opanibowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy

- W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

26 kA

d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

e) 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 zwarcowa na szynach 15 kV

MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

g) System ochrony od porażeń

uziemiające 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:

Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5195.

Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. 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 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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

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.

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.

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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

  
Jarosław Bruno



Numer P/24/068709

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A11  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt. 2	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez zabiegu zwarcobowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobliczone/pomiarne male



SD0000000000687857

Numer P/24/068709

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

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

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A11  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa:

3. Moc przyłączeniowa:

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód m. I

Obiekt Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zasilki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego;

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zasilnicowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
  - a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtkrnych 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 opanowania.
  - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - e) Zaleca się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz ańlan systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - g) Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
  - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 

	TN-C
a) Układ sieci	
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci	26 kA
  - 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcia obliczona projektant.
 

	Samoczynne wyłączenie zasilania
d) System ochrony od porażenia	
e) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-
f) Napięcie znamionowe sieci	-
g) Prąd zwarcia doziemnego	-
h) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-
i) Moc zwarcia na szynach 15 kV	-
j) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-
  - 10.3. Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona projektant na podstawie mocy zwarcia.
 

	w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE
g) System ochrony od porażenia	uziemienie ochronne
  - 10.4. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz douczyszalne graniczne parametry ich pracy:
 

Rodzaj urządzenia/instalacji	Napięcie znam.	Moc znam.	Prąd rozruchu
	[kV]	[kW]	[A]
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
  - Realizacja wg WBS-B/22021735. Realizacja wg WBS-B/24075795.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:

13. Wytyczne 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 oddziału ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardowy jakościowy 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po 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.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 88 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 Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław	
OPRACOWAŁ	ZATWIERDZIŁ
tel. 58 527 92 80	

Odrzucając:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia







9.5. Przyśpieszenie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekształtniki i listwy 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 przysposobione do opanowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy

- W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsca do zainstalowania koncentratorów,

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci

26 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia obliczona przez projektanta.

e) System ochrony od porażenia 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 GPZ OKSYWIE

g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona przez projektanta na podstawie mocy zwarcia.

h) System ochrony od porażenia Izolowanie ochronne

Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji

Napięcie znam. [kV]

Moc znam. [kW]

Prąd rozruchu [A]

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/24075795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Użytkownik urządzenia elektrycznego powinien 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 oddziału 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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

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.

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.

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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAL

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIL

Otrzymują:

1. Wniosekodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia







- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, 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 opanobowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, łączyć kablem kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe tury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |  |
|------------------------------------|--------|--|
| a) Układ sieci                     |        |  |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV |  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 26 kA  |  |
- 10.2. Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażek Samoczynne wyłączenie zasilania
- 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 GPZ OKSYWIE
- g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej, systemu ochrony od porażek i uzmiennienia ochronnego
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz douszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji | Napięcie znam. | Moc znam. | Prąd rozruchu |
|------------------------------|----------------|-----------|---------------|
| Inne urządzenia:             |                |           |               |
12. Dotyczy projektu budowlanego:
- 12.1. Realizacja wg WBS-B/2202/735. Realizacja wg WBS-B/24075795.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych powiny 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu 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. 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 88 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 Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

- Wniośkodawca
- ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Mostka 118c, 81-225 Gdynia

  
Bruno Jarosław



SIC0000000000088700

Numer P/24/073462	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach:

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK A14

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer P/24/073462	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK A14

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

4. projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

5. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód m. I.]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zasilski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

typ Q1: 0.4

typ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Numer budynku	Miejsce dostarczania	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarceniowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, 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 opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe tyny przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci
- Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- System ochrony od porażek
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
  - Sposób pracy punktu neutralnego sieci
  - Napięcie znamionowe sieci
  - Prąd zwarcia doziemnego
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

W skłóci 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

g) System ochrony od porażek

uziemienie ochronne

Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

12. Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci

12.1. Inne ustalenia:

12.2. Dotyczy projektu budowlanego:

12.3. Realizacja wg WBS-B/2202/735. Realizacja wg WBS-B/24075795.

12.4. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.5. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.6. Inne wymagania:

13. Wykonane 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu 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.

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 Przyłączającym 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.

Bruhin Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 522 92 90

ZATWIERDZIŁ

Otrzymał: 1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia







SB0000000000870039

Numer P/24/073468	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZAŁĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A15

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarceniowej (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy działki	ryczałt	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobliczone/ pomijalne male

Numer P/24/073468	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A15

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zasilki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

Rodzaj przyłącza: kablowe

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

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego;

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

*[Signature]*

*[Signature]*

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6.

a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtki 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 oplotowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy

- w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo tury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

28 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

e) System ochrony od porażenia 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 docelowego

A

d) Czas wyłączenia zwarcia docelowego

s

e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV

MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

h) System ochrony od porażenia uzmiennienie ochronne

10.3.

Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

12. Inne ustalenia:

12.1.

Dotyczy projektu budowlanego:

12.2.

Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795.

12.3.

Dotyczy współpracy ruchowej:

12.4.

Inne wymagania:

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących

14. Kompatybilności elektromagnetycznej.

15. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji

Sieci Dystrybucyjnej obowiązujących na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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

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.

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.

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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla oddziału przyłączeniowego.

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o

umowę o przyłączenie, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruhn Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

Otrzymuję:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ







9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, 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 opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zelega się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.

inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci
- Rzeczywista wartość prądu zwarcia obliczona przez projektanta.
- System ochrony od porażenia
- Samoczynne wyłączenie zasilania
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

in w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYMIE

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona przez projektanta na podstawie mocy zwarciaowej.

10.3. System ochrony od porażenia

uziemienie ochronne

11.

Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dołączalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [MW]	Prąd rozruchu [A]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

12.2. Realizacja wg WBS-B/2202/7735. Realizacja wg WBS-B/24075795.

12.3. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.4. Dotyczy umowy o przyłączenie:

inne wymagania:

13. Wykowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji

15. Sieć Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

16. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93

poz. 623 z 2007 r.).

17. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

18. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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

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.

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.

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 88 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, jaką zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

os. Przew.

Adrian



SD0000000000053560

Numer P/24/073488		Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A17  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarceniowej (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobciążone/ pomijalnie małe

Numer P/24/073488		Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

- Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A17  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6
- Grupa przyłączeniowa:  
Moc przyłączeniowa: 21 kW
- W tym:  
projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW
- Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]  
Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 2650'1) [03200-30]  
Stacja SNinn PAPRYKOWA I [T324265]  
Obwód nn [1]  
Obiekt Stacja SNinn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]
- Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:  
zaciśnięcie prądu na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;
- Rodzaj przyłącza: kablowe
- Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:  
Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA  
7.1. Urządzenia WN i SN:  
7.1.1. Realizacja wg WBS-B/22/027735.  
7.1.2. Realizacja wg WBS-B/22/027735.  
7.1.3. Urządzenia nn:  
7.1.3.1. Realizacja wg WBS-B/24/075795.  
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 dyspozycyjnego;  
7.1.7. Demontaże;  
7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:  
Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".  
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:  
tgφ QIV: 0,4  
tgφ QIV: 0  
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:  
9.1. Miejsce zainstalowania:  
Zgodnie z załącznikiem nr 1.  
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.  
9.3. Sposób pomiaru. Zgodnie z załącznikiem nr 1.  
9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

2

2

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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 zasilu napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opanowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy koncentratorem.
  - Od liczników do koncentratorem oraz od koncentratorem do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy używać dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     |        |
| 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 porażań Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  |   |     |
|--|---|-----|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - | kV  |
| 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 GPZ OKSYWIE
- g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- h) System ochrony od porażań uzmiennienie 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] |
|--|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne ustalenia:  |                     |                |                   |
| Dotyczy projektu budowlanego:                                |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/241075795. |                     |                |                   |
| Dotyczy współpracy ruchowej:                                 |                     |                |                   |
| Dotyczy umowy o przyłączenie:                                |                     |                |                   |
| Inne wymagania:  |                     |                |                   |

13. Użytkownik urządzenia elektryczne powinien 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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. Zawarte umowy o przyłączenie stanowią podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowią 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.
- 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 przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szażko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Wiodący ds. Przyłączeń

Adrian Szażko

8





SID00000000000864679

Numer P124/073496	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A18

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu kW	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkani	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynną pobrana, Straty nieobrotowe/ pomijalnie małe

Numer P124/073496	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK A18

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/mn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód m [ ]

Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zadziaki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/202077735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/202077735.

7.1.3. Urządzenia mn:

Realizacja wg WBS-B/24075795.

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 Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ Q1: 0.4

tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wórných 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.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnych danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TNC | kV |
|------------------------------------|-----|----|
| a) Układ sieci                     | 0,4 | kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 26  | kA |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci |     |    |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 10.2. System ochrony od porażek
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zasilania |
|--|---------------------------------|
| 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 GPZ OKSYWIE
- g) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- 10.3. System ochrony od porażek
- Inne: uzmiennienie ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci                          | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozrach. [A] |
|---|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne urządzenia:  |                     |                |                   |
| Dotyczy projektu budowlanego:                               |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/24075795. |                     |                |                   |
| Dotyczy współpracy ruchowej:                                |                     |                |                   |
| Dotyczy umowy o przyłączenie:                               |                     |                |                   |
| Inne wymagania:   |                     |                |                   |

13. Wykorzystanie urządzeń elektrycznych 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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. Zasadę 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.
- 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 69 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego.
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymał:

1. Wniosekodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

os. Przyjęcie

Adrian Szeszko

Numer P/24/073503	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA**  
Oddział w Gdańsku

Oddział w Gdańsku

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B1

Przylączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukondygnacyjny - BUDYNEK B1

Adres (Nr dziaki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

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 wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 nrtuczających urządzeń instalacji lub sieci do systemów sterowania dystrybucyjnego.

747 . Demontano

1000

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do

zglaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno

8. Wymagany stopień

 $\lg \Phi_{Cl}: 0.4$ 

tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.



9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczaniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtki i listwy 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 opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- Zaleca się zgrypowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dołączonych do służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złączyć kablami oraz antenami systemem zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe tryby przeznaczone do załączania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układami transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Dotyczy wartości prądu zwarcowego oblicza projektant.

10.2. System ochrony od porażek

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

Samoczynne wyłączenie zasilania

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

-

13. Wykonalne 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezpieczeństwa dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez załączanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku.

17. Zawartość 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. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 przyłączonego.

- 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymuję:

- Wnioskodawca
- ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Mostka 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Miodęcy  
ds. Przyłączeń

Adrian Szeszko



SO000000000065762

Numer P124/073507	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach:

### 1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B2

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkaniowe	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowy - prądowy bez czcionu zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna podana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

Numer P124/073507	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

### 1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B2

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód m. [ ]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciśki prądowe na listwie zaciśkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;

Rodzaj przyłącza: kablowe

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

Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

Wypożyczenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:

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

Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:

Demontaże:

Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tge QI: 0.4

tge QIV: 0

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

Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:  
a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego zastosować odpowiednio 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 opłombowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA

e) Zaleca się zgupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatera.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:  
- W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.  
- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.

g) Inne:

10. Dane dotyczące sieci oraz parametrów 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 zwarcowy w sieci 26 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant

e) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

f) 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 zwarcowa na sznycach 15 kV - MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

h) System ochrony od porażeń uzziemienie ochronne

i) Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz douszczalne graniczne parametry ich pracy

12. Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]

12.1. Inne ustalenia:

12.2. Dotyczy projektu budowlanego: Realizacja wg WBS-B/2022/735. Realizacja wg WBS-B/24/075795.

12.3. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.4. Dotyczy umowy o przyłączenie:

13. Wykowane 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezpieczeństwa dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowa dostawa 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.

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 przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szanowny Panie,

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymuję:

1. Wniosekodawca  
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....



Numer P/24/0735/10	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
--------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

Przylączany obiekt:

Przylączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B3

Adres (Nr działki): Debogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej;
6. Źródło prądu na listwie zaciskowej i złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
7. Rodzaj przyłącza: kablowe

- |          |  |
|----------|--|
| 7.1.     | Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA  |
| 7.1.1.   | Urządzenia WN i SN:  |
| 7.1.2.   | Realizacja wg WBS-B/22/027735.   |
| 7.1.3.   | Stacja transformatorowa:   |
| 7.1.3.1. | Realizacja wg WBS-B/22/027735.   |
| 7.1.3.2. | Urządzenia m:  |
| 7.1.4.   | Realizacja wg WBS-B/24/075795.   |
| 7.1.4.1. | Wypośażenie 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 dyspozycyjnego:   |
| 7.1.7.   | Demontaże:   |
| 7.2.     | Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączony:   |
| 8.       | Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".<br>Wymagany stopień skompensowania mocy biemej:<br>tgφ QI: 0.4<br>tgφ QIV: 0<br>Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:<br>Miejsce zainstalowania:<br>Zgodnie z złącznikiem nr 1.<br>Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:<br>Zgodnie z złącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.<br>Sposób pomiaru: Zgodnie z złącznikiem nr 1.<br>Rodzaj interfejsu energii: Zgodnie z złącznikiem nr 1. |

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekształtniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wykonywać 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 opankowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA.
  - Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tyny przeznaczone do zaizolowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                     | TN-C   |
|-------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                      |        |
| b) Napięcie znamionowe sieci        | 0,4 kV |
| c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci | 26 kA  |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
- 10.2. System ochrony od porażeń
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zasilania |
|--|---------------------------------|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | -                               |
| b) Napięcie znamionowe sieci             | kV                              |
| c) Prąd zwarcia doziemnego               | A                               |
| d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego    | s                               |
| e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV         | MVA                             |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | s                               |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWME
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
- 10.3. System ochrony od porażeń
- g) Inne: uzmiennienie ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaje urządzeń/instalacji/sieci | Napięcie znam. | Moc znam. | Prąd rozruchny |
|-----------------------------------|----------------|-----------|----------------|
| Inne urządzenia:                  | [kV]           | [kW]      | [A]            |
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego: Realizacja wg WBS-B/2202/735. Realizacja wg WBS-B/2407/5795.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych powinno 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 ENERGIA-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.).
- ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku.
- Zawartość 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.
- 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.
- 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.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA - 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.

Sześciu Adrian

ZATWIERDZIŁ  
Inżynier Włodzisław  
OS. Przyłączeń

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia

Adrian Sześciu



Numer P/24/073520

Miejscowość Gdynia

Data 31-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B6

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarceniowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynną pobrana, Straty nieobliczone/ pomijalnie małe



Numer P/24/073516

Miejscowość Gdynia

Data 31-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B4

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa:

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV tier. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr. I

Obiekt Stacja SN/m [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zasilaki prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

tgφ QIV: 0,4

tgφ QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.



- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zasilanego odczynu danych pomiarowych. Zgodnie systemem zasilanego odczynu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.
  - 9.6. Wymagania dodatkowe:
    - a) Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarową a w obwodach różnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zasilni napięcia.
    - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy;
    - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplomowania.
    - d) Wymagania techniczne dla układów transmisyj danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
    - e) Zaleca się sgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu w celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zasilanego odczynu układów pomiarowych należy
      - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zaistalowania koncentratorów.
      - Od liczników do koncentratorów oraz do koncentratorów do łabki głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zasilanego odczynu należy użyć dodatkowe rury przeciwnie do zaistalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyj danych pomiarowych.
  - g) 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	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci	26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarciaowego oblicza projektant.
  - 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 

d) System ochrony od porażen	Samoczynne wyłączenie zasilania
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-
b) Napięcie znamionowe sieci	kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	A
d) Czas wyłączenia zwiarcia doziemnego	s
e) Moc zwarciaowa na szynach 15 kV	MVA
f) Czas wyłączenia zwiarcia wielofazowego	s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
  - g) System ochrony od porażen  
  - 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:			
Realizacja wg WBS-B/22/027/35. Realizacja wg WBS-B/24/075/35.			
12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:			
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:			
12.4. Inne wytyczne:			

13. Wykonanie urządzenia elektrycznego powinno 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 ENERGIA-OPERATOR SA.
  15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 39 poz. 653 z 2007 r.).
  - ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
  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 dołączenia.
  18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązującej umowy o przyłączenie.
- Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z 1997 r.)

- po zawarciu umowy o dostawę energii elektrycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o EN 60909-1-2007; za złamanie postanowień umowy - sankcja przewidziana jest w art. 81 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 15.02.2008 r. o wyłudzeniach energii elektrycznej;

- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy „Prawo budowlane”

**Szeshko Adrian**  
**OPRACOWAL**

**ZATWIERDZIA**  
Inżynier Wiadący

ds. Przyłączeń

tel. ....

2. **Chcymy:**  
Whiskodawca  
ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia



SD000000000672744

Numer P/24/073518	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B5

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy)	kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobrotowej pomiaranie małe
		mieszkanie	2	3 fazy	20		10,5			

Numer P/24/073518	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B5

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kler. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nn [I]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciąski prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja 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 dyspozycyjnego;

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykorzystanie instalacji powinno być 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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy 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 opanowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA.
  - Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     |        |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 26 kA  |
- 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażenia
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
  - Napięcie znamionowe sieci
  - Prąd zwarcia doziemnego
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
- g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia:
- h) System ochrony od porażenia
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dołączalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne urządzenia:                   |                     |                |                   |
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- 12.2. Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/24075735.
- 12.3. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.4. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.5. Inne wymagania:

13. Wykonanie urządzeń elektrycznych pomiaru spełnić wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących wykonalności elektrycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGIA-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. ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-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. 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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po zawarciu umowy o przyłączenie, jako dostawcę energii elektrycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA-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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Wincenty  
ds. Przyłączeń

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Mostka 118c, 81-225 Gdynia

Adrian Szeszko



Numer P/24/073520	Miejscowość Gdynia	Data 31-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukładowy - BUDYNEK B6  
Adres (Nr działki): Debowe ul. -

Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwuklatowy - BUDYNEK B6  
Adres (Nr działki): Debogórze, ul. -

Adres (Nr działki): Debowo ul. -

am. Kosakowo - działka numer 675. 80/12. 90/6

Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciśki prądowe na istniejącym w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;  
Rodzaj przyłącza: kablowe  
Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA

Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

1.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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

1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrownymi powodowanymi przez urządzenia instalacje lub sieci wnioskodawcy.

1.6. Dostosowanie przylaczanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;

17 Dementaþe

2 Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-nomiarowego (realizacja wg WRS-B/24/075795) do zakresu inwestycji realizowanych przez Podmiot Fizyczny.

wykonac linie złącznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg W30-BZ-01/0135) do zolaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

Wymagany stopień skompensowania mocy biemiej:

ion OL:	0.4
---------	-----

[illegible]

Wymaganja dotyczace skladu i normowania zliczeniowego i systemu normowania zliczeniowego

1 Wynagrania dotyczące:

Zaodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, 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 opanowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA.
  - Zaleca się zgrypowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służby Operatorki.
  - W celu zapewnienia możliwości systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, zięcza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     | 0,4 kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 26 kA  |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci |        |
- Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zaślania |
|--|--------------------------------|
| 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 GPZ OKSYWIE
- Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- 10.3. Inne:
- g) System ochrony od porażeń: uzmiennienie ochronne
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] |
|---|---------------------|----------------|-------------------|
| Inne ustalenia:   |                     |                |                   |
| Dotyczy projektu budowlanego:                               |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/22027735. Realizacja wg WBS-B/24075795. |                     |                |                   |
| Dotyczy współpracy ruchowej:                                |                     |                |                   |
| Dotyczy umowy o przyłączenie:                               |                     |                |                   |
| Inne wymagania:   |                     |                |                   |

13. Wykowane 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 ENERGIA-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. ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-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.
- 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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA-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.

Szanowny Panie,

OPRACOWAŁ

tel. ....

ZATWIERDZIŁ

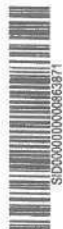
Inżynier

os. przyłączający

Otrzymując:

- Wniosek o przyłączenie
  - ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni
- ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

Adrian Szczęszo



Numer P/24/068698	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

- |        |   |
|--------|---|
| 1.     | Przyłączany obiekt:<br>Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B7<br>Adres (Nr działki): Debogórze, ul. -<br>gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6<br>Grupa przyłączeniowa: grupa V<br>Moc przyłączeniowa: 21 kW<br>W tym:<br>projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW   |
| 2.     | Miejsce przyłączenia:<br>GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]  |
| 3.     | Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]   |
| 4.     | Stacja SN/nm PAPRYKOWA I [T324265]  |
| 5.     | Obwód nn. [I]   |
| 6.     | Obiekt Stacja SN/nm [SN] PAPRYKOWA I [T324265]  |
| 7.     | Miejsce dostarczania energii elektrycznej:<br>zadaci prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;<br>Rodzaj przyłącza: kablowe<br>Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:<br>Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA   |
| 7.1.   | Urządzenia WN i SN:   |
| 7.1.1. | Realizacja wg WBS-B/22/027735.  |
| 7.1.2. | Stacja transformatorowa:  |
| 7.1.3. | Realizacja wg WBS-B/22/027735.  |
| 7.1.4. | Urządzenia nn:  |
| 7.1.5. | Realizacja wg WBS-B/24/075795.  |
| 7.1.6. | Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:<br>Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:<br>Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:<br>Demonstracja:  |
| 7.2.   | Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:<br>Wykonać linie zalicznikowe z projektem pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o górnicy instalacji przyłączanej".<br>Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:<br>type Q1: 0.4<br>type QIV: 0   |
| 8.     | Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:<br>Miejsca zainstalowania:<br>Zgodnie z załącznikiem nr 1.<br>Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:<br>Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.<br>Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.<br>Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1. |

Cam



Numer P/24/068698	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. **Przylączany obiekt:**
- Nazwa: Budynek jednorodzinny dwukondyowy - BUDYNEK 87
- Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675/80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kabelowo- pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarczeniowej (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy osiaki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobciążeniowe/ pomiarowe małe

20



9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- a) Dla polaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie połączenia i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizującą zaniku napięcia.
  - b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do eksploatacji.
  - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
  - e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu, układów pomiarowych należy:
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsca do zainstalowania koncentratorów.
    - Dla liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy dobrać dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - g) 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	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) Maksymalny prąd zwarciaowy w sieci	26 kA

Zazwyczaj wartość prądu zwarciaowego oblicza projektant.
  - 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
 

d) System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania
a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-
b) Napięcie znamionowe sieci	- kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	- A
d) Czas wyłączenia zwracania doziemnego	s
e) Moc zwarciaowa na szynach 15 kV	MVA
f) Czas wyłączenia zwracania wielofazowego	s

w sieci 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE
  - g) Zazwyczaj wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
  - 10.3. System ochrony od porażeń
 

g) System ochrony od porażeń	ziemienie ochronne
------------------------------	--------------------
  11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji, sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
  12. Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci
 

Napięcie znam.	Moc znam.	Prąd rozrach.
----------------	-----------	---------------
  - 12.1. Inne ustalenia:
  - 12.2. Dotyczy projektu budowlanego: Realizacja wg WBS-BI/22/02/735. Realizacja wg WBS-BI/24/07595.
  - 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
  - 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
  - 12.4. Inne wymagania:

13. Użytkownicy przyłączenia elektrycznego powinni 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-OPELATOR 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-OPELATOR SA nie zapewnia bezprzewodowy dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowa dostawa energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, uzależnienia UPS, itp.) po uzgodnieniu z podmiotem warunków jego instalacji z ENERGA-OPELATOR SA Oddział w Gdańsku
- Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstępne do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
- Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dotyczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie umowa przyłączenia ważna są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
- 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-OPELATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA – OPELATOR 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.

Bruhn Jarosław

OPRACOWAL

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ:

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

James W. Smith



SD00000000000065497

Numer P/24/068700	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach:

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B8

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer P/24/068700	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B8

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącza kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SNnN PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr [1]

Obiekt Stacja SNnN [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zacziski prądowe na listwie zaskłowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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. Demonstacje:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa do lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	miernikowe	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarciowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobracne/ pomijalne małe

9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w odczytach wielomierz 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 przysłoniwane do opanowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla Służby Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, zięcza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnym danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarciowy w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

10.2. System ochrony od porażen

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

Samoczynne wyłączenie zasilania

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
s

in w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

10.3. System ochrony od porażen

uziemienia ochronne

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]

Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/2020/735. Realizacja wg WBS-B/2020/735.

Dotyczy współpracy ruchowej:

Dotyczy umowy o przyłączenie:

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 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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

Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstępne do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowią załączniki do niniejszych warunków.

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.

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, która zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Brun Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

- Wnioskodawca
- ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morśka 118c, 81-225 Gdynia







SIN00000000965387

Numer P/24/068705	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA**  
Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1, Prylaczany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B9

Adres (Nr działki): Debowórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce doszarzenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez zabrudz. zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, straty niebosone/ pomiarowe male

- |          |   |
|----------|---|
| 1.       | Przylączany obiekt:<br>Nazwa: Budynnek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B9<br>Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -<br>gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6   |
| 2.       | Grupa przyłączeniowa: grupa V   |
| 3.       | Moc przyłączaniowa: 21 kW   |
| 4.       | W tym:<br>projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW<br>Miejsce przyłączenia:<br>GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]<br>Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [LK 26501] [03200-30]<br>Stacja SN/m PAPRYKOWA I [T324265]<br>Obwód m. [ ]<br>Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPRYKOWA I [T324265]  |
| 5.       | Miejsce dostarczania energii elektrycznej:<br>zasilki prądowe na listwie zaciiskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA   |
| 7.1.1.   | Urządzenia WN i SN:   |
| 7.1.1.1. | Realizacja wg WBS-B/22/0227735.   |
| 7.1.2.   | Stacja transformatorowa:  |
| 7.1.2.1. | Realizacja wg WBS-B/22/0227735.   |
| 7.1.3.   | Urządzenia m:   |
| 7.1.3.1. | Realizacja wg WBS-B/24/075795.  |
| 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 zagrożeniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:   |
| 7.1.6.   | Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego:  |
| 7.1.7.   | Demontaże:  |
| 7.2.     | Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:<br>Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do złączanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".<br>Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej:<br>tgφ QI: 0.4<br>tgφ QIV: 0 |
| 8.       | Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:   |
| 8.1.     | Miejsca zainstalowania:<br>Rodzaj i złącznikiem nr 1.   |
| 8.2.     | Zgodnie z złącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.  |
| 8.3.     | Sposób pomiaru: Zgodnie z złącznikiem nr 1.   |
| 8.4.     | Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z złącznikiem nr 1.   |



20

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

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 oplotowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy w wydziałonych miejscach do zamontowania koncentratorów.

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowe oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowo rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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 T-M-C

b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci 26 kA

d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

e) System ochrony od porażen Samoczynne wyłączenie zasilania

f) 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 zwarcowa na szynach 15 kV MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

h) System ochrony od porażen uzmiennienie ochronne

i) Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

12. Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci Napięcie znam. [kV] Moc znam. [kW] Prąd rozruchu [A]

12.1. Inne ustalenia:

Dotyczy projektu budowlanego: Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795.

Dotyczy współpracy ruchowej:

12.2. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.3. Inne wymagania:

12.4.

13. Wykowane 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowa dostawa 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.

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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego.

- po zawarciu umowy o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

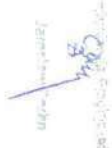
ZATWIERDZIŁ

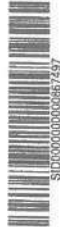
Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystryktu w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia





Numer P/24/068708

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B10

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt. 2	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy i uz. czonu zwarciowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe

Numer P/24/068708

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

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

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B10

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kler. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nn. I]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zadiskij prądowa na liście zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;

Rodzaj przyłącza: kablowe

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

Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGIA-OPERATOR SA

7.1. Urządzenia WN i SN:

7.1.1. Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

Chm

Chm



9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

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 oplotowania.

d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.

e) Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.

f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:  
- w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratoru.

- Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.

g) 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

T-N-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

26 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.

e) System ochrony od porażenia

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 zwarcowa na szynach 15 kV

MVA

f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

h) System ochrony od porażenia

uziemienie ochronne

10.3. Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci

Napięcie znam.

Moc znam.

Prąd rozruchu

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/22/027/35. Realizacja wg WBS-B/24/075/95.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykonane 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.

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.

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.

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 Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Odczytują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni

ul. Murška 118c, 81-225 Gdynia





SO000000000068233

Numer P/24/068711	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B11

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarceniowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czylna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

Numer P/24/068711	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B11

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLIŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/m PAPRYKOWA [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/m [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zasilki prądowe na listwie zasilkowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego;

7.1.7. Demontaże:

7.1.7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

7.2. Wykonać linie zasilnikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

lgp Q1: 0,4

lgp QIV: 0

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru. Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii. Zgodnie z załącznikiem nr 1.

*[Signature]*

*[Signature]*

9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rzecznicowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub bezpośredniego, 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 opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zaleca się zgromadzenie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złączyć kablem lub anteną system zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnych danych pomiarowych.
- inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

10.2. System ochrony od porażeń

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

Samoczynne wyłączenie zasilania

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
-

kV  
A  
S  
MVA  
s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

10.3. System ochrony od porażeń

inne: uziemienie ochronne

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji

Napięcie znam.

Moc znam.

Prąd rozrachunku

[A]

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/07/5795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. 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 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.

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 przyłączonego.

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Ortymuła:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni

ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

  
Jarosław Brun



Numer PIZ/068713	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

Przylaczany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B12

Przylaczany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B12

Adres (Nr działki): Debowo, ul. -

gm. Kosakowo - działka numer 675. 80/12. 90/6

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]  
Linia 15 kV kier. OBLUŻE STAW [LK 26501] [03200-30]  
Stacja SN/mn PAPRYKOWA [T324265]  
Obwód nn [1]  
Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA [T324265]

Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:  
zaskłki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;  
Rodzaj przyłączy: kablowe  
Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

Ch

- 9.5. Przystosowane układy pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i istniejące kontrolno-pomiarową a w obwodach wlotowych 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.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
  - Zaleca się zgrypowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                                    | TN-C   |
|------------------------------------|--------|
| a) Układ sieci                     |        |
| b) Napięcie znamionowe sieci       | 0,4 kV |
| c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci | 26 kA  |
- 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 10.3. System ochrony od porażenia Samoczynne wyłączenie zasilania
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
  - Napięcie znamionowe sieci
  - Prąd zwarcia doziemnego
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
- g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
- 10.4. System ochrony od porażenia uziemienie ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń instalacji sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
12. Inne ustalenia:
- | Rodzaj urządzenia/instalacji  | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|---|---------------------|----------------|-------------------|
| 12.1. Dotyczy projektu budowlanego. Realizacja wg WBS-B/22/027735. Realizacja wg WBS-B/24/075795. |                     |                |                   |
| 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:  |                     |                |                   |
| 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:   |                     |                |                   |
| 12.4. 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 ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 83 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu z Urzędem Energetycznym w Gdyni.
17. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowią podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowią załącznik do niniejszych warunków.
18. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich dotyczenia.
- Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewnia dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA-OPERATOR SA,
  - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej.
- Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Bruhin Jarosław

OPERACJONAL

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIL

Otrzymują:

- Wnioskodawca
- ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morisja 118c, 81-225 Gdynia

  
 Jarosław Bruhin



Numer P/24/073461		Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--	--------------------	-----------------

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZAŁĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B13

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mięszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czuności zwarczeniowej (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe



Numer P/24/073461		Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--	--------------------	-----------------

### WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B13  
Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kler. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]

Stacja SN/mn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zadiskij prądowej na listwie zaciskowej w złączu 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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nr:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjskiego:

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do

złączanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być 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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.



- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
  - a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i księgę kontrolio-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 opromiowania.
  - d) Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
  - e) Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - f) W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - g) Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
  - 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
 

	TN-C
a) Układ sieci	0,4 kV
b) Napięcie znamionowe sieci	26 kA
  - 10.2. Rzeczywista wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.
  - d) System ochrony od porażen
    - a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci
    - b) Napięcie znamionowe sieci
    - c) Prąd zwarcia doziemnego
    - d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
    - e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV
    - f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego
- 10.3. Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
  - g) System ochrony od porażen
    - h) w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE
    - i) uzmiennienie ochronne
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
12. Inne ustalenia:
 

Rodzaj urządzenia/instalacji	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
12.1. Dotyczy projektu budowlanego: Realizacja wg WBS-B/22/02/735, Realizacja wg WBS-B/24/03/795.			
12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:			
12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:			
12.4. 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 ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 63 poz. 623 z 2007 r.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową 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.
19. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie. 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 88 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego.
20. po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGA-OPERATOR SA, - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
21. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Bruhin Jarosław OPERACJONAL tel. 58 527 92 90	ZATWIERDZIŁ  Jarosław Bruhin
---	---

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia



Numer P/24/073464

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:
- Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B14
- Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -
- gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla biału	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt.	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czułości zwarcowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobciążone/ pomijane male



Numer P/24/073464

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
- Nazwa: Budynek jednorodzinny dwulokalowy - BUDYNEK B14
- Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -
- gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 21 kW
- W tym:
- projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW
4. Miejsce przyłączenia:
- GPZ - GPZ OKSYNIE [03200]
- Linia 15 kV kier. OBLUŻE STAW (LK 26501) [03200-30]
- Stacja SN/m PAPRYKOWA [T324265]
- Obwód nr [ ]
- Obiekt Stacja SN/m [SN] PAPRYKOWA [T324265]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
- zasiłki prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wyznaczenia 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 wg WBS-B/22/027735;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
- Realizacja wg WBS-B/22/027735;
- 7.1.3. Urządzenia ni:
- Realizacja wg WBS-B/24/075795;
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacja 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 dyspozycyjnego;
- 7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
- Wykonać linie zasilnikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być 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:
- Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.2. Rodzaj i prąd zmienny oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
- Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.
- 9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

*[Signature]*

*[Signature]*

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- 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 opłombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
  - Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
    - w miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsca do zainstalowania koncentratorów
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe tury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- |                              | TN-C | kV |
|------------------------------|------|----|
| a) Układ sieci               | 0,4  | kV |
| b) Napięcie znamionowe sieci | 26   | kA |
- c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci
- d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- 10.2. System ochrony od porażen
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- |  | Samoczynne wyłączenie zasilania |
|--|---------------------------------|
| a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci | -                               |
| b) Napięcia znamionowe sieci             | kV                              |
| c) Prąd zwarcia docelnego                | A                               |
| d) Czas wyłączenia zwarcia docelnego     | s                               |
| e) Moc zwarcowa na szynach 15 kV         | MVA                             |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | s                               |
- g) Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcowej.
- h) System ochrony od porażen
- i) Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji                                | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|---|---------------------|----------------|-------------------|
| Imie ustalona:  |                     |                |                   |
| 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:                         |                     |                |                   |
| Realizacja wg WBS-B/2202/735. Realizacja wg WBS-B/24075795. |                     |                |                   |
| 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:                          |                     |                |                   |
| 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:                         |                     |                |                   |
| 12.4. 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 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.).
16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po 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.
- 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 Przyłączającym 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.

Bruhin Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 522 92 90

ZATWIERDZIŁ

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni

ul. Morśka 118c, 81-225 Gdynia





S00000000000070241

Numer P/24/073469	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdyni  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B15

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mięskanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

Numer P/24/073469	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B15

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

4. projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

5. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV ker. OBLUŻE STAW [LK 26501] [03200-30]

Stacja SN/nm PAPRYKOWA [T324265]

Obwód nr [ ]

Obiekt Stacja SN/nm [SN] PAPRYKOWA [T324265]

6. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciąg prądowy na listwie zasilkowej w złączu w kierunku instalacji przyłączeniowej;

7. 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 wg WBS-B/22/027735:

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735:

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795:

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 Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączeniowej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

*[Signature]*

*[Signature]*

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtycznych 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 oplotowania.
- Wymagania techniczne dla urządzeń transmisyjnych danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisyjnych danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

10.2. System ochrony od porażenia

Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcia na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
-

kV  
A  
s  
MVA  
s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

System ochrony od porażenia

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:

Realizacja wg WBS-B/22/02/735. Realizacja wg WBS-B/24/05/795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Użytkownik urządzenia elektrycznego powinien 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 bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu.

Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodowa dostawa 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

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.

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 88 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, jaką zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Bruno Jarosław

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 92 90

ZATWIERDZIŁ

Otrzymuję:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia





SD0000000000963757

Numer P/24/073486	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B16

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla obrotu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	-	Szt. 2	-	A	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez zwarcowego ogranicznika mocy	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czyma pobrana, Straty nieobliczone pomijalnie małe

Numer P/24/073486	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

## WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B16

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V

3. Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym: projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

4. Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-300]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA [T324265]

Obwód nn [ ]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA [T324265]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:

zadiskie prądowe na listwie zaciskowej w złączu 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 wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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 dyspozycyjnego;

7.1.7. Demontaże:

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:

Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do złączanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być 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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.



9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wykonanych 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 oplotowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA.
- Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złączyć kablami oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ubrać dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci: TN-C
- Napięcie znamionowe sieci: 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarcia w sieci: 26 kA
- Rezerwa wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń: Samoczynne wyłączenie zasilania
- Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
  - Sposób pracy punktu neutralnego sieci: -
  - Napięcie znamionowe sieci: - kV
  - Prąd zwarcia doziemnego: - A
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego: - s
  - Moc zwarcia na szynach 15 kV: - MVA
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego: - s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

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

10.3. Inne:

System ochrony od porażeń: uzziemienie ochronne

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]
------------------------------------	---------------------	----------------	-------------------

Inne ustalenia:

12. Dotyczy projektu budowlanego:

12.1. Realizacja wg WBS-B/22/027/35. Realizacja wg WBS-B/24/015795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Wykowane 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 83 poz. 623 z 2007 r.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezpieczeństwa 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. Zakładać okiesionych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowią podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowią załącznik do niniejszych warunków.

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

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 przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka została zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Wiodący ds. Przyłączeń

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia

Adrian Szeszko



Numer P124073491

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:
- Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B17
- Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcja pomiarowa licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarciowego (ogranicznik mocy)	10,5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna czynna i reaktywna, Straty nieobciążeniowe



Numer P124073491

Miejscowość Gdynia

Data 30-10-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
- Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwulokalowy - BUDYNEK B17
- Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 21 kW
- W tym: projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW
4. Miejsca przyłączenia: GPZ - GPZ OKSYWIE [03200] Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW [03200-30] Stacja SNinn PAPRYKOWA I [T324265] Obwód nn [ ] Obiekt Stacja SNinn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;
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 ENERGIA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN: Realizacja wg WBS-B/22/027735.
- 7.1.2. Stacja transformatorowa: Realizacja wg WBS-B/22/027735.
- 7.1.3. Urządzenia nn: Realizacja wg WBS-B/24/075795.
- 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 wliczkodawcy;
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozycyjnego;
- 7.1.7. Demontaże:
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający: Wykonać linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o głowód instalacji przyłączanej".
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: tge QI: 0.4 tge QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego: Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.
- 9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.

- 9.5. Przygotowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGIA-OPERATOR SA.
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwy kontrolno-pomiarowe a w obwodach własnych 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 opanowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGIA-OPERATOR SA
  - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
  - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy:
    - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
    - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, zięcza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe rury przeznaczane do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
  - Inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy: sieć 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.
- 10.2. Dotyczy: sieć 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 GPZ OKSYWIE
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- 10.3. System ochrony od porażenia
- g) System ochrony od porażenia
- inne: uzmiennienie ochronne
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:
- Dotyczy: projektu budowlanego:
- Realizacja wg WBS-B/22021735. Realizacja wg WBS-B/24075795.
- 12.2. Dotyczy: współpracy ruchowej:
- Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.3. Inne wymagania:
- 12.4.

13. Użytkownik urządzenia elektrycznego powinien 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 ENERGIA-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. ENERGIA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGIA-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.
- 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.) ENERGIA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym a ENERGIA-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.

Szeszko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Moriska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Włodzisław  
ds. Projektów

Adrian Szeszko





SD00000000000065543

Numer P/24/073498	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku  
ZALĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach:

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukolowy - BUDYNEK B18

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
	projektowane złącze kablowo-pomiarowe	mieszkanie	2	3 fazy	20	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez czcionu zwarcowego (ogranicznik mocy)	10.5 kW	na granicy działki	bezpośredni	Energia elektryczna Straty czynna pobrana, Straty nieobecne/pomijanie małe

Numer P/24/073498	Miejscowość Gdynia	Data 30-10-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: Budynek Jednorodzinny Dwukolowy - BUDYNEK B18

Adres (Nr działki): Dębogórze, ul. -

gm. Kosakowo, działka numer 675, 80/12, 90/6

Grupa przyłączeniowa: grupa V

Moc przyłączeniowa: 21 kW

W tym:

projektowane złącze kablowo-pomiarowe 21 kW

Miejsce przyłączenia:

GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]

Linia 15 kV kier. OBLUŻE STAW [LK 26501] [03200-30]

Stacja SN/nn PAPRYKOWA I [T324265]

Obwód nn. [ ]

Obiekt Stacja SN/nn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]

5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:

zaciąg prądowy na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;

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 ENERGIA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.2. Stacja transformatorowa:

Realizacja wg WBS-B/22/027735.

7.1.3. Urządzenia nn:

Realizacja wg WBS-B/24/075795.

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:

Wykonać: linie zalicznikowe z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do

złączanych obiektów. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".

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:

Zgodnie z załącznikiem nr 1.

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

Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

9.3. Sposób pomiaru. Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.4. Rodzaj mierzonej energii. Zgodnie z załącznikiem nr 1.

9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych. Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.

9.6. Wymagania dodatkowe:

- Dla pomiaru postronnego lub półpostronnego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach włączonych 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.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- Zaleca się grupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
- W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
  - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
  - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy użyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
- Inne:

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Maksymalny prąd zwarcowy w sieci

TN-C  
0,4 kV  
26 kA

Rzeczywista wartość prądu zwarcowego obliczona przez projektanta.

d) System ochrony od porażenia Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci
- Napięcie znamionowe sieci
- Prąd zwarcia doziemnego
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego
- Moc zwarcowa na szynach 15 kV
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego

-  
-  
-  
-  
-  
-  
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego obliczona przez projektanta na podstawie mocy zwarcowej.

g) System ochrony od porażenia uzmiennienie 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: Realizacja wg WBS-B/2202/7735. Realizacja wg WBS-B/24/075/95.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. 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 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uzgodnieniu 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. 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. 474 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączającym 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.

Szestko Adrian

OPRACOWAŁ

tel. ....

Otrzymuję: 1. Wniosekodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Region Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia

ZATWIERDZIŁ

Inżynier Włodzisław

ds. Przyłączeń

Adrian Szestko



S0000000001215653

Numer P124/085988	Miejscowość Gdynia	Data 18-12-2024
-------------------	--------------------	-----------------

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGIA-OPERATOR SA  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: oświetlenie zewnętrzne ADM  
Adres (Nr działki): Debogórze, ul. -  
gm. Kosakowo, działka numer 675
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 10 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ OKSYWIE [03200]  
Linia 15 kV kier. OBLUZE STAW (LK 26501) [03200-30]  
Stacja SN/mn PAPRYKOWA I [T324265]  
Obwód m. I ]  
Obiekt Stacja SN/mn [SN] PAPRYKOWA I [T324265]
5. Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:  
zaoski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;
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 ENERGIA-OPERATOR SA  
7.1.1. Urządzenia WN i SN:  
Realizacja wg WBS-B/22/027735.  
7.1.2. Stacja transformatorowa:  
Realizacja wg WBS-B/22/027735.  
7.1.3. Urządzenia nn:  
Realizacja wg WBS-B/24/075795.  
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 Przyłączający:  
Wykonać linię zalicznikową z projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (realizacja wg WBS-B/24/075795) do zgłaszanego obiektu. Wykonanie instalacji powinno być potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej".
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 granicy działki

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

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu znamionowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 16 A, zabudowywane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynnika pobrana, Straty niezbędne pominięte

9.5. Przygotowanie 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 wliczonych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz opływną sygnalizację zaniku napięcia.

b) Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.

c) Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.

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 TNC

b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV

c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA

d) Rzeczywista wartość prądu zwarcia oblicza projektant.

e) System ochrony od porażek 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 zwarca doziemnego - s

e) Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA

f) Czas wyłączenia zwarca wielofazowego - s

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ OKSYWIE

Rzeczywista wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.

g) System ochrony od porażek uzmielenie 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]
Inne ustalenia:			

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Realizacja wg WBS-B/22/027735. Realizacja wg WBS-B/24/075795.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. 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 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.).

16. ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzewodowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzewodową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zaistnienie 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.

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.

Bartłomiej Jędrzejewski

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 32 90

ZATWIERDZIŁ

D. J. - Związek

Kierownik

TO - DZ. KOLEJOWSKI

Otrzymują:

1. Wnioskodawca

2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Gdyni  
ul. Morska 118c, 81-225 Gdynia



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 20.02.2024

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 20.02.2024  
ID pracy: GKK.6640.656.2024

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze ark. 2  
Nr działki: 80/6, 80/7, 675, 676, 677, 681, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18')  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

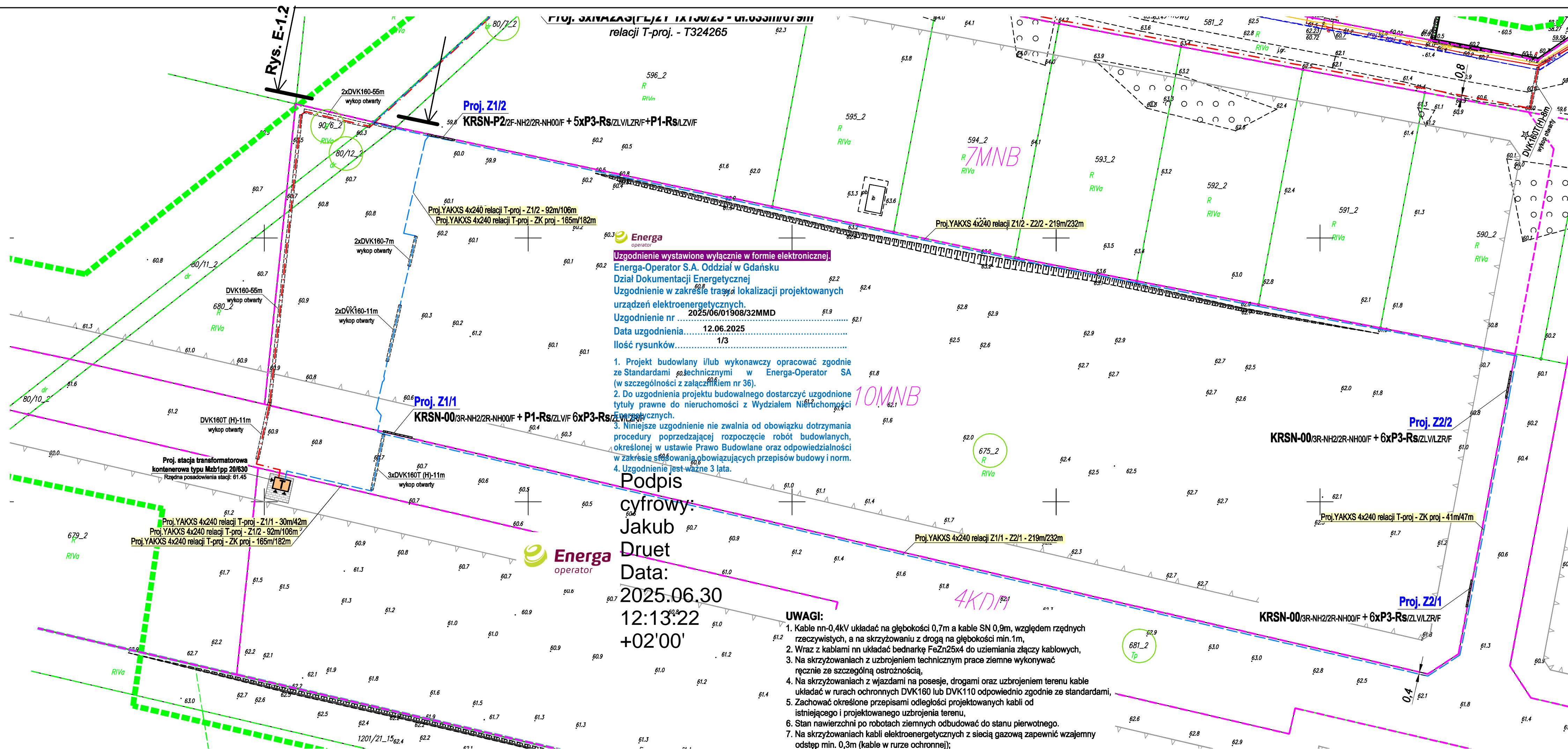
KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylońska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:  
Granica planu  
Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie  
Nieprzekraczalna linia zabudowy

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywny weryfikacji	Nr GKK.6640.656.2024_426.30 z dnia: 07.03.2024r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODEZJA  
Nr uprawnień 12720  
tel. 501 125 782



Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.  
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
Uzgodnienie w zakresie tras i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.  
Uzgodnienie nr 2025/06/01908/32MMD  
Data uzgodnienia 12.06.2025  
Ilość rysunków 1/3

1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator SA (w szczególności z załącznikiem nr 36).
2. Do uzgodnienia projektu budowlanego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

Podpis  
cyfrowy:  
Jakub  
Druet  
Data:  
2025.06.30  
12:13:22  
+02'00'

UWAGI:

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

LEGENDA	
	PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
	PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
	PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
	PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
	PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

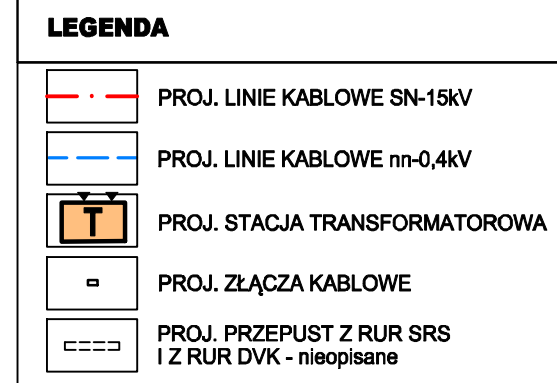
<b>ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI</b> 84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl		
Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	
Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu	
Inwestor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala 1:500
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	06.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd/01 w specjalności Instalacyjnej w zakresie elek. instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i wykonania robót budowlanych bez ograniczeń	RYS. NR
Sprawił	inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POEOE08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności Instalacyjnej w zakresie elek. instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	<b>E-1.1</b>



**Jakub  
Paweł  
Leyk**

SZKIC ORIENTACYJNY 1:10000

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniach z drogą na głębokości min.1m,
2. Wrąz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);



Podpis cyfrowy:  
Jakub Druet  
Data: 2025.06.30 14:26+02'00'

Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08	E-1.2
-----------	--	-------

**E-1.2**



## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]

Powiat: pucki [2211]

Gmina: Kosakowo [221105.2]

Obręb: Dębogórze [0008]

dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025

Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. UKŁ. odniesienia: PL-EVRF2007-NH

2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych

pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

Mapa jest aktualna pod względem S+M+U+EGiB na dzień 03.02.2025r.

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wykaza się istnienia trasy, nie wykonanych na

niwiejszej mapie urządzeń, podziemnych, które nie

były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji

w instytucjach branżowych.

Szczegółowość gruntowej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawnego ustalenia granic działek.

Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wyliczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych

na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.89r.

Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne)

W zakresie opracowania znajdują się

projektowane sieci oraz przyłącza:

PATRZ MAPA

GEODETA UPRAWNIONY

inż. Jakub Leyk

nr uprawnień 23057

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i

kartograficznych, których rezultaty zawiera raport techniczny pozytywnie zweryfikowany.

Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie

fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac

geodezyjnych

Organ Służby geodezyjnej, który

otrzymał zgłoszenie

Wykonawca prac geodezyjnych

Nr oraz data sporządzenia dokumentu

zawierającego wynik pozytywnie

zweryfikacji

Imię i nazwisko oraz nr uprawnień

zawodowych kierownika prac

Jakub

Paweł

Leyk

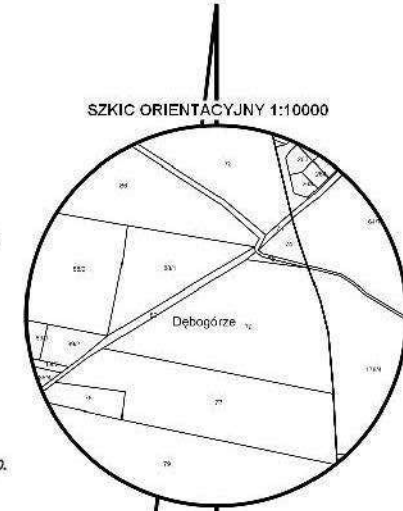
Elektronicznie

podpisany przez

Jakub Paweł Leyk

Data: 2025.02.25

04:19:04 +01'00'

USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELAEnergia  
operator

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.

Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku

Dział Dokumentacji Energetycznej

Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych

urządzeń elektroenergetycznych.

Uzgodnienie nr 2025/06/01908/32MMD

Data uzgodnienia 12.06.2025

Ilość rysunków 1/3

1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie

ze Standardami technicznymi w Energia-Operator SA

(w szczególności z załącznikiem nr 36).

2. Do uzgodnienia projektu budowlanego dostarczyć uzgodnione

tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości

Energetycznych.

3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania

procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych,

określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności

w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.

4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

Podpis

cyfrowy:

03100804

Data:

2025.06.12

12:25:18

+02'00'

Technika  
Dokumentacji (Sposób)  
MarszałkowskiejEnergia  
operator

Podpis

cyfrowy:

Jakub Druet

Data:

2025.06.12

13:03:40

+02'00'

## UWAGI:

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarę FeZn25x4 do uziemiania łączący kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

## LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dł.633m/679m

relacji T-proj. - T324265

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa sieci elektroenergetycznej

Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV

oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGIA-OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

w szczególności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz

elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi lub

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POOE08

do przygotowania lub sprawdzania w szczególności instalacyjnej w zakresie sieci,

instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

E-1.3



Puck, dn. 28.05.2025 r.

Starostwo Powiatowe  
w Pucku  
ul. Orzeszkowej 5

Znak sprawy: GKK.6630.483.2025

**ODPIS**  
**PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ**  
**zakończonej w dniu 28.05.2025 r.**  
**w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

Przedmiot narady:	Elektroenergetyczna sieć kablowa SN-15kV i nn-0,4kV
Lokalizacja:	Dębogórze, ul. Paprykowa / Dyniowa, Kosakowo Obręb: Dębogórze, dz.: 72/1, 73, 74/1, 76/1, 80/1, 80/6, 80/7, 80/12, 81/1, 86/1, 88/22, 90/6, 581, 675, 677, 681
Wnioskodawca:	KARBOWSKI PIOTR ul. Sobieskiego 292C/5, 84-200 Wejherowo
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	PIOTR KARBOWSKI Inne upr.: budowlane: upr. nr 86/Gd/01
Przewodniczący:	Urszula Panasewicz Kierownik Referatu Uzgadniania Sytuowania Projektowanych Sieci Uzbrojenia Terenu Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	19.05.2025 r.

**PODSUMOWANIE NARADY**

Uzgodnione pozytywnie

**Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami**

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OŚWIETLENIE SP. Z O.O.  ul. Artura Grottgera 7 81-809 Sopot elektroniczny	Stanowisko pozytywne  Bez uwag.	Łukasz Foltyn
2	ENERGA-OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI WEJHEROWO, 84-200 Wejherowo ul. Przemysłowa 18 elektroniczny	Stanowisko pozytywne  Bez uwag.	Karol Radziejewski

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 28-05-2025 10:44:31

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

3	ENERGOBALTIC Sp. z o.o. ul. Starowiejska 41, PL 84-120 Władysławowo tel. +48 58 774 06 00; fax; +48 58 774 06 03; e-mail: info@energobaltic.com.pl NIP 5832324448 REGON 191414590  84-120 Władysławowo, ul. Starowiejska 41 elektroniczny	nie dotyczy	Stanowisko pozytywne	Piotr Kubiak
4	G.EN. OPERATOR SP.Z O.O. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne NIP 669 050 27 73 REGON 330017284 Oddział w Pucku, ul. Kopernika 1, 84-100 Puck elektroniczny	Nie dotyczy.	Stanowisko pozytywne	Arkadiusz Grabski
5	INTERKAM Sp. z o.o., Al. Jerozolimskie 160, 02-326 Warszawa NIP: 8371503159 REGON: 750129569 Al. Jerozolimskie 160, 02-326 Warszawa Oddział Reda, ul. Spółdzielcza 7 tel. 530 744 435  tel. 530 744 435 elektroniczny	Nie dotyczy	Stanowisko pozytywne	Maciej Mach
6	KROKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP.Z O.O. NIP: 5871541368 REGON: 192742758 ul. Żarnowiecka 76, 84-110 Krokowa tel. 58 888 21 31 kom. 602 750 820 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
7	MIĘDZYGMINNE PRZEDSIĘBIORSTWO WODOCIAGÓW I KANALIZACJI EKOWIK SP. Z O.O. Władysławowo ul. Droga Chłapowska 21, tel. 58 674 15 66, 58 674 15 77 e-mail ekowik@ekowik.com.pl NIP 5871549186 REGON 192803030 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
8	NETIA S.A. 02-822 WARSZAWA ul. Poleczki 13 NIP 5260205575 REGON 11566374		Stanowisko pozytywne	Krzysztof Osiecki

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 28-05-2025 10:44:31

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



	Oddział GDAŃSK ul.Arkońska 6A/4, tel. 507 154 166, 502 220 518 elektroniczny		
9	<b>POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA SP. z o.o.</b> ul.Wojciecha Bandrowskiego 16,33-100 Tarnów Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, ul.Wałowa 41/43, tel. 58 326 25 00 NIP 5252496411 REGON 192663177 Gazownia Rumia PSG ul.Wojciecha Bandrowskiego 16,33-100 Tarnów OZG Gdańsk-80-858 Gdańsk, Wałowa 41/43 Gazownia Rumia, 84-230 Rumia ul.Hodowlana 21 elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzgodniono trasę projektowanej sieci/usytuowanie obiektu projektowanej sieci elektroenergetycznej z zastrzeżeniem jak niżej: 1. Rozwiązanie techniczne skrzyżowania/zbliżenia do sieci gazowej oraz zakres i sposób wykonania prac w strefie kontrolowanej sieci gazowej należy uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku - Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym. Brak w/w uzgodnienia może stanowić podstawę do wstrzymania prac budowlanych. W celu uzgodnienia, oprócz mapy do celów projektowych do zlecenia na wykonanie uzgodnienia należy dołączyć profile, przekroje i inne materiały przedstawiające sposób zabezpieczenia sieci gazowej w związku z budową projektowanej sieci/obiektów. 2. Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w Gazowni w Rumi., na min. 7 dni przed ich rozpoczęciem. 3. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowaną sieć gazową lub uszkodzenia sieci gazowej należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. nr 992 lub Gazownię w Rumi 4. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej zostaną usunięte na koszt Inwestora i Wykonawcy. 5. Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy. 6. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne należy wykonywać ręcznie. 7. Należy zachować przykrycie gazociągu 0,8 m -1,2m. 8. Należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. z 2013 poz. 640 9. Jeżeli projektowane sieci są częścią projektu zmiany zagospodarowania terenu np. budowa/przebudowa drogi, chodniki, ścieżki rowerowe itp. Projekt nowego zagospodarowania terenu (planszę zbiorczą obejmującą całość zadania) należy bezwzględnie uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku - Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym. Brak w/w uzgodnienia może stanowić podstawę do wstrzymania prac budowlanych.	Piotr Okulski
10	<b>Pro internet Sp. z o.o.Sp.k.</b> ul.Lęborska 23B, 80-387 Gdańsk ul.Lęborska 23B 80-387 Gdańsk tel. 58 763 00 33 fax 58 735 05 00 NIP 957 08 20 822 REGON 192663177 elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzgodnić z Pro internet Sp. z o.o. Sp. K. Nr tel. 500 207 330	Robert Cybulski
11	<b>PUCKA GOSPODARKA KOMUNALNA Sp. z o.o. w Pucku, ul.Zamkowa 6, 84-100 Puck</b> tel. 58 673 04 00, fax 58 673 04 44 e-mail: sekretariat@pgkpuck.pl ul.Zamkowa 6, 84-100 Puck	<b>Stanowisko pozytywne</b>  nie dotyczy	Konrad Krampichowski

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 28-05-2025 10:44:31

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

	ul.Zamkowa 6,84-100 Puck,adres korespondencyjny ul.Pucka 24,84-100 Błądzikowo. elektroniczny		
12	URZĄD MIEJSKI we WŁADYSŁAWOWIE NIP: 5871584426 ul.Gen.Józefa Hallera 19 84120 Władysławowo elektroniczny	Nie dotyczy	Stanowisko pozytywne  Karolina Śluborska
13	WÓJT GMINY KROKOWA 84- 110 Krokowa,ul.Żarnowiecka 29 tel.58 675 41 00,601 513 046 urząd@krokowa.pl NIP5871582054 REGON 191675528 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie
14	OPEC Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. 81-213 Gdynia,ul.Opata Hackiego 14 BOK,tel.58 627 39 66,fax:58 623 46 35 infolinia:800 380 006,bok@opecgdy.com.pl 81-213 Gdynia,ul.Opata Hackiego 14 BOK tel.58 627 39 66 NIP 5860104291 REGON190563632 elektroniczny	Uzgodniono bez uwag.	Stanowisko pozytywne  Klaudia Badziak-Suska
15	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku  Nadzory wodne podległe Zarządowi Zlewni w Gdańsku Gdańsk,Reda,Słupsk,Puck Lębork,Gdynia ul.Ks.Franciszka Rogaczewskiego 9/19,80-804 Gdańsk,tel.58 326 18 88 Gdańsk ul.Sucha 12 tel.58 343 22 54 elektroniczny	nie dotyczy	Stanowisko pozytywne  Zbigniew Walkowski
16	PEWIK GDYNIA Sp. z o.o.Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Gdyni , przy ulicy Witomińskiej 29,81- 311 Gdynia 81-311 Gdynia ,ul.Witomińska 29, tel.58 668 73 11, fax 58 668 72 00 sekretariat tel.58 621 91		Uczestnik nieobecny na naradzie

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 28-05-2025 10:44:31

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

	62,fax 58 620 32 21 e-mail biuro@pewik.gdynia.pl elektroniczny		
17	CHOPIN TELEWIZJA KABLOWA Sp.z o.o. ul.Przemysłowa 3,84-200 Wejherowo NIP 5881154360 REGON 190852632 tel.58 738 97 00 elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Janusz Dettlaff
18	PEKO SP. Z O.O.PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG KOMUNALNYCH UL.Chrzanowskiego 44,81-198 Kosakowo -tel. 58 625 47 47 elektroniczny	Stanowisko pozytywne 1. Przez teren planowanej budowy przebiega uzbrojenie wodociągowe i/lub kanalizacyjne. Podczas prowadzenia robót należy zachować szczególną ostrożność. 2. Zwieńczenia studni kanalizacji sanitarnej, skrzynek zasuw wodociągowych, skrzynek hydrantów nie powinny ulec zakryciu w wyniku prowadzonych robót ziemnych. 3. Wszystkie uszkodzenia istniejącej infrastruktury wodociągowej i/lub kanalizacyjnej powstałe w wyniku prowadzonych robót usuwane będą na koszt wykonawcy/inwestora. 4. Przystąpienie do robót należy zgłosić pisemnie lub mailowo do P.U.K. „PEKO” Sp. z o.o. w Kosakowie nie później niż 7 dni przed rozpoczęciem.	Aneta Szturomska
19	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul.Strażacka 2-8, 81-660 Gdynia ul.Strażacka 2-8,81-660 Gdynia. elektroniczny	Stanowisko pozytywne Projekt należy uzgodnić z RCI Gdynia.	Tomasz Adamczyk
20	URZĄD GMINY KOSAKOWO ul.Żeromskiego 69, 81-198 Kosakowo NIP:5861023761 REGON: 000- 531-708 /EKD 7511/ drogownictwo@kosakowo.pl tel.58 660 43 09 elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
21	URZĄD MIEJSKI w Jastarni 84-140 Jastarnia ,ul.Portowa 24 elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
22	URZĄD MORSKI w GDYNI 81-338 Gdynia,ul.Chrzanowskiego 10 tel. 58 355 33 33 e-mail: umgdy@umgdy.gov.pl 81-338 Gdynia,ul.Chrzanowskiego 10 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy.	Jarosław Krasowski
23	ZAKŁAD WYKONAWSTWA SIECI ELEKTRYCZNYCH TELMAX Sp. z o.o. ul.Zakręt do Oksywi 16,81- 244 Gdynia NIP 9581386275,Regon192565397 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy	Jacek Pilacki
24	ZARZĄD DRÓG	Uczestnik nieobecny na naradzie	

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 28-05-2025 10:44:31

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



POWIATOWYCH W PUCKU ul.Orzeszkowej 5 84-100 Puck tel.58 880 86 50 e-mail: sekretariat@zdp.puck.pl elektroniczny		
Wnioskodawca		KARBOWSKI PIOTR

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

**Z upoważnienia**  
**Urszula Panasewicz**  
**Kierownik Referatu Uzgadniania Sytuowania**  
**Projektowanych Sieci Uzbrojenia Terenu**  
**Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru**


.....  
*Podpis przewodniczącego narady*

**POUCZENIE:**

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).


skala 1:500

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 20.02.2024  
ID pracy: GKK.6640.656.2024

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze ark. 2  
Nr działki: 80/6, 80/7, 675, 676, 677, 681, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12  
Zasięg opracowania: 

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylońska 209 m 17  
tel. 501 125 782



Granica planu  
Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie  
Nieprzekraczalna linia zabudowy

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac  
 geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat  
 techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że  
 jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego  
 oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	MEA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Rośke
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr GKK.6640.656.2024_42830 z dnia: 07.03.2024r
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Rośke Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782

relaciji T-proj. - T324265 62.3

**Proj. Z1/2**  
**KRSN-P2**<sub>2F-NH2/2R-NH00/F</sub> + **5xP3-Rs**<sub>ZLVL/LZR/F</sub> + **P1-Rs**<sub>LZV/</sub>

**Rys. E-1.2**

**Proj. Z1/1**  
**KRSN-00<sub>3R-NH2/2R-NH00/F</sub> + P1-Rs<sub>ZLV/F</sub> 6xP3-Rs<sub>ZLV/LZR/F</sub>**






**Proj. Z2/2**

Proj. Z2/1

**UWAGI:**

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z urobieniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesie, drogami oraz urobieniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego urobienia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

Potwierdzam zgodność z oryginałem  
kopi mapy do celów projektowych.  
Piotr Karbowski

LEGENDA	
	PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
	PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
	PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
	PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
	PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail [biuro@elensc.pl](mailto:biuro@elensc.pl)

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV
-------------------	--

Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu
---------------	---------------------------------

Investor	<b>ENERGA OPERATOR S.A.</b>
----------	-----------------------------

**ENERGA-OPERATOR S.A.**  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-555

	ul. Marynarska 1 Silesia, 40-030
Łokalizacja	Dobocześnie, ul. Dąbrowska

Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyrłowa
	osiedle Blatki

**Projektował**

67.	elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami
Stawudział	inż. Michał Długosiński, ul. Bud. POM/20

E-1.1



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: pucki [2211]  
Gmina: Kosakowo [221105.2]  
Obręb: Dębogórze [0008]  
dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025  
Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532  
1. Ukł. odniesienia: PL-EVRF2007-NH  
2. Układ współrzędnych: 2000/6  
3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie. Mapa jest aktualna pod względem S+W+U+EGIB na dzień 03.02.2025r.  
4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057  
Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji w instytucjach branżowych.  
Szczegółowość gruntowej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawnego ustalenia granic działek.  
Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wytyczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.89r. Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne).

W zakresie opracowania znajdują się projektowane sieci oraz przyłącza:  
PATRZ MAPA

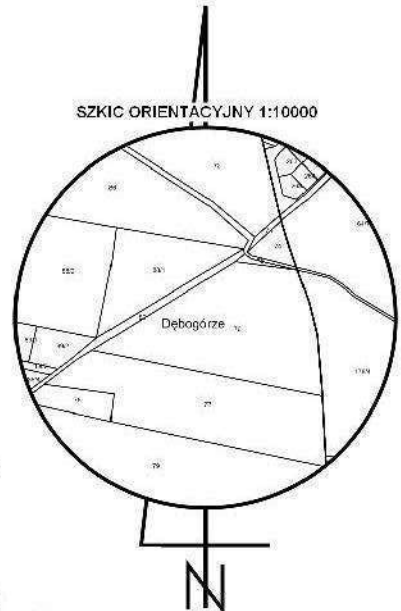
GEODETA UPRAWNIONY  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.418.2025
Organ Służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi geodezyjne LIBELA Jakub Leyk
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	GKK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Jakub Leyk - nr upr. 23057; zakres 1,4

Jakub  
Paweł  
Leyk

Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

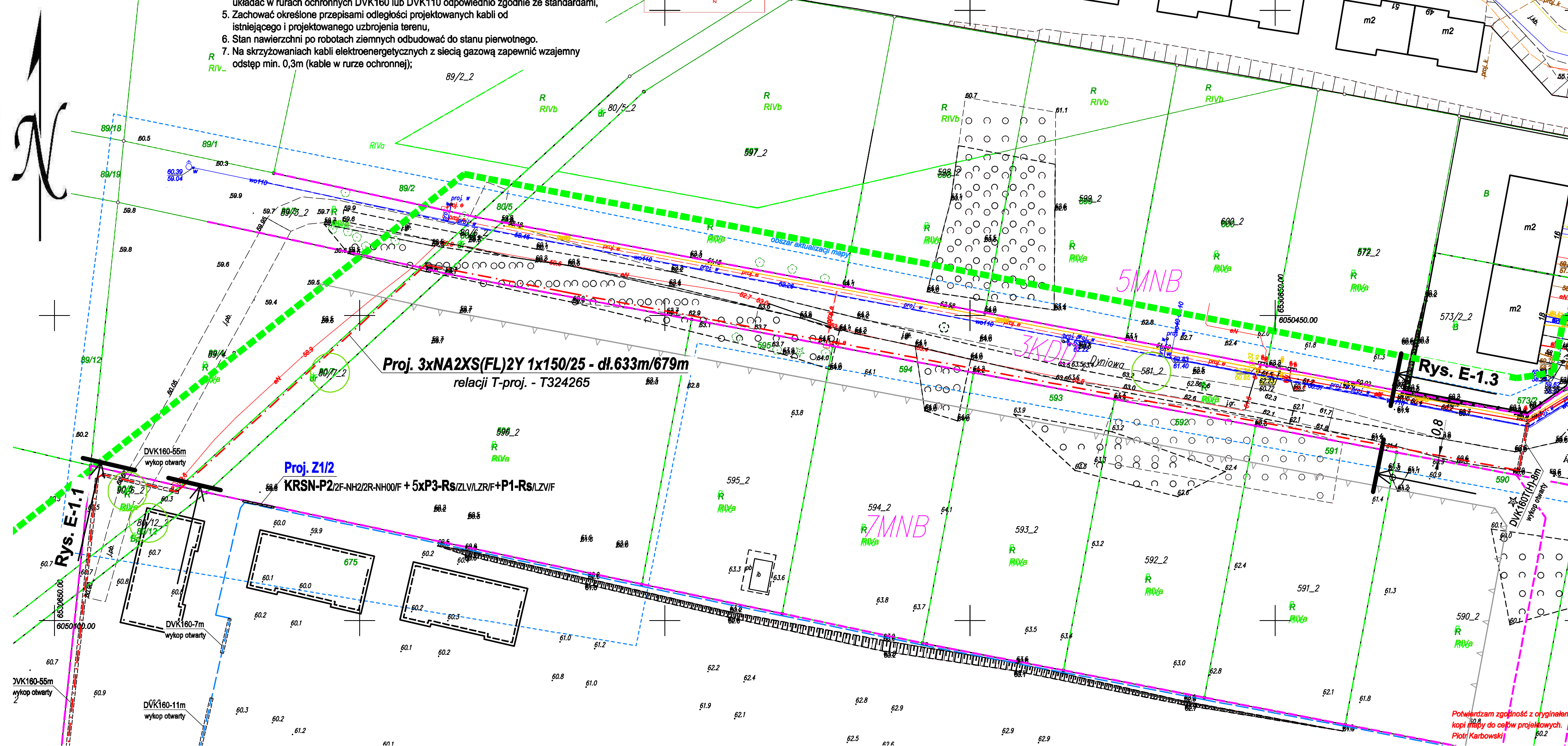
USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA



UWAGI:

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min. 1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

Starosta Pucki  
Dokumentacja projektowa nr  
GKK.6630.483.2025  
był przedmiotem narady  
koordynacyjnej przeprowadzonej  
za pomocą środków  
komunikacji elektronicznej  
zakreślonej w dniu 28-05-2025  
Z up. Starosty  
Urządza Panaewicz  
PRZEWODNICZĄCY NABADY  
KOORDYNACYJNE



LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15KV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

WBS-B/22/027735, B/24/075795

<b>ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI</b> 84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl		
Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	
Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu	
Inwestor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala 1:500
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	05.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd/01	RYS. NR
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM015/POOE08 co projektowane bez ograniczeń w szczególności instalacyjnej i wykonawczej, instalacji urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	<b>E-1.2</b>



## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]

Powiat: pucki [2211]

Gmina: Kosakowo [221105.2]

Obręb: Dębogórze [0008]

dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025

Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. UKŁ. odniesienia: PL-EVRF2007-NH

2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych

pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

Mapa jest aktualna pod względem S+U+U+EGiB na dzień 03.02.2025r.

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wykazuje się istnienia lin, nie wykazanych na

niniejszej mapie urządzeń, podziemnych, które nie

były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji

w instytucjach branżowych.

Służebności gruntowej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawego ustalenia granic działek.

Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wyliczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych

na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.88r.

Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne)

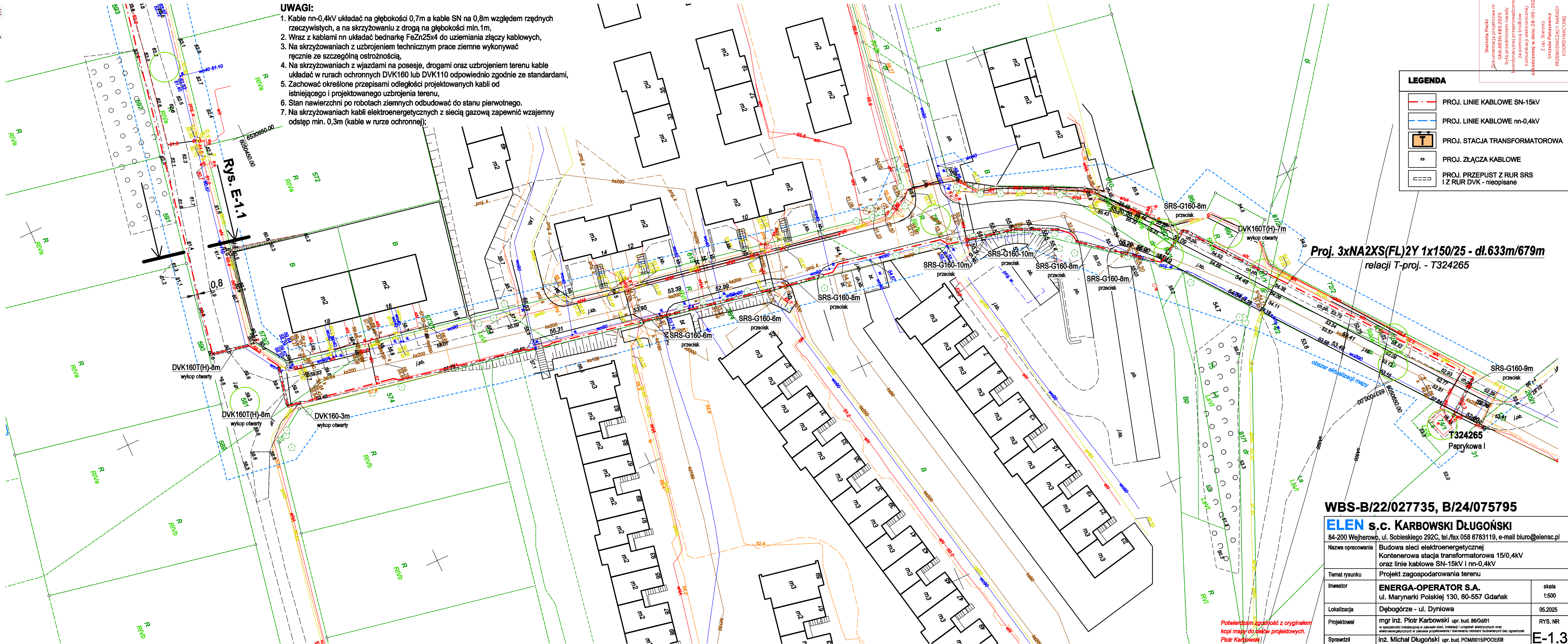
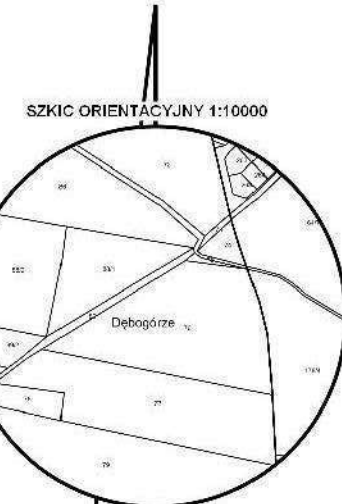
W zakresie opracowania znajdują się

projektowane sieci oraz przyłącza:

PATRZ MAPA

GEODETA UPRAWNIONY  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera raport techniczny poświadczający zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	GKK.6640.418.2025
Organ Służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi geodezyjne LIBELA Jakub Leyk
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozyskanej weryfikacji	GKK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Jakub Leyk - nr upr.23057; zakres 1/4

Jakub  
Paweł  
LeykElektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA

## LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dl.633m/679m  
relacji T-proj. - T324265

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa sieci elektroenergetycznej  
Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGIA-OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POGE08

skala 1:500  
05.2025  
RYS. NR

E-1.3



Puck, dn. 25.06.2025 r.

**STAROSTA PUCKI**  
**ul. Elizy Orzeszkowej 5**  
**84-100 Puck**

Znak sprawy: GKK.6630.588.2025

**ODPIS**  
**PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ**  
**zakończonej w dniu 25.06.2025 r.**  
**w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

Przedmiot narady:	Elektroenergetyczna linia kablowa nn-0,4kV
Lokalizacja:	Dębogórze ul. Dyniowa, Kosakowo Obręb: Dębogórze, dz.: 80/6, 80/7, 80/12, 89/2, 89/3, 675, 677, 681/2
Wnioskodawca:	KARBOWSKI PIOTR ul. Sobieskiego 292C/5, 84-200 Wejherowo
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR S.A ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	PIOTR KARBOWSKI Inne upr.: budowlane: upr. nr 86/Gd/01
Przewodniczący:	Urszula Panasewicz Kierownik Referatu Uzgadniania Sytuowania Projektowanych Sieci Uzbrojenia Terenu Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	17.06.2025 r.

**PODSUMOWANIE NARADY**

Uzgodnione pozytywnie

**Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami**

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OŚWIETLENIE SP. Z O.O.  ul. Artura Grottgera 7 81-809 Sopot elektroniczny	Bez uwag.  Stanowisko pozytywne	Łukasz Foltyn
2	ENERGA-OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU REJON DYSTRYBUCJI WEJHEROWO, 84-200 Wejherowo ul. Przemysłowa 18 elektroniczny	Bez uwag.  Stanowisko pozytywne	Karol Radziejewski
3	ENERGOBALTIC Sp. z	Stanowisko pozytywne	Piotr Kubiak

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 25-06-2025 10:42:09

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

	o.o.ul.Starowiejska 41,PL 84-120 Władysławowo tel.+48 58 774 06 00;fax;+48 58 774 06 03:e-mail:info@energobaltic.com.pl NIP 5832324448 REGON 191414590  84-120 Władysławowo,ul.Starowiejska 41 elektroniczny	nie dotyczy	
4	G.EN.OPERATOR SP.Z O.O. ul.Dorczyka 1,62-080 Tarnowo Podgórne NIP 669 050 27 73 REGON 330017284 Oddział w Pucku,ul.Kopernika 1,84-100 Puck elektroniczny	Nie dotyczy.	Stanowisko pozytywne  Arkadiusz Grabski
5	INTERKAM Sp. z o.o.,Al. Jerozolimskie 160,02-326 Warszawa NIP: 8371503159 REGON: 750129569 Al.Jerozolimskie 160, 02-326 Warszawa Oddział Reda,ul.Spółdzielcza 7 tel. 530 744 435  tel. 530 744 435 elektroniczny	Nie dotyczy	Stanowisko pozytywne  Maciej Mach
6	KROKOWSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO KOMUNALNE SP.Z O.O. NIP: 5871541368 REGON: 192742758 ul.Żarnowiecka 76,84-110 Krokowa tel.58 888 21 31 kom.602 750 820 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie
7	MIĘDZYGMINNE PRZEDSIĘBIORSTWO WODOCIAGÓW I KANALIZACJI EKOWIK SP. Z O.O.Władysławowo ul.Droga Chłapowska 21,tel.58 674 15 66,58 674 15 77 e-mail ekowik@ekowik.com.pl NIP 5871549186 REGON 192803030 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie
8	NETIA S.A. 02-822 WARSZAWA ul.Poleczki 13 NIP 5260205575 REGON 11566374 Oddział GDAŃSK ul.Arkońska		Stanowisko pozytywne  Krzysztof Osiecki

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 25-06-2025 10:42:09

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



	6A/4, tel. 507 154 166, 502 220 518 elektroniczny		
9	<b>POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA SP. z o.o.</b> ul.Wojciecha Bandrowskiego 16,33-100 Tarnów Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, ul.Wałowa 41/43, tel. 58 326 25 00 NIP 5252496411 REGON 192663177 Gazownia Rumia PSG ul.Wojciecha Bandrowskiego 16,33-100 Tarnów OZG Gdańsk-80-858 Gdańsk, Wałowa 41/43 Gazownia Rumia, 84-230 Rumia ul.Hodowlana 21 elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzgodniono zgodnie z załączonymi uwagami: 1. Uzgodnienie dotyczy wyłączenie elektroenergetycznej linii kablowej 2. Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w Gazowni w Rumi, na min. 7 dni przed ich rozpoczęciem. 3. W przypadku natrafienia na niezinventaryzowaną sieć gazową lub uszkodzenia sieci gazowej należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. nr 992 lub Gazownię w Rumi 4. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej zostaną usunięte na koszt Inwestora i Wykonawcy. 5. Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy. 6. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne należy wykonywać ręcznie. 7. Należy zachować przykrycie gazociągu 0,8 m -1,2m. 8. Należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. z 2013 poz. 640 9. Jeżeli projektowane sieci są częścią projektu zmiany zagospodarowania terenu np. budowa/przebudowa drogi, chodniki, ścieżki rowerowe itp. Projekt nowego zagospodarowania terenu (planszę zbiorczą obejmującą całość zadania) należy bezwzględnie uzgodnić w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku - Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym. Brak w/w uzgodnienia może stanowić podstawę do wstrzymania prac budowlanych.	Piotr Okulski
10	<b>Pro internet Sp. z o.o.Sp.k.</b> ul.Lęborska 23B, 80-387 Gdańsk ul.Lęborska 23B 80-387 Gdańsk tel. 58 763 00 33 fax 58 735 05 00 NIP 957 08 20 822 REGON 192663177 elektroniczny	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Uzgodnić z Pro internet Sp. z o.o. Sp. K. Nr tel. 500 207 330	Robert Cybulski
11	<b>PUCKA GOSPODARKA KOMUNALNA Sp. z o.o. w Pucku, ul. Zamkowa 6, 84-100 Puck</b> tel. 58 673 04 00, fax 58 673 04 44 e-mail: sekretariat@pgkpuck.pl ul. Zamkowa 6, 84-100 Puck   ul. Zamkowa 6, 84-100 Puck, adres korespondencyjny ul. Pucka 24, 84-100 Błądzikowo. elektroniczny	<b>Uczestnik nieobecny na naradzie</b>	
12	<b>URZĄD MIEJSKI we WŁADYSŁAWOWIE</b> NIP: 5871584426	<b>Stanowisko pozytywne</b>  Nie dotyczy	Karolina Śluborska

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasiewicz, dn. 25-06-2025 10:42:09

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

	ul.Gen.Józefa Hallera 19 84120 Władysławowo elektroniczny		
13	WÓJT GMINY KROKOWA 84-110 Krokowa, ul.Żarnowiecka 29 tel.58 675 41 00, 601 513 046 urząd@krokowa.pl NIP 5871582054 REGON 191675528 elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
14	OPEC Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. 81-213 Gdynia, ul.Opata Hackiego 14 BOK, tel.58 627 39 66, fax: 58 623 46 35 infolinia: 800 380 006, bok@opecgdy.com.pl 81-213 Gdynia, ul.Opata Hackiego 14 BOK tel.58 627 39 66 NIP 5860104291 REGON 190563632 elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgodniono bez uwag.	Klaudia Badziak-Suska
15	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku  Nadzory wodne podległe Zarządowi Zlewni w Gdańsku Gdańsk, Reda, Słupsk, Puck Lębork, Gdynia ul.Ks.Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk, tel.58 326 18 88 Gdańsk ul.Sucha 12 tel.58 343 22 54 elektroniczny	Stanowisko pozytywne nie dotyczy	Zbigniew Walkowski
16	PEWIK GDYNIA Sp. z o.o.Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Gdyni, przy ulicy Witomińskiej 29, 81- 311 Gdynia 81-311 Gdynia, ul.Witomińska 29, tel.58 668 73 11, fax 58 668 72 00 sekretariat tel.58 621 91 62, fax 58 620 32 21 e-mail biuro@pewik.gdynia.pl elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
17	CHOPIN TELEWIZJA KABLOWA Sp.z o.o. ul.Przemysłowa 3, 84-200 Wejherowo NIP 5881154360 REGON 190852632 tel.58 738 97 00 elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Janusz Dettlaff

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 25-06-2025 10:42:09

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

18	PEKO SP. Z O.O.PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUG KOMUNALNYCH UL.Chrzanowskiego 44,81-198 Kosakowo -tel. 58 625 47 47 elektroniczny	Bez uwag.	Stanowisko pozytywne	Aneta Szturomska
19	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul.Strażacka 2-8, 81-660 Gdynia ul.Strażacka 2-8,81-660 Gdynia. elektroniczny	Bez uwag	Stanowisko pozytywne	Roman Plichta
20	URZĄD GMINY KOSAKOWO ul.Żeromskiego 69, 81-198 Kosakowo NIP:5861023761 REGON: 000- 531-708 /EKD 7511/ drogownictwo@kosakowo.pl tel.58 660 43 09 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
21	URZĄD MIEJSKI w Jastarni 84-140 Jastarnia ,ul.Portowa 24 elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
22	URZĄD MORSKI w GDYNI 81-338 Gdynia,ul.Chrzanowskiego 10 tel. 58 355 33 33 e-mail: umgdy@umgdy.gov.pl 81-338 Gdynia,ul.Chrzanowskiego 10 elektroniczny	Nie dotyczy.	Stanowisko pozytywne	Jarosław Krasowski
23	ZAKŁAD WYKONAWSTWA SIECI ELEKTRYCZNYCH TELMAX Sp. z o.o. ul.Zakręt do Oksywie 16,81- 244 Gdynia NIP 9581386275,Regon192565397 elektroniczny	Nie dotyczy	Stanowisko pozytywne	Jacek Piłacki
24	ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH W PUCKU ul.Orzeszkowej 5 84-100 Puck tel.58 880 86 50 e-mail: sekretariat@zdp.puck.pl elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	
Wnioskodawca				KARBOWSKI PIOTR

Treść protokołu została uzgodniona z osobami, które uczestniczyły w naradzie wyłącznie za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Dokument wygenerował(a): Urszula Panasewicz, dn. 25-06-2025 10:42:09

Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem



**Z upoważnienia**  
**Urszula Panasewicz**  
**Kierownik Referatu Uzgadniania Sytuowania**  
**Projektowanych Sieci Uzbrojenia Terenu**  
**Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru**

.....  
*Podpis przewodniczącego narady*

**POUCZENIE:**

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 10.06.2025

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 10.06.2025  
ID pracy: GKK.6640.2325.2025

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze  
Nr działki: 581, 582, 89/3, 80/6, 80/7, 675, 676, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12, 681/1, 681/2  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylońska 209 m 17  
tel. 501 125 782

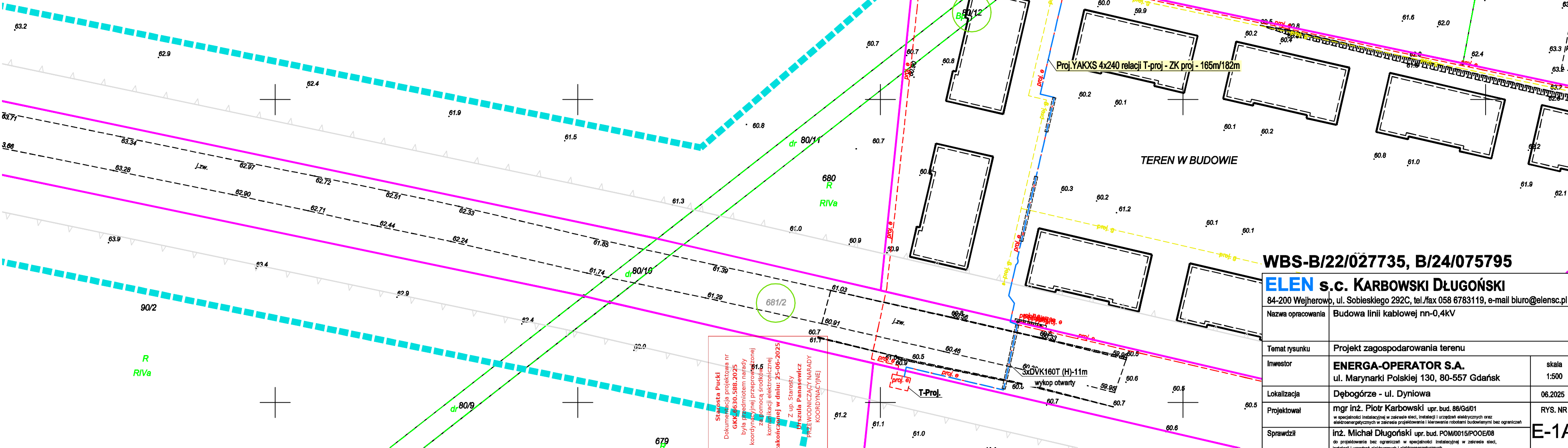
Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

- Granica planu
- Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie
- Nieprzekraczalna linia zabudowy

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.2325.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr GKK.6640.2325.2025_49961 z dnia: 2025.06.13
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782



WBS-B/22/027735, B/24/075795		
ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI		
84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl		
Nazwa opracowania	Budowa linii kablowej nn-0,4kV	
Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu	
Inwestor	ENERGA-OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala 1:500
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	06.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń	RYS. NR
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	E-1A



# MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+U+U+E na dzień: 20.02.2024

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia: 20.02.2024  
ID pracy: GKK.6640.656.2024

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze ark. 2  
Nr działki: 80/6, 80/7, 675, 676, 677, 681, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

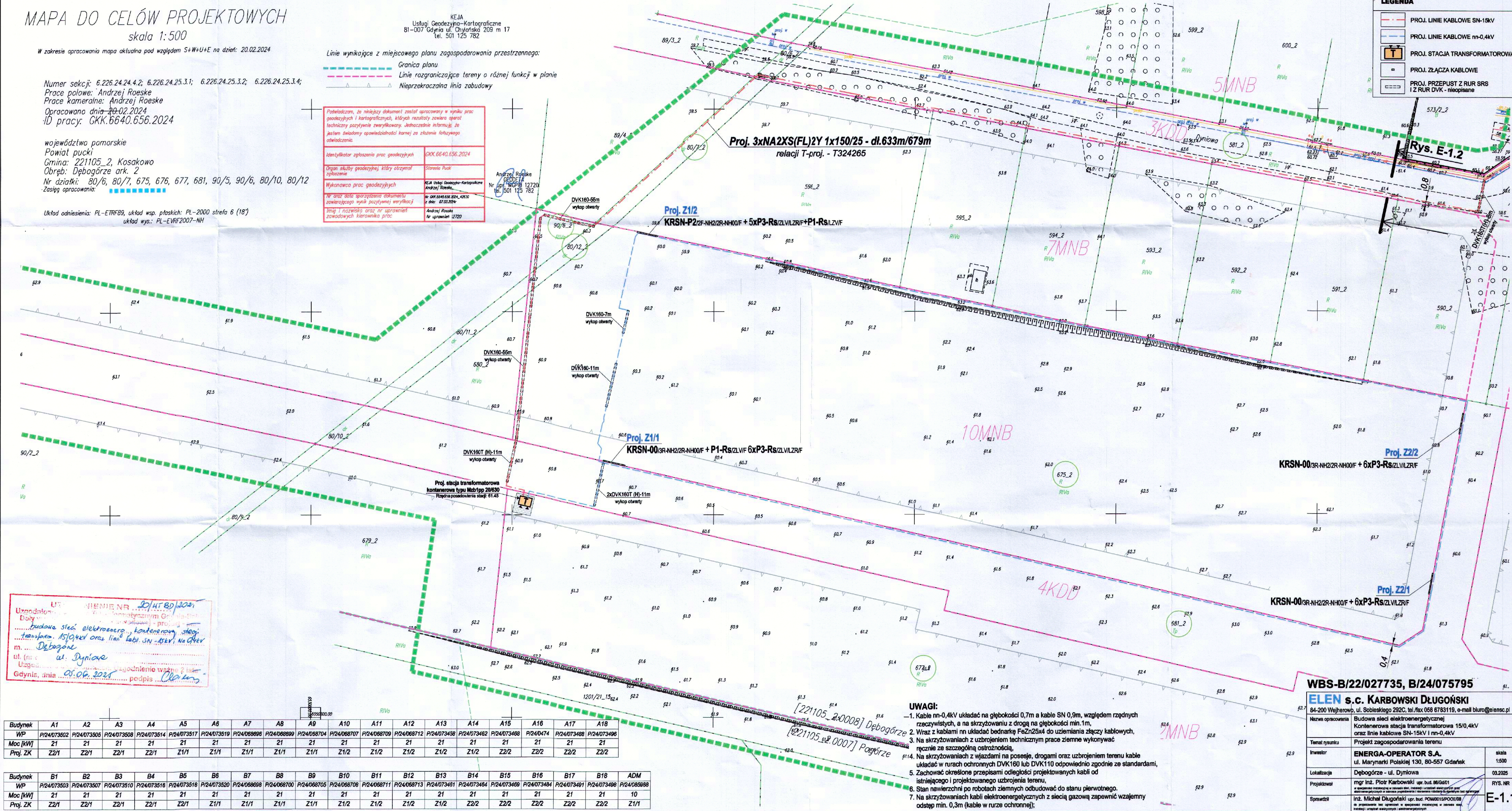
KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chybińska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:  
Granica planu  
Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie  
Nieprzekraczalna linia zabudowy

Podpisz, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr upr. MGPS 12720 z dnia: 07.03.2014
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPS 12720  
tel. 501 125 782

PROJ. LINIE KABLOWE SN-15KV	
PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4KV	
PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA	
PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE	
PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane	



UWAGA: WNIOSZENIE NR 20/47/2024  
Uzgodnienie: Budowa sieci elektroenergetycznej: kontenerowa stacja transform. 15/0,4KV oraz linii kabli SN-15KV, nn-0,4KV m. Dębogórze ul. Dyniowa  
Uzgodnienie: Gdynia, dnia 05.04.2024 podpis: [signature]

Budynek	A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15	A16	A17	A18
WP	P/24/073502	P/24/073505	P/24/073508	P/24/073514	P/24/073517	P/24/073519	P/24/068696	P/24/068699	P/24/068704	P/24/068707	P/24/068709	P/24/068712	P/24/073458	P/24/073462	P/24/073468	P/24/07474	P/24/073488	P/24/073496
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2

Budynek	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11	B12	B13	B14	B15	B16	B17	B18	ADM
WP	P/24/073503	P/24/073507	P/24/073510	P/24/073516	P/24/073520	P/24/068698	P/24/068699	P/24/068700	P/24/068705	P/24/068708	P/24/068711	P/24/068713	P/24/073461	P/24/073464	P/24/073469	P/24/073484	P/24/073491	P/24/073496	P/24/068698
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	10
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z1/1

## UWAGI:

- Kable nn-0,4KV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
- Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
- Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
- Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesie, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
- Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
- Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego,
- Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

WBS-B/22/027735, B/24/075795

<b>ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI</b> 84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl	
Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4KV oraz linie kablowe SN-15KV i nn-0,4KV
Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu
Investor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd01
Sprawdził	inż. Michał Długowski upr. bud. POM0015/P000E08
skala	1:500
RYŚ. NR	E-1.1



Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: pucki [2211]  
Gmina: Kosakowo [221105.2]  
Obręb: Dobregoźe [0008]  
dz. 76/1  
ID pracy: GKK.6640.418.2025  
Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532  
1. Ukł. odniesienia: PL-EVRF2007-NH  
2. Ukł. współrzędnych: 2000/8  
3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie a-  
pozaryschowych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru.  
Mapa jest aktualna pod względem S+H+U+E/GŁ na dzień  
4. Prace polowe: inż. Jacek Lęyk nr upr. 23057  
Prace kameralne: inż. Jacek Lęyk nr upr. 23057  
Uwagi! Nie wykazała się istnieniem innych, nie wykazanych na  
niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie  
były zjawy dla inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji  
w istniejących branżowych.  
Skutekności granicznej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią bez prawnego ustalenia granic działek.  
Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wytyczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.89r. Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 – Prawo geodezyjne i kartograficzne;

W zakresie opracowania znajdują się:  
projektowane sieci oraz przyłącza:  
**PATRZ MAPA**

**GEODETA UPRAWNIONY**  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Przebiegaczka, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych. Karta actually zawiera opisy techniczne poszczególnych zarysowań, jednoznacznie informując, że jest on świadomy odpowiedzialności kary za złeżenie fałszywego świadectwa.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GOK.6640.418.2025
Organ Skłazy geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi geodezyjne LIBELA Jadwik Lejk
Wzr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki poszczególnych zarysowań:	
GOK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025	
Wzrost i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych wykonawcy prac:	
ind. Jank Lejk - z dn. 29.2.2057, zakres 1/4	

Jakub  
Paweł  
Leyk

Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

UZGODNIENIE NR 201/HT-BD/2001

Uzgodniono z Wzłem Telefonno-tytułowym Gdynia-Polka  
Doty w zakresie łączności przwodowej - projekt - plan  
Przebudowy sieci elektrycznej kablowej  
stała trasa na 1510KVK oraz lin. kablowe SN-15KVK i No 0KVK

Debogone

1. (nr działki) ul. Dąbrowa

Uzgodniono bez zastrzeżeń. Uzgodnienie ważne 2 lata

Gdynia, dnia 05.06.2001 podpis ..... J. S.

KIEROWNIK  
ECI TELEINFORMACYJNYCH  
INFORMACYJNEJ IZBA BIE DOL  
ego Centrum Informatyki Gdynia  
Mazata - JINSKA

**UWAGI:**

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać również ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesie, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejących i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

## LEGENDA

- |   |  |
|---|--|
|  | PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV                          |
|  | PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV                         |
|  | PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA                        |
|  | PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE                                 |
|  | PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS<br>I Z RUR DVK - nieopisane |

**Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dl.633m/679m**  
relaciji T-proj. - T324265

**WBS-B/22/027735, B/24/075795**

**ELEN S.C. KARBOWSKI DŁUGOŃSK**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elencs.p	
Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu		
Investor	ENERGA-OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 85-057 Gdańsk		skala 1:500
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa		05.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karakulski upr. bud. 88/Gs/01 w zgodności z instrukcją nr 2 zarządca ds. inż. i urządzeń w zakresie prac składowo-remontowych w zakresie projektowania i wykonania robót budowlanych oraz ograniczeń		RY. RYS.
Sprawdził	inż. Michał Dugalski upr. bud. POM0125.P00E.08		E-1.

E-1.2





**Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.**  
**Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku**  
ul. Wałowa 41/43, 80-858 Gdańsk  
tel. 58 326 35 00, faks 58 326 35 04

**Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym**  
ul. Wałowa 41/43, 80-858 Gdańsk  
uzgodnienia.gdansk@psgaz.pl

**UZGODNIENIE NR 3182/BR/OTI/2025**  
**z dnia: 2025-06-13**

**Zadanie:** Budowa linii kablowych SN-15kV i nn-0,4kV oraz kontenerowej stacji transformatorowej

**Opracowanie:** Projekt trasy

**Miejscowość:** Dębogórze (gm. Kosakowo)

**Adres:** ul. Paprykowa/Dyniowa dz. nr 90/6, 581, 675 i inne zgodnie z projektem

**Projektant:** Piotr Karbowski, upr. nr: 86/Gd/01

**Inwestor:** ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk

**Opracowanie jw. UZGADNIA SIĘ.**

Warunki uzgodnienia zawarto na drugiej stronie.


3182/BR/OTI/2025



Warunki uzgodnienia:

1. Rozpoczęcie robót należy zgłosić pisemnie w siedzibie właściwej dla terenu inwestycji Gazowni, nie później niż 7 dni przed planowanym terminem ich rozpoczęcia.
2. W przypadku natrafienia na niezainwentaryzowaną sieć gazową należy wstrzymać prace i niezwłocznie powiadomić właściwą, dla terenu inwestycji, Gazownię.
3. Wszelkie uszkodzenia sieci gazowej Inwestor i Wykonawca zobowiązani są usunąć własnym kosztem i staraniem. Inwestor/Wykonawca w związku z uszkodzeniem, ponosi odpowiedzialność z tytułu szkody wynikowej poniesionej przez Polską Spółkę Gazownictwa sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy. O uszkodzeniu sieci gazowej sprawca zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić Pogotowie Gazowe tel. nr 992.
4. Uzgodnienie jest ważne przez okres 24 miesięcy od daty jego wydania.
5. Wszelkie zmiany w dokumentacji projektowej, dokonane po wydaniu niniejszego uzgodnienia, wymagają ponownego uzgodnienia projektu w PSG sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy, Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym/Gazownia.
6. Za aktualność mapy do celów projektowych i jej zgodność z stanem rzeczywistym terenu odpowiada projektant.
7. W pobliżu istniejącej sieci gazowej roboty ziemne wykonywać ręcznie.
8. Szczegółowy przebieg tras istniejących gazociągów należy ustalić na budowie, na podstawie przekopów kontrolnych i potwierdzić wpisem do Dziennika Budowy.
9. Przy układaniu obcego uzbrojenia należy zachować wszystkie wymagane odległości od istniejącej/projektowanej sieci gazowej.
10. Gazociągi zabezpieczyć zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 04.06.2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz.U. z 2013 r., poz. 640).
11. W strefie kontrolowanej, nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania. Wszelkie prace w strefie kontrolowanej mogą być prowadzone tylko po wcześniejszym uzgodnieniu sposobu ich wykonania z właściwą Gazownią.
12. Należy odbudować system oznakowania gazociągu za pomocą taśmy ostrzegającej
13. Linie kablowe należy lokalizować poza strefą kontrolowaną gazociągu.
14. Linie kablowe na skrzyżowaniach z gazociągami należy prowadzić w rurach ochronnych.
15. Skrzyżowania z gazociągami, przed zasypaniem, zgłosić do odbioru we właściwej Gazowni.
16. Przewierty i przeciski, przy skrzyżowaniach z gazociągami, wykonać pod nadzorem przedstawiciela Gazowni / Placówki.

Pieczętka i podpis:

KIEROWNIK  
Sekcja Ewidencji Majątku i Uzgodnień  
  
Karol Barnaś

Osoba do kontaktu: Hanna Wielicka ([hanna.wielicka@psgaz.pl](mailto:hanna.wielicka@psgaz.pl))

Otrzymują:

1. Projektant
2. a/a

3182/BR/OTI/2025



Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

Granica planu

Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie

Nieprzekraczalna linia zabudowy

*Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.*

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJM Urzędu Geodezyjno-Kartograficznego Andrzej Rooseke
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr: GKK-6640.656.2024_42800 z dnia: 07.03.2024r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych wykonawcy prac	Andrzej Rooseke Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782

**Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dl.633m/679m**  
relaciji T-proj. - T324265 62.3

**Proj. Z1/2**  
**KRSN-P2**<sub>2F-NH2/2R-NH00/F</sub> + **5xP3-Rs**<sub>ZLVL/ZRF</sub> + **P1-Rs**<sub>ZLVL</sub>

**Proj. Z1/1**  
**KRSN-00/3R-NH2/2R-NH00/F + P1-Rs/ZLV/F 6xP3-Rs/ZLV/LZR/F**

**Proj. stacja transformatorowa  
kontenerowa typu Mzb1pp 20/630**  
Rzędna posadowienia stacji: 61.45

	PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
	PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
	PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
	PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
	PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS Z RURI

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.  
Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku

---

Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym

---

2  
ZENIE NR 3182/BR/OTI/2025  
592-2 2025 ark.1/2

odnienia stanowi załącznik do dokumentacji  
twisko R Hanna Wielicka 624

RIVn 2025-06-13

**WBS-B/22/027735, B/24/075795**

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej
-------------------	-----------------------------------

Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0 4kV

Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu
---------------	---------------------------------

Investor	<b>ENERGA-OPERATOR S A</b>	skala
----------	----------------------------	-------

ENERGA-SERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk 1:500

Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	03.2025
-------------	-------------------------	---------

Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd/01	RYS. NR
-------------	---	---------

Pracownia	w szczególności instalacyjną w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń	5
-----------	---	---

Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08 do orzekowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieć.	E-1.
-----------	---	------

	instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	
--	---	--

**UWAGI:**

- 1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min. 1m.
- 2. Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania łączący kablowych,
- 3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
- 4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesję, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
- 5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
- 6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
- 7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

Budynek	A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15	A16	A17	A18
WP	P/24/073502	P/24/073505	P/24/073508	P/24/073514	P/24/073517	P/24/073519	P/24/068696	P/24/068699	P/24/068704	P/24/068707	P/24/068709	P/24/068712	P/24/073458	P/24/073462	P/24/073468	P/24/0474	P/24/073488	P/24/073496
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2

Budynek	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11	B12	B13	B14	B15	B16	B17	B18	ADM
WP	P/24/073503	P/24/073507	P/24/073510	P/24/073516	P/24/073518	P/24/073520	P/24/068698	P/24/068700	P/24/068705	P/24/068708	P/24/068711	P/24/068713	P/24/073461	P/24/073464	P/24/073469	P/24/073484	P/24/073491	P/24/073498	P/24/068598
Moc [kW]	22/1	22/1	22/1	21	21	21	21/1	21/1	21/1	21	21	21	21	21	22	22/2	21	21	21
Proj. 2K	22/1	22/1	22/1	22/1	22/1	21/1	21/1	21/1	21/1	21/2	21/2	21/2	21/2	22/2	22/2	22/2	22/2	22/2	10/1



## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]

Powiat: pucki [2211]

Gmina: Kosakowo [221105.2]

Obręb: Dębogórze [0008]

dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025

Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. UKŁ. odniesienia: PL-EVRF2007-NH

2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych

pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

Mapa jest aktualna pod względem S+M+U+EGiB na dzień 03.02.2025r.

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wykazuje się istnienia lin, nie wykazanych na

niniejszej mapie urządzeń, podziemnych, które nie

były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji

w instytucjach branżowych.

Służebności gruntowej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawnego ustalenia granic działek.

Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wyliczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych

na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.88r.

Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne)

W zakresie opracowania znajdują się

projektowane sieci oraz przyłącza:

PATRZ MAPA

GEODETA UPRAWNIONY

inż. Jakub Leyk

nr uprawnień 23057

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i

kartograficznych, których rezultaty zawiera raport techniczny pozytywnie zweryfikowany.

Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie

fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac

geodezyjnych

Organ Służby geodezyjnej, który

otrzymał zgłoszenie

Wykonawca prac geodezyjnych

Nr oraz data sporządzenia dokumentu

zawierającego wynik pozytywnej

weryfikacji

Imię i nazwisko oraz nr uprawnień

zawodowych kierownika prac

Jakub

Paweł

Leyk

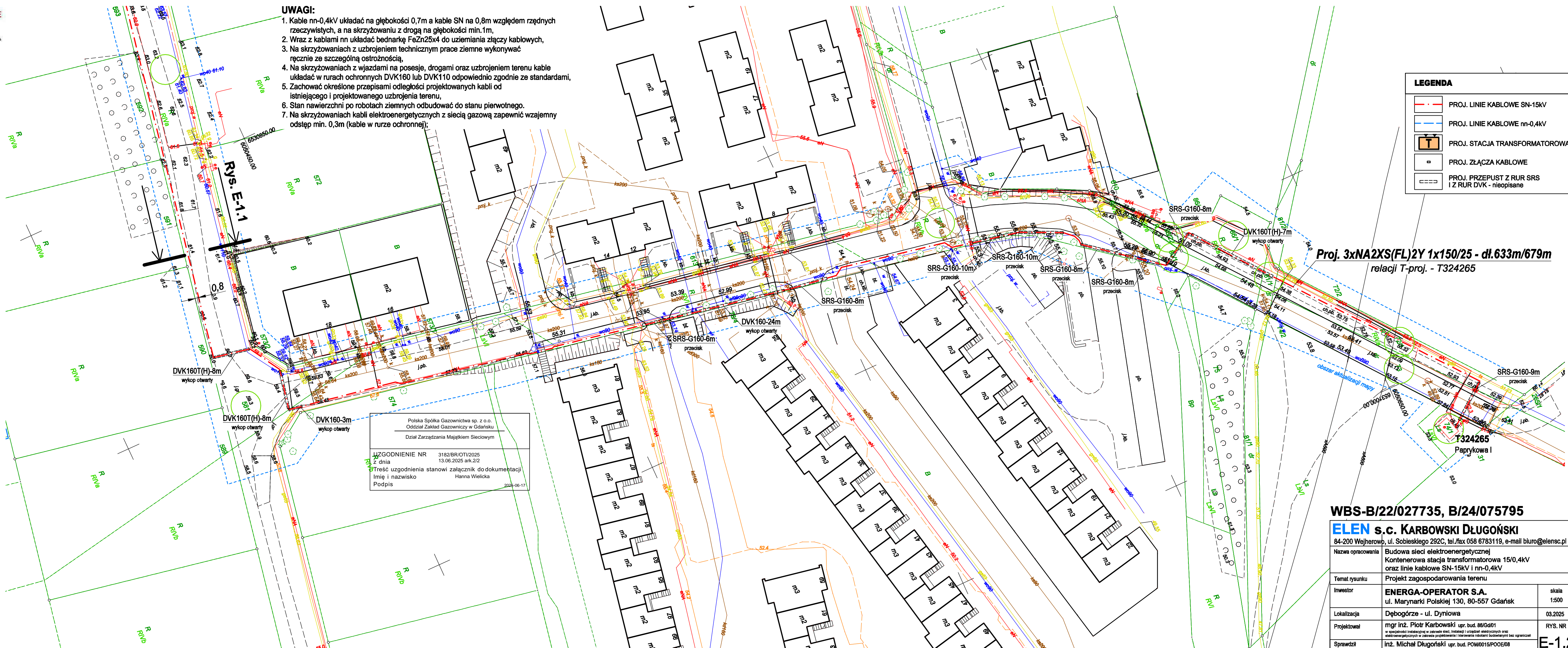
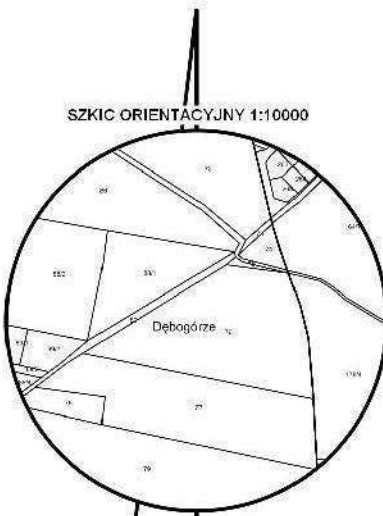
Elektronicznie

podpisany przez

Jakub Paweł Leyk

Data: 2025.02.25

04:19:04 +01'00'

USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA

## UWAGI:

1. Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
2. Wraz z kablami nn układać bednarę FeZn25x4 do uzziemiańia złączy kablowych,
3. Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
4. Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
5. Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
7. Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.  
Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku  
Dział Zarządzania Majątkiem Sieciowym

UZGODNIENIE NR 3182/BR/OTI/2025  
z dnia 13.06.2025 art.2/2

Treść uzgodnienia stanowi załącznik do dokumentacji

Imię i nazwisko Hanna Wielicka

Podpis 2025-06-17

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dł.633m/679m

relacji T-proj. - T324265

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa sieci elektroenergetycznej

Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV

oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGA-OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz

elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POGE08

do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci,

instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

E-1.2



Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.  
ul. Lęborska 23B, 80-387 Gdańsk  
KRS: 0000658523  
NIP: 9570820822  
REGON: 192663177

Gdańsk, 01.07.2025

**Wykonawca:**

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**  
84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C

**Inwestor:**

**ENERGA OPERATOR S.A. O/GDAŃSK**  
85-577 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

**UZGODNIENIE nr 037/2025**

Dotyczące projektu: sieci kablowej napięcia nn-0,4kV, sieci SN-15kV oraz kontenerowej stacji transformatorowej  
Lokalizacja: ul. Dyniowa, Dębogórze, dz. nr 90/6, 80/12, 675/2, 681/2, 80/7, 80/6, 89/3, 581, 76/1, 88/22, 80/1, 86/1, 72/1, 73, 74/1, gmina Kosakowo, województwo pomorskie

**UWAGA!**

Na terenie gminy Kosakowo znajduje się największa w Polsce infrastruktura światłowodowa FTTH typu Point To Point, należąca do Pro internet Sp. z o.o. Sp. k. Infrastruktura światłowodowa składa się z takich elementów jak: mikrokanalizacja teletechniczna, wielowłóknowe kable światłowodowe typu LTMC (do 288 włókien w jednym kablu), doziemne kable typu DAC (do 12 włókien w jednym kablu), studnie kablowe, mufy światłowodowe, folia ostrzegawcza.

Infrastruktura objęta jest 20-letnią gwarancją systemu ACE (The Netherlands). Warunkiem jej zachowania jest wykonywanie napraw sieci przez certyfikowane podmioty.

Pro internet Sp. z o.o. Sp. k. (dalej: PRO INTERNET) dokonuje uzgodnienia warunków realizacji ww. robót budowlanych:

1. Przystąpienie do robót budowlanych Wykonawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie na adres: ul. Lęborska 23B, 80-387 Gdańsk, lub drogą poczty elektronicznej na adres e-mail: [biuro@pro-internet.pl](mailto:biuro@pro-internet.pl) – nie później niż na 7 dni przed rozpoczęciem robót budowlanych. Zgłoszenie powinno zawierać:
2. przedmiot robót budowlanych,
3. numer i datę wydania uzgodnienia,
4. pełne dane rejestrowe wykonawcy,
5. planowany termin rozpoczęcia robót budowlanych,
6. telefon kontaktowy do kierownika robót budowlanych.





2. Prace ziemne w miejscach kolizji i zbliżeń z infrastrukturą światłowodową PRO INTERNET należy wykonywać ręcznie, w tym wzdłuż działki nr 574 (obr. Dębogórze), przy zachowaniu szczególnej ostrożności.
3. Osoby wykonujące prace powinny ją wykonywać pod nadzorem osoby wyposażonej w mapę z przebiegiem sieci należącej do PRO INTERNET.
4. Zabrania się wykonywania wykopów bezpośrednio pod mikrokanalizacją teletechniczną oraz dokonywania nawet niewielkich zmian jej przebiegu. Falowanie mikrokanalizacji może znacząco ograniczyć lub nawet uniemożliwić instalację w przyszłości nowych kabli światłowodowych metodą wdmuchiwania.
5. Wszystkie uszkodzenia istniejącej infrastruktury światłowodowej wraz z przyłączami znajdującymi się w obrębie robót związanych z realizacją przedmiotowej inwestycji, a powstałe w wyniku prowadzonych prac, będą usuwane na koszt wykonawcy.
6. Nie wyklucza się istnienia innych niezaewidencjonowanych urządzeń podziemnych. Przy wykonywaniu robót napotykane urządzenie podziemne należy traktować jako czynne. Koszty naprawy i poniesione przez PRO INTERNET straty na skutek ewentualnych uszkodzeń przedmiotowych urządzeń podziemnych podczas wykonywania robót pokrywa wykonawca.
7. W przypadku uszkodzenia sieci PRO INTERNET, należy niezwłocznie poinformować PRO INTERNET na nr telefonu: **58 735 05 03** oraz drogą poczty elektronicznej na adres: [biuro@pro-internet.pl](mailto:biuro@pro-internet.pl). W zgłoszeniu należy podać miejsce uszkodzenia oraz opisać okoliczności zdarzenia. PRO INTERNET jest uprawniony do wezwania na miejsce zdarzenia Policji.
8. W przypadku uszkodzenia infrastruktury należy natychmiast przerwać dalsze prace ziemne. Zabrania się zasypywania miejsca uszkodzenia sieci, do czasu przyjazdu przedstawicieli PRO INTERNET. Prace ziemne mogą być kontynuowane po otrzymaniu przez wykonawcę od PRO INTERNET zgłoszenia o usunięciu awarii sieci.
9. W razie uszkodzenia sieci PRO INTERNET **zabronione jest dokonywanie jej samodzielnych napraw**. Prace naprawcze mogą być realizowane tylko i wyłącznie przez służby techniczne PRO INTERNET. W przypadku nieautoryzowanych samodzielnych napraw, koszty usunięcia materiałów użytych do nieautoryzowanej naprawy obciążają w całości wykonawcę.
10. **Folia ostrzegawcza jest elementem infrastruktury światłowodowej PRO INTERNET!** Dopuszcza się wyjątkowo samodzielne odtworzenie przez wykonawcę uszkodzonej lub usuniętej folii, przy zachowaniu niżej wymienionych wymogów technicznych PRO INTERNET:
- Folia ułożona nad kablami światłowodowymi i/lub mikrokanalizacją,
  - Rzędna ułożenia folii ostrzegawczej: min. 30 cm nad kablami światłowodowymi i/lub mikrokanalizacją (po zagęszczeniu gruntu),
  - Szerokość folii: min. 30 cm,
  - Napis na folii:  
„KABEL OPTOTELEKOMUNIKACYJNY PRO INTERNET SP. O.O. SP.K. TEL. 58 763 00 33”,
  - Kolor folii: pomarańczowy,
  - Uszkodzenie folii oraz jej odtworzenie należy zgłosić do PRO INTERNET, jak w pkt 7 powyżej, przesyłając dokumentację zdjęciową wykonanych czynności.



11. Realizacja robót bez uzgodnień lub z przekroczeniem uzgodnionego zakresu może prowadzić do uszkodzenia znajdującej się w gruncie sieci światłowodowej, co będzie wiązało się z odpowiedzialnością odszkodowawczą oraz może stanowić czyn zabroniony określony w art. 254a kodeksu karnego.
12. Linia światłowodowa PRO INTERNET wykonana jest w technologii mikrokanalizacji. W ww. przebiegu znajduje się 1600 włókien światłowodowych.  
  
Szacunkowy koszt wykonania naprawy jednej uszkodzonej linii zawierającej jeden kabel LTMC 192j wynosi: 57.000,- zł netto.
13. Niniejsze uzgodnienie dotyczy tylko przedmiotowej budowy.
14. Integralną częścią niniejszego uzgodnienia jest Załącznik nr 1 – mapa z przebiegiem sieci.
15. Uzgodnienie ważne jest 2 lata od daty jego wydania.
16. W przypadku realizacji robót budowlanych przy użyciu podwykonawców, treść niniejszego uzgodnienia wraz z załącznikami należy bezwzględnie przekazać do wiadomości podwykonawcy, realizującego bezpośrednio prace ziemne.

**Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.**

Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.  
ul. Lęborska 23B, 80-387 Gdańsk  
tel./fax: (+4858) 763 00 33  
KRS: 0000658523  
REGON: 192663177, NIP: 9570820822

Pro internet Sp. z o.o.  
(komplementariusz)  
Robert Cybulski  
Wiceprezes Zarządu





# MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 20.02.2024

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 20.02.2024  
ID pracy: GKK.6640.656.2024

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze ark. 2  
Nr działki: 80/6, 80/7, 675, 676, 677, 681, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12  
Zasięg opracowania: ■■■■■■■■

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

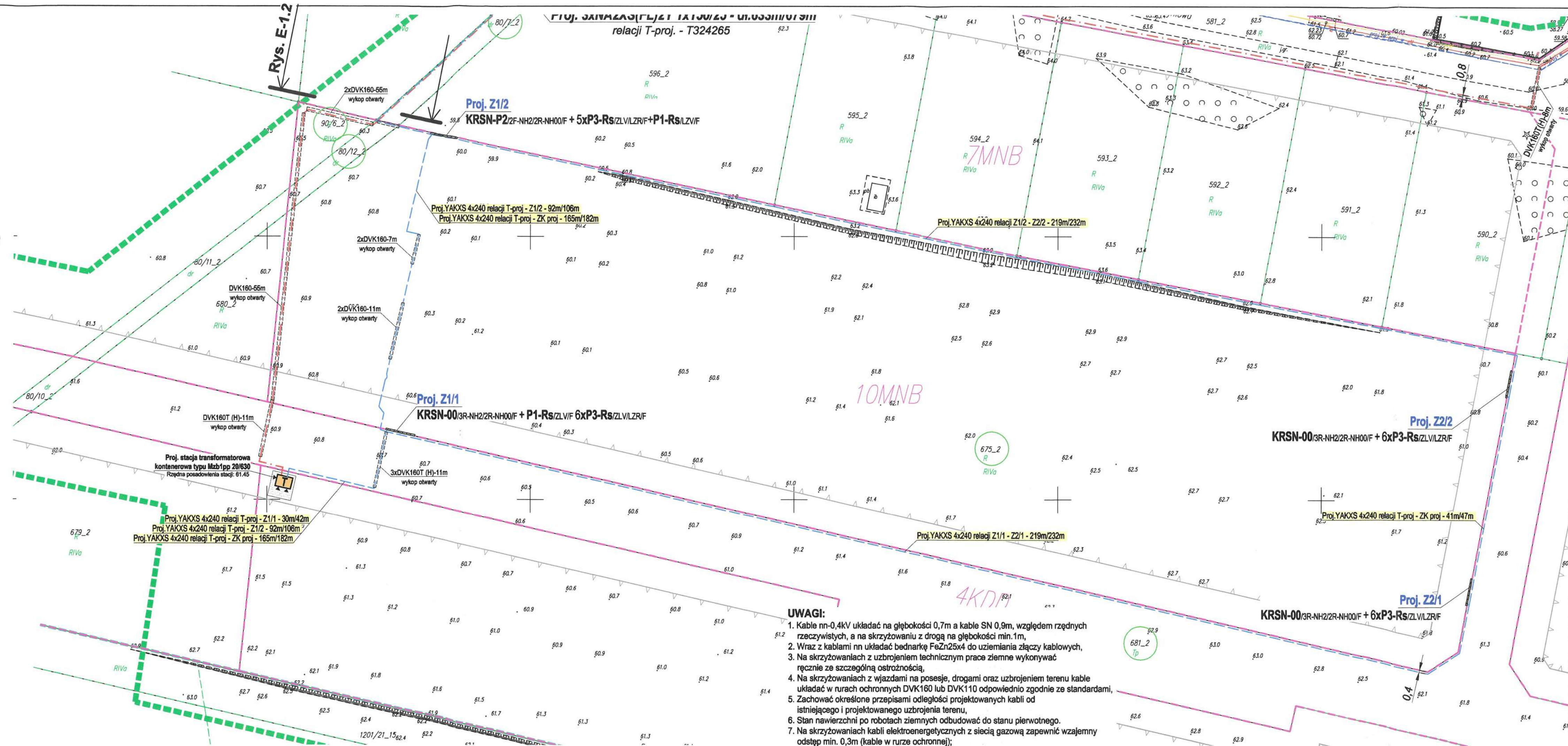
KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chłopska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

- Granica planu
- Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie
- Nieprzekraczalna linia zabudowy

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności kamej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr GKK.6640.656.2024_42630 z dnia 07.03.2024r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODEJA  
Nr upraw. WGPB 12720  
tel. 501 125 782



## UWAGI:

- Kable nn-0.4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
- Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uzimiania złączy kablowych,
- Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
- Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesję, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
- Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
- Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
- Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);

## LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15KV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4KV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

## UWAGA ŚWIATŁOWODY!

Uzgodnienie nr 00513/2025  
z dnia 01.07.2025  
Rozpoczęcie prac zgłoszone na: biuro@pro-internet.pl  
W miejscach zbliżeń i kolizji prace wykonywać ręcznie.  
W przedmiotowej lokalizacji znajduje się:  
1600 włókien światłowodowych.

Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.  
ul. Leśborska 23B, 80-387 Gdańsk  
tel./fax (+4858) 763 00 33  
KRS: 0000650523  
REGON: 192863177, NIP: 9570820622

Pro internet Sp. z o.o.  
(komplementariusz)  
Robert Cybulski  
Wiceprezes Zarządu

## ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherów, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania: Budowa sieci elektroenergetycznej  
Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku: Projekt zagospodarowania terenu

Investor: ENERGA-OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja: Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował: mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

Sprawił: inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/P00E08

do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

skala 1:500

06.2025

rys. NR

E-1.1



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: pucki [2211]  
Gmina: Kosakowo [22105.2]  
Obręb: Dębogórze [0008]  
dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025  
Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. Ukł. odniesienia: PL-EVRF2007-NH  
2. Układ współrzędnych: 2000/6  
3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie. Mapa jest aktualna pod względem S+U+U+EGiB na dzień 03.02.2025r.  
4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057  
Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji w istniejących branżowych.  
Szczegółowości grunтовой nie badano.

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią bez prawego ustalenia granic działek.  
Wszystkie trwałe obiekty budowlane podlegają wytyczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15, 48 pkt. 3 ustawy z dnia 17.05.89r Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne).

W zakresie opracowania znajdują się:  
projektowane sieci oraz przyłącza:  
PATRZ MAPA

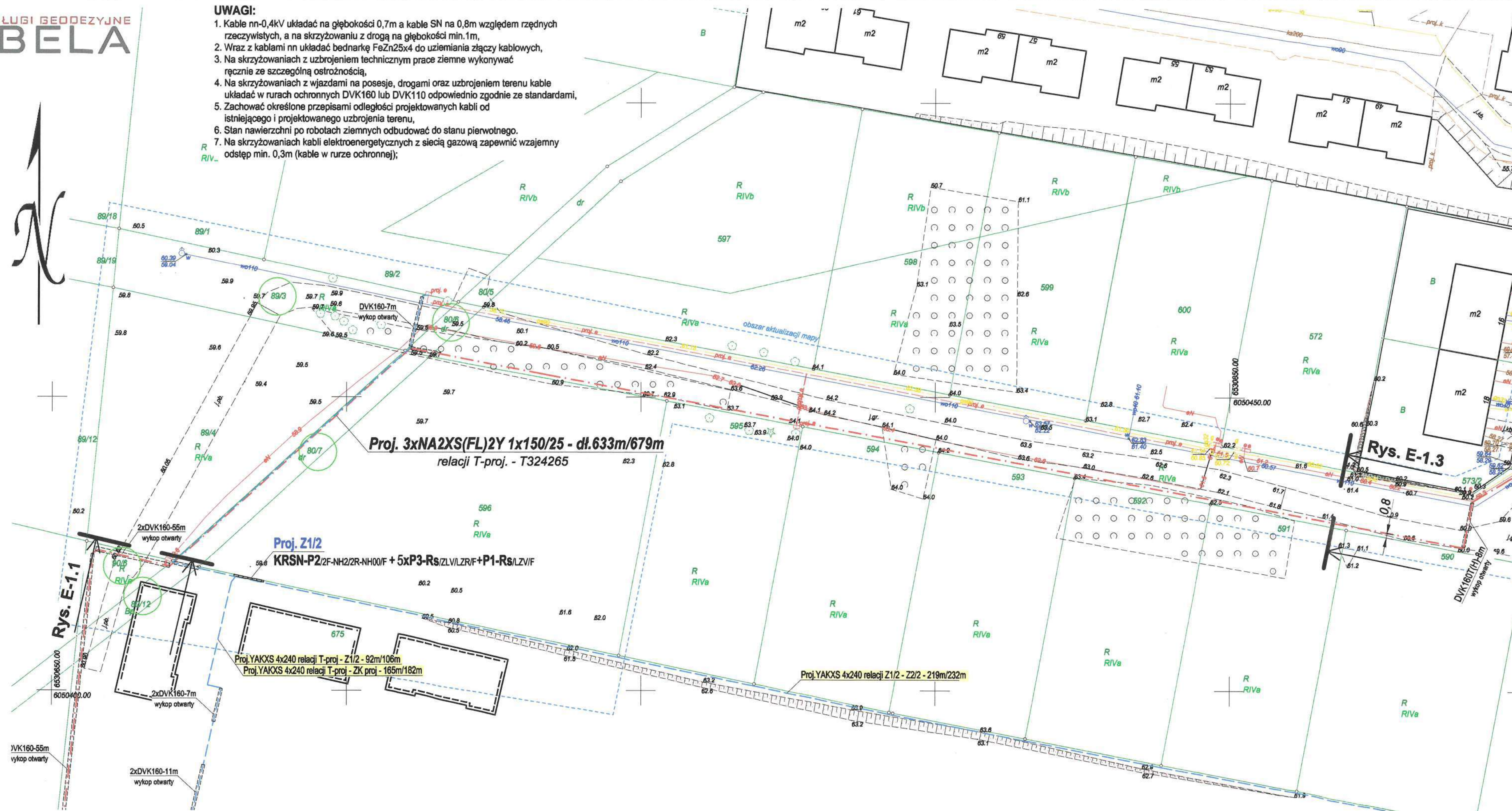
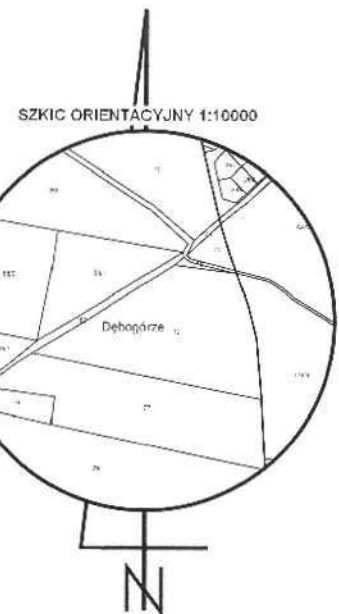
GEODETA UPRAWNIONY  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera aparat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.418.2025
Organ Służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	Usługi geodezyjne LIBELA Jakub Leyk
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	GKK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Jakub Leyk - nr upr. 23057; zakres 1;4

Jakub  
Paweł  
Leyk

Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA



LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15KV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

UWAGA ŚWIATŁOWODY !

Uzgodnienie nr 004/2025  
z dnia 01.07.2025

Rozpoczęcie prac zgłosz. na: biuro@pro-internet.pl  
W miesiącach zbliżeni i kolizji prace wykonywać ręcznie.  
W przedmiotowej lokalizacji znajduje się:  
16000 włókien światłowodowych.

Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.  
ul. Liberska 23B, 80-387 Gdańsk  
tel./fax: (+4858) 763 00 33  
KRS: 0000658523  
REGON: 192663177, NIP: 9570820822

Pro internet Sp. z o.o.  
(komplementaryjnie)  
Robert Czubowski  
Wiceprezes Zarządu

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania: Budowa sieci elektroenergetycznej  
Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku: Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor: ENERGA-OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja: Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował: mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd/01

Projektował: inż. Michał Długowski upr. bud. POM0015/POE08

Sprawił: inż. Michał Długowski upr. bud. POM0015/POE08

Skala: 1:500

Data: 06.2025

RYS. NR

E-1.2



# MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: pucki [2211]  
Gmina: Kosakowo [221105\_2]  
Obręb: Dębogórze [0008]  
dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025

Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. Ukł. odniesienia: PL-EVRF2007-NH

2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

Mapa jest aktualna pod względem S+H+U+E+G na dzień 03.02.2025r.

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń, podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji w instytucjach branżowych.

Skuteczności granicznej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawego ustalenia granic działek.

Wszystkie trwałe obiekty budowlane podlegają wytyczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony praw geodezyjnych na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15.48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.89r. Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne).

W zakresie opracowania znajdują się projektowane sieci oraz przyłącza

PATRZ MAPA

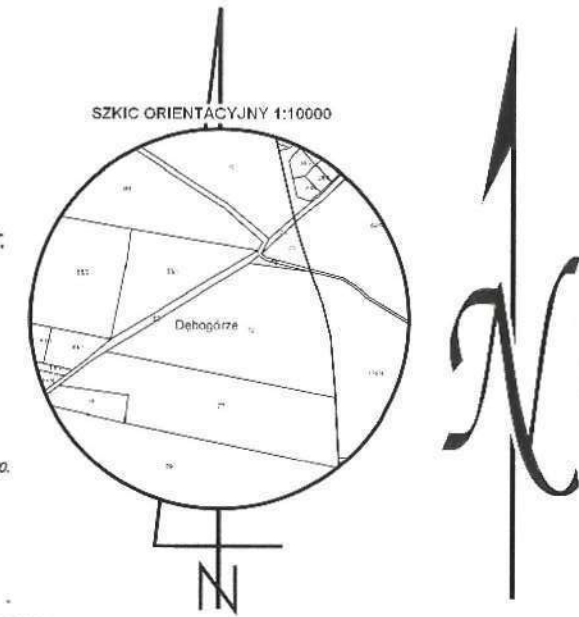
**GEODETA UPRAWNIONY**  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Podpisuję, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności kamiej za złożenie fałszywego oświadczenia.	GKK.6640.418.2025
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	Starosta Pucki
Organ Szluby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Usługi geodezyjne LIBELA
Wykonawca prac geodezyjnych	Jakub Leyk
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	GKK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025
Inne i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Jakub Leyk - nr upr.23057; zakres 1;4

Jakub  
Paweł  
Leyk

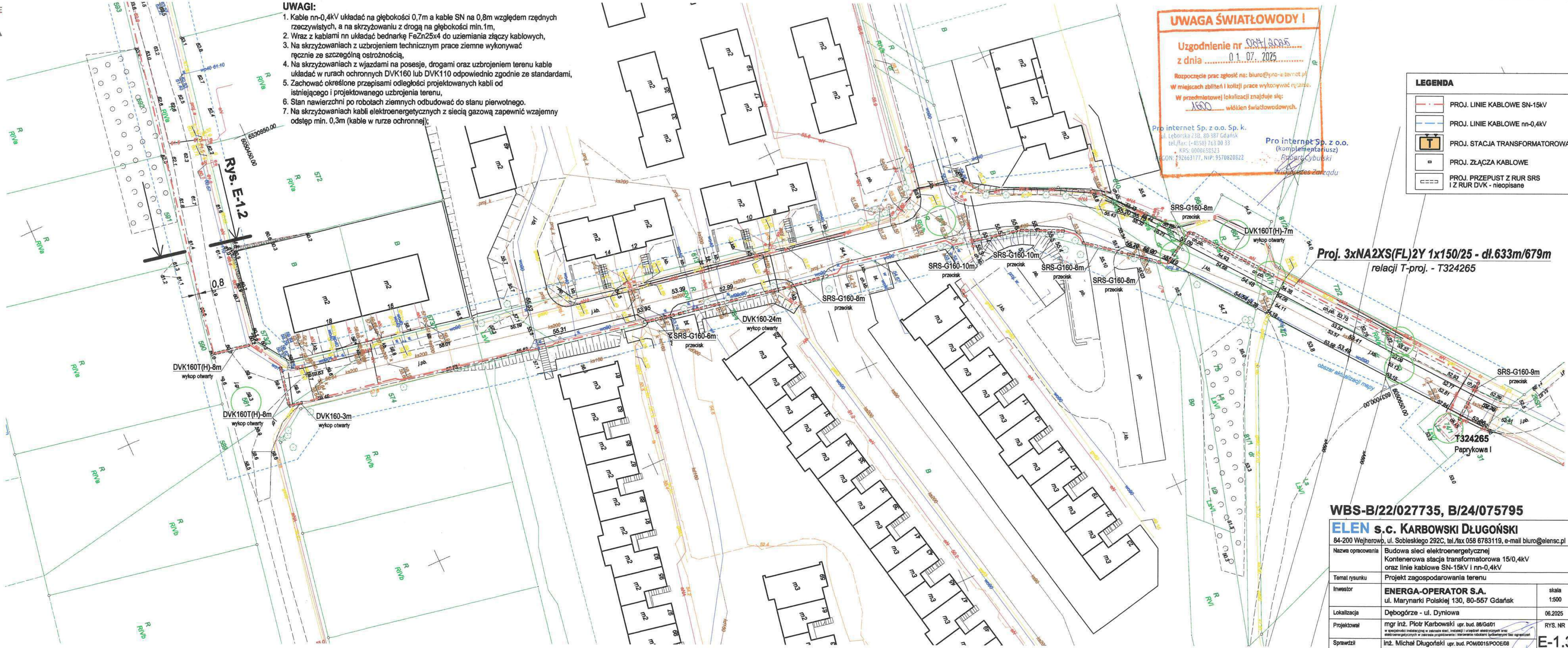
Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

USŁUGI GEODEZYJNE  
**LIBELA**



## UWAGI:

- Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min.1m,
- Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uzimiania złączy kablowych,
- Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
- Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
- Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
- Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
- Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);



## UWAGA ŚWIATŁOWODY !

Uzgodnienie nr 084.2005  
z dnia 01.07.2025

Rozpoczęcie prac zgłosz. na: biuro@pro-internet.pl

W miejscach zbliteń i kolizji prace wykonywać ręcznie.

W przedmiotowej lokalizacji znajduje się:

1500 włókien światłowodowych.

Pro internet Sp. z o.o. Sp. k.

ul. Lebowska 23B, 80-387 Gdańsk

tel./fax: (+4858) 763 00 33

KRS: 0006582523

REGON: 192663177, NIP: 9570820822

Pro internet Sp. z o.o.

(komplementariusz)

Robert Cybulski

Wiceprezes Zarządu

**Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dł.633m/679m**  
relacji T-proj. - T324265

**WBS-B/22/027735, B/24/075795**

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania: Budowa sieci elektroenergetycznej

Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV

oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku: Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor: **ENERGA-OPERATOR S.A.**

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja: Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował: mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

Sprawdził: inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POEO68

skala 1:500

06.2025

RYS. NR

E-1.3





# TABELA NASTAW SYGNALIZATORA ZWARĆ STEROWNIKA STGP-3-SP

Pola nastaw dla kryteriów / banków, które nie będą wykorzystywane pozostawić niewypełnione.

Nastawy wyznaczyć w odniesieniu do strony pierwotnej

Obiekt:

**T324772 Dębogórze Dyniowa 36; -proj**  
**zespół budynków jednorodzinnych; OBI/32/2503533; B/22/027735; ELEN**

## Parametry zasilania

Nastawy dla banku nr: **1** Zasilanie z GPZ: **Platynowa Hydrofornia** Pole: **14**

Przekładniki prądowe: **300/5/5** Przekładniki napięciowe: **-**

### Nastawy zabezpieczeń

Nadprądowe zwłoczne:  $I >$  A **360**  $t >$  ms **1000**  
 Nadprądowe bezzwłoczne:  $I >>$  A **600**  $t >>$  ms **200**  
 Ziemnozwarciowe <sup>1)</sup>:  $I_0$  ☐  $P_0$  ☐  $Y_0$  ☒  $G_0$  ☐  $B_0$  ☐  
 $3I_0$  A **-**  $3U_0$  V **-**  $t_0$  ms **200**  
 $Y_0/G_0/B_0$  mS **-**  $\varphi$  ° **-**  $t_{AWSC}$  ms **-**

Nastawy dla banku nr: **2** Zasilanie z GPZ: **Oksywie** Pole: **30**

Przekładniki prądowe: **200/5/5** Przekładniki napięciowe: **-**

### Nastawy zabezpieczeń

Nadprądowe zwłoczne:  $I >$  A **320**  $t >$  ms **1000**  
 Nadprądowe bezzwłoczne:  $I >>$  A **1600**  $t >>$  ms **200**  
 Ziemnozwarciowe <sup>1)</sup>:  $I_0$  ☐  $P_0$  ☐  $Y_0$  ☐  $G_0$  ☒  $B_0$  ☐  
 $3I_0$  A **-**  $3U_0$  V **-**  $t_0$  ms **2000**  
 $Y_0/G_0/B_0$  mS **-**  $\varphi$  ° **-**  $t_{AWSC}$  ms **-**

## Nastawy sygnalizacji w:

Nazwa	Ozn.	Jedn.	Bank 1 <sup>3)</sup>	Bank 2	Bank 3	Bank 4	Min	Max	Krok
<b>Nadprądowe zwłoczne:</b>									
Prąd	$I >$	A	<b>360</b>	<b>320</b>	-	-	1	1 500	1
Czas	$t >$	ms	<b>700</b>	<b>700</b>	-	-	20	20 000	20
<b>Nadprądowe bezzwłoczne:</b>									
Prąd	$I >>$	A	<b>600</b>	<b>1600</b>	-	-	1	1 500	1
Czas	$t >>$	ms	<b>100</b>	<b>100</b>	-	-	20	20 000	20
<b>Ziemnozwarciowe:</b>									
Kryterium wykrywania doziemień <sup>1)</sup>			<input type="checkbox"/> $I_0$	<input type="checkbox"/> $I_0$	<input type="checkbox"/> $I_0$	<input type="checkbox"/> $I_0$			
			<input type="checkbox"/> $I_{0AWSC}$	<input type="checkbox"/> $I_{0AWSC}$	<input type="checkbox"/> $I_{0AWSC}$	<input type="checkbox"/> $I_{0AWSC}$			
			<input type="checkbox"/> $I_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $I_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $I_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $I_{0>k}$			
			<input checked="" type="checkbox"/> $Y_0$	<input checked="" type="checkbox"/> $Y_0$	<input type="checkbox"/> $Y_0$	<input type="checkbox"/> $Y_0$			
			<input type="checkbox"/> $G_0$	<input type="checkbox"/> $G_0$	<input type="checkbox"/> $G_0$	<input type="checkbox"/> $G_0$			
			<input type="checkbox"/> $B_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $B_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $B_{0>k}$	<input type="checkbox"/> $B_{0>k}$			
Prąd składowej zerowej <sup>4)</sup>	$3I_0$	A	-	-	-	-	1	500	1
Napięcie składowej zerowej <sup>5)</sup>	$3U_0$	V	<b>2600</b>	<b>2600</b>	-	-	0	20 000	1
Admitancja/Konduktancja/Susceptancja <sup>6)</sup>	$Y_0/G_0/B_0$	mS	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	-	-	0.1	100	0.1
Czas	$t_0$	ms	<b>100</b>	<b>700</b>	-	-	20	27 000	20
Kąt <sup>7)</sup>	$\varphi$	°	-	-	-	-	0	360	1
Przyrost prądu AWSC <sup>8)</sup>	$\Delta I$	A	-	-	-	-	1	500	-
Opóźnienie zał. AWSC <sup>8)</sup>	$\Delta t$	ms	-	-	-	-	20	20 000	20

Główny Inżynier  
 ds. Automatyki i Zabezpieczeń  
*Grzegorz Gajewski*



ZDiZ.6853.1.81.2025.IZ

## DECYZJA

Na podstawie art. 19 ust. 2 pkt 4 w związku z art. 39 ust. 3 i 3a, ustawy z dnia 21 marca 1985 r. - o drogach *publicznych* (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 320 ze zm) art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10.04.2025 r., złożonego przez: **ELEN s.c. Karbowski Długoński, ul. Sobieskiego 292c, 84-200 Wejherowo**, działającego w imieniu:

**ENERGA – OPERATOR S.A.**  
**ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**  
**KRS nr: 0000033455**  
**NIP: 583-000-11-90**

w sprawie wyrażenia zgody na zlokalizowanie w pasie drogowym, urządzeń obcych na drodze gminnej  
- **ul. Paprykowa, działki nr 73, 72/1, 81/1, 86/1, 88/22, 80/1, 76/1 oraz**  
- **ul. Dyniowa, działki nr 581, 80/6, 80/7 w miejscowości Dębogórze, gmina Kosakowo,**

**Wójt Gminy Kosakowo**  
orzeka:

Zezwolić Wnioskodawcy na lokalizację w pasie drogowym drogi gminnej, elektroenergetycznej sieci kablowej SN-15kV oraz nn-0,4kV dla zasilania w energię elektryczną zespołu budynków mieszkalnych **na działce nr 675** w m. Dębogórze, gm. Kosakowo.

Sposób umieszczenia w pasie drogowym drogi gminnej (w rzucie poziomym):

ulica Paprykowa		
dz. 73		
w poprzek	$6*3*0,0378=$	0,6804 m2
dz. 72/1		
w poprzek	$2*3*0,0378=$	0,2268 m2
Wzdłuż	$49*3*0,0378=$	5,5566 m2
dz. 81/1		
wzdłuż	$3*3*0,0378=$	0,3402 m2
dz. 86/1		
w poprzek	$3*3*0,0378=$	0,3402 m2
wzdłuż	$18*3*0,0378=$	2,0412 m2
dz. 88/22		
w poprzek	$1*3*0,0378=$	0,1134 m2
dz. 80/1		
w poprzek	$3,6*3*0,0378=$	0,4082 m2
dz. 76/1		
w poprzek	$1*3*0,0378=$	0,1134 m2
wzdłuż	$152*3*0,0378=$	17,2368 m2
dz. 581		
w poprzek	$9*3*0,0378=$	1,0206 m2
wzdłuż	$42*3*0,0378=$	4,7628 m2
<b>w poprzek łącznie</b>		<b>2,9030 m2</b>
<b>wzdłuż łącznie</b>		<b>29,9376 m2</b>

Powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym na **ul. Paprykowej** wynosi ogółem: **32,8406m**



ulica Dyniowa		
dz. 581		
w poprzek	$8 \times 3 \times 0,0378 =$	0,9072 m <sup>2</sup>
wzdłuż	$186 \times 3 \times 0,0378 =$	21,0924 m <sup>2</sup>
dz. 80/6		
wzdłuż	$5 \times 3 \times 0,0378 =$	0,5670 m <sup>2</sup>
dz. 48/1		
wzdłuż	$53 \times 3 \times 0,0378 =$	6,0102 m <sup>2</sup>
<b>w poprzek</b>		
<b>łącznie</b>		<b>0,9072 m<sup>2</sup></b>
<b>wzdłuż łącznie</b>		<b>27,6696 m<sup>2</sup></b>

Powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym na **ul. Dyniowej** wynosi ogółem: **28,5768m<sup>2</sup>**

Powierzchnia urządzenia w rzucie poziomym wynosi ogółem: **61,4174m<sup>2</sup>**, w terminie na czas nieokreślony, przy zachowaniu następujących warunków:

- 1) Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie sprzyjających warunków pogodowych (dodatnich temperatur);

Integralną częścią niniejszego uzgodnienia jest ostemplowany plan sytuacyjny oznaczony, jako załącznik nr 1.

- 2 Niniejsza decyzja, zgodnie z postawieniami art. 3 ust. 11 ustawy Prawo budowlane, stanowi dla Inwestora podstawę do oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania terenem pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie wynikającym z uzgodnionego projektu.
- 3 **Decyzja nie uprawnia do rozpoczęcia robót na gruncie pasa drogowego.** W celu rozpoczęcia prac należy wystąpić z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym do Urzędu Gminy Kosakowo, w trybie i na warunkach określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r., w sprawie określania warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego. W zezwoleniu tym, na podstawie art. 40 ustawy o drogach publicznych, zostaną naliczone opłaty - roczna za każdy rok umieszczenia w pasie drogowym urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego oraz za zajęcie pasa drogowego za okres prowadzenia robót. Przed rozpoczęciem robót budowlanych Inwestor zobowiązany jest do dokonania czynności wymaganych przepisami ustawy z dnia 07 lipca 1994r. – prawo budowlane.
- 4 Nakłada na każdorazowego właściciela urządzenia obowiązek uiszczenia opłaty za umieszczenie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego na drodze gminnej, zgodnie z obowiązującą uchwałą Rady Gminy Kosakowo.
- 5 Obowiązek wniesienia opłaty powstanie z chwilą zajęcia pasa drogowego, w celu prowadzenia robót związanych z przedmiotowym urządzeniem.
- 6 W przypadku realizacji inwestycji w trakcie posiadania przez Gminę Kosakowo uprawnień z tytułu gwarancji i rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu dróg w pasie drogowym objętym niniejszą decyzją Inwestor zobowiązany jest do zapewnienia podtrzymania tej gwarancji na terenie przedmiotowej inwestycji, na fragmencie pasa drogowego zgodnym z decyzją na zajęcie pasa drogowego.
- 7 Wprowadzenie na etapie dalszego projektowania lub wykonawstwa wszelkich zmian w stosunku do uzgodnionej lokalizacji, nawet tych, które Projektant może kwalifikować, jako nieistotne w rozumieniu Ustawy Prawo Budowlane, możliwe będzie dopiero po uzyskaniu na to pisemnej zgody ze strony Zarządcy Drogi. Konsekwencje formalno-prawne i finansowe wykonania niezgodnie z uzgodnioną przez Zarządcę drogi dokumentacją lub zatwierdzonymi przez niego zmianami - do rozbiórki wykonanego obiektu i wykonania go na nowo łącznie - w pełni obciążą Inwestora.



- 8 Zezwolenie traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu <sup>83+</sup>dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę, lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych, lub nie rozpocznie realizacji inwestycji, lub zmienia się warunki wpływające na wydanie decyzji.

### UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 39 ust. 3 ustawy o drogach publicznych (Dz.U. z 2024 r., poz. 320 ze zm) w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizacja urządzeń obcych może nastąpić za zgodą zarządcy drogi, z zastrzeżeniem ust. 7, wydanym w drodze decyzji administracyjnej. Właściwy zarządca drogi może odmówić wydania zezwolenia na umieszczenie urządzeń obcych w sytuacji, gdy ich umieszczenie powodowałoby zagrożenie dla bezpieczeństwa ruchu drogowego, naruszenie wymagań wynikających z przepisów odrębnych lub miałyby doprowadzić do utraty gwarancji lub rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu drogi.

W rozpatrywanej sprawie nie zachodzą wskazane powyżej przesłanki. Projekt urządzenia uzyskał pozytywne uzgodnienie Wójta Gminy Kosakowo nr 52/2025 w dniu 18.04.2025 r.

W związku z czym, zezwala się na zlokalizowanie w pasie drogowym, **ul. Paprykowa, działki nr 73, 72/1, 81/1, 86/1, 88/22, 80/1, 76/1 oraz ul. Dyniowa, działki nr 581, 80/6, 80/7 w miejscowości Dębogórze, gmina Kosakowo**, urządzeń obcych tj. elektroenergetycznej sieci kablowej SN-15kV oraz nn-0,4kV.

Lokalizacja, o której mowa powyżej, nie powinna wpłynąć negatywnie na funkcjonowanie układu drogowego, pod warunkiem zachowania przez stronę wnioskującą ustaleń niniejszego zezwolenia.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

WÓJT  
GMINY KOSAKOWO  
*Eunika Nieme*  
Eunika Nieme

### POUCZENIE

1. Zgodnie z art. 39 ust. 4 i 5 ustawy o drogach publicznych utrzymanie obiektów i urządzeń należy do ich posiadaczy. Jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia urządzenia lub obiektu, o którym mowa w ust. 3, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.
2. Od niniejszej decyzji, służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, za pośrednictwem Wójta Gminy Kosakowo, w terminie 14 dni od dnia doręczenia.
3. Stronie przysługuje możliwość zrzeczenia się prawa do odwołania w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
4. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
5. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji, stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.
6. Wydanie decyzji zwolnione z opłaty skarbowej na podstawie ust. 44 kol. 4 pkt. 9 cz. III załącznika do ustawy z 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej.

#### Załączniki:

- nr 1: Projekt zagospodarowania terenu. Budowa sieci elektroenergetycznej; Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV, m. Dębogórze, ul Dyniowa, gm. Kosakowo (nr upr.86/Gd/01 – mgr inż. Piotr Karbowski)

#### Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. ZDiZ a/a



Kosakowo, dnia 06.05.2025r.

ZDiZ.6853.1.88.2025.IZ

**ENERGA – OPERATOR S.A.**  
**Ul. Marynarki Polskiej 130**  
**80-557 Gdańsk**

**Pełnomocnik: ELEN s.c. Karbowski**  
**Długoński, ul. Sobieskiego 292c**  
**84-200 Wejherowo**

W związku z planowaną realizacją zadania pn. „Budowa sieci elektroenergetycznej i kablowej SN-15kV oraz nn-0,4kV dla zasilania w energię elektryczną zespołu budynków mieszkalnych na działce nr 675 w m. Dębogórze, gm. Kosakowo”, w pasie drogowym drogi wewnętrznej, **Wójt Gminy Kosakowo wyraża zgodę** na dysponowanie nieruchomością oznaczoną, jako **działka nr 681**, położoną w m. Dębogórze, w celu umieszczenia na czas nieokreślony, przyłącza elektroenergetycznego **do działki nr 675**.

Sposób umieszczenia w pasie drogowym drogi gminnej (w rzucie poziomym):

ulica bez nazwy – przedłużenie Agawy		
dz. 681		
w poprzek	$11 \cdot 3 \cdot 0,0378 + 2 \cdot 11 \cdot 0,0513 =$	2,3760 m <sup>2</sup>
wzdłuż	$5 \cdot 3 \cdot 0,0378 + 303 \cdot 0,0513 =$	16,1109 m <sup>2</sup>
w poprzek łącznie		
		2,3760 m <sup>2</sup>
wzdłuż łącznie		
		16,1109 m <sup>2</sup>

Powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym wynosi ogółem: **18,4869m<sup>2</sup>**.

Projekt urządzenia uzyskał pozytywne uzgodnienie Wójt Gminy Kosakowo nr 52/2025 w dniu 18.04.2025 r. **robót na gruncie pasa drogowego**, przy zachowaniu następujących warunków:

- 1) wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie sprzyjających warunków pogodowych (dodatnich temperatur);

Integralną częścią niniejszego uzgodnienia jest ostemplowany plan sytuacyjny oznaczony, jako załącznik nr 1.

W celu rozpoczęcia prac należy wystąpić z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym drogi wewnętrznej do Urzędu Gminy Kosakowo, zgodnie z Zarządzeniem Wójta Gminy Kosakowo w sprawie ustalenia zasad i wysokości opłat za zajęcie pasa drogowego dróg wewnętrznych stanowiących własność Gminy Kosakowo.





1. W zezwoleniu tym, zostaną naliczone opłaty – roczna za każdy rok umieszczenia w pasie drogowym urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego oraz za zajęcie pasa drogowego za okres prowadzenia robót.
2. Przed rozpoczęciem robót budowlanych Inwestor zobowiązany jest do dokonania czynności wymaganych przepisami ustawy z dnia 07 lipca 1994r. – prawo budowlane.
3. Nakłada się na każdorazowego właściciela urządzenia obowiązek uiszczenia opłaty za umieszczenie w pasie drogowym drogi wewnętrznej obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego na drodze gminnej, zgodnie z obowiązującym Zarządzeniem Wójta Gminy Kosakowo.
4. Obowiązek wniesienia opłaty powstanie z dniem zawarcia umowy cywilno-prawnej, w celu prowadzenia robót związanych z przedmiotowym urządzeniem, na zasadach określonych w umowie.
5. W przypadku realizacji inwestycji w trakcie posiadania przez Gminę Kosakowo uprawnień z tytułu gwarancji i rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu dróg w pasie drogowym objętym niniejszą zgodą Inwestor zobowiązany jest do zapewnienia podtrzymania tej gwarancji na terenie przedmiotowej inwestycji, na fragmencie pasa drogowego zgodnie z zajmowanym umownie terenie.
6. Prawo do dysponowania traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę, lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych, lub nie rozpocznie realizacji inwestycji, lub zmienią się warunki wpływające na wydanie niniejszego pisma.
7. Utrzymanie obiektów i urządzeń należy do ich posiadaczy. Jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia urządzenia lub obiektu, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.
8. Wprowadzenie na etapie dalszego projektowania lub wykonawstwa wszelkich zmian w stosunku do uzgodnionej lokalizacji, nawet tych, które Projektant może kwalifikować jako nieistotne w rozumieniu Ustawy Prawo Budowlane, możliwe będzie dopiero po uzyskaniu na to pisemnej zgody ze strony Zarządcy Drogi. Konsekwencje formalno-prawne i finansowe wykonania niezgodnie z uzgodnioną przez Zarządcę drogi dokumentacją lub zatwierdzonymi przez niego zmianami - do rozbiórki wykonanego obiektu i wykonania go na nowo włącznie - w pełni obciążą Inwestora.

WÓJT  
GMINY KOSAKOWO  
*Eunika Nieme*  
Eunika Nieme

Załączniki:

- nr 1: Projekt zagospodarowania terenu. Projekt zagospodarowania terenu. Budowa sieci elektroenergetycznej; Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV, m. Dębogórze, ul Dyniowa, gm. Kosakowo (nr upr.86/Gd/01 – mgr inż. Piotr Karbowski)

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a



## Klauzula informacyjna

Zgodnie z art. 13 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016) informuję, iż:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Wójt Gminy Kosakowo z siedzibą w Kosakowie przy ul. Żeromskiego 69. Z administratorem danych można się skontaktować poprzez adres mailowy [boi@kosakowo.pl](mailto:boi@kosakowo.pl), telefonicznie pod numerem 58 660 43 43 lub pisemnie na adres siedziby administratora.
- 2) Kontakt z Inspektorem Ochrony Danych: email [inspektor@cbi24.pl](mailto:inspektor@cbi24.pl) lub pisemnie na adres siedziby administratora
- 3) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu realizacji ustawowych zadań urzędu - na podstawie Art. 6 ust. 1 lit. c ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. oraz na podstawie Art. 9 ust. 1 lit. g ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.
- 4) Odbiorcami Pani/Pana danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa,
- 5) Pani/Pana dane osobowe przechowywane będą w czasie określonym przepisami prawa, zgodnie z instrukcją kancelaryjną,
- 6) Posiada Pani/Pan prawo do żądania od Administratora dostępu do danych osobowych, ich sprostowania lub ograniczenia przetwarzania,
- 7) Ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do Organu nadzorczego,
- 8) Podanie danych osobowych w zakresie wymaganym ustawodawstwem jest obligatoryjne.



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 20.02.2024

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia: 20.02.2024  
ID pracy: GKK.6640.656.2024

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze ark. 2  
Nr działki: 80/6, 80/7, 675, 676, 677, 681, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylińska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

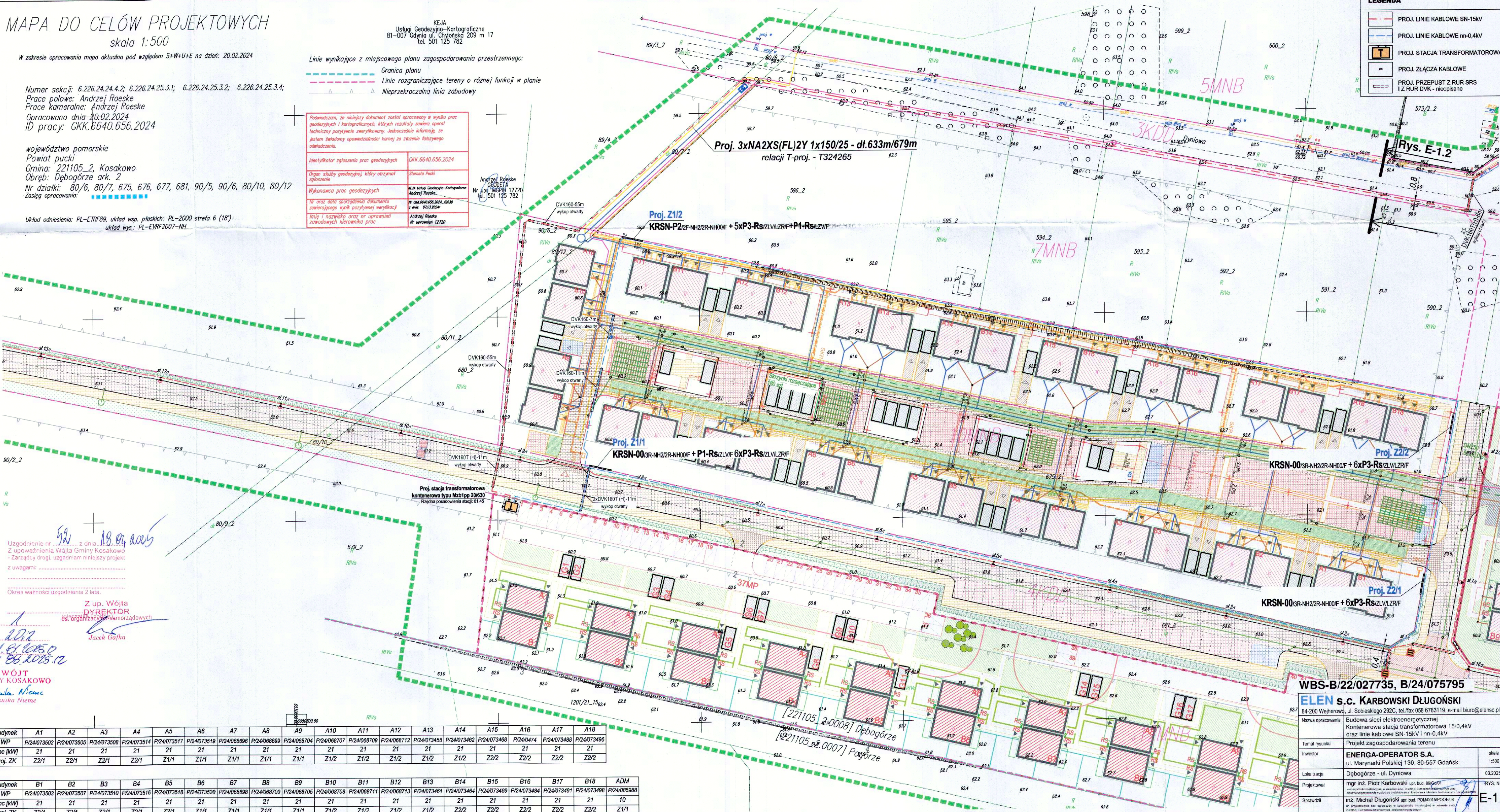
Granica planu  
Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie  
Nieprzekraczalna linia zabudowy

Podpiszacz, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny poświadczony zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.656.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr GKK.6640.656.2024, 42630 z dnia: 07.03.2024r
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr uprawnień 12720  
tel. 501 125 782

LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS
- Z RUR DVK - nieopisane



Uzgodnienie nr... z dnia...  
Z upoważnienia Wójta Gminy Kosakowo  
Zarządcy drogi, uzgodniłem niniejszy projekt  
z uwagami:  
Okres ważności uzgodnienia 2 lata.

Z up. Wójta  
DYREKTOR  
ds. organizacyjno-samorządowych  
Jacek Gajka  
WÓJT  
GMINY KOSAKOWO  
Eunika Nieme  
Eunika Nieme

Budynek	A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15	A16	A17	A18
WP	P/24/073502	P/24/073505	P/24/073508	P/24/073514	P/24/073517	P/24/073519	P/24/068696	P/24/068699	P/24/068704	P/24/068707	P/24/068709	P/24/068712	P/24/073468	P/24/073462	P/24/073468	P/24/0474	P/24/073468	P/24/073496
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2

Budynek	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11	B12	B13	B14	B15	B16	B17	B18	ADM
WP	P/24/073503	P/24/073507	P/24/073510	P/24/073516	P/24/073518	P/24/073520	P/24/068698	P/24/068700	P/24/068705	P/24/068708	P/24/068711	P/24/068713	P/24/073461	P/24/073464	P/24/073469	P/24/073484	P/24/073491	P/24/073498	P/24/068988
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	10
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z1/1

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail: biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania: Budowa sieci elektroenergetycznej  
Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku: Projekt zagospodarowania terenu

Investor: ENERGA-OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja: Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował: mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 885601

Projektował: inż. Michał Długowski upr. bud. POM0015/PO0608

Skala: 1:500

03.2025

RYS. NR

E-1.1



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]  
Powiat: pucki [2211]  
Gmina: Kosakowo [221105.2]  
Obręb: Dębogórze [0008]  
dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025  
Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. Ukł. odniesienia: PL-EVRF2007-NH  
2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057  
Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji w istniejących branżowych.

Słabej jakości gruntów nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią bez prawego ustalenia granic działek.

Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wytyczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.89r. Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne).

W zakresie opracowania znajdują się projektowane sieci oraz przyłącza.

PATRZ MAPA

GEODETA UPRAWNIONY  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057

Podpisuję, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	GKK.6640.418.2025
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	Starosta Pucki
Organ Składu geodezyjnego, który otrzymał zgłoszenie	Usługi geodezyjne LIBELA
Wykonawca prac geodezyjnych	Jakub Leyk
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	GKK.6640.418.2025.48056 z dnia 24/02/2025
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Jakub Leyk - nr upr. 23057; zakres 1;4

Jakub  
Paweł  
Leyk

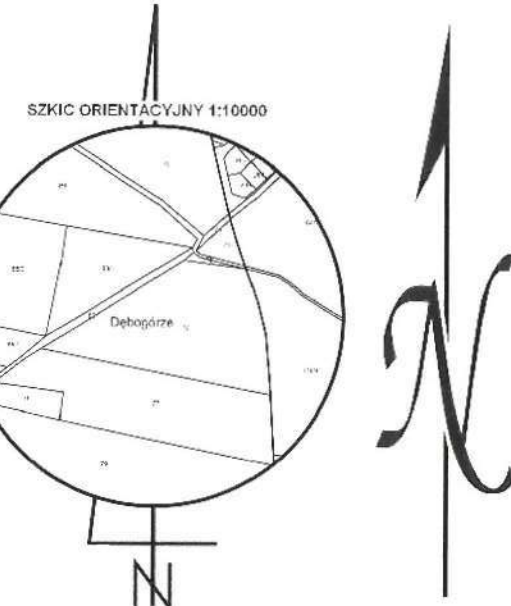
Elektronicznie  
podpisany przez  
Jakub Paweł Leyk  
Data: 2025.02.25  
04:19:04 +01'00'

Uzgodnienie nr 52 z dnia 18.04.2025  
Z upoważnienia Wójta Gminy Kosakowo  
- Zarządcy drogi, uzgadniam niniejszy projekt  
z uwagami: *Michał Długoński*  
miałego co - *Michał Długoński*  
Okres ważności uzgodnienia 2 lata.

Załącznik nr 1  
do decyzji nr 2012  
603.1.12.1015.12  
639.1.12.1015.12  
GMINA KOSAKOWO  
Euler Nroem  
Eulerka Nieme

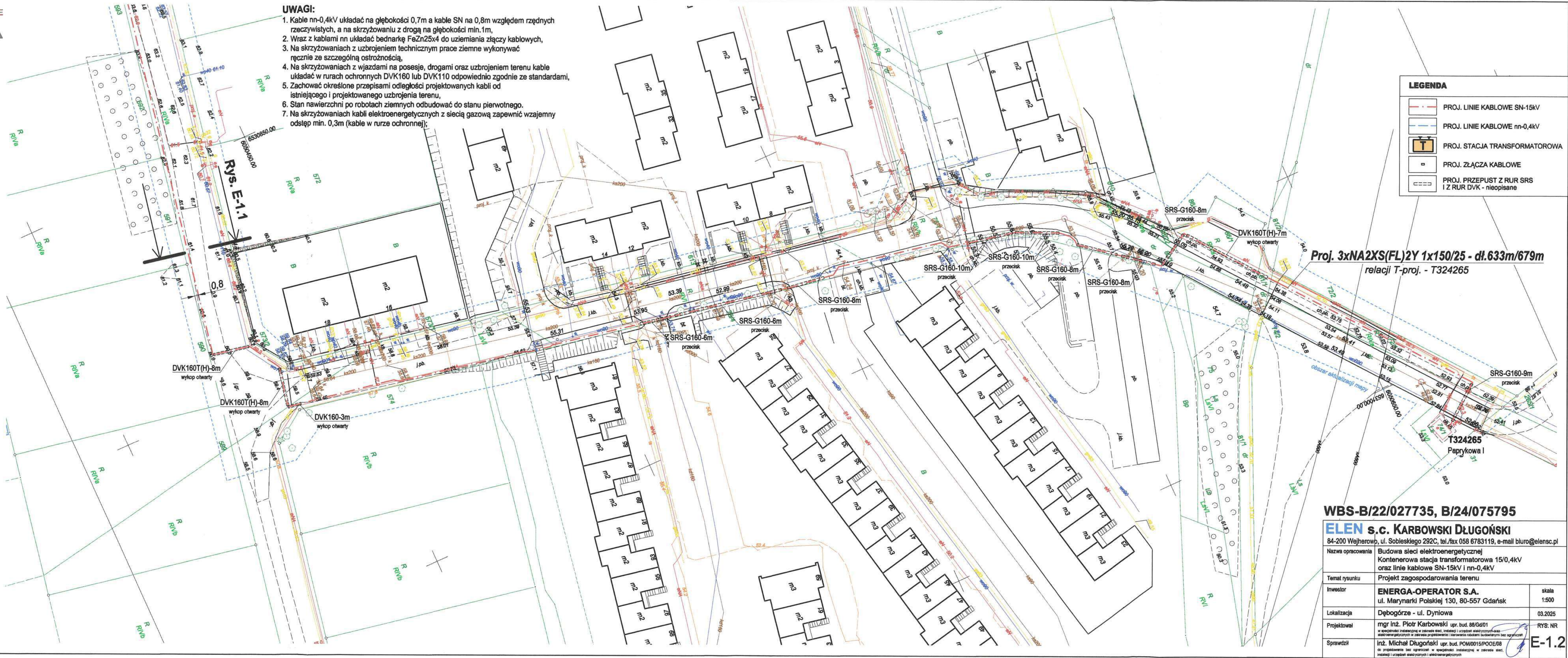
Z up. Wójta  
DYREKTOR  
ds. organizacyjno-samorządowych  
Jacek Gajda

USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA



UWAGI:

- Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN na 0,8m względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniach z drogą na głębokości min.1m,
- Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych,
- Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością,
- Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami,
- Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu,
- Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
- Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej);



LEGENDA

- PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
- PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
- PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
- PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
- PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dł.633m/679m  
relacji T-proj. - T324265

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa sieci elektroenergetycznej

Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGA-OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POE08

03.2025

RYS. NR

E-1.2



ZDiZ.6853.1.130.2025.IZ

### DECYZJA

Na podstawie art. 19 ust. 2 pkt 4 w związku z art. 39 ust. 3 i 3a, ustawy z dnia 21 marca 1985 r. - o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 320 ze zm) art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 17.06.2025 r., złożonego przez: **ELEN s.c. Karbowski Długoński, ul. Sobieskiego 292c, 84-200 Wejherowo**, działającego w imieniu:

**ENERGA – OPERATOR S.A.**  
**ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**  
**KRS nr: 0000033455**  
**NIP: 583-000-11-90**

w sprawie wyrażenia zgody na zlokalizowanie w pasie drogowym, urządzeń obcych na drodze gminnej - **ul. Dyniowa działka nr 89/3, 80/6, 80/7 oraz ul. Pistacjowa działka nr 681/2 obręb 0008 Dębogórze, gmina Kosakowo**,

**Wójt Gminy Kosakowo**  
orzeka:

Zezwolić Wnioskodawcy na lokalizację w pasie drogowym drogi gminnej, sieci kablowej nn-0,4kV.

Sposób umieszczenia w pasie drogowym drogi gminnej (w rzucie poziomym):

ulica Dyniowa			
dz. 89/3			
w poprzek	10*0,0513	0,5130	m2
dz. 80/6			
w poprzek	1*0,0513	0,0513	m2
dz. 80/7			
wzdłuż	53*0,0513	2,7189	m2
w poprzek łącznie		0,5643	m2
wzdłuż łącznie		2,7189	m2

Powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym na **ul. Dyniowej** wynosi ogółem: **3,2832m<sup>2</sup>**

ulica Pistacjowa			
dz. 681/2			
w poprzek	11*0,051	0,5643	m2
wzdłuż	18*0,051	0,9234	m2
w poprzek łącznie		0,5643	m2
wzdłuż łącznie		0,9234	m2

Powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym na **ul. Pistacjowej** wynosi ogółem: **1,4877m<sup>2</sup>**.

Powierzchnia urządzenia w rzucie poziomym wynosi ogółem: **4,7709m<sup>2</sup>**, w terminie na czas nieokreślony, przy zachowaniu następujących warunków:

- 1) Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie sprzyjających warunków pogodowych (dodatnich temperatur);
- 2) Uzgodnienie nr 113/2025 z uwagą: działka nr 675 obręb Dębogórze, zgodnie z MPZP stanowi tereny zabudowy mieszkaniowej.



- 91 -  
Integralną częścią niniejszego uzgodnienia jest załącznik nr 1.

- 2 Niniejsza decyzja, zgodnie z postawieniami art. 3 ust. 11 ustawy Prawo budowlane, stanowi dla Inwestora podstawę do oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania terenem pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie wynikającym z uzgodnionego projektu.
- 3 **Decyzja nie uprawnia do rozpoczęcia robót na gruncie pasa drogowego.** W celu rozpoczęcia prac należy wystąpić z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym do Urzędu Gminy Kosakowo, w trybie i na warunkach określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r., w sprawie określania warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego. W zezwoleniu tym, na podstawie art. 40 ustawy o drogach publicznych, zostaną naliczone opłaty - roczna za każdy rok umieszczenia w pasie drogowym urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego oraz za zajęcie pasa drogowego za okres prowadzenia robót. Przed rozpoczęciem robót budowlanych Inwestor zobowiązany jest do dokonania czynności wymaganych przepisami ustawy z dnia 07 lipca 1994r. - prawo budowlane.
- 4 Nakłada na każdorazowego właściciela urządzenia obowiązek uiszczenia opłaty za umieszczenie w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego na drodze gminnej, zgodnie z obowiązującą uchwałą Rady Gminy Kosakowo.
- 5 Obowiązek wniesienia opłaty powstanie z chwilą zajęcia pasa drogowego, w celu prowadzenia robót związanych z przedmiotowym urządzeniem.
- 6 W przypadku realizacji inwestycji w trakcie posiadania przez Gminę Kosakowo uprawnień z tytułu gwarancji i rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu dróg w pasie drogowym objętym niniejszą decyzją Inwestor zobowiązany jest do zapewnienia podtrzymania tej gwarancji na terenie przedmiotowej inwestycji, na fragmencie pasa drogowego zgodnym z decyzją na zajęcie pasa drogowego.
- 7 Wprowadzenie na etapie dalszego projektowania lub wykonawstwa wszelkich zmian w stosunku do uzgodnionej lokalizacji, nawet tych, które Projektant może kwalifikować, jako nieistotne w rozumieniu Ustawy Prawo Budowlane, możliwe będzie dopiero po uzyskaniu na to pisemnej zgody ze strony Zarządcy Drogi. Konsekwencje formalno-prawne i finansowe wykonania niezgodnie z uzgodnioną przez Zarządcę drogi dokumentacją lub zatwierdzonymi przez niego zmianami - do rozbiórki wykonanego obiektu i wykonania go na nowo włącznie - w pełni obciążają Inwestora.
- 8 Zezwolenie traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę, lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych, lub nie rozpocznie realizacji inwestycji, lub zmienia się warunki wpływające na wydanie decyzji.

### UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 39 ust. 3 ustawy o drogach publicznych (Dz.U. z 2024 r., poz. 320 ze zm) w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizacja urządzeń obcych może nastąpić za zgodą zarządcy drogi, z zastrzeżeniem ust. 7, wydanym w drodze decyzji administracyjnej. Właściwy zarządca drogi może odmówić wydania zezwolenia na umieszczenie urządzeń obcych w sytuacji, gdy ich umieszczenie powodowałoby zagrożenie dla bezpieczeństwa ruchu drogowego, naruszenie wymagań wynikających z przepisów odrębnych lub miałyby doprowadzić do utraty gwarancji lub rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu drogi.

W rozpatrywanej sprawie nie zachodzą wskazane powyżej przesłanki. Projekt urządzenia uzyskał pozytywne uzgodnienie Wójt Gminy Kosakowo nr 113/2025 w dniu 04.07.2025 r. W związku z czym, zezwala się na zlokalizowanie w pasie drogowym ul. Dyniowa działka nr 89/3, 80/6, 80/7 oraz ul. Pistacjowa działka nr 681/2 obręb 0008 Dębogórze, gmina Kosakowo, urządzeń obcych tj. sieci kablowej nn-0,4kV.

Lokalizacja, o której mowa powyżej, nie powinna wpłynąć negatywnie na funkcjonowanie układu drogowego, pod warunkiem zachowania przez stronę wnioskującą ustaleń niniejszego zezwolenia.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

WÓJT  
GMINY KOSAKOWO  
*Eutuka Nieme*  
Eutuka Nieme



### POUCZENIE

1. Zgodnie z art. 39 ust. 4 i 5 ustawy o drogach publicznych utrzymanie obiektów i urządzeń należy do ich posiadaczy. Jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia urządzenia lub obiektu, o którym mowa w ust. 3, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.
2. Od niniejszej decyzji, służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, za pośrednictwem Wójta Gminy Kosakowo, w terminie 14 dni od dnia doręczenia.
3. Stronie przysługuje możliwość zrzeczenia się prawa do odwołania w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
4. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
5. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji, stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.
6. Wydanie decyzji zwolnione z opłaty skarbowej na podstawie ust. 44 kol. 4 pkt. 9 cz. III załącznika do ustawy z 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej.

#### Załączniki:

nr 1: Projekt zagospodarowania terenu. Budowa linii kablowej nn-0,4kV, m. Dębogórze, ul Dyniowa, gm. Kosakowo (nr upr.86/Gd/01 – mgr inż. Piotr Karbowski).

#### Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. ZDiZ a/a

#### *Klauzula informacyjna*

Zgodnie z art. 13 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. (Dz. Urz. UE L 119 z 04.05.2016) informuję, iż:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Wójt Gminy Kosakowo z siedzibą w Kosakowie przy ul. Żeromskiego 69. Z administratorem danych można się skontaktować poprzez adres mailowy [boi@kosakowo.pl](mailto:boi@kosakowo.pl), telefonicznie pod numerem 58 660 43 43 lub pisemnie na adres siedziby administratora.
- 2) Kontakt z Inspektorem Ochrony Danych: email [inspektor@cbi24.pl](mailto:inspektor@cbi24.pl) lub pisemnie na adres siedziby administratora
- 3) Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu realizacji ustawowych zadań urzędu - na podstawie Art. 6 ust. 1 lit. c ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r. oraz na podstawie Art. 9 ust. 1 lit. g ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.
- 4) Odbiorcami Pani/Pana danych osobowych będą wyłącznie podmioty uprawnione do uzyskania danych osobowych na podstawie przepisów prawa,
- 5) Pani/Pana dane osobowe przechowywane będą w czasie określonym przepisami prawa, zgodnie z instrukcją kancelaryjną,
- 6) Posiada Pani/Pan prawo do żądania od Administratora dostępu do danych osobowych, ich sprostowania lub ograniczenia przetwarzania,
- 7) Ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do Organu nadzorczego,
- 8) Podanie danych osobowych w zakresie wymaganym ustawodawstwem jest obligatoryjne.



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 10.06.2025

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 10.06.2025  
ID pracy: GKK.6640.2325.2025

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze  
Nr działki: 581, 582, 89/3, 80/6, 80/7, 675, 676, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12, 681/1, 681/2  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylońska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

- Granica planu
- Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie
- Nieprzekraczalna linia zabudowy

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.2325.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Nr GKK.6640.2325.2025_49961 z dnia: 2025.06.13
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720

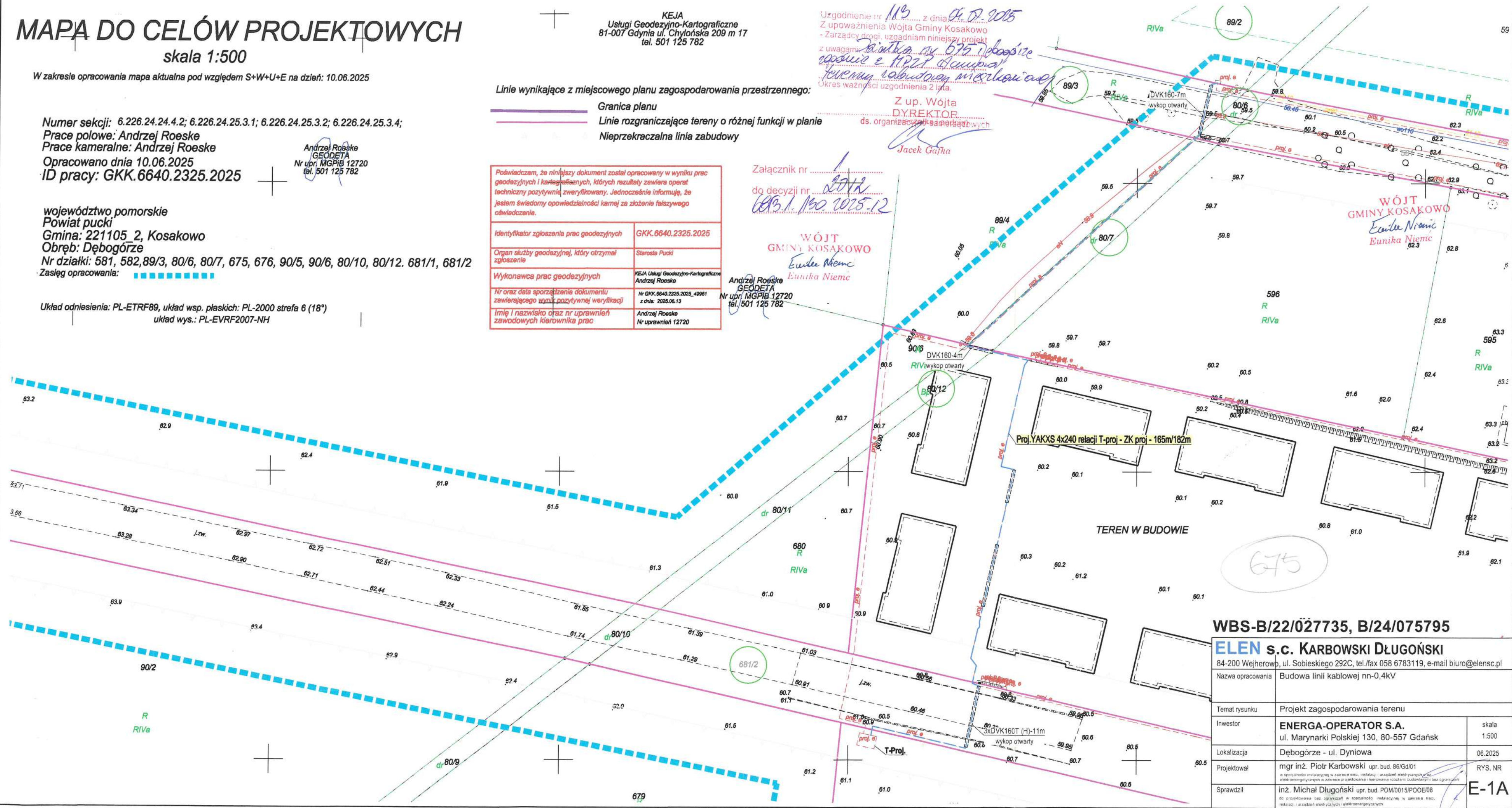
Załącznik nr 1  
do decyzji nr 1272  
681/1, 130 2025-12

WÓJT  
GMINY KOSAKOWO  
Eunika Niemie  
Eunika Niemie

Andrzej Roeske  
GEODETA  
Nr upr. MGPIB 12720  
tel. 501 125 782

Uzgodnienie nr 113 z dnia 04.07.2025  
Z upoważnienia Wójta Gminy Kosakowo  
- Zarządcy drogi, uzgadniam niniejszy projekt  
z uwagami Zainteresowanych  
oponuje z 10.06.2025 (Eunika Niemie)  
Jedynym laboratorium mierzącym drogę  
Okres ważności uzgodnienia 2 lata.

Z up. Wójta  
DYREKTOR  
ds. organizacyjnych samorządu  
Jacek Gafka



WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa linii kablowej nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGA-OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08

skala 1:500

06.2025 RYS. NR E-1A



## **11. Stan istniejący**

Obecnie działka nr 675 nie posiada zasilania w energię elektryczną.

## **12. Rozbiórki – NIE DOTYCZY**

## **13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)**

Zgodnie z warunkami budowy sieci projektuje się budowę linii kablowej SN-15kV od stacji transformatorowej T324265 „Paprykowa I” (pole nr 2) kablami 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25-20kV do projektowanej stacji transformatorowej. Końce kabli w stacjach transformatorowych zakończyć ekranowanymi głowicami kątowymi typu RSTI-5854. Kable ułożyć na głębokości 0,8m od rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniach z drogami w przepustach z rur DVK160T(H) (N750) na głębokości min.1m.

Na kablach w odstępach ok. 5m oraz w miejscach charakterystycznych (np. na krańcach przepustów) założyć opaski informacyjne o treści uzgodnionej z RD Gdynia.

Pozostawić zapasy kabla przed wprowadzeniem go do dłuższych przepustów i stacji.

Całość prac kablowych SN wykonać zgodnie ze standardami technicznymi Energa-Operator S.A., normą N SEP-E-004 oraz aktualnie obowiązującymi przepisami.

Dla zlokalizowania istniejącego uzbrojenia terenu przewidzieć przekopy kontrolne. Zachować przepisowe odległości projektowanych kabli od istniejącego uzbrojenia terenu (sieci elektryczne, gazowe i telekomunikacyjne, kanalizacja i wodociągi).

## **14. Stacja transformatorowa SN/nn**

### **INFORMACJE OGÓLNE**

Projektuje się montaż typowej kontenerowej stacji transformatorowej SN/nn w obudowie betonowej typu Mzb1pp 20/630-3 firmy ZPUE Włoszczowa.

Wyposażenie stacji:

- Rozdzielnica SN-15 typu XIRIA w układzie KKT (2 pola liniowe, 1 pole transformatorowe z wyłącznikiem),
- Rozdzielnica nn-0,4kV 12-polowa z rozłącznikami NH-2,
- Transformator 250kVA (max 630kVA),
- Układ półpośredni pomiaru energii (bilansujący),
- Szafka AMI/SG + modem radiowy Tetra z anteną zewnętrzną .

### **LOKALIZACJA STACJI**

Projektuje się zlokalizować stację transformatorową Mzb1pp 20/630-3 na dz. 677 w miejscu pokazanym na planie zagospodarowania. Projektowana rzędna posadowienia stacji wynosi 61.45m.n.p.m. Dojazd do stacji realizowany będzie istniejącym układem dróg osiedlowych.

Projektowaną stację transformatorową stanowi betonowy kontener o wymiarach 3,06m x 2,16m x 2,81m (po posadowieniu wysokość 2.34m od poziomu gruntu). Na terenie działki, wokół budynku stacji transformatorowej zaprojektowano opaskę betonową wykonaną z kostki brukowej szczelnej o szerokości 50cm-100cm zgodnie z PZT z nachyleniem 1 stopnia od kontenera stacji.



## **DANE TECHNICZNO MATERIAŁOWE**

Wybrana wewnętrzna stacja transformatorowa typu Mzb1pp 20/630 stanowi gotową żelbetonową konstrukcją firmy ZPUE Włoszczowa.

Posadowienie stacji - uwzględniając występujące na terenie działki grunty projektuje się podsypkę piaskowo-żwirową. Na podsypkę należy zastosować piasek gruby lub żwir zagęszczony warstwami do stopnia  $I_s > 0,97$ .

Wykop pod projektowaną stację należy wykonać zgodnie rysunkami dokumentacji adaptacyjnej i zaleceniami producenta stacji transformatorowej (TOM II).

### **OBUDOWA STACJI**

Obudowa stacji jest modułową prefabrykowaną konstrukcją żelbetową. Podłoga w stacji posiada otwory przepustowe pod rozdzielnicami oraz w komorze transformatora umożliwiające wejście - wprowadzenie kabli z komory kablowej. Kable średniego i niskiego napięcia wprowadzane są przez otwory przepustowe umieszczone w części podziemnej stacji uszczelnione w systemie Aqua-pass.

Kolorystyka stacji:

- Elewacja - pokrycie tynkiem w kolorze RAL 7035
- Stołarka - kolor szary RAL 7042
- Dach - betonowy - kolor RAL 7005.

### **ROZDZIELNICA ŚREDNIEGO NAPIĘCIA TYPU XIRIA W UKŁADZIE KKT.**

Stację wyposażać w 3-polową rozdzielnicę średniego napięcia w układzie KKT. Rozdzielnica posiada izolację elektryczną mieszaną (wyłączniki i rozłączniki w izolacji próżniowej, szyny w polach liniowych izolowane żywicznie, uziemniki w izolacji powietrznej).

Dwa pola liniowe wyposażone są w rozłączniki trójpozycyjne pozwalające załączyć, rozłączyć i uziemić przyłączoną linię kablową. Łącznik pola liniowego pełni funkcję rozłącznika i uziemnika.

Pole transformatorowe wyposażone jest w wyłącznik z bezpośrednią nastawą prądu (dla transformatora 250kVA wartość nastawy prądu rozruchowego wynosi 13A). Przyłącza linii kablowych znajdują się na przepustach typu C, natomiast w polu transformatora jest przepust typu A.

Każde pole SN 15kV wyposażone jest w komplet wskaźników braku napięcia oraz gniazda umożliwiające sprawdzenie braku napięcia. Do przyłączenia kabli zastosować głowice konektorowe montowane w technologii zimno kurczliwej lub nasuwanej. W polu liniowym nr 2 SN-15kV zastosować sygnalizację przepływu prądu ziemnozwarciowego (uzgodnienie nastaw w załączeniu). Do współpracy z rozdzielnicą SN zaprojektowano szafkę AMI/SG wyposażoną w zespół sterownika typu ZS AMI/SG – szczegółowy opis zawiera Tom II.

### **ROZDZIELNICA NISKIEGO NAPIĘCIA**

Stację wyposażać w 12-polową rozdzielnicę niskiego napięcia wykonaną z 3-biegunowych listwowych rozłączników izolacyjnych bezpiecznikowych typu NH-2 (400A) z zaciskami osłoniętymi typu Vz oraz w pole potrzeb własnych. Rozdzielnica musi posiadać możliwość doposażenia w moduły elektronicznej kontroli bezpieczników w układzie przesyłu informacji do systemu SCADA (zespół sterowania ZS AMI/SG ZW).



Obsługa urządzeń stacyjnych odbywa się z zewnątrz stacji.

Rozdzielnicę 0,4kV połączyć z transformatorem kablami miedzianymi 8x(N2XH-O 1x240). Kable zakończyć zaciskami w osłonie izolacyjnej. Zaciski transformatorowe w osłonie izolacyjnej muszą umożliwić założenie uziemiacza lub zwieracza, czyli muszą posiadać trzpień kulowy T średnicy 20 lub 25 prosty lub kątowy.

W stacji przewidzieć szafkę z układami pomiarowym bilansowym oraz telesterowaniem AMI/SG z zainstalowaniem skrzynki licznikowej nad rozdzielnicą nn-0,4kV.

Obwody napięciowe do skrzynki pomiarowej zabezpieczyć bezpiecznikami zainstalowanymi na listwie pomiarowej WAGO.

Obwody prądowe i napięciowe zakończyć listwą do plombowania.

### **TRANSFORMATOR**

Stacja przystosowana jest do zainstalowania transformatora olejowego o mocy do 630kVA. Powiązanie transformatora z rozdzielnicą średniego napięcia wykonać trzema jednożyłowymi kablami typu XnRUHAKXS 1x70mm<sup>2</sup>, które od strony rozdzielnicy zakończyć głowicami konektorowymi montowanymi w technologii zimno kurczliwej lub nasuwanej. Na transformatorze również zastosować głowice konektorowe.

Charakterystyka i wyposażenie transformatora zgodnie ze standardami ENERGA-OPERATOR S.A. Transformator z rozdzielnicą nn-0,4kV połączyć kablami miedzianymi typu 8x(N2XH-O 1x240). W stacji zainstalować transformator o mocy 250kVA.

### **UZIEMIENIE STACJI**

Jako środek ochrony przeciwporażeniowej w stacji zastosować uziemienie ochronne, które wykonać w/g Albumu kontenerowej stacji transformatorowej typu Mzb1pp 20/630 oraz zgodnie z opisem i rysunkami i standardami ENERGA-OPERATOR S.A..

Stacja posiada uziemienie ochronne i robocze połączone do wspólnego uziomu na zewnątrz stacji. Połączenia instalacji uziemiającej winny być zabezpieczone przed korozją i uszkodzeniami mechanicznymi. Uziemienia konstrukcji stacji oraz uziemienia aparatury wykonać wg katalogu producenta stacji.

Instalację uziemiającą wykonać zgodnie z normami:

- PN-E-05115:2002P - Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1kV.

- N SEP-E 001 - Sieci elektroenergetyczne nn. Ochrona przed porażeniem elektrycznym

Wartość rezystancji uziemienia roboczego spełniająca wymagania ochrony przeciwporażeniowej nie powinna przekraczać wartości podanej w części obliczenia techniczne.

## **15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)**

### **15.1 Dane ogólne**

Dla zasilania osiedla mieszkaniowego projektuje się wykonanie sieci powiązań linii kablowych typu YAKXS 4x240 zgodnie z planem zagospodarowania terenu na rys. E-1.1. Szczegółowy schemat układu połączeń pokazano na rys. E-3

## **15.2 Roboty kablowe**

Całość prac wykonać zgodnie z normą N SEP-E-004 oraz aktualnie obowiązującymi przepisami. Kabli nie należy układać na dnie wykopu kamienistego lub w ziemi, która mogłaby uszkodzić kabel np. ostry żwir, ani bezpośrednio zasypywać tą ziemią. Kable powinny być ułożone w wykopie linią falistą z zapasem (1..3% długości wykopu) wystarczającym do skompensowania możliwych przesunięć gruntu. Ułożone kable należy zasypać warstwą piasku o grubości co najmniej 10cm, następnie warstwą rodzimego gruntu o grubości co najmniej 25cm, a następnie przykryć folią ostrzegawczą koloru niebieskiego o min. szerokości 30cm. Na koniec zasypać rów pozostałą ziemią z wykopu.

Kable nn-0,4kV ułożyć na głębokości 0,7m od rzędnych projektowanych oraz na głębokości min.1m w przepustach pod istniejącymi i projektowanymi drogami.

Na kablach w odstępach ok. 5m oraz w miejscach charakterystycznych (np. na krańcach przepustów) założyć opaski informacyjne o treści uzgodnionej z RD Gdynia. Pozostawić zapasy kabli przed wprowadzeniem ich do dłuższych przepustów i stacji. Na skrzyżowaniach z drogami kable układać w rurach ochronnych DVK160T(H) (N750), na pozostałych skrzyżowaniach, tj. wjazdy na posesje, skrzyżowania z infrastrukturą techniczną, stosować rury DVK160. Ułożony kabel przed zasypaniem podlega etapowemu odbiorowi przez Rejon Dystrybucji Gdynia oraz inwentaryzacji geodezyjnej przez uprawnionego geodetę.

## **15.3 Złącza kablowe i układy pomiarowe**

Złącza/szafki kablowe i szafki pomiarowe nn należy stosować zgodnie ze „Standardami Technicznymi ENERGA-OPERATOR SA” oraz z obowiązującą „Specyfikacją techniczną dla złącz/szafek kablowych i szafek pomiarowych nn”.

## **16. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY**

## **17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY**

## **18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY**

## **19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY**

## **20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn**

Nie przewidziano ochrony przeciwprzepięciowej w stacji transformatorowej.

## **21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn**

Nie przewiduje się ochrony przeciwprzepięciowej linii nn-0,4kV.

## **22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii nap. SN – NIE DOTYCZY**

## **23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji trans. SN/nn**

Jako środek ochrony przeciwporażeniowej w stacji zastosować uziemienie ochronne, które wykonać w/g Albumu kontenerowej stacji transformatorowej typu Mzb1pp 20/630.

Stacja posiada uziemienie ochronne i robocze połączone do wspólnego uziomu na zewnątrz stacji. Główna magistrala uziemiająca wewnątrz stacji składa się z części poziomej wykonanej z płaskownika ocynkowanego FeZn 40x5 wewnątrz stacji. Uziom otokowy oraz szyny uziemiające wykonać płaskownikiem S/Cu 40x5. Pozostałe połączenia instalacji uziemiającej wykonać zgodnie z odpowiednim rysunkiem TOM II (projekt adaptacyjny).



W stacji wykonać następujące instalacje uziemiające:

- a) instalacje uziemienia roboczego punktu zerowego transformatora
- b) instalacje uziemienia ochronnego dla urządzeń 20kV
- c) instalacje uziemienia rozdzielnic

Uziemienia ochronne, robocze i odgromowe stacji będą posiadały wspólny uziom:

Połączenia instalacji uziemiającej winny być zabezpieczone przed korozją i uszkodzeniami mechanicznymi. Uziemienia konstrukcji stacji oraz uziemienia aparatury wykonać wg katalogu producenta stacji.

Instalację uziemiającą wykonać zgodnie z normami:

- PN-E-05115:2002P - Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1kV.

- N SEP-E 001 - Sieci elektroenergetyczne nn. Ochrona przed porażeniem elektrycznym

Wartość rezystancji uziemienia roboczego spełniająca wymagania ochrony przeciwporażeniowej nie powinna przekraczać wartości podanej w części obliczenia techniczne.

## 24. Ochrona od porażień prądem elektrycznym w sieci nn

Projektowane linie kablowe nn-0,4kV pracować będą w układzie sieci TN-C z samoczynnym wyłączeniem, jako środkiem dodatkowej ochrony przeciwporażeniowej, które realizowane będzie przez bezpieczniki projektowane do zainstalowania w T-proj. oraz poszczególnych złączach kablowych zgodnie z rys. E-3.

## 25. Obliczenia techniczne

### 25.1 Dobór transformatora

Bilans obciążenia stacji T-proj.

Do obliczeń doboru transformatora przyjęto zapotrzebowanie gospodarstwa domowego w ilości 12,5kW na mieszkanie, współczynnik jednoczesności wynikającego z tabeli SEP dla obwodu zasilającego.

Rodzaj odbioru

	ilość	P	sumaP	wj	Pp
Ilość lokali mieszkalnych	72	10,5	756	0,114	86,2
administracja	1	10	10	0,2	2,0

88,2 kW

**Dobrano transformator o mocy 250kVA**

Bilans obciążenia dla poszczególnych obwodów

Obw. 1

$$P=10,5 \times 36 \times 0,188 + 10 \times 0,4 = 75,1 \text{ kW}$$

$$I = 111 \text{ A}$$

Obw. 2

$$P=10,5 \times 36 \times 0,188 = 71,1 \text{ kW}$$

$$I = 105 \text{ A}$$

### 25.2 Sprawdzenie warunku spadków napięć

$$\Delta U_{\%} = \frac{100 \cdot P \cdot l}{U^2 \cdot \gamma \cdot s} \cdot k$$

- u najdalszego odbiorcy – T-proj.- obwód 1

L.p.	Węzeł nr słupa lub złącza	Przekrój linii [mm <sup>2</sup> ]	Dł. linii [m]	na gd [kW/gd]	liczba gd. [-]	Moc dużych odb. [kW]	liczba dużych odb.	wsp. kj w węźle [-]	P <sub>sz</sub> [kW]	Prąd oblicz [A]	δ u %
1	Proj. Z1/1	240	42	10,5	18	10,0	1	0,188	73	108	0,23
2	Proj. Z2/1	240	234	10,5	18			0,293	55	82	0,96

- najdalszego odbiorcy – T-proj.- obwód 2

L.p.	Węzeł nr słupa lub złącza	Przekrój linii [mm <sup>2</sup> ]	Dł. linii [m]	na gd [kW/gd]	liczba gd. [-]	Moc dużych odb. [kW]	liczba dużych odb.	wsp. kj w węźle [-]	P <sub>sz</sub> [kW]	Prąd oblicz [A]	δ u %
1	Proj. Z1/2	240	106	10,5	18			0,188	71	105	0,56
2	Proj. Z2/2	240	232	10,5	18			0,293	55	82	0,96

## 25.3 Sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej w obw. nn

- T-proj.- obwód 1

L.p.	Miejsce zwarcia	Dane obwodu zasilającego			Dł. obw. [ m ]	Parametry pętli zwarc.			Typ wkładki bezp.	I <sub>bn</sub> [ A ]	k [ - ]	I <sub>a</sub> [ A ]	I' <sub>z</sub> (I' <sub>z</sub> =0,8I <sub>z</sub> ) [ A ]
						R [ Ω ]	X [ Ω ]	Z [ Ω ]					
1	T- proj.	Transf.	250	kVA	-	0,012	0,026	0,029				0	6 403
2	Proj. Z2/1	YAKY	4 x	240	276	0,082	0,063	0,104	WT-2/gG	250	5,7	1 425	1 777
3	Proj. Z2/2	YAKY	4 x	240	47	0,094	0,069	0,117	WT-2/gG	160	5,7	912	1 574

Warunek skuteczności ochrony od porażen I'<sub>z</sub> ≥ I<sub>a</sub> jest spełniony

- T-proj.- obwód 2

L.p.	Miejsce zwarcia	Dane obwodu zasilającego			Dł. obw. [ m ]	Parametry pętli zwarc.			Typ wkładki bezp.	I <sub>bn</sub> [ A ]	k [ - ]	I <sub>a</sub> [ A ]	I' <sub>z</sub> (I' <sub>z</sub> =0,8I <sub>z</sub> ) [ A ]
						R [ Ω ]	X [ Ω ]	Z [ Ω ]					
1	T- proj.	Transf.	250	kVA	-	0,012	0,026	0,029				0	6 403
2	Proj. ZK2/2	YAKY	4 x	240	338	0,098	0,071	0,121	WT-2/gG	250	5,7	1 425	1 518

Warunek skuteczności ochrony od porażen I'<sub>z</sub> ≥ I<sub>a</sub> jest spełniony

- T-proj.- obwód 3

L.p.	Miejsce zwarcia	Dane obwodu zasilającego			Dł. obw. [ m ]	Parametry pętli zwarc.			Typ wkładki bezp.	I <sub>bn</sub> [ A ]	k [ - ]	I <sub>a</sub> [ A ]	I' <sub>z</sub> (I' <sub>z</sub> =0,8I <sub>z</sub> ) [ A ]
						R [ Ω ]	X [ Ω ]	Z [ Ω ]					
1	T- proj.	Transf.	250	kVA	-	0,012	0,026	0,029				0	6 403
2	Proj. ZK2/2	YAKY	4 x	240	185	0,059	0,051	0,078	WT-2/gG	250	5,7	1 425	2 363

Warunek skuteczności ochrony od porażen I'<sub>z</sub> ≥ I<sub>a</sub> jest spełniony

## 25.4 Dobór kabli SN

Zgodnie z wymaganiami WBS zastosowano kable SN typu NA2XS(FL)2Y-150/25.

Obliczenia przeprowadzono dla najtrudniejszego przypadku, tj. na początku projektowanej linii SN-15kV, dla GPZ Oksywie moc zwarciowa: S<sub>kQ1</sub><sup>''</sup> = 230MVA

$$Z_{kQ} \leq \frac{c_{\max} \cdot U_n^2}{S_{kQ}''} \leq \frac{1,1 \cdot 15^2}{230} \leq 1,076 \Omega$$

$$X_{kQ} = 0,995 \cdot Z_{kQ} = 1,07 \Omega ; \quad R_{kQ} = 0,1 \cdot X_{kQ} = 0,107 \Omega$$



Impedancja linii zasilających wynosi:

	$R'$ [ $\Omega/\text{km}$ ]	$x'$ [ $\Omega/\text{km}$ ]	$L$ [km]	$R$ [ $\Omega$ ]	$x$ [ $\Omega$ ]	$z$ [ $\Omega$ ]
YHAKXS-240	0,125	0,11	0,338	0,04	0,04	0,06
YHAKXS-120	0,253	0,122	0,453	0,11	0,06	0,13
XRUHAKXS-120	0,253	0,122	3,085	0,78	0,38	0,87
XRUHAKXS-240	0,125	0,11	7,206	0,90	0,79	1,20
XUHAKXS-120	0,253	0,122	0,02	0,01	0,00	0,01
XUHAKXS-240	0,125	0,11	1,461	0,18	0,16	0,24
NA2XS(FL)2Y-150	0,206	0,16	0,131	0,03	0,02	0,03
AFL-6 35	0,86	0,4	0,282	0,24	0,11	0,27
AFL-6 50	0,61	0,39	1,363	0,83	0,53	0,99
AFL-6 70	0,44	0,37	1,487	0,65	0,55	0,85
<b>Razem</b>			<b>15,826</b>	<b>3,78</b>	<b>2,64</b>	<b>4,64</b>

Prąd zwarciaowy początkowy na początku projektowanej linii SN-15kV -  $I_k''$ :

$$I_k'' = \frac{c_{\max} \cdot U_n}{\sqrt{3} \cdot (z_s + z_c)} = \frac{1,1 \cdot 15 \text{ kV}}{\sqrt{3} \cdot (1,08 + 4,64) \Omega} = 1,7 \text{ kA}$$

Zastępczy prąd cieplny 1 sekundowy:

$$I_{th1}'' = I_k'' \sqrt{\frac{4,0}{1}} = 3,4 \text{ kA}$$

Dla sieci 15kV

$$I_{z1} \geq 0,033 \cdot S_z \sqrt{t_z}$$

$I_{z1}$  - obciążalność zwarciaowa 1-sekundowa żyły powrotnej kabla (w kA)

$S_z$  - moc zwarciaowa w danej części sieci 15kV (w MVA)

$t_z$  - czas trwania zwarcia wielofazowego (w sekundach)

$$S_z = 230 \text{ MVA} - 3 \cdot I_k''^2 \cdot z_c = 230 - 3 \cdot 1,7^2 \cdot 4,64 = 230 - 40 = 190 \text{ MVA}$$

$$I_{z1} \geq 0,033 \cdot 190 \sqrt{\frac{0,25}{1}} = 3,14 \text{ kA}$$

Dla kabli NA2XS(FL)2Y 1x150/25 12/20kV dopuszczalne prądy zwarcia 1 sekundowego wynoszą odpowiednio 14,1kA dla żyły głównej i 5,3kA dla żyły powrotnej, zatem spełniają wymagania dla obliczonych prądów zwarciaowych.

## 25.5 Dobór ochrony przeciwporażeniowej w T-proj.

Dane wyjściowe dla GPZ Oksywie:  $I_z=40\text{A}$ ,  $t_F=4\text{s}$

**WARUNEK I** - Zgodnie z N-SEP-E-001 uziemienie punktu neutralnego sieci TN powinno spełnić warunek:

a) Wymaganie zastrzone tabelaryczne (Tab. Nr 4)

$$R_{B1} \leq 5 \Omega$$

gdzie  $R_{B1}$  to wypadkowa rezystancji tych uziemień, których wartość nie przekracza w każdym przypadku  $30 \Omega$  i znajdujących się wraz z uziemionym przewodem na obszarze koła o średnicy 200m zakreślonego dookoła stacji.

b) Ograniczenie do wartości dopuszczalnych napięć rażeniowych pojawiających się podczas zwarć doziemnych w sieci nn poprzez część nie połączoną z przewodem PEN (PE)

$$R_{B2} \leq R_{E1} \cdot \left( \frac{U_{Tpd}}{U_o - U_{Tpd}} \right) \leq 10 \cdot \left( \frac{50}{230 - 50} \right) \leq 2,8\Omega$$

$R_{B2}$  to wypadkowa rezystancja wszystkich uzemień punktów neutralnych i przewodów PEN linii tworzących sieć elektroenergetyczną, w których możliwe jest zwarcie doziemne z pominięciem przewodów PEN (PE),

c) Zapewnienie właściwych potencjałów w sieci nn podczas doziemienia po stronie SN

$$R_{B2} \leq \frac{U_F(t_F)}{r \cdot I''_{K1}} \leq \frac{U_F(t_F)}{r \cdot I_z} \leq \frac{83}{1 \cdot 40} \leq 2,1\Omega, \quad U_F(t_F) = 83V(4,0s)$$

gdzie:

$R_{B2}$  to wypadkowa rezystancja wszystkich uzemień punktów neutralnych i przewodów PEN linii tworzących sieć elektroenergetyczną, w których możliwe jest zwarcie doziemne z pominięciem przewodów PEN (PE),

$R_{E1}$  to minimalna rezystancja w miejscu zwarcia z pominięciem przewodu PEN (PE), dopuszcza się założenie że  $R_{E1}=10\Omega$

$I'_K$  to prąd jednofazowego zwarcia doziemnego w urządzeniach SN stacji transformatorowej zasilającej sieć nn.

$r$  to współczynnik redukcji zależny od rodzajów kabli SN i ich żył powrotnych

**WARUNEK II** - Zgodnie z PN-E-05115 punkt neutralny sieci TN nn można łączyć z uziomem stacji, jeżeli przy uziemieniu przewodu PEN w wielu punktach sieci napięcie uziomowe spełniona warunek:

$$U_E < 2 \cdot U_{Tp}(t_F) < 2 \cdot 85 < 170V \text{ zatem: } R_E \leq \frac{2 \cdot U_{Tp}(t_F)}{I_E} \leq \frac{2 \cdot U_{Tp}(4s)}{r \cdot I_z} \leq \frac{170}{1 \cdot 40} \leq 4,25\Omega$$

gdzie  $R_E$  to dopuszczalna rezystancja wspólnego uziemienia

$U_{Tp}(t_F)$  to najwyższe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe zależne od czasu trwania zwarcia.

**Dopuszczalna wartość rezystancji uziemienia stacji nie powinna przekraczać  $R_z=2,1\Omega$**



## 26. Opinia geotechniczna

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dn. 25 kwietnia 2012r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych projektowana kontenerowa stacja transformatorowa zalicza się do pierwszej kategorii geotechnicznej. Na podstawie badań podłoża gruntowego wykonanych przez Przedsiębiorstwo Geologiczne Geocentrum Damian Klimowicz stwierdzono we wnioskach, że warunki gruntowe na terenie projektowanej inwestycji są gruntami nośnymi i nadają się do posadowienia bezpośredniego, zatem określa się je jako proste. Na tej podstawie grunt określa się jako przydatny na potrzeby budowy projektowanego obiektu. We wszystkich fazach budowy i eksploatacji nie przewiduje się wzajemnego oddziaływania projektowanego obiektu z podłożem i wodami gruntowymi oraz obiektami sąsiadującymi, jak i zanieczyszczenia gruntów. Projektowany obiekt budowlany oraz sposób jego wykonania nie wymaga budowy odwodnień, barier, ekranów uszczelniających, wzmocnień podłoża, stabilizacji zboczy, skarp, wykopów i nasypów oraz oczyszczania gruntów.

Roboty ziemne należy wykonać zgodnie z „Warunkami technicznymi wykonania i odbioru robót ziemnych. Na etapie wykonywania wykopu wymaga się dokonania odbioru przez geologa.

## 27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym (w tym podanie powierzchni)

Linia kablowa NA2XS(FL)2Y 1x150/25 - powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym:

<u>dz. 73</u>	$3 \times 6 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 0,6804 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 72/1</u>	$3 \times 51 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 5,7834 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 81/1</u>	$3 \times 3 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 0,3402 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 86/1</u>	$3 \times 21 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 2,3814 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 88/22</u>	$3 \times 1 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 0,1134 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 80/1</u>	$3 \times 3,6 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 0,4082 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 76/1</u>	$3 \times 153 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 17,3502 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 581</u>	$3 \times 245 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 27,783 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 80/6</u>	$3 \times 5 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 0,567 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 80/7</u>	$3 \times 53 \text{ m} \times 0,0378 \text{ m} = 6,0102 \text{ m}^2$ ,

Linia kablowa YAKXS 4x240 - powierzchnia urządzeń w rzucie poziomym:

<u>dz. 681/2</u>	$350 \text{ m} \times 0,0513 \text{ m} = 17,955 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 89/3</u>	$10 \text{ m} \times 0,0513 \text{ m} = 0,513 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 80/6</u>	$1 \text{ m} \times 0,0513 \text{ m} = 0,0513 \text{ m}^2$ ,
<u>dz. 80/7</u>	$53 \text{ m} \times 0,0513 \text{ m} = 2,7189 \text{ m}^2$ ,

## 28. Kolizje / skrzyżowania

Skrzyżowania i zbliżenia do istniejącej infrastruktury technicznej wykonać zgodnie z uzgodnieniami i zaleceniami instytucji branżowych oraz właściwymi przepisami, normami i zasadami wiedzy technicznej.

## 29. Ingerencja w zieleni wysoką

Na trasie planowanej inwestycji zieleni wysoka nie występuje.

### 30. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY

### 31. Opis projektu zagospodarowania terenu

Planowana inwestycja leży w obszarze obowiązującego Miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego uchwalonego przez Radę Gminy Kosakowo nr CI/730/2023 w dniu 24.10.2023r.

Tereny planowanej inwestycji (budowy):

- 74/1 - teren infrastruktury energetycznej (1IE),
- 73, 72/1 - teren drogi dojazdowej (6KDD);
- 81/1, 86/1 - teren drogi lokalnej (2KDL);
- 88/22, 80/1, 76/1, 581, 80/6 —teren drogi dojazdowej (3KDD);
- 80/7 - teren zabudowy jednorodzinnej bliźniaczej (7MNB);
- 80/12, 90/6, 675 - teren zabudowy jednorodzinnej bliźniaczej (10MNB);
- 681/2 - teren drogi dojazdowej (2KDD);
- 677 - teren zabudowy jednorodzinnej bliźniaczej (12MNB);

Projektowana sieć elektroenergetyczna jest infrastrukturą techniczną zdefiniowanych w miejscowym planie zagospodarowania obszarów w zakresie zasilania w energię elektryczną.

Projektowana sieć elektroenergetyczna będzie przebiegała przez teren dróg publicznych oraz działek budowlanych i jest wkomponowana w istniejące zagospodarowanie osiedla zabudowy wielolokalowej o charakterze mieszkalnym, dla którego będzie stanowiła niezbędną infrastrukturę techniczną.

Teren planowanej inwestycji leży:

- poza terenami ochrony konserwatorskiej i archeologicznej,
- poza przestrzennymi formami ochrony przyrody,
- poza obszarami zagrożonymi osuwaniem się mas ziemnych,

Projektowana inwestycja nie stanowi zagrożenia dla środowiska naturalnego i będzie stanowiła sieć uzbrojenia technicznego terenu zapisanego w MPZP .

### 32. Obszar oddziaływania inwestycji

Zgodnie z Ustawą Prawo Budowlane z dnia 7 lipca 1994r. (Dz.U. z 2024r. poz. 725 z późniejszymi zmianami) przeprowadzono analizę oddziaływania projektowanego obiektu w odniesieniu do obowiązujących przepisów zawierających regulacje odnoszące się do odległości obiektów i urządzeń budowlanych od innych obiektów i granic nieruchomości oraz wprowadzających związane z tym obiektem ograniczenia w zagospodarowaniu, w tym zabudowy tego terenu.

W analizie uwzględniono następujące uregulowania prawne:

Lp.	Przepisy
1.	Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane
2.	Rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 30 maja 2000 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogowe obiekty inżynierskie i ich usytuowanie
3.	Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe
4.	Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska
5.	Rozporządzenie Rady Ministrów z 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko



6.	Załącznik do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku
7.	Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 7 sierpnia 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie odległości i warunków dopuszczających usytuowanie drzew i krzewów, elementów ochrony akustycznej i wykonywania robót ziemnych w sąsiedztwie linii kolejowej, a także sposobu urządzania i utrzymywania zastłon odsłaniających oraz pasów przeciwpożarowych
8.	Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami
9.	Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych
10.	Ustawa z dnia 10 kwietnia 2003 r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych

#### WNIOSEK:

Projektowana inwestycja nie narusza wymagań oraz ustaleń obowiązujących przepisów. Obszar oddziaływania wnioskowanej inwestycji mieści się w granicach działek, na których jest realizowana i nie wprowadza ograniczeń dla działek sąsiadujących.

#### 33. Uwagi

- 1) Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami BiHP, N SEP-E-004 oraz katalogami rozwiązań typowych,
- 2) Materiały budowlane i urządzenia użyte do budowy muszą posiadać stosowne dopuszczenia i certyfikaty,
- 3) Przed przystąpieniem do prac zapewnić nadzór instytucji użytkujących urządzenia inżynierskie, obsługę geodezyjną oraz powiadomić wszystkich użytkowników terenu,
- 4) Należy bezwzględnie zapoznać się z uwagami gestorów sieci znajdujących się w strefie prowadzenia robót;
- 5) Numery eksploatacyjne oraz nazwy poszczególnych elementów linii uzgodnić na roboczo z ENERGA-OPERATOR S.A.,
- 6) Uwzględnić na etapie wykonawstwa zalecenia uzgodnień i sprawdzeń projektu,
- 7) Po zakończeniu prac wykonać pomiary i próby pomontażowe oraz sporządzić protokoły,
- 8) Stan nawierzchni po robotach ziemnych doprowadzić do stanu pierwotnego,
- 9) Urządzenia podziemne napotkane w trakcie prowadzenia robót ziemnych należy traktować jako czynne i zachować szczególną ostrożność przy zbliżeniach i skrzyżowaniach,
- 10) Zachować przepisowe odległości elementów projektowanych od istniejącego uzbrojenia terenu,
- 11) Dla zlokalizowania istniejącego uzbrojenia terenu wykonać przekopy próbne,
- 12) Całość robót wykonać zgodnie z zatwierdzonymi standardami ENERGA-OPERATOR S.A.,
- 13) Antenę modemu TETRA należy zamontować na zewnętrznej ścianie stacji,
- 14) Kabel ułożyć w stosunku do rzędnych istniejących terenu na głębokościach:
  - min. 1,0m na skrzyżowaniach z drogami, wjazdami i parkingami (w przepustach),
  - SN-15kV - 0,8m od istniejących rzędnych terenu,
  - nn-0,4kV – 0,7m od istniejących rzędnych terenu,

Opracował: Piotr Karbowski

# ELEN S.C. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel. 602735927, e-mail: [biuro@elensc.pl](mailto:biuro@elensc.pl), [www.elensc.pl](http://www.elensc.pl)

## INFORMACJE DLA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO	Budowa sieci elektroenergetycznej – kontenerowa stacji transformatorowej 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV
LOKALIZACJA	Dębogórze, ul. Dyniowa / Paprykowa 74/1, 73, 72/1, 81/1, 86/1, 88/22, 80/1, 76/1, 581, 80/6, 89/3, 80/7, 80/12, 90/6, 675, 677, 681, 89/2 – obr. 8 Dębogórze Jednostka ewidencyjna: Gmina Kosakowo 221105_2
KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO	XXVI – sieci elektroenergetyczne
INWESTOR	ENERGA-OPERATOR S.A. 80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130
AUTOR PROJEKTU	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 – Uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej, w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/IE/1908/01



**1. Opis robót** (§2 ust.3 pkt. 1 i 2 - RMI z dn. 23-06-2003 – Dz.U. 120 z 2003. poz. 1126)

W celu realizacji zamierzenia budowlanego należy:

- 1) wybudować stację transformatorową kontenerową SN/nn,
- 2) wybudować linie kablowe SN-15kV zgodnie z projektem,
- 3) wybudować linie kablowe nn-0,4kV zgodnie z projektem.

**2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych**

- elektroenergetyczna sieć kablowa SN-15kV i nn-0,4kV, sieci telekomunikacyjne, sieci wodociągowe, kanalizacyjne, gazowe, droga.

**3. Elementy zagospodarowania terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi**

- elektroenergetyczna sieć kablowa SN-15kV i nn-0,4kV, sieć gazowa, droga.

**4. Zagrożenia występujące podczas przewidzianych robót**

Zagrożenie	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas wystąpienia
<b>Małe</b>	Porażenie prądem przy napięciu 15kV i nn-0,4kV	T324265 oraz skrzyżowania i zbliżenia do kabli SN-15kV i nn-0,4kV	Podczas podłączania kabli w stacji T324265 oraz podczas wykonywania wykopów
<b>Małe</b>	Przygniecenie, uderzenie	T-proj.	Podczas pracy dźwigu przy montażu stacji transformatorowej
<b>Małe</b>	Wybuch, pożar	W pobliżu sieci gazowej	Podczas prowadzenia wykopów w pobliżu sieci gazowej
<b>Małe</b>	Potrącenie	W pasie drogowym	Podczas wykonywania prac w pobliżu drogi

**5. Wskazanie sposobu prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót**

Przed przystąpieniem do pracy kierownik robót (lub brygadzysta) jest zobowiązany omówić z pracownikami sposób wykonania zaplanowanego zakresu robót, poinformować o występujących zagrożeniach oraz poinformować o zasadach BHP i innych przepisach związanych (np. instrukcjach), obowiązujących w zakresie przewidzianych robót w celu ich bezpiecznego wykonania, a w szczególności należy omówić zasady bezpiecznej pracy podczas podłączania kabli SN-15kV w stacji transformatorowej, prowadzenia wykopów pobliżu i na skrzyżowaniach czynnych kabli nn-0,4kV oraz w obrębie pracującego dźwigu.

**6. Środki techniczne i organizacyjne umożliwiające bezpieczne wyk. pracy.**

Prace na urządzeniach należących do ENERGA-OPERATOR S.A. są wykonywane zgodnie z „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”. Do prac zostaną dopuszczeni jedynie pracownicy posiadający odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia do robót kablowych na napięcie SN-15kV i nn-0,4kV. Roboty będą wykonywane na polecenie pisemne.

W poleceniu na prace „poleceniodawca” określi osoby funkcyjne (koordynujący, dopuszczający, nadzorujący, kierownik robót) odpowiedzialne za organizację bezpiecznej pracy oraz warunki i środki umożliwiające bezpieczne wykonanie pracy.

Opracował: Piotr Karbowski

## TABELA 1

# ZESTAWIENIE MONTAŻOWE KABLI I OSPRZĘTU KABLOWEGO SN-15kV

L.p.	Nr eksploatacyjny linii SN	Odcinek od - do	Typ i przekrój kabla	Długość całkowita linii z domiarami	Długość linii	Długość wykopu	Przewieroty + rura pod drogami	Układanie kabla	Rura PCV	Osprzęt kablowy
1	S320507	T324265 - T-proj.	3xNA2XS(FL)2Y-150/25	679	633	562	średn. 160 AROT A 110 SRS-G 160	w ziemi w T-proj. w rurach na słupie w rurach	DVK 160 SRS-G 160 DVK T (H) 160 - (N750) A110PS Uszczelniaacz do rury	Głowica wnetrzowa CB 24-630 F&G NKT Głowica wnetrzowa RSTI-5854 Mufa przelotowa CSJA 24B/1XU-1XU-M (Raychem) Głowica uszczelniająca 402W439-S (Raychem) Ogranicznik przepięć RSTI-CC-68-SA 1810
				679	633	562				
<b>RAZEM</b>										

NA2XS(FL)2Y-150/25	2037 m
--------------------	--------

**UWAGI:**

1. Przewidziano jako rezerwa mufy kablowe przelotowe



TABELA 2

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE - SIEĆ KABLOWA nn-0.4kV																																
L.p.	Odcinek od - do	Typ i przekrój kabla	Długość całkowita kabla	Długość linii	Długość wykopu	Przewierty + rura			Układanie kabla			Bednarka ocynkowana FeZn 25x4	Folia kablowa -szer. 30cm	Rura PCV			Złącza i szafki pomiarowe						Wkładki bezpiecznikowe									
						średn. 160	SRS 160	SRS-G 160	w ziemi	w złączu, kanale	w rurach			Uszczelniaacz do rur przepustowych Ø160 [szt]	DVK160 [m]	DVK160T (H) [m]	KRSN-P/2/2F-NH2/2R-NH00/F [kpl.]	KRSN-0/4R-NH2/2R-NH00/F [kpl.]	KRSN-00/3R-NH2/2R-NH00/F [kpl.]	P3-Rs/LZV/LZR/F [kpl.]	P1-Rs/LZV/F [kpl.]	Głowice kablowe ("palczatki")	WT-2/gG-355A, 500V	WT-2/gG-250A, 500V	WTN-2/gG-160A, 500V	WTN-00/gG-100A	WTN-00/gG-50A	zwierki WTZ-2	ETIMAT T3P 16A	ETIMAT T3P 20A		
1	T-proj. - Z1/1	YAKXS 4x240	42	30	30				21	10	11	42	30	2		11		1					2		3	3		3		6		
2	Z1/1	YAKXS 4x70	35		5				20	15		35								6	1	14						21		3	1	18
3	Z1/1 - Z2/1	YAKXS 4x240	234	221	221				212	4	18	234	221	4	18				1				2			3	3					
4	Z2/1	YAKXS 4x70	30		5				18	12		30								6		12						18				18
5	T-proj. - Z1/2	YAKXS 4x240	106	92	62				67	10	29	62	62	6	18	11	1					2		3	3					6		
6	Z1/2	YAKXS 4x70	30		5				18	12		30	5							5	1	12						18				16
7	Z1/2 - Z2/2	YAKXS 4x240	232	219	219				228	4		232	219					1				2					3			3		
8	Z2/2	YAKXS 4x70	30		5				18	12		30	5							6		12						18				18
9	Z2/2 - Z2/1	YAKXS 4x240	47	41	41				29	4	14	47	41	4		14						2										
10	T-proj. - Z3207669	YAKXS 4x240	185	168	76				145		40	82	76	10	22	18						2		3								
RAZEM			971	771	669				776	83	112	824	659	26	58	54	1	1	2	23	2	62		9	3	12	75	18	1	1	70	

YAKXS 4x240	846	771	649				702	32	112
YAKXS 4x70	125		20				74	51	

UWAGI:

- Złącza kablowe zgodne ze standardami ENERGIA-OPERATOR S.A.
- Uwzględniono jeden wykop dla odpowiednich obwodów

**TABELA 3**

ZESTAWIENIE MONTAŻOWE DLA STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/nn									
L.p.	Urządzenie / materiał	Nr katalogowy	Urządzenie/Materiał	Ilość		Uziom			
						S/Cu 40x5 [m]	S/Cu ϕ14,2 - 20m	FeZn 30x4 [m]	
1	T-proj.		Mzb1pp 20/630-3	1	kpl.				
2	Transformator		250kVA	1	szt.				
3	Radiomodem Tetra + antena			1	kpl.				
4	Zestaw uziemiający					22	8	6	
5	Uszczelniacz przepustu dla kabli SN AQUA-PASS	AP 1011	APW3-150/30/3xU	2	szt.				
6	Uszczelniacz przepustu dla kabli nn AQUA-PASS	AP 2006	APW1-100/30/U	6	szt.				
7	Utwardzenie terenu wokół stacji transformatorowej		kostka brukowa 8cm szara	13,4	m <sup>2</sup>				
8			obrzeże chodnikowe 100x20x6	19	m2				
RAZEM						22	8	6	



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH  
skala 1:500

W zakresie opracowania mapa aktualna pod względem S+W+U+E na dzień: 10.06.2025

Numer sekcji: 6.226.24.24.4.2; 6.226.24.25.3.1; 6.226.24.25.3.2; 6.226.24.25.3.4;  
Prace polowe: Andrzej Roeske  
Prace kameralne: Andrzej Roeske  
Opracowano dnia 10.06.2025  
ID pracy: GKK.6640.2325.2025

województwo pomorskie  
Powiat pucki  
Gmina: 221105\_2, Kosakowo  
Obręb: Dębogórze  
Nr działki: 581, 582, 89/3, 80/6, 80/7, 675, 676, 90/5, 90/6, 80/10, 80/12, 681/1, 681/2  
Zasięg opracowania:

Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)  
układ wys.: PL-EVRF2007-NH

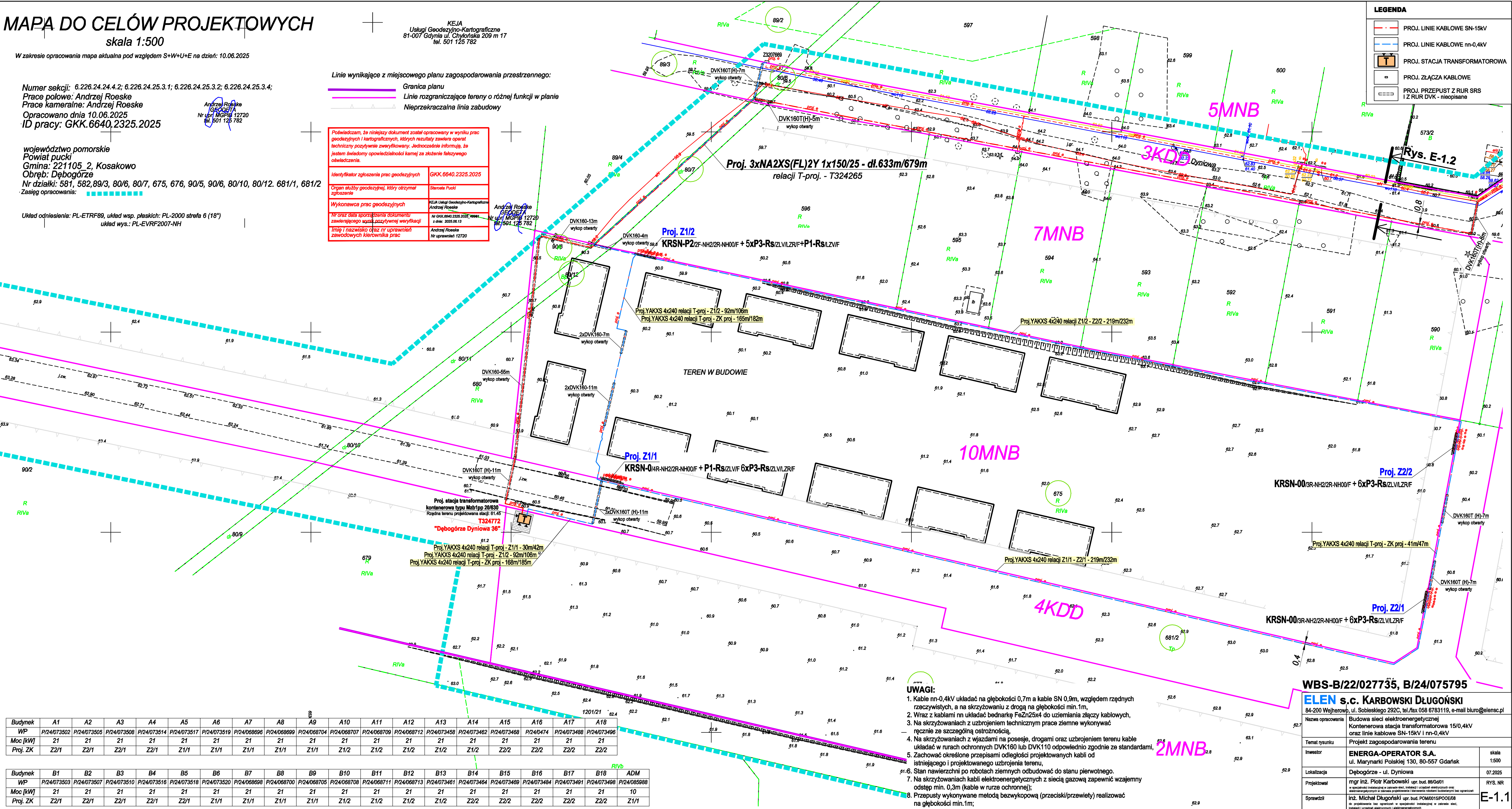
KEJA  
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne  
81-007 Gdynia ul. Chylińska 209 m 17  
tel. 501 125 782

Linie wynikające z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego:

- Granica planu
- Linie rozgraniczające tereny o różnej funkcji w planie
- Nieprzekraczalna linia zabudowy

Potwierdzam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności kamej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GKK.6640.2325.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Pucki
Wykonawca prac geodezyjnych	KEJA Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Andrzej Roeske
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki geodezyjne weryfikacji	Nr GKK.6640.2325.2025, 09.06.2025 z dnia: 2025.06.13
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Andrzej Roeske Nr uprawnień 12720



Budynek	A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15	A16	A17	A18
WP	P/24/073502	P/24/073505	P/24/073508	P/24/073514	P/24/073517	P/24/073519	P/24/068696	P/24/068699	P/24/068704	P/24/068707	P/24/068709	P/24/068712	P/24/073458	P/24/073462	P/24/073468	P/24/0474	P/24/073488	P/24/073496
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2

Budynek	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11	B12	B13	B14	B15	B16	B17	B18	ADM
WP	P/24/073503	P/24/073507	P/24/073510	P/24/073516	P/24/073518	P/24/073520	P/24/068698	P/24/068700	P/24/068705	P/24/068708	P/24/068711	P/24/068713	P/24/073461	P/24/073464	P/24/073469	P/24/073484	P/24/073491	P/24/073498	P/24/068698
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	10
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z1/1

- UWAGI:
- Kable nn-0,4kV układać na głębokości 0,7m a kable SN 0,9m, względem rzędnych rzeczywistych, a na skrzyżowaniu z drogą na głębokości min. 1m.
  - Wraz z kablami nn układać bednarkę FeZn25x4 do uziemiania złączy kablowych.
  - Na skrzyżowaniach z uzbrojeniem technicznym prace ziemne wykonywać ręcznie ze szczególną ostrożnością.
  - Na skrzyżowaniach z wjazdami na posesje, drogami oraz uzbrojeniem terenu kable układać w rurach ochronnych DVK160 lub DVK110 odpowiednio zgodnie ze standardami, ręcznie ze szczególną ostrożnością.
  - Zachować określone przepisami odległości projektowanych kabli od istniejącego i projektowanego uzbrojenia terenu.
  - Stan nawierzchni po robotach ziemnych odbudować do stanu pierwotnego.
  - Na skrzyżowaniach kabli elektroenergetycznych z siecią gazową zapewnić wzajemny odstęp min. 0,3m (kable w rurze ochronnej).
  - Przepusty wykonywane metodą bezwykopową (przeciski/przewięty) realizować na głębokości min. 1m.

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elens.pl

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej. Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	skala	1:500
Temat rysunku	Projekt zagospodarowania terenu		
Inwestor	ENERGA-OPERATOR S.A.		
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa		07.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 866401 w specjalności inżynierskiej z zakresu elektrotechniki i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń		RYŚ. NR
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM015POEOE08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności inżynierskiej z zakresu elektrotechniki i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych		E-1.1



## MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]

Powiat: pucki [2211]

Gmina: Kosakowo [221105.2]

Obręb: Dębogórze [0008]

dz. 76/1

ID pracy: GKK.6640.418.2025

Nr sekcji mapy zasadniczej: 6.226.24.2514; -2531; -2532

1. UKŁ. odniesienia: PL-EVRF2007-NH

2. Układ współrzędnych: 2000/6

3. Mapa w postaci numerycznej wykonana na podstawie danych

pozyskanych metodą digitalizacji i bezpośredniego pomiaru w terenie

Mapa jest aktualna pod względem S+W+U+EGiB na dzień 03.02.2025r.

4. Prace polowe: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Prace kameralne: inż. Jakub Leyk nr upr. 23057

Uwaga! Nie wykazuje się istnienia lin, nie wykazanych na

niniejszej mapie urządzeń, podziemnych, które nie

były zgłoszone do inwentaryzacji, lub o których brak jest informacji

w instytucjach branżowych.

Służebskości gruntowej nie badano

Pomiar szczegółów metodą bezpośrednią, bez prawnego ustalenia granic działek.

Wszelkie trwałe obiekty budowlane podlegają wyliczeniu przez jednostkę wykonawstwa geodezyjnego.

Właściciel, władający, inwestor są prawnie zobowiązani do ochrony znaków geodezyjnych

na terenie inwestycji budowlanej (nieruchomości) (art. 15. 48 pkt. 3 Ustawy z dnia 17.05.88r

Dz. U. z 2020 r. poz. 276, 284, 782, 1086 - Prawo geodezyjne i kartograficzne)

W zakresie opracowania znajdują się

projektowane sieci oraz przyłącza:

PATRZ MAPA

GEODETA UPRAWNIONY  
inż. Jakub Leyk  
nr uprawnień 23057Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i  
kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pożytywnie zweryfikowany.  
Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie  
fałszywego oświadczenia.Identyfikator zgłoszenia prac  
geodezyjnych

GKK.6640.418.2025

Organ Służby geodezyjnej, który  
otrzymał zgłoszenie

Starosta Pucki

Wykonawca prac geodezyjnych

Usługi geodezyjne LIBELA  
Jakub LeykNr oraz data sporządzenia dokumentu  
zawierającego wynik pożytywnie  
zweryfikowanyGKK.6640.418.2025.48056  
z dnia 24/02/2025Imię i nazwisko oraz nr uprawnień  
zawodowych kierownika prac

inż. Jakub Leyk - nr upr.23057; zakres 1/4

Jakub

Paweł

Leyk

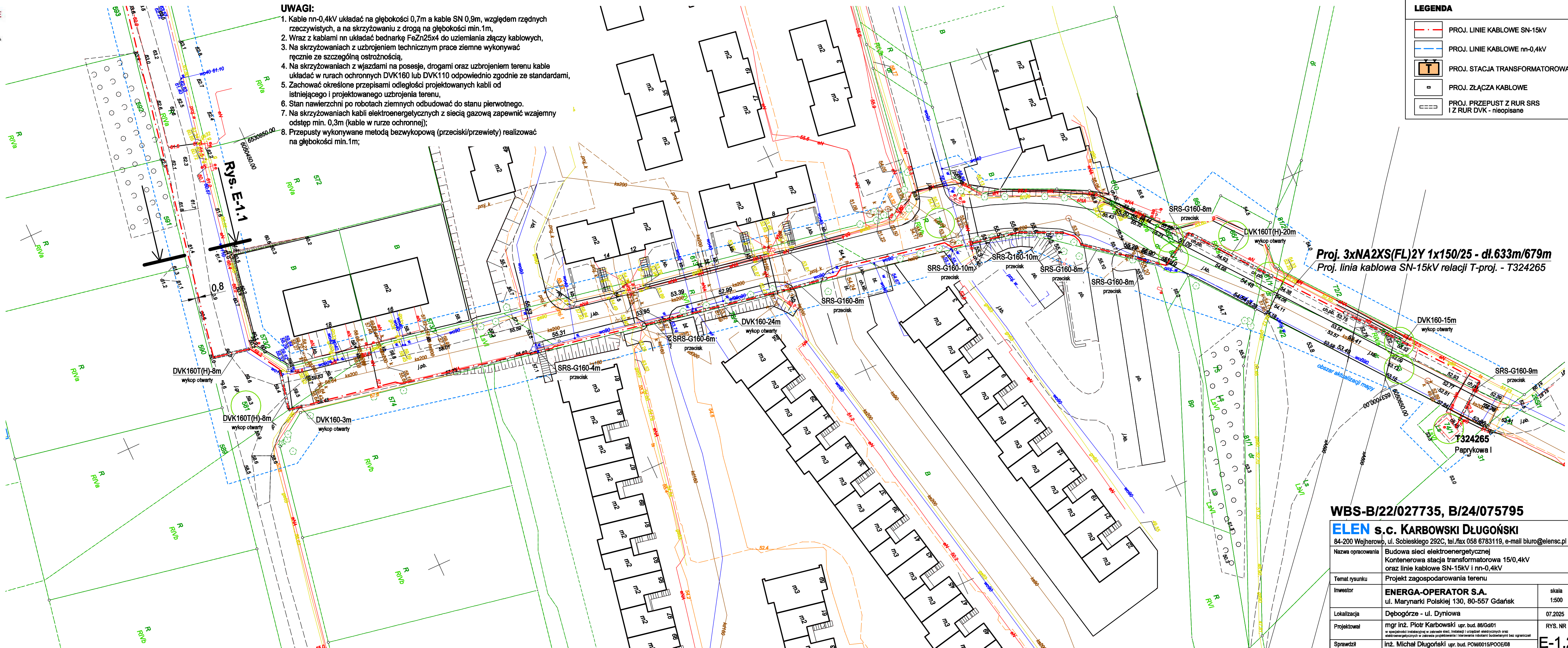
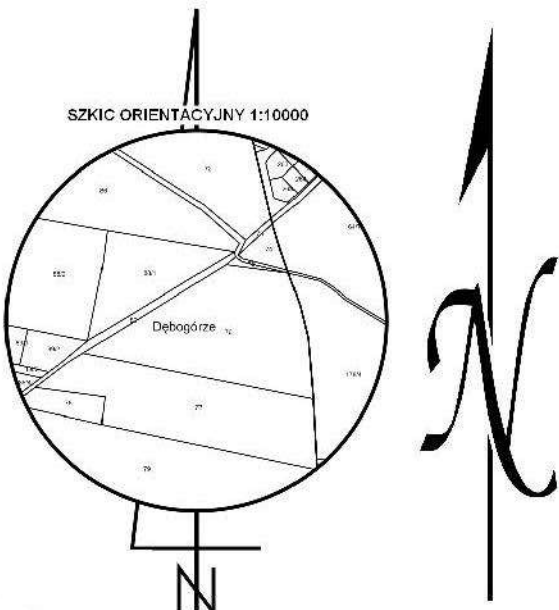
Elektronicznie

podpisany przez

Jakub Paweł Leyk

Data: 2025.02.25

04:19:04 +01'00'

USŁUGI GEODEZYJNE  
LIBELA

LEGENDA	
	PROJ. LINIE KABLOWE SN-15kV
	PROJ. LINIE KABLOWE nn-0,4kV
	PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA
	PROJ. ZŁĄCZA KABLOWE
	PROJ. PRZEPUST Z RUR SRS I Z RUR DVK - nieopisane

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 - dl.633m/679m  
Proj. linia kablowa SN-15kV relacji T-proj. - T324265

WBS-B/22/027735, B/24/075795

ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania Budowa sieci elektroenergetycznej  
Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV  
oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV

Temat rysunku Projekt zagospodarowania terenu

Inwestor ENERGA-OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Lokalizacja Dębogórze - ul. Dyniowa

Projektował mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 88/Gd01

w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz

elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń

Sprawdził inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015/POGE08

do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci,

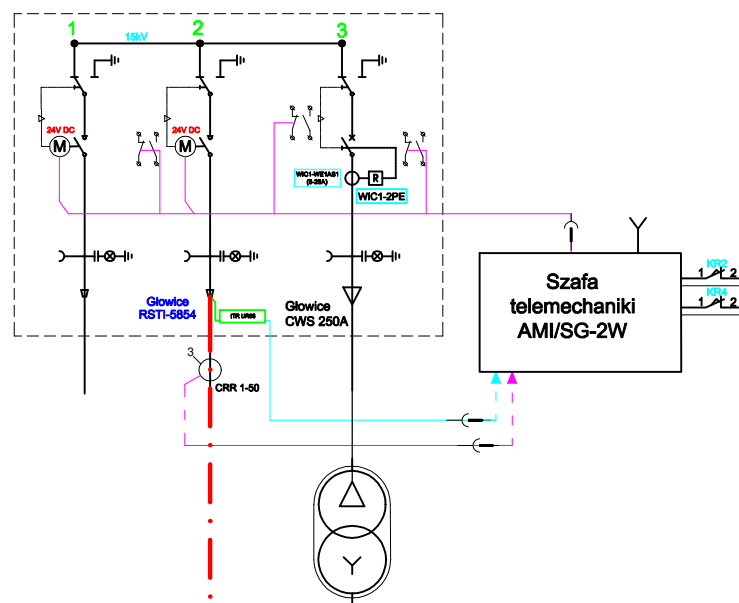
instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

E-1.2



Proj. stacja transformatorowa  
typu Mzb1pp 20/630-3

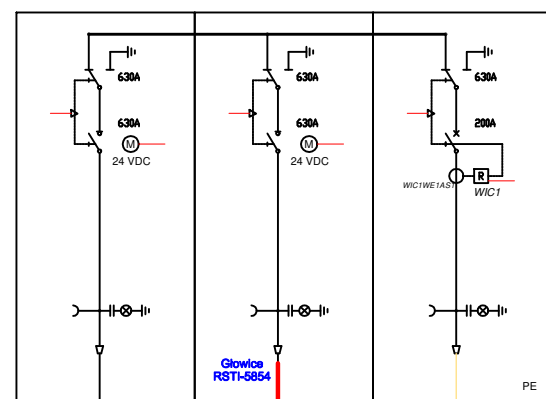
**T324772 "Dębogórze Dyniowa 36"**



Proj. 3xNA2XS(FL)2Y-150/25/20kV - dł. 633m (679m)

**S320507**

**T324265**  
"Paprykowa I"  
Rozdzielnica SN



S320040  
Istn. 3 x XRUHAKXS 1x120  
kier. T-4526  
"Kosakowo Goździkowa"

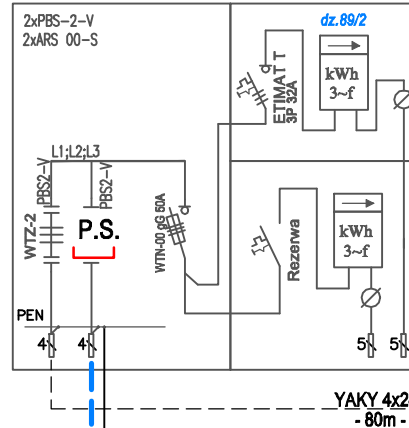
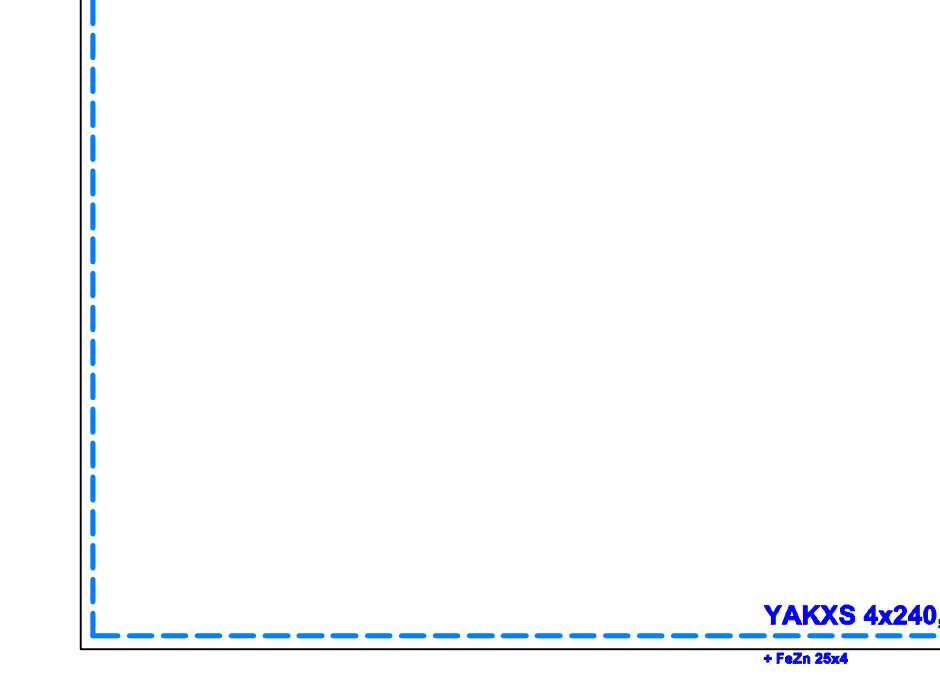
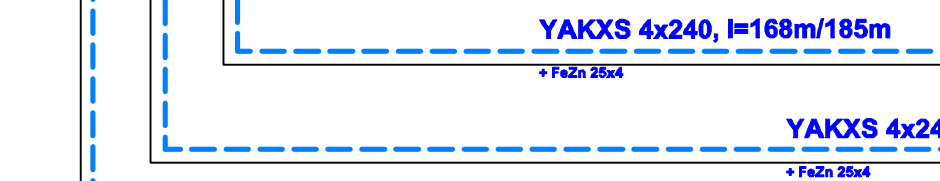
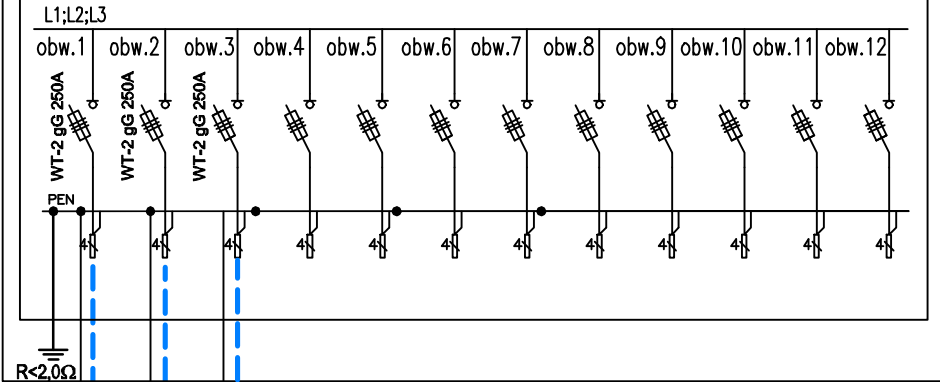
WBS-B/22/027735, B/24/075795

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elenc.pl

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej - kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	
Temat rysunku	Schemat ideowy układu zasilania SN-15kV	
Inwestor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	07.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń	RYS. NR <b>E-2</b>
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	

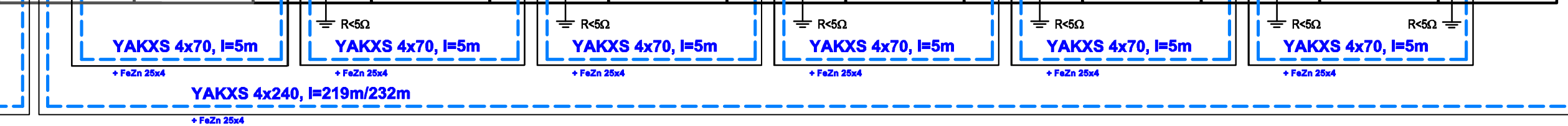
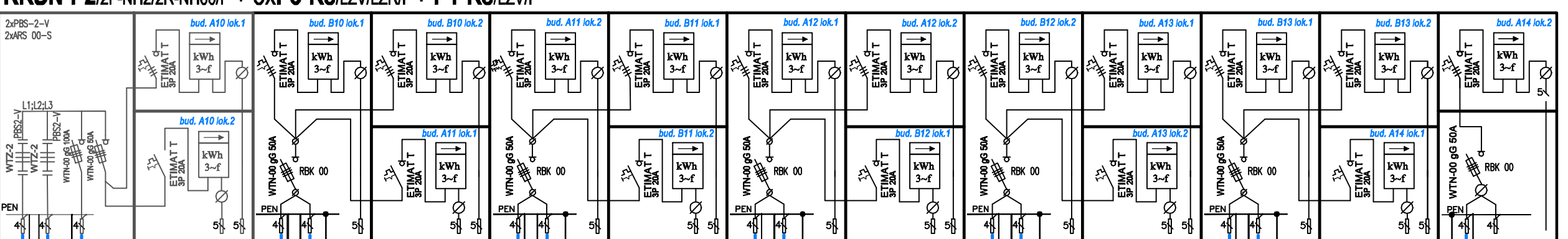
T-proj.  
Rozdzielnica nn-0,4kV



Z3207669  
proj. KR5N-P2 w oddzielnej dokumentacji  
P/24/028358

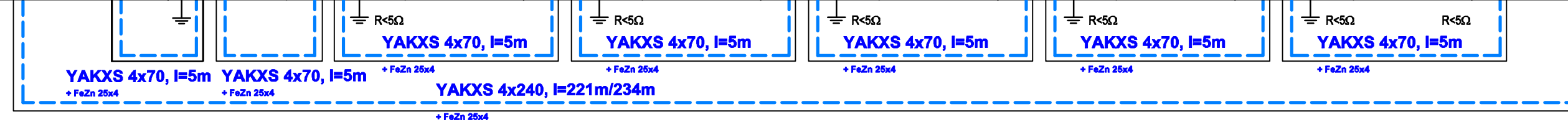
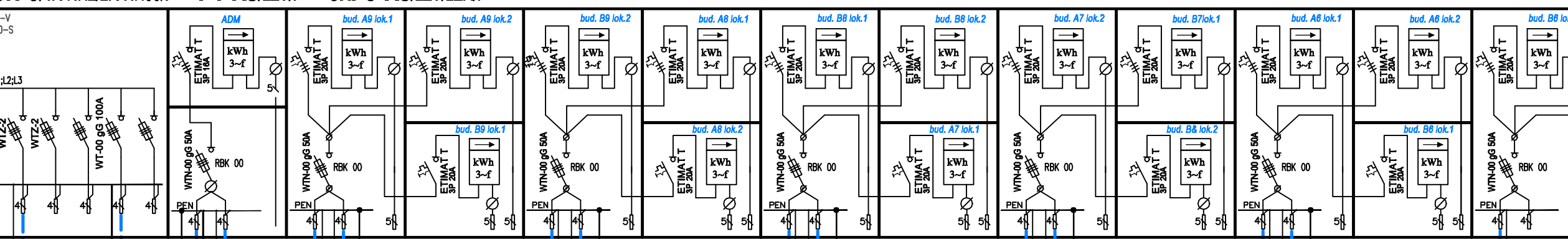
Proj. Z1/2

KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F + 5xP3-Rs/LZV/LZR/F + P1-Rs/LZV/F

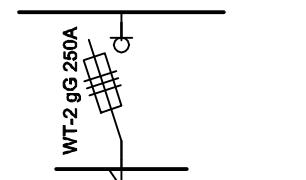


Proj. Z1/1

KRSN-0/4R-NH2/2R-NH00/F + P1-Rs/LZV/F + 6xP3-Rs/LZV/LZR/F



T324265 "Paprykowa I"  
obw. 1300

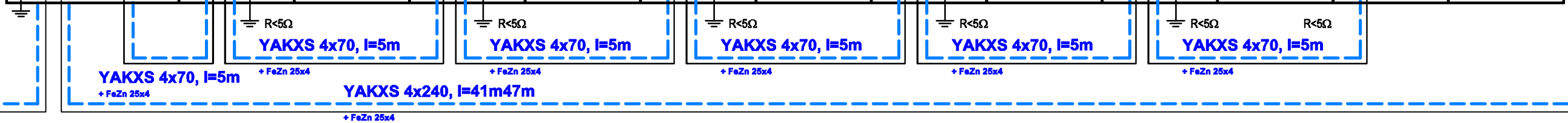
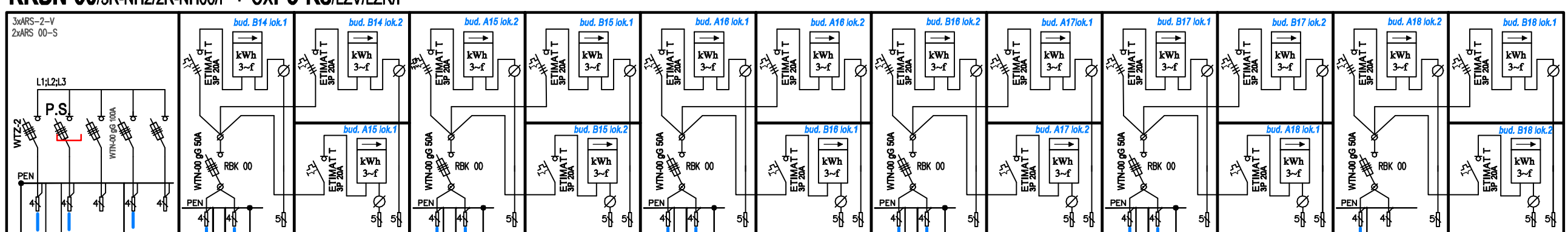


Budynek	A1	A2	A3	A4	A5	A6	A7	A8	A9	A10	A11	A12	A13	A14	A15	A16	A17	A18
WP	P/24/073502	P/24/073505	P/24/073508	P/24/073514	P/24/073517	P/24/073519	P/24/068696	P/24/068699	P/24/068704	P/24/068707	P/24/068709	P/24/068712	P/24/073458	P/24/073462	P/24/073468	P/24/0474	P/24/073488	P/24/073496
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2

Budynek	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11	B12	B13	B14	B15	B16	B17	B18	ADM
WP	P/24/073503	P/24/073507	P/24/073510	P/24/073516	P/24/073518	P/24/073520	P/24/068698	P/24/068700	P/24/068705	P/24/068708	P/24/068711	P/24/068713	P/24/073461	P/24/073464	P/24/073469	P/24/073486	P/24/073491	P/24/073498	P/24/085988
Moc [kW]	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	10
Proj. ZK	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z2/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/1	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z1/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z2/2	Z1/1

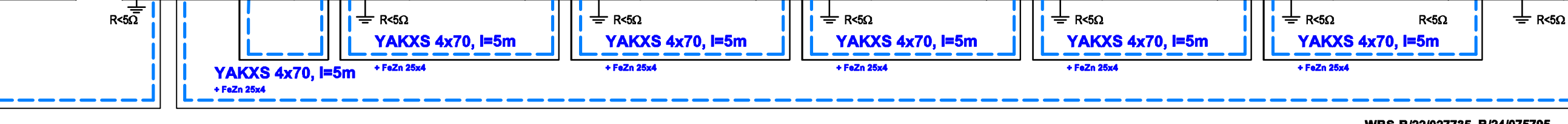
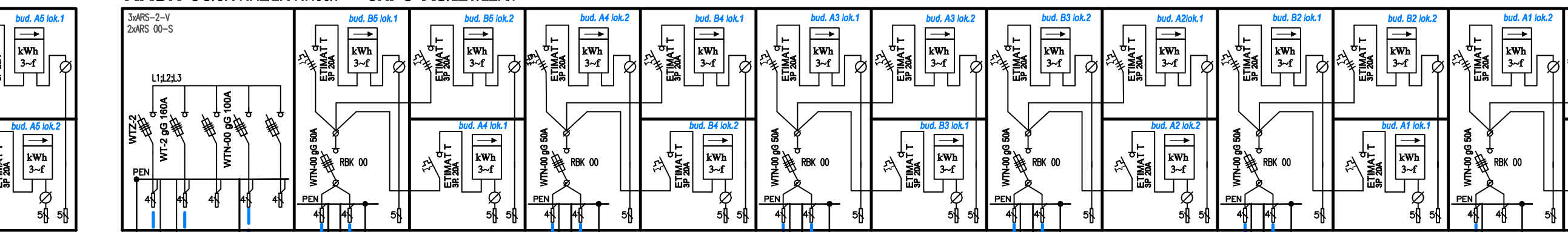
Proj. Z2/2

KRSN-00/3R-NH2/2R-NH00/F + 6xP3-Rs/LZV/LZR/F



Proj. Z2/1

KRSN-00/3R-NH2/2R-NH00/F + 6xP3-Rs/LZV/LZR/F



WBS-B/22/027735, B/24/075795

<b>ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI</b> 84-200 Węgrowo, ul. Sobieskiego 282C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl		
Nazwa zamierzenia	Budowa sieci elektroenergetycznej - kontenerowa stacja transformatorowa 150/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV I nn-0,4kV	
Temat rysunku	Schemat ideowy układu zasilania nn-0,4kV	
Investor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	07.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 805401 w specjalności inżynierskiej w zakresie bud. i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych oraz inżynieringiem w zakresie projektowania i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych	RYŚ, NR
Sprawił	inż. Michał Długoński upr. bud. POM0015POEOB do projektowania bez ograniczeń w specjalności inżynierskiej w zakresie bud. i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych	<b>E-3</b>



# T-proj. T324772 Dębogórze Dyniowa 36

## SCHEMAT ELEKTRYCZNY

TABELA 1

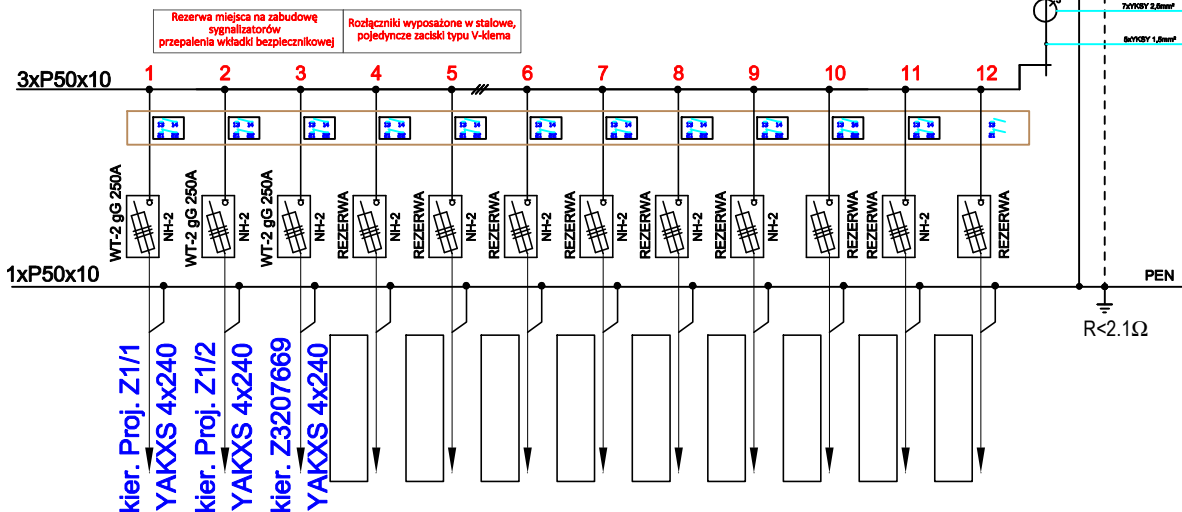
Nastawy dla przekładnika WIC1WE1A81 (WIC1-2PE)				
Moc pozorna transformatora [kVA]	180	250	400	630
Ustawiony prąd nominalny Is [A]	8	13	20	28
Nastawa DIP1-1	OFF	ON	ON	ON
Nastawa DIP1-2	OFF	OFF	ON	ON
Nastawa DIP1-3	OFF	ON	OFF	ON
Nastawa DIP1-4	OFF	OFF	ON	ON
Nastawa DIP1-5	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP1-6	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP1-7	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP1-8	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP2-1	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP2-2	OFF	OFF	OFF	ON
Nastawa DIP2-3	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP2-4	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP2-5	OFF	OFF	OFF	ON
Nastawa DIP2-6	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP2-7	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP2-8	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP3-1	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP3-2	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP3-3	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP3-4	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP3-5	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP3-6	OFF	OFF	OFF	ON
Nastawa DIP3-7	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP3-8	OFF	OFF	OFF	OFF
Nastawa DIP4-1	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-2	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-3	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-4	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-5	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-6	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-7	ON	ON	ON	ON
Nastawa DIP4-8	ON	ON	ON	ON

T324265

"Paprykowa I"

S320507

Proj. 3xNA2XS(FL)2Y-150/25/20kV  
- dł. 633m/679m



WBS-B/22/027735, B/24/075795

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

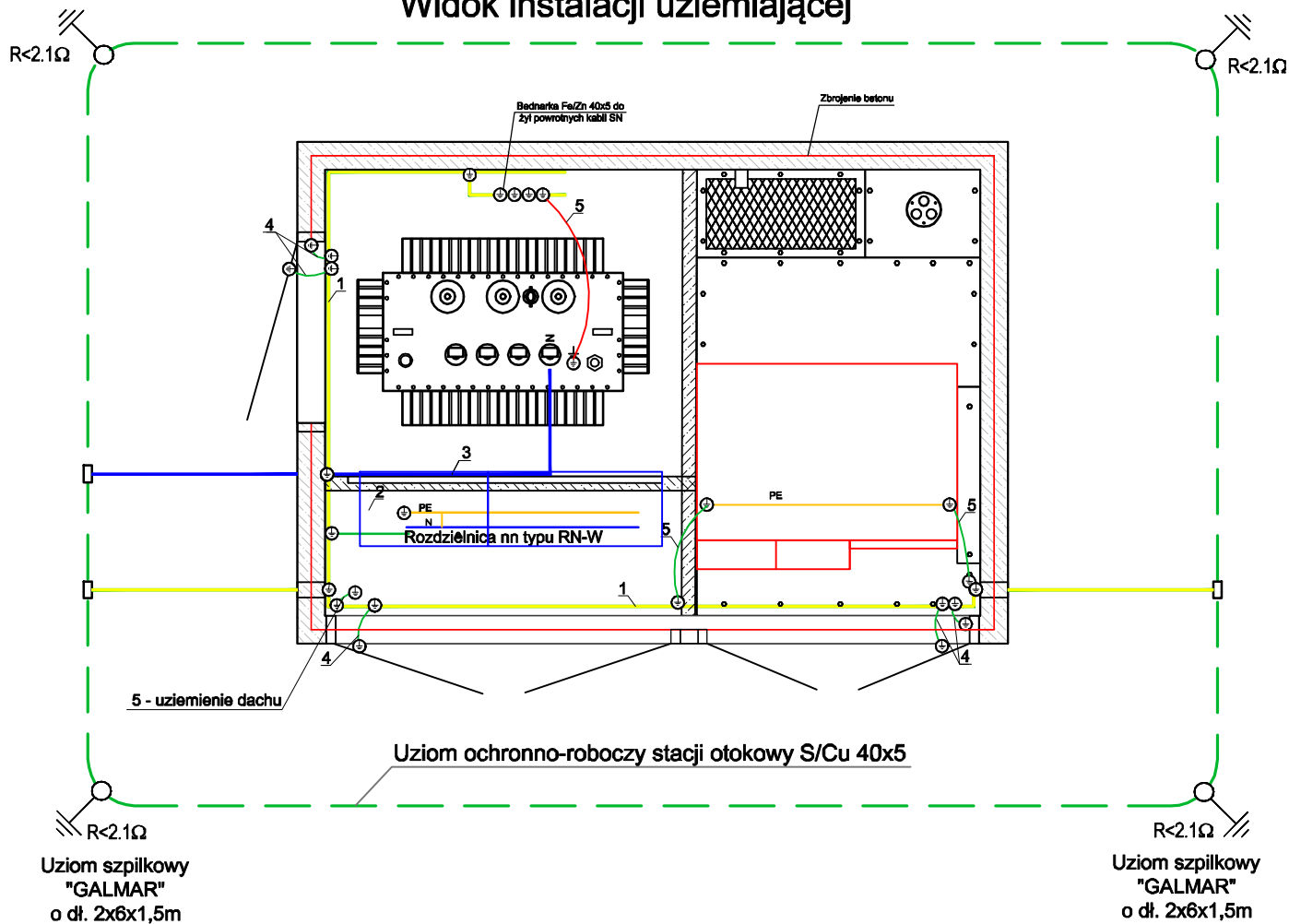
84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	
Temat rysunku	Schemat stacji transformatorowej T324772	
Inwestor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	07.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń	RYS. NR
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	<b>E-4</b>

Uziom szpilkowy  
"GALMAR"  
o dł. 2x6x1,5m

Uziom szpilkowy  
"GALMAR"  
o dł. 2x6x1,5m

## Widok instalacji uziemiającej



- 1 - Główna szyna uziemiająca - bednarka Fe/Zn 40x5
- 2 - Szyna uziemiająca - bednarka Fe/Zn 30x4
- 3 - Szyna uziemiająca - bednarka S/Cu 40x5
- 4 - Przewód uziemiający LgY 25 mm<sup>2</sup>
- 5 - Przewód uziemiający LgY 70 mm<sup>2</sup>

**WBS-B/22/027735, B/24/075795**

**ELEN s.c. KARBOWSKI DŁUGOŃSKI**

84-200 Wejherowo, ul. Sobieskiego 292C, tel./fax 058 6783119, e-mail biuro@elensc.pl

Nazwa opracowania	Budowa sieci elektroenergetycznej Kontenerowa stacja transformatorowa 15/0,4kV oraz linie kablowe SN-15kV i nn-0,4kV	
Temat rysunku	Plan uziemienia stacji transformatorowej T324772	
Inwestor	<b>ENERGA-OPERATOR S.A.</b> ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	skala
Lokalizacja	Dębogórze - ul. Dyniowa	07.2025
Projektował	mgr inż. Piotr Karbowski upr. bud. 86/Gd/01 w specjalności Instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych oraz elektroenergetycznych w zakresie projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń	RYS. NR
Sprawdził	inż. Michał Długoński upr. bud. POM/0015/POOE/08 do projektowania bez ograniczeń w specjalności Instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	<b>E-5</b>



