



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościarska 1A

Pracownia Projektowa

tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl

TOM I

PROJEKT TECHNICZNY

Nr inw.

Egz.
nr

Umowa nr ZN/4890/3535MZI/2024/2401767/1 z dn. 11.07.2024, GJ05700/24

OBI/35/2401767

NAZWA OBIEKTU
BUDOWLANEGO:

**Budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV
oraz przyłącza elektroenergetycznego 0,4kV**

ADRES OBIEKTU
BUDOWALNEGO:

**dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22, 40/57, 40/38,
obr. Czaple 0002, gm. Stężyca 220506_2**

DZIAŁKI OBJĘTE
PRZYŁĄCZENIEM:

**40/38, obr. Czaple 0002
gm. Stężyca 220506_2**

OBSZAR
STACJI:

T-8203 „Czaple Stare Wyb.”, proj. obw. „500”

KATEGORIA OBIEKTU
BUDOWLANEGO:

XXVI

BRANŻA :

Elektryczna

INWESTOR :

**ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku
Oddział w Gdańsku
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130**

OPRACOWAŁ:

inż. Rafał Szynszecki

PROJEKTOWAŁ:

inż. Karol Kummer

upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

SPRAWDZIŁ:

mgr. inż. Michał Gnutek

upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

Kartuzy, 09.10.2024

SPIS TREŚCI

Spis treści	str. 2
1. Temat	str. 3
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń	str. 3
3. Oświadczenia projektanta	str. 4
4. Uprawnienia budowlane	str. 5
5. Podstawa opracowania	str. 11
6. Uzgodniony z ENERGIA-OPERATOR SA PZT	str. 16
7. Odpis z protokołu z narady koordynacyjnej	str. 14
8. Uzgodnienia branżowe	str. 17
9. Decyzje administracyjne	str. 75
10. MPZP lub decyzja lokalizacyjna	str. 78
11. Stan istniejący	str. 78
12. Rozbiórki	str. 78
13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)	str. 78
14. Stacja transformatorowa SN/nn	str. 78
15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)	str. 78
16. Oświetlenie uliczne	str. 79
17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)	str. 79
18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)	str. 79
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN	str. 30
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn	str. 30
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn	str. 30
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN	str. 30
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn	str. 30
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn	str. 30
25. Obliczenia techniczne	str. 31
26. Opinia geotechniczna	str. 36
27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym	str. 36
28. Kolizje / skrzyżowania	str. 36
29. Ingerencja w zieleń wysoką	str. 36
30. Ochrona konserwatorska	str. 36
31. Opis projektu zagospodarowania terenu	str. 36
32. Obszar oddziaływania inwestycji	str. 36
33. Uwagi	str. 37
34. Zestawienie montażowe i demontażowe	str. 37
35. PZT	str. 40
36. Schematy jednokreskowe	str. 42
37. Inne rysunki	str. 44
38. Informacja BiOZ	str. 46

1. Temat

Przedmiotem projektu jest budowa sieci elektroenergetycznej nn-0,4kV oraz przyłącza elektroenergetycznego nn-0,4kV na dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22, 40/57, 40/38 obw. 0002 Czapple, gm. Stężyca w celu zasilania dz. 40/38.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Sieć elektroenergetyczna 0,4kV (kablowe) zasilana ze stacji transformatorowej T-8203 „Czapple Stare Wyb.” proj. obwód „600”.

Wymiana pojedynczego słupa SN:	-----	-----
Linia napowietrzna SN:	-----	-----
Rozłącznik napowietrzny SN:	-----	-----
Linia kablowa SN:	-----	-----
Mufy kablowe:	SHMSV4 50-150	2 kpl.
Głowice kablowe:	-----	-----
Ogranicznik przepięć:	-----	-----
Złącze kablowe SN:	-----	-----
Stacja transformatorowa SN/nn:	-----	-----
Transformator:	-----	-----
Wymiana pojedynczego słupa nn:	-----	-----
Linia napowietrzna nn:	-----	-----
Przyłącze napowietrzne:	-----	-----
Szafka pomiarowa:	-----	-----
Przyłącze kablowe nn:	NA2XY(YAKXS) 4x120mm ² 21/27m	obw.600
Szafka pomiarowa:	P1-Rs/LZV/LZR/F	1 kpl.
Linia kablowa nn: Budowa:	NA2XY(YAKXS) 4x120mm ² 314/333m	obw.600
	NA2XY(YAKXS) 4x120mm ² 1/5m	obw.100
Przełożenie:	YAKY 4x120mm ² 2/4m	obw.600
Kablowa rozdzielnica szafowa:	KRSN-00/4R-NH2/F	1 kpl.
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	-----	-----
Przecisk:	HDPE SRS110 4m	1 kpl.
	HDPE SRS110 6m	2 kpl.
	HDPE SRS110 7m	2 kpl.
	HDPE SRS110 9m	1 kpl.
	HDPE SRS110 10m	1 kpl.
Przewiert:	-----	-----
Odtworzenie nawierzchni:	Kostka brukowa	2m ²

Numer B/24/018378

Miejscowość Kartuzy

Data 15-03-2024

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: altany

Adres (Nr działki): Stare Czaple, ul. -
gm. Stężyca, działka numer Czaple-40/36, 40/38

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

-

2.2. Stacja transformatorowa:

-

2.3. Urządzenia nn:

wybudowanie linii kablowej zasilonej z istniejącej stacji transformatorowej do projektowanej kablowej rozdzielniczy szafowej naziemnej KRSN -00/4R-NH2/F umiejscowionej między złączem kablowym Z-105/1-1 a złączem kablowym Z-105/1-1/T oraz dokonać podziału sieci wg projektu
wybudowanie linii kablowej zasilonej z istniejącego złącza do szafek pomiarowych P1-Rs/LZV/LZR/F umiejscowionych w granicy działki wg projektu

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

-

w stacji GPZ GPZ KOŚCIERZYNA

uziemienie ochronne

e) System ochrony od porażeń

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

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 Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej.;



Energa
operator

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

Brzoskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

tel. 58 527 93 39

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Kartuzach

Tadeusz Marszał

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy

Numer P/24/014160	Miejscowość Kartuzy	Data 15-03-2024
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: altana
Adres (Nr działki): Stare Czaple, ul. -
gm. Stężycza, działka numer 40/38
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ KOŚCIERZYNA [05000]
Linia 15 kV kier. SIKORZYNO lk. nr 088400 [05000-8-088400]
Stacja SN/nn Czaple Stare Wyb. [8203]
Obwód nn []
Obiekt Stacja SN/nn [SN] Czaple Stare Wyb. [8203]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski 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:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
zainstalowanie szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/24/018378 wg projektu
 - 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:
Rozdzielnice główna obiektu zastosować z tworzywa elektroizolacyjnego
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 prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarcowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w szafce pomiarowej w granicy działki;

układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

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

Nie wymagane;

9.6. Wymagania dodatkowe:

a) Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.

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

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

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

e) inne:

-

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
	Rzeczywistą wartość prądu zwarcowego oblicza projektant.		
d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	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 KOŚCIERZYNA

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

g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
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 Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- 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.).
ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
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.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Brzoskowski Waldemar

OPRACOWAŁ

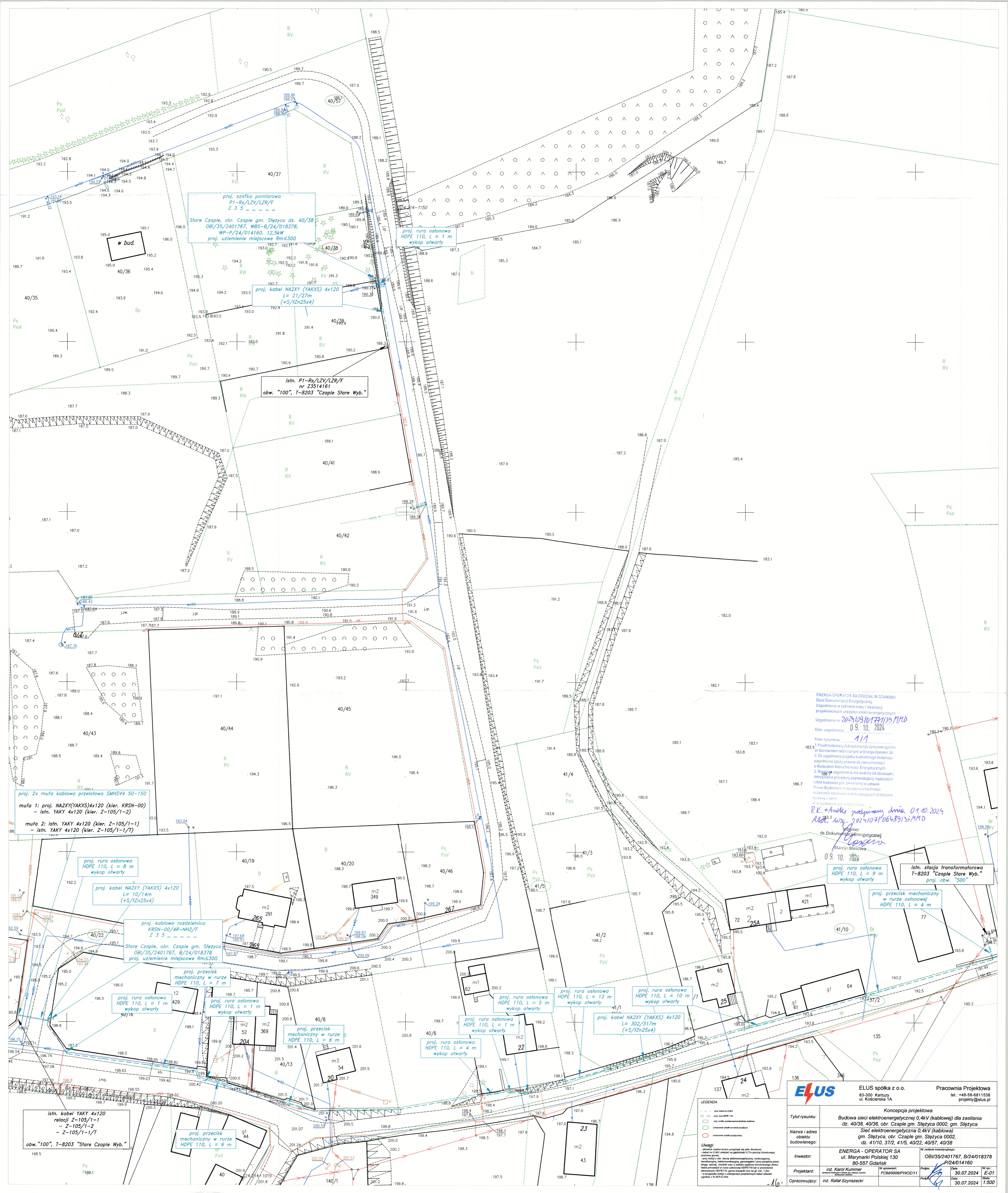
tel. 58 527 93 39

Kierownik
Działu Przyłączeń

Piotr Kiciński

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy



Kartuzy, dn. 20.11.2024 r.

STAROSTA KARTUSKI

Znak sprawy: G.6630.2118.2024.MJ

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonej w dniu 20.11.2024 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Na podstawie art. 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (j.t. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151 z późn. zm.)

Przedmiot narady:	-PROJEKT SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ-
Lokalizacja:	Gmina: Stężyca, Obręb: Czaple gm. Stężyca, dz.: 37/2, 40/22, 41/5, 41/10
Wnioskodawca:	SZYNSZECKI RAFAŁ ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Przewodniczący:	Karolina Burandt-Karczewska Kierownik Referatu Uzgadniania Dokumentacji Projektowej
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	12.11.2024 r.

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
2	ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o. ul. Rzemieślnicza 17/19 81-855 Sopot elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Mateusz Gaschta
3	GMINA STĘŻYCA ul. Parkowa1 83-322 Stężyca elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Jacek Romiński
4	Gminne Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. ul. Jana III Sobieskiego 31 83-322 Stężyca elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Jolanta Pietrasik

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 20-11-2024 13:46:33

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

-17-

5	Hawe Telekom Sp. z o.o. w restrukturyzacji ul. Francesca Nulla 2 00-486 Warszawa elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
6	Instytut Chemii Bioorganicznej Polskiej Akademii Nauk Poznańskie Centrum Superkomputerowo- Sieciowe ul. Z. Noskowskiego 12/14 61-704 Poznań Adres korespondencyjny: ul. Jana Pawła II 10 61-139 Poznań elektroniczny	Bez uwag Stanowisko pozytywne	Marek Kuberka
7	MULTIMEDIA POLSKA S.A. ul. Kościerska 10b 83-300 Kartuzy elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
8	NETIA S.A. ul. Poleczki 13, 02-822 Warszawa adres korespondencyjny: ul. Arkońska 6/A4, 80-387 Gdańsk elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Krzysztof Osiecki
9	NETIA S.A. TK Telekom ul. Poleczki 13 02-822 Warszawa elektroniczny	Bez uwag. Stanowisko pozytywne	Jacek Michniak
10	ORANGE POLSKA S.A. Dział Ewidencji i Zarządzania Danymi o Infrastrukturze Olsztyn Aleja Grunwaldzka 110, 80- 244 Gdańsk elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku ul. Wałowa 41/43 80-856 Gdańsk Gazownia w Żukowie ul. 3-Maja 25A 83-330 Żukowo elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Wojciech Kolka
12	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. ul. Warszawska 165 05-520 Konstancin-Jeziorna elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Marcin Wiśniewski

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 20-11-2024 13:46:33

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-

13	PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ elektroniczny	Stanowisko pozytywne z uwagami W miejscu skrzyżowania i zbliżenia do sieci uzbrojenia terenu oraz znaków granicznych, objętych ochroną na podstawie art. 38 ustawy Prawo Geodezyjne i Kartograficzne oraz art. 152 ustawy Kodeks Cywilny, prace ziemne wykonywać z zachowaniem szczególnej ostrożności. W przypadku naruszenia znaków granicznych zobowiązuje się inwestora do ich wznowienia przez uprawnionego geodetę z zachowaniem obowiązujących standardów technicznych.	Karolina Burandt-Karczewska
14	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul. Strażacka 2-8 81-660 Gdynia elektroniczny	Stanowisko pozytywne Brak uwag.	Grzegorz Klepacz
15	WNIOSKODAWCA elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	

Nieobecność na naradzie koordynacyjnej podmiotu należycie zawiadomionego o jej miejscu i terminie nie stanowi przeszkody do jej przeprowadzenia. Przyjmuje się, że podmiot ten nie składa zastrzeżeń do usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu przedstawionego w planie sytuacyjnym.

Z upoważnienia Starosty Kartuskiego
Karolina Burandt-Karczewska
Kierownik Referatu Uzgadniania Dokumentacji
Projektowej

Dokument podpisany przez Karolina Burandt-Karczewska
Data: 2024.11.20 13:46:55 CET

.....
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 2024 r. poz.1151 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. 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 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 20-11-2024 13:46:33

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

proj. 2x mufa kablowa przelotowa SMHSV4 50-150

mufa 1: proj. NA2XY(YAKXS)4x120 (kier. KRSN-00)
- istn. YAKY 4x120 (kier. Z-105/1-2)

mufa 2: istn. YAKY 4x120 (kier. Z-105/1-1)
- istn. YAKY 4x120 (kier. Z-105/1-1/T)

proj. kabel NA2XY (YAKXS) 4x120
L= 10/14m
(+S/Izn25x4)

proj. kablowa rozdzielnica
KRSN-00/4R-NH2/F
Z 3 5

Stare Czaple, obr. Czaple gm. Steżyca
OBI/35/2401767, B/24/018378
proj. uziemienie miejscowe $R_m \leq 300$

proj. ZUD G.6630.1781.2024.MS
z dnia 09.10.2024 r.
DO USUNIĘCIA

proj. kabel NA2XY (YAKXS) 4x120
L= 304/319m
(+S/Izn25x4)

proj. przecisk mechaniczny
w rurze osłonowej
HDPE 110, L = 9 m
wykop otwarty

proj. przecisk mechaniczny
w rurze osłonowej
HDPE 110, L = 10 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 1 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 13 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 6 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 5 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 4 m
wykop otwarty

proj. przecisk mechaniczny w rurze
HDPE 110, L = 7 m

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 1 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 1 m
wykop otwarty

proj. rura osłonowa
HDPE 110, L = 8 m
wykop otwarty

istn. kabel YAKY 4x120
relacji Z-105/1-1
- Z-105/1-2
- Z-105/1-1/T
obw."100", T-8203 "Stare Czaple Wyb."

istn. stacja transformatorowa
T-8203 "Czaple Stare Wyb."
proj. obw. "500"

proj. przecisk mechaniczny
w rurze osłonowej
HDPE 110, L = 4 m

Karol Paweł Kummer

Elektronicznie podpisany przez Karol
Paweł Kummer
Data: 2024.11.12
15:24:16 +01'00'

POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH nr
G.6640.7626.2024

Podpis: Karol Kummer

ELUS

ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuszy
ul. Kościarska 1A

Pracownia Projektowa
tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV (kablowej) dla zasilania dz. 40/38, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, gm. Stężycza				
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Sieć elektroenergetyczna 0,4kV (kablowa) gm. Stężycza, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22,				
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: OBI/35/2401767/ B/24/018378, P/24/014160 ZN/4890/3535MZI/2024/2401767		
Projektant:	inż. Karol Kummer <small>sprawdzający, inżynier i autorstwo rysunku (członek sekcji projektantów)</small>	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 12.11.2024	Nr rys.: E-01 A
Sprawdzający:	mgr. inż. Michał Gnutek <small>sprawdzający, inżynier i autorstwo rysunku (członek sekcji projektantów)</small>	Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17	Podpis:	Data: 12.11.2024	Skala: 1:500
Opracowujący:	inż. Rafał Szynszewski		Podpis:	Data: 12.11.2024	

LEGENDA:
- ZUD nr G.6630.1781.2024.MS z dnia 09.10.2024 do ul. ul. ul.
- proj. kabel nr 0.4kV
- proj. rura HDPE 110
- proj. sfera pomiarowa techniczna kablowa
- oznaczenie działki na trasie przyłącza
- oznaczenie działki projektowej
Uwagi:
- aktualne rzędne terenu przyjmuję się jako docelowe:
- kabel nr 0.4kV układać na głębokości 0,7m poniżej docelowego
poziomu gruntu.
- przy koleji z istn. sieci elektroenergetycznej, wodociągowej,
kanalizacyjnej, telekomunikacyjnej, gazociągowej i przy przejściu przez
drogę, wjeżdżając, chodnik oraz w pobliżu systemu korzeniowego drzew
kabel prowadzić w rurze osłonowej HDPE110 lub w przewierceniu
stwierdzonym HDPE110, góra krawędź rury na gł. min. 1,0m.
- w przypadku koleji z ułożeniem podziemnym kabel układać
zgodnie z N SEP-E-004.

Starosta Kartuski
Dokumentacja projektowa nr
G.6630.2118.2024.MJ
była przedmiotem narady
koordynacyjnej przeprowadzonej
za pomocą środków
komunikacji elektronicznej
zakończoną w dniu: 20-11-2024
Z up. Starosty
Karolina Burandt-Karczewska
Kierownik Referatu Uzgadzania Dokumentacji Projektowej
PRZEWODNICZĄCY NARADY
KOORDYNACYJNEJ

Karolina Burandt-Karczewska

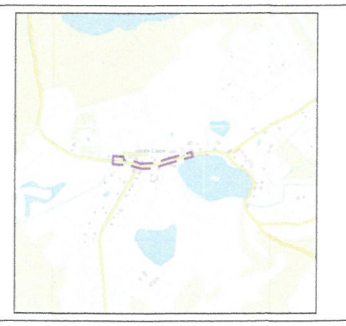
Elektronicznie podpisany
przez Karolina Burandt-
Karczewska
Data: 2024.11.20 13:47:36
+01'00'

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	G.6640.7626.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Kartuski ul. Dworcowa 1 83-300 Kartuszy
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego pozytywny wynik weryfikacji	Protokół numer: G.6640.7626.2024_95969 z dnia 2024.09.24
Imię i nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac	mgr inż. Mirosław Brzeziński upr. zaw. nr 20760

Dokument podpisany
przez MIROSLAW
BRZEZIŃSKI
Data: 2024.09.24 10:52:39
CEST

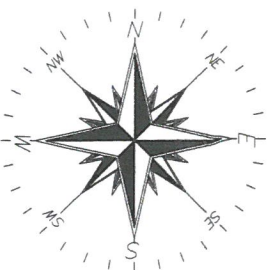
ORIENTACJA



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala mapy 1:500

ID zgłoszenia: G.6640.7626.2024	Wykonat: mgr inż. Mirosław Brzeziński upr. zawodowe nr: 20760	Dokument podpisany przez MIROSLAW BRZEZIŃSKI Data: 2024.09.24 10:51:26 CEST
Nr zam. 24.3404	Sekcje mapy: 6.218.21.12. (1:1.12)	
Data opracowania mapy: 06.09.2024r.	Układ wsp. płaskich:	Układ współrzędnych: PL-EVRF2007-NH
Układ wsp. płaskich:	PL-2000 strefa 6 (18°)	
Układ wysokościowy:	PL-EVRF2007-NH	Zakres opracowania
Układ wysokościowy:	PL-EVRF2007-NH	
Jednostka ewidencyjna: Steżyca [220506_2]	Mapę wykonano bez ustalania służebności gruntowych.	Nie wykluza 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.
Obręb: Czaple gm. Steżyca [0002]		
Działka nr: 40/22		



EXPERT
GEODEZJA
Expert Usługi Geodezyjne
Mirosław Brzeziński
83-316 Czaple, ul. Osiedle Zamkowskie 111
NP: 591-51-51-31 RECON: 220058680
tel. 608 484 575 e-mail: biuro@expert-geo.pl

Województwo:	pomorskie
Powiat:	kartuski
Jednostka ewidencyjna:	Steżyca [220506_2]
Obręb:	Czaple gm. Steżyca [0002]
Działka nr:	40/22

Kartuzy, dn. 09.10.2024 r.

STAROSTA KARTUSKI

Znak sprawy: G.6630.1783.2024.MP

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonej w dniu 09.10.2024 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Na podstawie art. 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (j.t. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151 z późn. zm.)

Przedmiot narady:	-PROJEKT PRZYŁĄCZA ELEKTROENERGETYCZNEGO-
Lokalizacja:	Gmina: Stężyca, Obręb: Czaple gm. Stężyca, dz.: 40/38, 40/57
Wnioskodawca:	SZYNSZECKI RAFAŁ ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SPÓŁKA AKCYJNA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Przewodniczący:	Mateusz Szreder Inspektor
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	25.09.2024 r.

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Wojciech Kwidziński
2	ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o. ul. Rzemieślnicza 17/19 81-855 Sopot elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Mateusz Gaschta
3	GMINA STĘŻYCA ul. Parkowa1 83-322 Stężyca elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Jacek Romiński
4	Gminne Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. ul. Jana III Sobieskiego 31 83-322 Stężyca elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Jolanta Pietrasik
5		Uczestnik nieobecny na naradzie	

Dokument wygenerował(a): Mateusz Szreder, dn. 09-10-2024 11:52:34

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

	Hawe Telekom Sp. z o.o. w restrukturyzacji ul. Francesca Nulla 2 00-486 Warszawa elektroniczny		
6	Instytut Chemii Bioorganicznej Polskiej Akademii Nauk Poznańskie Centrum Superkomputerowo- Sieciowe ul. Z. Noskowskiego 12/14 61-704 Poznań Adres korespondencyjny: ul. Jana Pawła II 10 61-139 Poznań elektroniczny	Bez uwag Stanowisko pozytywne	Marek Kuberka
7	MULTIMEDIA POLSKA S.A. ul. Kościerska 10b 83-300 Kartuzy elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
8	NETIA S.A. ul. Poleczki 13, 02-822 Warszawa adres korespondencyjny: ul. Arkońska 6/A4, 80-387 Gdańsk elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
9	NETIA S.A. TK Telekom ul. Poleczki 13 02-822 Warszawa elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
10	ORANGE POLSKA S.A. Dział Ewidencji i Zarządzania Danymi o Infrastrukturze Olsztyn Aleja Grunwaldzka 110, 80- 244 Gdańsk elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie	
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku ul. Wałowa 41/43 80-856 Gdańsk Gazownia w Żukowie ul. 3-Maja 25A 83-330 Żukowo elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Wojciech Kolka
12	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. ul. Warszawska 165 05-520 Konstancin-Jeziorna elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Marcin Wiśniewski

Dokument wygenerował(a): Mateusz Szreder, dn. 09-10-2024 11:52:34

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

13	PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ elektroniczny	Bez uwag	Stanowisko pozytywne	Mateusz Szreder
14	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul. Strażacka 2-8 81-660 Gdynia elektroniczny	Brak uwag.	Stanowisko pozytywne	Grzegorz Klepacz
15	WNIOSKODAWCA elektroniczny		Uczestnik nieobecny na naradzie	

Nieobecność na naradzie koordynacyjnej podmiotu należy zawiadomić o jej miejscu i terminie nie stanowi przeszkody do jej przeprowadzenia. Przyjmuje się, że podmiot ten nie składa zastrzeżeń do usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu przedstawionego w planie sytuacyjnym.

Na obszarze uzgodnienia znajdują się następujące punkty osnowy geodezyjnej: 324.214-1150.

Z upoważnienia Starosty Kartuskiego
Mateusz Szreder Inspektor

Dokument podpisany
przez Mateusza
Szredera; Starostwo
Powiatowe w
Kartuzach
Data: 2024.10.09
11:53:17 CEST

Mateusz Szreder

.....
Podpis przewodniczącego narady

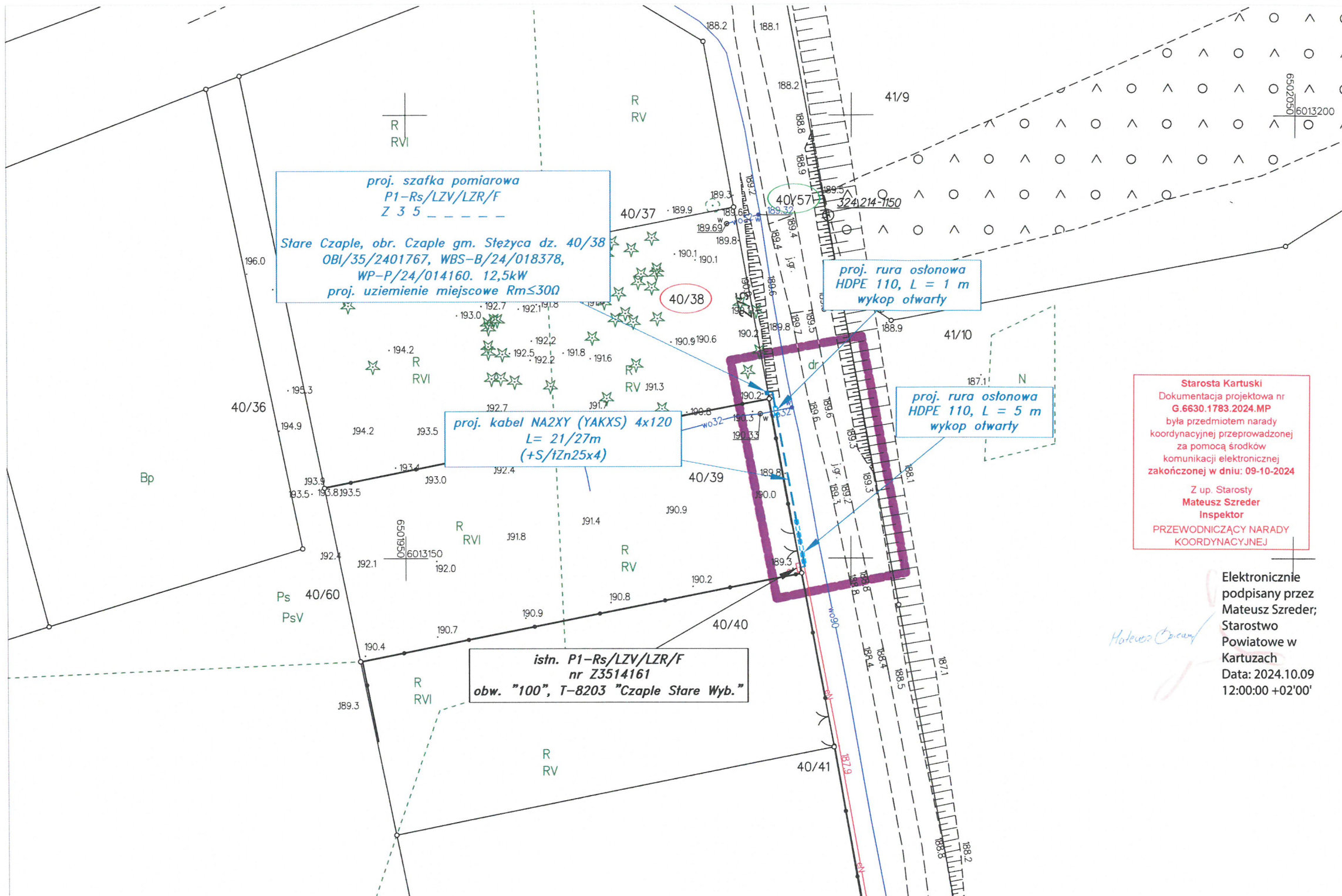
POUCZENIE:

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 2024 r. poz.1151 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. 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 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).

Dokument wygenerował(a): Mateusz Szreder, dn. 09-10-2024 11:52:34

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



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	G.6640.7624.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Kartuski ul. Dworcowa 1 83-300 Kartuszy
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego pozytywny wynik weryfikacji	Protokół numer: G.6640.7624.2024_95801 z dnia 2024.09.19
Imię i nazwisko, oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac	mgr inż. Mirosław Brzezinski upr. zaw. nr 20760

Dokument podpisany przez MIROSLAW BRZEZINSKI
Data: 2024.09.23 08:51:15 CEST

Starosta Kartuski
Dokumentacja projektowa nr G.6630.1783.2024.MP
była przedmiotem narady koordynacyjnej przeprowadzonej za pomocą środków komunikacji elektronicznej zakończonej w dniu: 09-10-2024
Z up. Starosty
Mateusz Szreder
Inspektor
PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

Elektronicznie podpisany przez Mateusz Szreder;
Starostwo Powiatowe w Kartuzach
Data: 2024.10.09 12:00:00 +02'00'

- LEGENDA:
- proj. kabel nn 0.4kV
 - proj. rura HDPE 110
 - proj. szafka pomiarowa/rozdzielnicza kablowa
 - oznaczenie działki na trasie przyłącza
 - oznaczenie działki przyłączanej
- Uwagi:
- aktualne rzędne terenu przyjmuję się jako docelowe;
 - kabel nn 0.4kV układać na głębokości 0,7m poniżej docelowego poziomu gruntu;
 - przy kolizji z istn. siecią elektroenergetyczną, wodociagową, kanalizacyjną, telekomunikacyjną, gazociągami i przy przebiegu przez drogi, wyjazdy, chodniki oraz w pobliżu systemu korzeniowego drzew kabel prowadzić w rurze osłonowej HDPE110 lub w przewiercie sterowanym HDPE110, górna krawędź rury na gl. min. 1,0m;
 - w przypadku kolizji z uzbrojeniem podziemnym kabel układać zgodnie z N SEP-E-004;

Karol Paweł Kummer

Elektronicznie podpisany przez Karol Paweł Kummer
Data: 2024.09.25 12:41:21 +02'00'

EXPERT
GEODEZJA
Expert Usługi Geodezyjne
Mirosław Brzezinski
83-316 Gotubie, ul. Osiedle Zamkowe 111
NIP: 591-151-51-31 REGON: 220058680
tel. 608 484 575 e-mail: biuro@expert-geo.pl

Województwo:	pomorskie	Układ wysokościowy:	PL-EVRF2007-NH
Powiat:	kartuski	Zakres opracowania	
Jednostka ewidencyjna:	Stężycza [220506_2]	Mapę wykonano bez ustalania służebności gruntowych.	
Obręb:	Czaple gm. Stężycza [0002]	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.	
Działka nr:	40/38		

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala mapy 1:500

ID zgłoszenia: G.6640.7624.2024	Wykonał: mgr inż. Mirosław Brzezinski upr. zawodowe nr: 20760	Dokument podpisany przez MIROSLAW BRZEZINSKI Data: 2024.09.23 08:52:11 CEST
Nr zam. 243403	Sekcje mapy: 6.218.21.07. (3.3; 3.4;)	
Data opracowania mapy: 16.09.2024r.	Układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°)	
Układ wys. płaskich:		



POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH nr G.6640.7624.2024
Podpis: Karol Kummer

ELUS ELUS spółka z o.o. Pracownia Projektowa
83-300 Kartuszy ul. Kościarska 1A tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Plan sytuacyjny Budowa przyłącza elektroenergetycznego 0,4kV (kablowego) dla zasilania dz. 40/38, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, gm. Stężycza
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Przyłącze elektroenergetyczne 0,4kV (kablowe) gm. Stężycza, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, dz. 40/57, 40/38
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Projektant:	inż. Karol Kummer uprawnienie: POM/0006/PWOWE/11
Opracowujący:	inż. Rafał Szynszewski

Nr zadania inwestycyjnego:	OBI/35/2401767, B/24/018378 P/24/014160
Podpis:	Data: 24.09.2024
Nr rys.:	E-012
Skala:	1:500

WG.7012. 14 .2024.JR

Stężyca, dnia 08-08-2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 20 pkt 8, art. 38 , art. 39 ust. 3 i 3a, art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz.U. z 2021 r. poz. 1376) , § 97 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (t.j. Dz.U. 2023 poz. 645) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096) , po rozpatrzeniu wniosku z dnia 31-07-2024 r złożonego przez : ELUS Spółka z o.o., Pracownia Projektowa , ul. Kościerska 1 A , 83-300 Kartuzy , inwestor : Energa – Operator S A Oddział w Gdańsku , ul. Marynarki Polskiej 130 , 80-557 Gdańsk .

Wójt Gminy Stężyca

zezwała na lokalizację i umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej oznaczonej nr ewid. 37/2, 40/22, 40/57 obręb geodezyjny Czaple urządzeń infrastruktury technicznej związanej z projektem i budową linii kablowej i przyłącza nn 0,4 kV do działki 40/38, 40/36 według załącznika graficznego na następujących warunkach :

1. Realizacja i koszty budowy związane z wykonaniem inwestycji – w tym usunięcie powstałych kolizji w trakcie prowadzonych robót należą do inwestora . W przypadku naruszenia praw osób trzecich , spowodowania awarii obcych urządzeń w trakcie prowadzonych robót lub kolizji skutki ponosić będzie umieszczający urządzenia .
2. Uzyskanie pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonywania robót .
3. Uzyskanie zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym i na umieszczenie w nim urządzeń składając wniosek do zarządcy drogi .
4. Niniejsza decyzja nie stanowi zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym .
5. Stosownie do art. 39 ust.5 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych : „ Jeżeli budowa , przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenie urządzenia lub obiektu . (...) koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel .
6. Wszelkie zmiany lokalizacji przedmiotowych urządzeń wymagają zgody wydanej w drodze decyzji administracyjnej .
7. Po zakończeniu robót pas drogowy w obrębie prowadzonych robót należy przywrócić do stanu pierwotnego i zgłosić do odbioru . Powierzchnie utwardzone / chodniki , ciągi piesze, place / po wykonaniu robót należy odtworzyć z zachowaniem parametrów nie gorszych niż przed realizacją inwestycji i zgłosić do odbioru .
8. Jeżeli prace związane z prowadzeniem robót wpłyną na ruch drogowy , ograniczą widoczność na drodze lub spowodują wprowadzenie zmian w istniejącej organizacji ruchu pojazdów lub pieszych do wniosku o zajęcie pasa drogowego należy załączyć zatwierdzony projekt tymczasowej organizacji ruchu drogowego na czas wykonywania robót .
9. Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie od 1 kwietnia do 31 października tj. poza sezonem zimowym . W wyjątkowych sytuacjach , gdy pozwalają na to warunki atmosferyczne roboty mogą być prowadzone w sezonie zimowym , lecz po wcześniejszej akceptacji zarządcy drogi .

10. Inne szczegóły techniczne wykonawstwa określi zarządca drogi na etapie wydania decyzji administracyjnej na zajęcie pasa drogowego .
11. Niniejsza decyzja wygasa , jeżeli w ciągu trzech lat od daty jej wydania przedmiotowa inwestycja nie zostanie rozpoczęta
12. Uzgadnia się bez uwag jako zarządca drogi dz. nr. 37/2, 40/22, 40/57 obręb Czaple usytuowanie urządzeń /obiektów/ budowlanych w odległości mniejszej niż określona w art. 43 Ustawy z dnia 21 marca 1985 roku o drogach publicznych zgodnie z załączonym projektem .

UZASADNIENIE

Z uwagi na to, iż niniejsze orzeczenie jest zgodne z żądaniem wnioskodawcy, zgodnie z art. 107 § 4 Kpa, odstępuję od uzasadnienia decyzji.

Dodatkowo informuję, że zgodnie z postanowieniami art. 3 pkt 11, art. 32 ust. 4 pkt 2 i art. 33 ust. 2 ustawy Prawo Budowlane, decyzja stanowi podstawę do złożenia oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania nieruchomością na cele budowlane.

Zgodnie z przepisami Ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r. (Dz.U. z 2021 r. poz. 1376) oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie udzielenia zezwolenia na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. z 2004 r. Nr 140, poz. 1481) należy uzyskać u zarządcy drogi.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku przy ulicy Podwałe Przedmiejskie 30 za pośrednictwem Wójty Gminy Stężyca w terminie 14 dni od otrzymania decyzji.
2. Niniejsza decyzja nie jest pozwoleniem na budowę w myśl art. 28 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane
3. Przystąpienie do wykonywania robót budowlanych bez wymaganego zezwolenia zarządcy drogi będzie skutkowało nałożeniem kar pieniężnych na podstawie art. 40 ust. 12 Ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa składa się do Organu administracyjnego wydającego decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. a/a

WÓJT
Ireneusz Stencel



10. MPZP lub decyzja lokalizacyjna

Dla działek na trasie inwestycji obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego gminy Kościerzyny:

- Uchwała Nr XXXVIII/355/2010 Rady Gminy Stężycza z dnia 15 sierpnia 2010 r.

Przedmiotowa inwestycja swoim zakresem nie ingeruje w ustalenia planu.

11. Stan istniejący

Istniejąca sieć elektroenergetyczna 0,4kV kablowo-napowietrzna typu AsXSn4x70mm²/YAKY4x120mm² obw."100" przebiega od słupowej stacji transformatorowej T-8203 „Czaple Stare Wyb.” wzdłuż drogi gminnej w kierunku zachodnim. Sieć składa się z 18 słupów oraz 15 łącz kablowych i jest zabezpieczona w rozdzielnicy stacyjnej wkładkami WT-1/gF 80A 500V. Transformator o mocy 75kVA.

Na terenie objętym przedmiotową inwestycją znajduje się grunt we władaniu Gminy Stężycza (droga gminna, dz.37/2, 40/22, 40/57) oraz podmiotów prywatnych (dz. 41/10, 41/5, 40/38).

12. Rozbiórki – NIE DOTYCZY

13. Linia SN (napowietrzna/kablowa) – NIE DOTYCZY

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Istniejącą rozdzielnicę stacji T-8203 „Czaple Stare Wyb.” rozbudować o nowy obwód „600” poprzez zamontowanie listwowego rozłącznika bezpiecznikowego EFEN NH-2. Rozłącznik wyposażać we wkładki bezpiecznikowe WT-2/gG 100A 500V. Projektowany kabel NA2XY(YAKXS) 4x120mm² wyprowadzić z rozdzielnicy w projektowanym kanale kablowym.

W rozłączniku głównym wymienić istniejące wkładki bezpiecznikowe WT-2/gG 315A 500V na projektowane WT-3/gTr 75kVA.

Zamontować tabliczki opisowe obwodu. Szczegóły opisu uzgodnić na etapie wykonawstwa z Energa-Operator S.A. Rejon Dystrybucji Kartuzy.

Przykładowa treść tabliczki:

Obwód nr 600
NA2XY(YAKXS) 4x120
kier. Z35 _____
I _b =125A

15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)

Zgodnie z warunkami budowy sieci B/24/018378 sieć zaprojektowano w układzie TN-C kablem NA2XY(YAKXS) 4x120mm² jako wyprowadzenie nowego obwodu „600” z istniejącej słupowej stacji transformatorowej T-8203 „Czaple Stare Wyb.” do projektowanej kablowej rozdzielnicy KRSN-00/4R-NH2/F zlokalizowanej przy istniejącym złączu Z-105/1-1 typu ZK-1+1TL, na dz. 40/22 przy granicy z dz. 40/16 zgodnie z rys. E-01A.

W istniejącym złączu Z-105/1-1 typu ZK-1+1TL projektuje się przełożenie istniejącego kabla YAKY 4x120mm², kier. Z-105/1-2 (kier. mufa trójkątna) do projektowanej kablowej rozdzielnicy KRSN-00/4R-NH2/F.

Pomiędzy projektowaną kablówką rozdzielnicą KRSN-00/4R-NH2/F a istniejącym złączem Z-105/1-1 projektuje się połączenie odcinkiem kabla NA2XY(YAKXS)4x120mm².

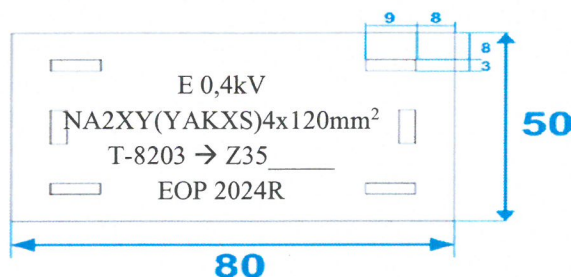
Istniejącą mufę trójkątną relacji Z-105/1-1 - Z-105/1-2 - Z-105/1-1T należy zdemontować. Kabel YAKY 4x120mm² kier. Z-105/1-2 należy przedłużyć za pomocą projektowanego odcinka kabla NA2XY(YAKXS) 4x120mm² oraz zestawu do muf SMHSV4 50-150 i wprowadzić do projektowanej kablowej rozdzielnicy KRSN-00/4R-NH2/F zgodnie z rys. E-01. Dwa pozostałe odcinki kabla YAKY 4x120mm² kier. Z-105/1-1 i Z-105/1-1T należy na nowo połączyć za pomocą zestawu do muf SMHSV4 50-150.

Istniejącym złączom, które zostają przejęte przez nowoprojektowany obwód „600” należy nadać nowe numery.

Podczas budowy sieci elektroenergetycznego należy spełnić następujące warunki:

- istniejące rzędne terenu należy przyjąć jako docelowe,
- kabel układać wg wytyczenia geodezyjnego,
- na dno wykopu o głębokości 0,8m należy ułożyć bednarke, przysypać 0,1m warstwą piasku,
- kabel układać na głębokości 0,7m, przysypać 0,1m warstwą piasku, 0,15m gruntu rodzimego, przykryć folią ostrzegawczą i zaspać gruntem rodzimym,
- miejsce wykopu zagęścić,
- kabel ułożony w ziemi należy zaopatrzyć na całej długości w trwałe oznaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych tj.: skrzyżowaniach itp.; szczegóły opisów uzgodnić na etapie wykonawstwa w ENERGA – OPERATOR SA - Rejon Dystrybucji Kartuzi; stosować opisy zgodne ze Standardami Energa,
- zachować pozostałe wymagania zgodnie z normą N SEP-E-004.

Przykładowa treść tabliczek:



Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarke S/tZn 25x4 mm i połączyć uziemienie stacji transformatorowej T-8203 z uziemieniem projektowanej kablowej rozdzielnicy KRSN-00/4R-NH2/F oraz istniejącego złącza Z-105/1-1. Rezystancja układu uziemienia musi być nie większa niż 30Ω ($R \leq 30\Omega$). Końce kabli zabezpieczyć głowicami termokurczliwymi. Przed rozpoczęciem wykopów trasa sieci elektroenergetycznego podlega wytyczeniu przez uprawnionego geodetę.

15.1. Kablowa rozdzielnica

Projektuje się rozdzielnicę kablową typu KRSN-00/4R-NH2/F o w obudowie i fundamencie z tworzywa termoutwardzalnego, karbowaną, odporną na promienie UV, zgodnie z obowiązującymi standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR SA oraz aktualnymi wymaganiami Rejonu Dystrybucji w Kartuzach. Projektowaną rozdzielnicą należy zamontować na fundamencie zgodnie z rys. E-01 oraz wyposażyć w zamki MASTER KEY i osprzęt zgodnie z rys. E-02.

16. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY

17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY

18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)

Zgodnie z warunkami przyłączenia zasilanie dla dz. 40/38 zaprojektowano w układzie TN-C kablem NA2XY(YAKXS) 4x120mm² z istniejącej szafki pomiarowej nr Z3514161 typu P1-Rs/LZV/LZR/F do projektowanej szafki pomiarowej typu P1-Rs/LZV/LZR/F o nr Z35____ zlokalizowanej na działce 40/38 zgodnie z rys. E-01.

Podczas budowy przyłącza elektroenergetycznego należy spełnić następujące warunki:

- istniejące rzędne terenu należy przyjąć jako docelowe,
- kabel układać wg wytyczenia geodezyjnego,
- na dno wykopu o głębokości 0,8m należy ułożyć bednarke, przysypać 0,1m warstwą piasku,
- kabel układać na głębokości 0,7m, przysypać 0,1m warstwą piasku, 0,15m gruntu rodzimego, przykryć folią ostrzegawczą i zaspać gruntem rodzimym,
- miejsce wykopu zagęścić,
- kabel ułożony w ziemi należy zaopatrzyć na całej długości w trwałe oznaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych tj.: skrzyżowaniach itp.; szczegóły opisów uzgodnić na etapie wykonawstwa w ENERGA – OPERATOR SA - Rejon Dystrybucji Kartuzi; stosować opisy zgodne ze Standardami Energa,
- zachować pozostałe wymagania zgodnie z normą N SEP-E-004.

Przykładowa treść tabliczek:



Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarke S/tZn 25x4 mm i połączyć uziemienie istniejącej szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F nr Z3514161 z uziemieniem projektowanej szafki pomiarowej nr Z35 _____. Rezystancja układu uziemienia musi być nie większa niż 30Ω ($R \leq 30\Omega$). Końce kabla zabezpieczyć głowicami termokurczliwymi. Przed rozpoczęciem wykopów trasa przyłącze elektroenergetycznego podlega wytyczeniu przez uprawnionego geodetę.

18.1. Szafka pomiarowa, układ pomiarowy

Projektuje się szafkę pomiarową typu P1-Rs/LZV/LZR/F w obudowie i fundamencie z tworzywa termoutwardzalnego, karbowaną, odporną na promienie UV, zgodnie z obowiązującymi standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR SA oraz aktualnymi wymaganiami Rejonu Dystrybucji w Kartuzach. Projektowane złącze należy zamontować na fundamencie zgodnie z rys. E-01 oraz wyposażyć w zamki MASTER KEY i osprzęt zgodnie z rys. E-02.

Zgodnie z warunkami przyłączenia układ pomiarowy zaprojektowano jako bezpośredni poprzez licznik energii czynnej 3-fazowej 400V. Układ pomiarowy umieścić w części pomiarowej szafki pomiarowej. Jako zabezpieczenie przedlicznikowe przyjęto wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym $I_n = 25A$, np. ETIMAT T 3P 3x25A.

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – NIE DOTYCZY

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN – NIE DOTYCZY

23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Ochrona przeciwporażeniowa powinna spełniać wymagania:

- N SEP-E-004, Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe, projektowanie i budowa.
- N SEP-E-001, Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przeciwporażeniowa.

Oprócz podstawowej ochrony od porażeń przed dotykiem bezpośrednim, jaką jest izolacja i budowa zastosowanych materiałów oraz urządzeń, należy zastosować środek ochrony przy uszkodzeniu – samoczynne wyłączanie zasilania w układzie sieciowym TN-C.

Szynę PEN szafki pomiarowej należy uziemić. Rezystancja wypadkowa układu uziemienia musi być nie większa niż 30Ω ($R_{dop} \leq 30\Omega$).

Ochronę przeciwporażeniową instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z normą PN-HD 60364-4-41. Warunki skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania należy sprawdzić poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów.

26. Opinia geotechniczna

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 27 kwietnia 2012 r (Dz. U. z 27 kwietnia 2012 r poz. 463) w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych wszystkie występujące grunty na trasie inwestycji są gruntami nośnymi i są ciągle litologicznie, warunki gruntowe zaliczamy do prostych. Poziom posadowienia kabla jest około 0,7m, fundamentu łącz kablowych 0,5m poniżej poziomu terenu dlatego obiekt zaliczany jest do I kategorii geotechnicznej.

Na poziomie planowanej inwestycji nie występuje woda gruntowa, czyli nie ma potrzeby odwadniania.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

W zakresie pasa drogowego działek gminnych (37/2, 40/22, 40/57) zaprojektowano urządzenia:

Rodzaj urządzenia	Nawierzchnia	Przeznaczenie	długość [m]	szerokość, średnica, wymiar [m]	Powierzchnia [m ²]
bednarka S/tZn25x4	trawa	pobocze	233	0,025	5,825
kabel NA2XY(YAKXS)4x120	trawa	pobocze	233	0,038	8,854
rura HDPE110	grunt	jezdnia	77	0,110	8,470
Rozdzielnica KRSN-00	trawa	pobocze	-	0,32x0,46	0,147
				SUMA	23,296

Działka nr 41/5 nie stanowi pasa drogowego w rozumieniu ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r, (Dz. U. z 2018 r. poz. 2068 z późn. zm.).

28. Kolizje / skrzyżowania

Przy przejściu pod wjazdami na działki prywatne kabel układać metodą bezwykopową za pomocą przecisku sterowanego w rurze osłonowej HDPE SRS110. Przy skrzyżowaniu z istniejącym oraz projektowanym uzbrojeniem podziemnym kabel ułożyć w rurze osłonowej HDPE 110 (wykop otwarty). Końce rur odpowiednio zabezpieczyć kształtkami termokurczliwymi. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie.

29. Ingerencja w zieleń wysoką – NIE DOTYCZY

30. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY

31. Opis projektu zagospodarowania terenu

Przedmiotem projektu jest budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV (kablowej) oraz przyłącza elektroenergetycznego 0,4kV (kablowego) na dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22, 40/57, 40/38 obr. 0002 Czaple, gm. Stężyca w celu zasilenia dz. 40/38 obr. 0002 Czaple, zgodnie z rys. E-01 oraz opisem technicznym instalacji pkt. 18.

Roboty należy prowadzić zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu ochrony środowiska (nie naruszanie korzeni drzew, krzewów, przywrócenie do stanu pierwotnego). Przejście w obrębie systemu korzeniowego drzew oraz zakrzewienia należy wykonać w rurach osłonowych i omijać w odległości minimum 1,5m, w sposób nie szkodzący systemowi korzeniowemu drzewa (krzewu) lub metodą przewiertu sterowanego.

Inwestycja nie ma wpływu na środowisko naturalne oraz nie należy do przedsięwzięć, o których mowa w art. 59 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i nie znajduje się w katalogu zawartym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

32. Obszar oddziaływania inwestycji

Obszar oddziaływania obiektu zgodnie z art. 3 pkt 20 i art. 5 pkt 1 ustawy Prawo Budowlane z dn. 7 lipca 1994 r z późniejszymi zmianami obejmuje nieruchomości: dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22, 40/57, 40/38 obr. 0002 Czaple, gm. Stężyca ujęte w niniejszym opracowaniu zgodnie z rys E-01 i mieści się w całości na działkach na których został zaprojektowany zgodnie z §13a pkt 2 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dn. 22 września 2015 r (Dz. U. poz. 1554 z dn. 07.10.2015r) oraz zgodnie z normą N-SEP-E-004 „Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe”.

33. Uwagi końcowe

Przed zamierzonym terminem rozpoczęcia robót budowlano - montażowych Wykonawca jest zobowiązany zgłosić ten fakt do właściwych instytucji branżowych - gestorów sieci w terminie określonym w art. 41 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r - Prawo Budowlane Dz.U. Nr 89 z 1994 r. poz. 414 i w załączonych uzgodnieniach. W szczególności o terminie rozpoczęcia robót należy powiadomić Urząd Gminy Stężyca gdzie należy uzyskać decyzję o zajęciu pasa drogowego. Dodatkowo przed rozpoczęciem robót budowlanych termin wejścia na działki prywatne uzgodnić z właścicielami.

Całość robót należy wykonać zgodnie z:

- wymogami norm N-SEP-E-004:2004,
- warunkami Technicznego Wykonania i Odbioru Robót Budowlanych,
- standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR SA
- aktualnymi przepisami budowlanymi oraz współczesną wiedzą techniczną.

Wszelkie roboty związane z pracami na czynnych urządzeniach będących własnością ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach należy uzgadniać na roboczo z przedstawicielami w/w.

Do odbioru technicznego dostarczyć protokoły pomiarów rezystancji izolacji kabli, skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania, pomiar rezystancji uziemienia oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą. Teren po pracach ziemnych przywrócić do stanu pierwotnego.

W projekcie wzięto pod uwagę postanowienia opinii ZUDP nr G.6630.1783.2024.MP z dn. 09.10.2024r oraz G.6630.2118.2024.MJ z dnia 20.11.2024r.

34. Zestawienie montażowe i demontażowe

Zestawienie montażowe materiałów na roboty realizowane przez inwestora – ENERGA-OPERATOR SA

Lp.	Materiał	jedn.	Ilość
ZESTAWIENIE MONTAŻOWE			
1	kabel NA2XY(YAKXS) 4x120mm ²	mb	365
2	bednarka S/tZn 25x4mm	mb	340
3	folia kablowa niebieska	mb	305
4	szafka pomiarowa P1-Rs/LZV/LZR/F	kpl.	1
5	złącze kablowe KRSN-00-4R-NH2/F	kpl.	1
6	kształtka REC 110	szt.	38
7	głowica termokurczliwa SFEX4 120-240	szt.	7
8	rura osłonowa HDPE 110 niebieska	mb.	54
9	rura osłonowa HDPE SRS 110 niebieska	mb.	49
10	listwowy rozłącznik bezpiecznikowy EFEN NH-2	szt.	1
11	kanał kablowy	szt.	1
12	wkładka bezpiecznikowa WT-00/gF 63A 500V	szt.	3
13	wkładka bezpiecznikowa WT-2/gG 100A 500V	szt.	3
14	wkładka bezpiecznikowa WT-1/gF 100A 500V	szt.	6
15	wkładka bezpiecznikowa WT-3/gTr 75kVA	szt.	3
16	zwora bezpiecznikowa WTZ-2 400A	szt.	3
17	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarcioviego In = 3x25A	szt.	1
18	mufa kablowa przelotowa SHMSV4 50-150	kpl.	2
19	złączka SZNP 120-240	szt.	8
20	tabliczka opisowa obwód	szt.	1
21	tabliczka opisowa kabla	szt.	10
22	tabliczka opisowa złącza	szt.	2
23	tabliczka opisowa „Podział Sieci”	szt.	1
24	oznaczniki kabla	szt.	37
25	złącze krzyżowe do bednarki	szt.	12

Zestawienie szczegółowe w tabeli 34.1.

34.1 ZESTAWIENIE MONTAŻOWE KABLI nN 0,4kV I OSPRZĘTU

Sieć elektroenergetyczna nn 0,4 kV - dz. 40/38, obr. Czaple, gm. Stężyca

Lp	Odcinek		przekładany kabel YAKY 4x120mm ² [m]	NA2XY (YAKXS) 4x120mm ² [m]	Długość wykopu	Układanie kabla w gruncie			Układanie kabla			Zapas kabla			Osprzęt kablowy							Rozdzielnice kablowe i szafki pomiarowe		Wkładki bezpiecznikowe							Pozostałe																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
	od	do							w złączu																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

Elementy uziemienia dostosować tak, aby wypadkowa rezystancja uziemienia wspólna z istniejącym spełniała warunek: $R_w \leq 30 \Omega$

35. PZT

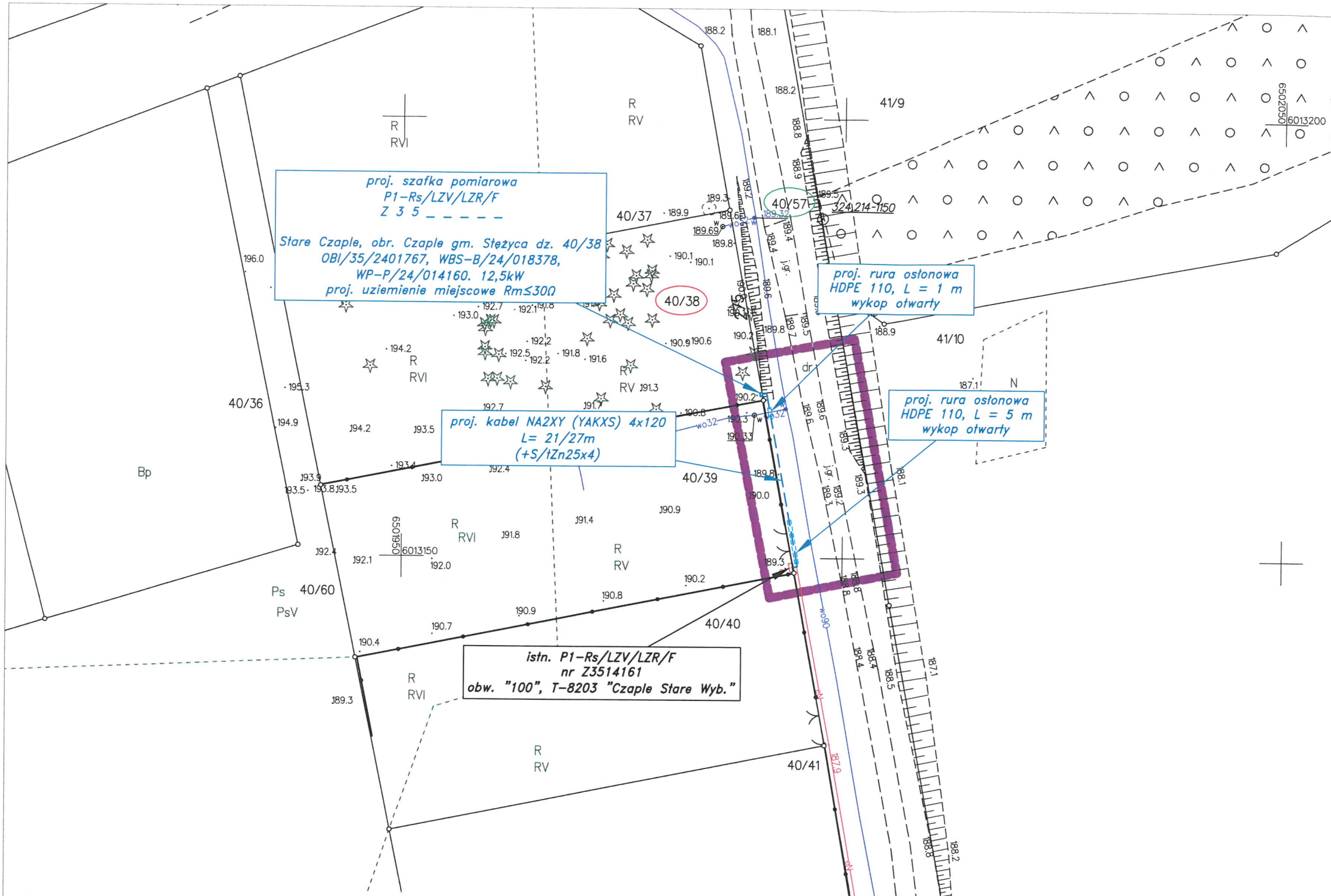
- rys. E-01 A projekt zagospodarowania terenu budowy sieci w skali 1:500
- rys. E-01 B projekt zagospodarowania terenu budowy przyłącza w skali 1:500

36. Schematy jednokreskowe

- rys. E-02 schemat jednokreskowy obwodu oraz struktura obciążenia
- rys. E-03 schemat jednokreskowy stacji transformatorowej


37. Inne rysunki

- rys. E-04÷09 odległości projektowanych urządzeń od zagospodarowania terenu
- odległości między uzbrojeniem podziemnym



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	G.6640.7624.2024
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Kartuski ul. Dworcowa 1 83-300 Kartuzy
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego pozytywny wynik weryfikacji	Protokół numer: G.6640.7624.2024_95801 z dnia 2024.09.19
Imię i nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac	mgr inż. Mirosław Brzeziński upr. zaw. nr 20760


Dokument podpisany przez MIROSŁAW BRZEZIŃSKI
Data: 2024.09.23 08:51:15 CEST

- LEGENDA:
- proj. kabel nn 0.4kV
 - proj. rura HDPE 110
 - proj. szafka pomiarowa/rozdzielnica kablowa
 - o oznaczenie dziaki na trasie przyłącza
 - o oznaczenie dziaki przyłączeni
- Uwagi:
- aktualne rzędne terenu przyjmuje się jako docelowe;
 - kabel nn 0.4kV układać na głębokości 0,7m poniżej docelowego poziomu gruntu;
 - przy kolizji z istn. siecią elektroenergetyczną, wodociagową, kanalizacyjną, telekomunikacyjną, gazociągami i przy przejściu przez drogi, wiaty, chodniki oraz w pobliżu systemu korzeniowego drzew kabel prowadzić w rurze osłonowej HDPE 110 lub w przewiercie sterowanym HDPE110, góra krawędzi rury na gł. min. 1.0m;
 - w przypadku kolizji z uzbrojeniem podziemnym kabel układać zgodnie z N SEP-E-004;


Expert Usługi Geodezyjne
Mirosław Brzeziński
83-316 Golubie, ul. Osiedle Zamkowisko 111
NIP: 591-151-51-31 REGON: 220058680
tel. 608 484 575 e-mail: biuro@expert-geo.pl

Województwo:	pomorskie	Układ wysokościowy:	PL-EVRF2007-NH
Powiat:	kartuski	Zakres opracowania	
Jednostka ewidencyjna:	Stężycza [220506_2]	Mapę wykonano bez ustalania słuszności gruntowych.	
Obręb:	Czaple gm. Stężycza [0002]	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.	
Działka nr:	40/38		

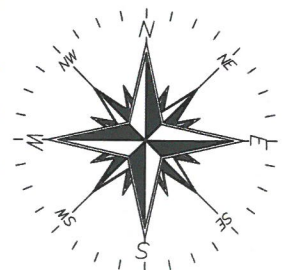
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Skala mapy 1:500

ID zgłoszenia: G.6640.7624.2024
Nr zam. 24.3403
Data opracowania mapy: 16.09.2024r.
Układ wsp. płaskich:

Wykonał:
mgr inż. Mirosław Brzeziński
upr. zawodowe nr: 20760
Seksje mapy: 6.218.21.07.(3.3; 3.4;)
PL -2000 strefa 6 (18°)



Dokument podpisany przez MIROSŁAW BRZEZIŃSKI
Data: 2024.09.23 08:52:11 CEST



ORIENTACJA

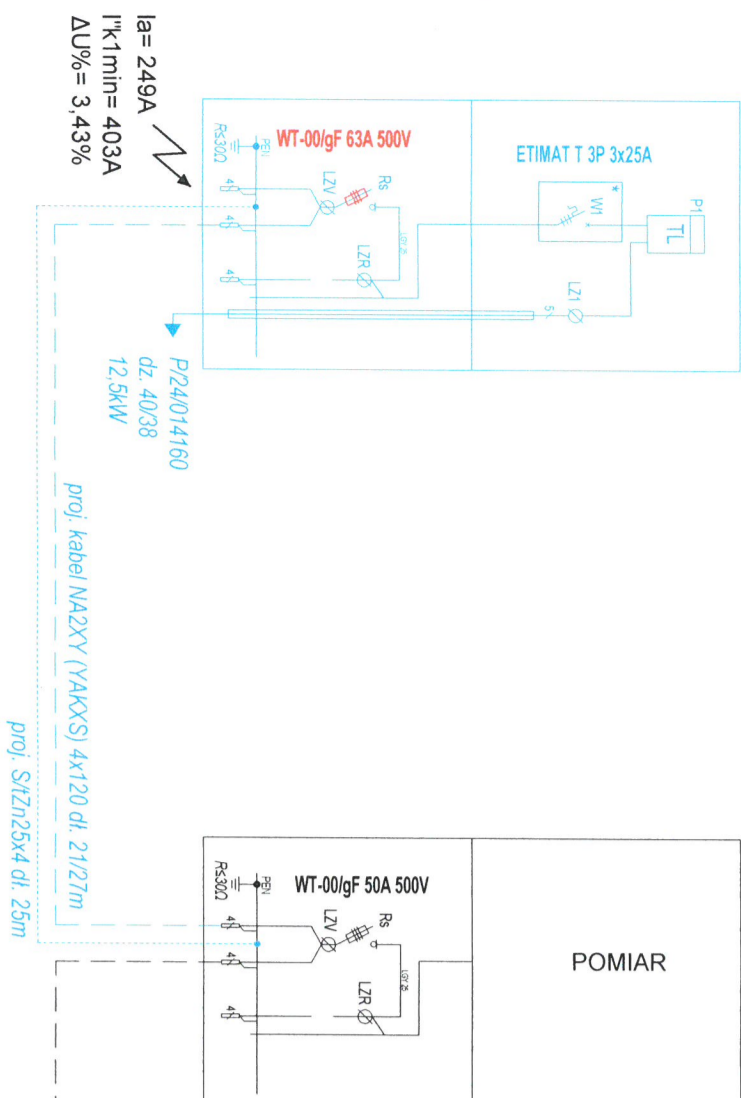


POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH nr G.6640.7624.2024
Podpis:  Karol Kummer

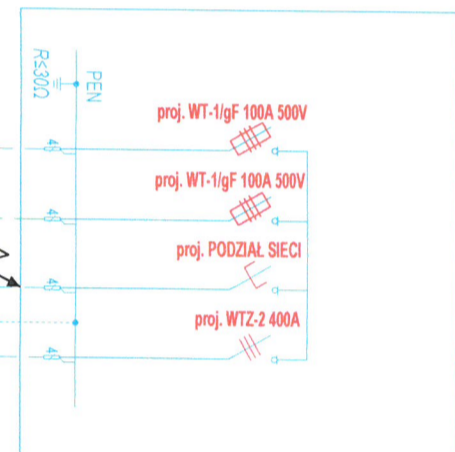
	ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuzy ul. Kościarska 1A	Pracownia Projektowa tel.: +48-58-6811538 projekty@elus.pl
Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Budowa przyłącza elektroenergetycznego 0,4kV (kablowego) dla zasilania dz. 40/38, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, gm. Stężycza	
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Przyłącze elektroenergetyczne 0,4kV (kablowe) gm. Stężycza, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, dz. 40/57, 40/38	
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	Nr zadania inwestycyjnego: OBI/35/2401767, B/24/018378, P/24/014160 ZN/4890/3535MZI/2024/2401767
Projektant:	inż. Karol Kummer specjalność: instalacje w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11 Podpis:  Data: 09.10.2024 Nr rys.: E-01 B
Sprawdzający:	mgr inż. Michał Gnutek specjalność: instalacje w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17 Podpis:  Data: 09.10.2024 Skala: 1:500
Opracowujący:	inż. Rafał Szynszeński	Podpis:  Data: 09.10.2024

proj. P1-Rs/LZV/LZR/F
Z 3 5

7kW
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z 3 5 1 4 1 6 1

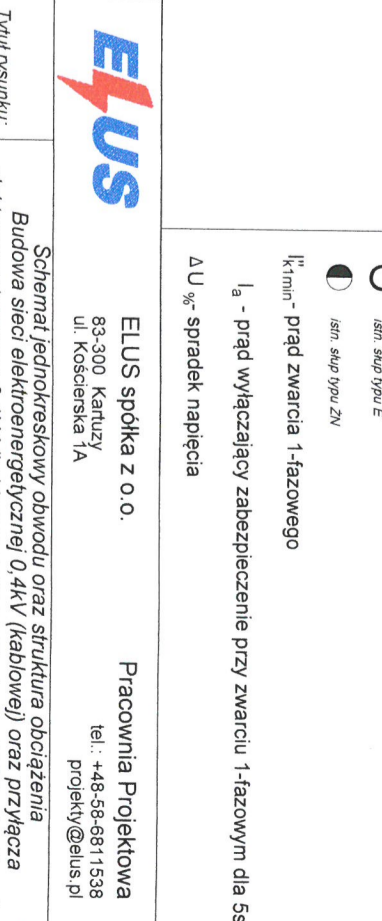
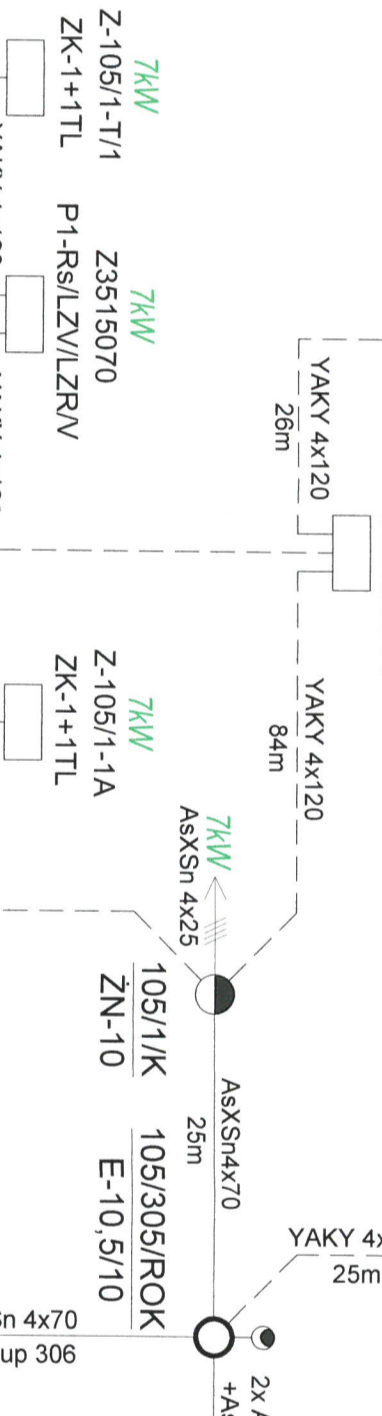
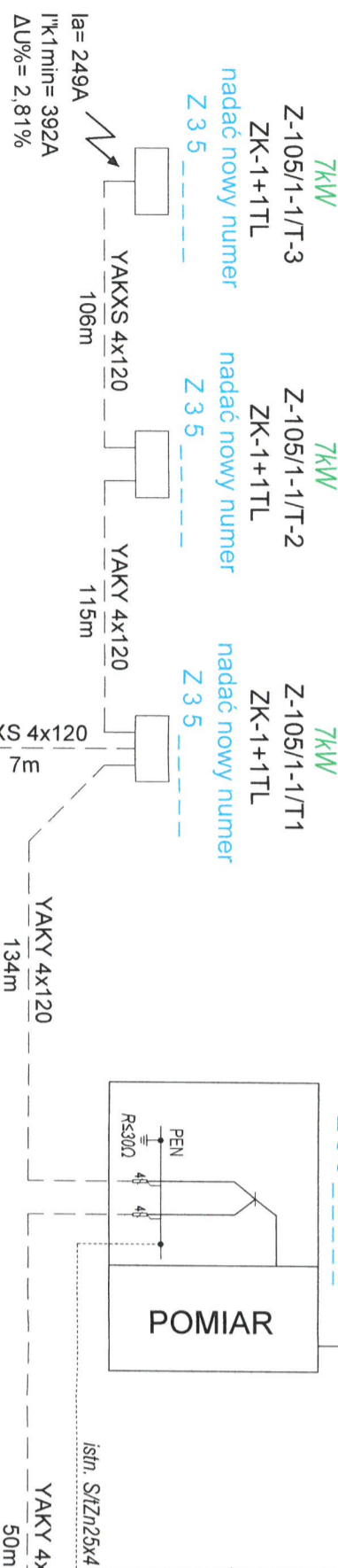
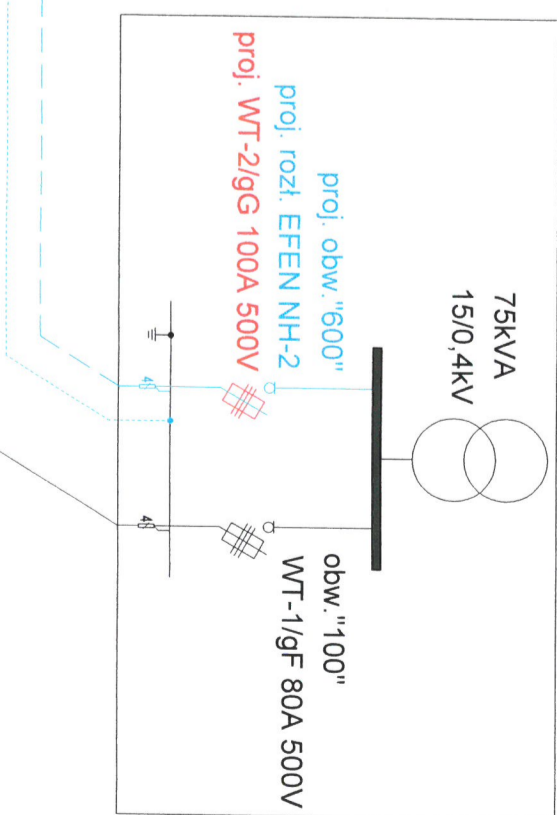


proj. KRSN-00/4R-NH2/F
Z 3 5
(PODZIAŁ SIECI : obw. "600" / "100" , T-8203)



75kVA
15/0.4kV
obw. "100"
WT-11gF 80A 500V

T-8203 "Czaple Stare Wyb."







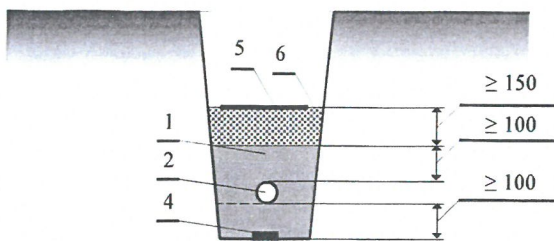
- UWAGI
1. Proj. złącza z tworzywa termoutwardzalnego, wyposażone w zamki MASTERKEY, osprzęt zgodnie z rys. E-02 i aktualnymi wymaganiami Regionu Dystrybucji w kartuzach.
 2. Rezyserwacja uzziemiennia szafki pomiarowej RS302
 3. Układ sieci TN-C.
 4. Istniejącym złączom kablowym, które zostały przejęte przez nowoprojektowany obw. "600", należy nadać nowe numery.

-42-

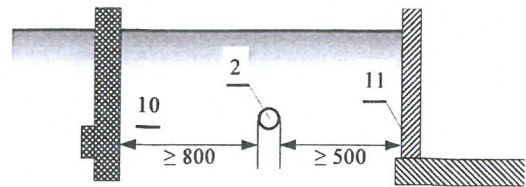
ELUS		Pracownia Projektowa	
Schemat jednokrotny obwodów oraz struktura obciążenia		tel.: +48-58-6811538	
Budowa sieci elektroenergetycznej 0.4kV (kablowej) oraz przyłącza elektroenergetycznego 0.4kV (kablowego) dla zasilania dz. 40/38 obr. Czaple		projekty@elus.pl	
Nadawca i adres obiektu		Siedziba 0002 g.m. Sierżca	
budowlanego:		0002, dz. 41/10, 31/2, 41/5, 40/22, 40/51, 40/38	
Inwestor		ENERGA - OPERATOR SA	
ul. Marynarki Polskiej 130		OB/0352401767	
80-557 Gdańsk		ZM/48902535M/2024/2401767	
Projektant		Inz. Karol Kurniak	
Sprawdzający		Inz. Karol Kurniak	
Opis		Data	
09.10.2024		E-02	
Inz. Rafał Szynszek		Data	
09.10.2024			

L. SN 15 kV nr 088402

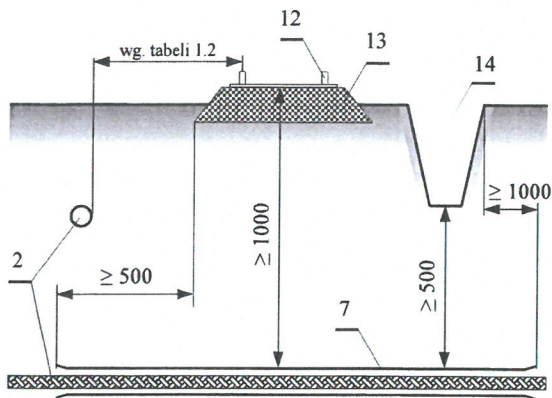
		ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuszy ul. Kościerska 1A		Pracownia Projektowa tel.: +48-58-6811538 projekt@elus.pl	
Tytuł rysunku:		Schemat jednokreskowy stacji transformatorowej Budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV (kablowej) oraz przyłącza elektroenergetycznego 0,4kV (kablowego) dla zasilania dz. 40/38, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, gm. Stężycza			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:		Sieć elektroenergetyczna 0,4kV (kablowa) oraz przyłącze elektroenergetyczne 0,4kV (kablowe), gm. Stężycza, obr. Czaple gm. Stężycza 0002, dz. 41/10, 37/2, 41/5, 40/22, 40/57, 40/38			
Inwestor:		ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: OBI/35/2401767, B/24/018378, P/24/014160 ZN/4890/3535MZI/2024/2401767	
Projektant:	inż. Karol Kummer <small>specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small>	Nr uprawnień: POM/0006/PWOWE/11	Podpis: 	Data: 09.10.2024	Nr rys.: E-03
Sprawdzający:	mgr. inż. Michał Gnutek <small>specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small>	Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17	Podpis: 	Data: 09.10.2024	
Opracowujący:	inż. Rafał Szynszecki		Podpis: 	Data: 09.10.2024	



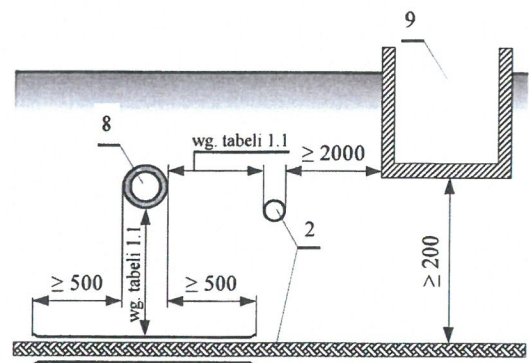
Rys. nr E-04 Układanie kabla elektroenergetycznego w rowie kablowym



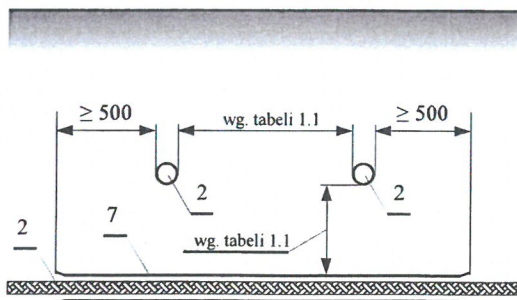
Rys. nr E-05 Odległości kabli ułożonych w ziemi od linii napowietrznych i budynków



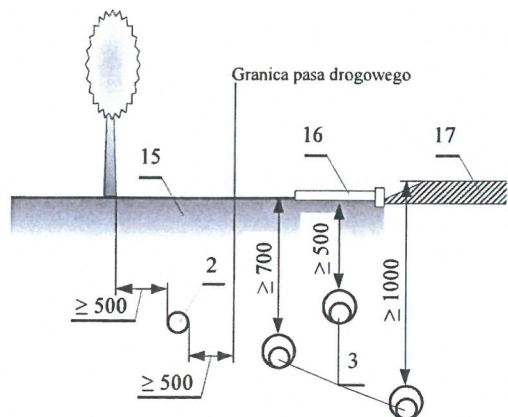
Rys. nr E-06 Odległości kabli ułożonych w ziemi od torów kolejowych



Rys. nr E-07 Odległości kabli ułożonych w ziemi od rurociągów i zbiorników



Rys. nr E-08 Odległości między kablami ułożonymi w ziemi



Rys. nr E-09 Odległości między kablami układanymi wzdłuż jezdni

LEGENDA:

- | | | | |
|---------------------------|----------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| 1 Podsyпка piaskowa | 4 Bednarka | 9 Zbiornik z cieczą palną | 14 Rów odwadniający |
| 2 Kabel | 5 Folia oznacznikowa | 10 Słup linii napowietrznej | 15 Nawierzchnia nieutwardzona |
| 3 Kabel w rurze osłonowej | 6 Grunt rodzimy | 11 Ściana budynku | 16 Chodnik dla pieszych |
| | 7 Osłona kabla | 12 Szyna | 17 Jezdnia |
| | 8 Rurociąg | 13 Nasyp linii kolejowej | |

Tablica 1 – Odległości między ułożonymi bezpośrednio w ziemi kablami nienależącymi do tej samej linii kablowej

Lp.	Charakterystyka kabli krzyżujących się i zbliżających	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm]	
		pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu
1	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym do 1 kV z kablami o tym samym napięciu znamionowym lub kablami sygnalizacyjnymi	10	5*
2	Kable sygnalizacyjne i kable przeznaczone do zasilania urządzeń oświetleniowych z kablami tego samego przeznaczenia	5	mogą się stykać
3	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym do 1 kV z kablami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym $1 \text{ kV} < U_N \leq 30 \text{ kV}$	15	25
4	Kable elektroenergetyczne jednotorowej linii kablowej o napięciu znamionowym $1 \text{ kV} < U_N \leq 30 \text{ kV}$ z kablami tego samego przedziału napięć znamionowych linii		10
5	Kable różnych użytkowników o napięciu znamionowym do 30 kV		25
6	Kable z mufami innych kabli	nie dopuszcza się	jak lp. 1–5
7	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym wyższym niż 30 kV z innymi kablami	50	50

* dopuszcza się stykanie kabli zgodnie z zapisem w pkt. 2.5.4

Tablica 2 – Odległości kabli elektroenergetycznych i sygnalizacyjnych ułożonych w ziemi od innych urządzeń podziemnych

Lp.	Rodzaj urządzenia podziemnego	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm]			
		kabli o napięciu znamionowym $U_N \leq 30 \text{ kV}$		kabli o napięciu znamionowym $30 \text{ kV} < U_N \leq 110 \text{ kV}$	
		pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu	pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu
1	Rurociągi wodociągowe, ściekowe, ciepłe, gazowe z gazami niepalnymi	25 + średnica rurociągu	25 + średnica rurociągu	50 + średnica rurociągu	50 + średnica rurociągu
2	Rurociągi z gazami i cieczami palnymi	uzgodnić z właścicielem rurociągu, ale nie mniej niż w lp. 1			
3	Zbiorniki z gazami i cieczami palnymi	nie mogą się krzyżować	200	nie mogą się krzyżować	uzgodnić z właścicielem rurociągu, ale nie mniej niż 250
4	Części podziemne linii napowietrznych (ustój, podpora, odciążka)	nie mogą się krzyżować	40	nie mogą się krzyżować	100
5	Podziemne części budynków i innych budowli, np. przyczółki, z wyjątkiem urządzeń wyszczególnionych w lp. 1,2,3,4	nie mogą się krzyżować	50*	nie mogą się krzyżować*	100
6	Skrajna szyna trakcji, rowy odwadniające w pasie technicznym kolei	100 – między osłoną kabla i stopą szyny; 50 – między osłoną kabla a dnem rowu odwadniającego	250*	120 – między osłoną kabla i stopą szyny; 80 – między osłoną kabla a dnem rowu odwadniającego	250
7	Urządzenia do ochrony budowli od wyładowań atmosferycznych	PN-EN 62305 2008–2009, Ochrona odgromowa. Wymagania ogólne			

* Dopuszcza się zmniejszenie odległości podanych w tablicy 2 pod warunkiem zastosowania osłon otaczających i uzgodnienia odstępu z użytkownikami obiektów.

*¹ Dopuszcza się w przypadku ułożenia kabli w tunelach, kanałach, kanalizacji kablowej, osłonach otaczających (rurach), po uzgodnieniu z właścicielami budynków lub budowli. - 45 -