EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507 101 532, @: biuro@edsenergy.pl

Egz. 2

TOM I
PROJEKT BUDOWLANY

OBIEKT:	**Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**
ADRES:	**Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki** **Identyfikatory działek ewidencyjnych: 221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103**
KATEGORIA:	**XXVI**
INWESTOR:	**ENERGA – OPERATOR S.A.** **ul. Marynarki Polskiej 130** **80-557 Gdańsk**
UMOWA:	**GJ05193/25**
ZADANIE:	**OBI/34/2501756**
WBS:	**B/25/021139, B/25/021406**
WP:	**P/25/018998, P/25/019012, P/25/019517, P/25/019524, P/25/019526**
PROJEKTANT:	**mgr inż. Dariusz Szreder** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0281/PWBE/19**
SPRAWDZAJĄCY:	**mgr inż. Grzegorz Kuper** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0113/PWBE/23**

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodności z P/25/019526
Uzgodnienie nr 2026/06/0271/UHWD/0827
Data uzgodnienia 13.07.2026
Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid. POM/0113/PWBE/23

SPIS ZAWARTOŚCI PROEJKTU BUDOWLANEGO:

1. Projekt zagospodarowania terenu
2. Projekt architektoniczno-budowlany
3. Projekt techniczny
4. Załączniki projektu budowlanego

Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

Energa operator

Dział Dokumentacji Energetycznej
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku

ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Starogard Gdański, 13.07.2026 r.

UZGODNIENIE nr 2026/06/06271/34MMD/0827

Jednostka projektowa:	**Dariusz Szreder EDS Energy sp. z o. o., ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk**
Temat projektu:	**Budowa słupowej stacji transformatorowej oraz linii kablowych SN 15 kV i nN - 0,4 kV dla zasilania zespołu budynków mieszkalnych, zlokalizowanych na dz. nr 95/2, 95/4 - 95/12 w m. Mościska, gm. Lubichowo.**
Warunki/Wytyczne:	**P/25/019526 dnia 20.03.2025r.**
Nr zadania inwest.:	**OBI/34/2501756**
Numer ekspl.:	**Proj. słupowa stacja transformatorowa T342325 „Mościska 2”** **Proj. linia kablowa SN 15 kV nr S349220** **Proj. rozłącznik 342933** **Proj. linia kablowa nN – 0,4 kV, T342325 „Mościska 2”**
Załączniki:	**1. Projekt budowlany – 1 egz.**

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator S.A. dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności usytuowania obiektu budowlane z projektem zagospodarowania terenu lub odstępstwach od tego projektu.
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator S.A. pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

Sprawę prowadzi:
Jarosław Pitas , 58 527 94 76, jaroslaw.pitas@energa-operator.pl

Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15kV/0,4 oraz sieci SN 15kV i nn 0,4 w m. Mościska, gm. Lubichowo.

EOP/KP/3/2026/06/066987	OBI/34/2501756
Data wpływu dokumentacji projektowej (ODYS)	25.06.2026

Prace PPN:

Czas wyłączenia: 6 godz. wymiana słupa SN

Liczba niezasilonych odbiorców:

Liczba zastosowanych agregatów:
szt 4

Obiekt zasilony agregatem:
T340445 - 100 kVA
T341309 - 100 kVA
T-60496 - 100 kVA
T341886 - 100 kVA

Moc zastosowanych agregatów:
100 kVA szt 4

Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.):
otwarty Q342377
mostki SDR sł. 51 - 52

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych

Bogdan Grala	26.06.2026	
Imię i Nazwisko	Data	Podpis

ZGŁOSZENIE
budowy lub wykonywania innych robót budowlanych
(PB-2)

PB-2 nie dotyczy budowy i przebudowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego.

Podstawa prawna: art. 30 ust. 2 w zw. z ust. 4d ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2025 r. poz. 418, 1080, 1535, 1673 i 1847).

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **Starosta Starogardzki**

2.1. DANE INWESTORA[1)]

Imię i nazwisko lub nazwa: **Energa-Operator SA**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130**

Nr lokalu:

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-557**

E-mail (nieobowiązkowo):

Nr tel. (nieobowiązkowo):

2.2. DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)[1)]

Wypełnia się, jeżeli adres do korespondencji inwestora jest inny niż wskazany w pkt 2.1.

Kraj:

Województwo:

Powiat:

Gmina:

Ulica:

Nr domu:

Nr lokalu:

Miejscowość:

Kod pocztowy:

Adres do doręczeń elektronicznych[2)]:

3. DANE PEŁNOMOCNIKA / PEŁNOMOCNIKA DO DORĘCZEŃ[1)]

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

□ pełnomocnik ☒ pełnomocnik do doręczeń

Reprezentuje inwestorów: **Energa-Operator SA**

Imię i nazwisko: **Dariusz Szreder**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Niepołomicka**

Nr domu: **45A**

Nr lokalu: **38**

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-180**

Adres do doręczeń elektronicznych[2)]: **AE:PL-64783-54342-CHGVH-29**

E-mail (nieobowiązkowo): **biuro@edsenergy.pl**

Nr tel. (nieobowiązkowo): **507101532**

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

Rodzaj, zakres i sposób wykonywania: **- sieć: elektroenergetyczna obejmująca napięcie znamionowe nie wyższe niż 15 kV (liczba obiektów: 1)**

- przebudowa:: obiektu, o którym mowa w akt. 29 ust. 1 pkt 2, 3, 9, 11-13 lub 30 ustawy Prawo Budowlane (liczba obiektów: 1)

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

Planowany termin rozpoczęcia[3)]: **2026-07-17**

5. DANE NIERUCHOMOŚCI (MIEJSCE WYKONYWANIA ROBÓT BUDOWLANYCH)[1)]

Działka nr 1

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **starogardzki**

Gmina: **Lubichowo**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Mościska**

Kod pocztowy: **83-240**

Identyfikator działki ewidencyjnej[4)]: **221306_2.0004.95/9**

Działka nr 2

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **starogardzki**

Gmina: **Lubichowo**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Mościska**

Kod pocztowy: **83-240**

Identyfikator działki ewidencyjnej[4)]: **221306_2.0004.95/13**

Działka nr 3

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **starogardzki**

Gmina: **Lubichowo**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Mościska**

Kod pocztowy: **83-240**

Identyfikator działki ewidencyjnej[4)]: **221306_2.0004.103**

6. ZAŁĄCZNIKI

☒ Oświadczenie o posiadanym prawie do dysponowania nieruchomością na cele budowlane.
☒ Pełnomocnictwo do reprezentowania inwestora (opłacone zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 1154, 1795 i 1847)) – jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.
☒ Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej – jeżeli obowiązek uiszczenia takiej opłaty wynika z ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.
☒ Inne (wymagane przepisami prawa):
- Projekt
- Decyzja celu publicznego

7. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis i datę podpisu umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.

.....

Signed by / Podpisano przez:
Dariusz Szreder
Date / Data: 2026-06-25 11:22

[1)] W przypadku większej liczby inwestorów, pełnomocników lub nieruchomos[illegible]n inwestorów, pełnomocników lub nieruchomości dodaje się w formularzu albo zamieszcza na osobnych stron[illegible]o formularza.
[2)] W przypadku określonym w art. 147 ust. 1 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych (Dz. U. z 2026 r. poz. 3) w razie braku adresu do doręczeń elektronicznych wskazuje się adres skrzynki ePUAP. Możliwość doręczania korespondencji na skrzynkę ePUAP obowiązuje do dnia określonego w tym przepisie.
[3)] W przypadku zgłoszenia budowy tymczasowego obiektu budowlanego w polu „Planowany termin rozpoczęcia" należy wskazać również planowany termin rozbiórki lub przeniesienia w inne miejsce tego obiektu.
[4)] W przypadku formularza w postaci papierowej zamiast identyfikatora działki ewidencyjnej można wskazać jednostkę ewidencyjną, obręb ewidencyjny i numer działki ewidencyjnej oraz arkusz mapy, jeżeli występuje.

Starogard Gdański, 02 lipca 2026r.

Starosta Starogardzki
ul. Kościuszki 17
83-200 Starogard Gdański

AB.6743.2.102.2026

ZAŚWIADCZENIE

Na podstawie przepisów art. 217 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025r., poz. 1691), art. 30 ust. 5aa ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2026r. poz. 524) oraz zarządzenia nr 41/2025 Starosty Starogardzkiego z dnia 23.04.2025 r. w sprawie upoważnień do wydawania decyzji administracyjnych, postanowień i zaświadczeń w sprawach z zakresu administracji publicznej Starosta Starogardzki zaświadcza, że w dniu 25.06.2026 r. Inwestor Energa-Operator S.A., dokonał zgłoszenia (nr AB.6743.2.102.2026) robót budowlanych nie objętych obowiązkiem uzyskania pozwolenia na budowę, polegających na budowie elektroenergetycznej słupowej transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV, na terenie działek nr: 95/9, 95/13 103 obr. ewid. Mościska, jednostka ewid. gmina Lubichowo, a tutejszy organ administracji architektoniczno - budowlanej nie wniósł sprzeciwu w wyżej wymienionej sprawie.

Z up. Starosty

Signature valid
Dokument podpisany przez Jarosław Badziąg
Data: 2026.07.02 11:06:25 CEST

Naczelnik Wydziału
Budownictwa i Gospodarki Przestrzennej

Otrzymują:

1. Pan Dariusz Szreder - pełnomocnik Inwestora *(purde)*
2. a/a (EP)

KLAUZULA INFORMACYJNA DOT. PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH

Szczegóły dotyczące przetwarzania danych osobowych znajdują się na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Starostwa Powiatowego w Starogardzie Gdańskim, pod adresem bip.powiatstarogard.pl, w zakładce "Ochrona Danych Osobowych".

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507 101 532, @: biuro@edsenergy.pl

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

OBIEKT:	**Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**
ADRES:	**Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki** **Identyfikatory działek ewidencyjnych: 221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103**
KATEGORIA:	**XXVI**
INWESTOR:	**ENERGA – OPERATOR S.A.** **ul. Marynarki Polskiej 130** **80-557 Gdańsk**
PROJEKTANT:	**mgr inż. Dariusz Szreder** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0281/PWBE/19**
SPRAWDZAJĄCY:	**mgr inż. Grzegorz Kuper** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0113/PWBE/23**

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid.: POM/0113/PWBE/23

Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

S P I S T R E Ś C I

1. Oświadczenie projektanta 3
2. Uprawnienia budowlane 4
3. Część opisowa 10
3.1 Przedmiot zamierzenia budowlanego 10
3.2 Zakres projektowanych sieci i urządzeń 10
3.3 Stan Istniejący 10
3.4 Projektowane zagospodarowanie terenu 10
3.5 Zestawienie powierzchni 11
3.6 Ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu 11
3.7 Wpływ inwestycji na środowisko i otoczenie 12
3.8 Ochrona konserwatorska 12
3.9 Wpływ eksploatacji górniczej 12
3.10 Warunki ochrony przeciwpożarowej w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę 12
3.11 Obszar oddziaływania inwestycji 12
4. Część rysunkowa 14
4.1 Projekt zagospodarowania terenu 14

Gdańsk, dnia 18.06.2026 roku

OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Oświadczam, że niniejszy kompletny projekt zagospodarowania terenu, opracowanie 18 czerwiec 2026 roku, dotyczący inwestycji:

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

w miejscowości Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki

Identyfikatory działek ewidencyjnych:

221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103

opracowany na rzecz Inwestora:

ENERGA-OPERATOR SA

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

1. opracowany został zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej, zgodnie z Art. 34 ust. 3d pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (Dz. U. z 2026 roku, poz. 524 z późniejszymi zmianami);
2. opracowany został zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1609 z późniejszymi zmianami);
3. opracowany został zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA.

PROJEKTANT: mgr inż. Dariusz Szreder
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0281/PWBE/19
18.06.2026 r.

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Grzegorz Kuper
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0113/PWBE/23
18.06.2026 r.

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid.: POM/0113/PWBE/23

3. Część opisowa

3.1 Przedmiot zamierzenia budowlanego

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV, budowa sieci kablowej SN 15 kV o długości 255 m, budowa sieci kablowej nn 0,4 kV o długości 217 m oraz przebudowa stanowiska słupowego sieci napowietrznej SN 15 kV w miejscowości Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo.

Projektowane obiekty budowlane należą do kategorii XXVI – sieci elektroenergetyczne.

3.2 Zakres projektowanych sieci i urządzeń

- Przebudowa słupa linii napowietrznej SN 15 kV:	**E-13,5/6**	**1 szt.**
- Budowa sieci kablowej SN 15 kV:	**3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25**	**255 m**
- Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV:	**STNKu 11-20/250/2/Sp**	**1 szt.**
- Budowa sieci kablowej nn 0,4 kV:	**YAKXS 4x35 SE**	**32 m**
	YAKXS 4x120 SE	**185 m**
- Budowa złącza kablowo-pomiarowego:	**KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F**	**2 szt.**
	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	**2 szt.**
	P2-Rs/LZV/F	**2 szt.**

3.3 Stan Istniejący

W granicach opracowania przebiega linia napowietrzna SN 15 kV nr 609200 typu 3xAFL-6 35 mm^2 zasilana z GPZ Starogard oraz linia kablowa nn 0,4 kV zasilana ze stacji transformatorowej T341309 Mościska-Las.

Obszar objęty zakresem inwestycji znajduje się na terenie wiejskim. Na terenie objętym zakresem inwestycji zlokalizowana jest infrastruktura podziemna i naziemna tj. elektroenergetyczna linia napowietrzna SN 15 kV, elektroenergetyczna linia kablowa nn 0,4 kV, sieć wodociągowa, sieć telekomunikacyjna oraz droga gminna i wewnętrzna. Nie wyklucza się istnienia innych urządzeń infrastruktury podziemnej, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji geodezyjnej.

3.4 Projektowane zagospodarowanie terenu

W istniejącej linii napowietrznej SN 15 kV typu 3×AFL-6 35 mm^2 nr 609200 na działce nr 95/9 należy przesunąć i wymienić istniejący słup nr 50 typu ALA-12 na nowy słup przelotowy typu E-13,5/6 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1).

Od projektowanego słupa przelotowego nr 50 linii napowietrznej SN 15 kV typu 3xAFL-6 35 mm^2 nr 609200 wybudować linię kablową SN 15 kV typu 3xNA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm^2 12/20 kV nr S349220 do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp. Linię kablową układać w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1 na głębokości minimum 0,8 metra od poziomu gruntu w układzie trójkątnym zgodnie z normą SEP-E-004. Pod jezdnią drogi wewnętrznej (dz. nr 95/13) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym oraz w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1. Przy zbliżeniu do jezdni drogi wewnętrznej linię kablową wbudować w wykopie

otwartym oraz zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowane linię kablową zabezpieczać rurą osłonową typu SRS 160 i DVK 160.

Na działce nr 103 wybudować słupową stację transformatorową SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp na żerdzi wirowanej typu E-12/12 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1.

Wykonać wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 na działce nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE, które należy wprowadzić do projektowanej stacji transformatorowej T342325. Następnie należy wykonać kolejną wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 (proj. zasilenie z proj. T342325) na działce nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE, które należy wprowadzić do projektowanej rozdzielnicy kablowej nr Z3411444 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, z której należy wybudować linię kablową typu YAKXS 4x120 mm^2 SE do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411445, Z3411448 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz nr Z3411446 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411446 i Z3411448 wybudować linie kablowe typu YAKXS 4x35 mm^2 SE do projektowanych szafek pomiarowych nr Z3411447, Z3411449 typu P2-Rs/LZV/F. Kable układać zgodnie z normą N-SEP-E-004 w wykopie otwartym na głębokości minimum 0,7 m na warstwie piasku o grubości 10 cm. Łącznie z kablami układać bednarkę stalową ocynkowaną typu S/tZn 25x4. Pod jezdnią drogi wewnętrznej (dz. nr 95/13) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym oraz w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 110 na głębokości min. 1,0 m zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowany kabel zabezpieczać rurą osłonową typu SRS 110 i DVK 110. Złącza kablowo-pomiarowe posadowić na działce nr 95/13 przy granicy z działkami przyłączanymi z możliwością dostępu do wyposażenia od strony drogi.

Po zakończeniu robót teren objęty pracami należy uporządkować i przywrócić do stanu pierwotnego. Realizacja inwestycji nie zmieni układu komunikacyjnego, sposobu dostępu do drogi publicznej, ukształtowania terenu i układu zieleni.

3.5 Zestawienie powierzchni

Projektowana sieć jako obiekt liniowy nie wymaga sporządzenia zestawienia powierzchni.

3.6 Ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu

Nie występują ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu dla przedmiotowego zamierzenia budowlanego wynikające z decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

3.7 Wpływ inwestycji na środowisko i otoczenie

Planowana inwestycja nie wpływa negatywnie na środowisko. Lokalizacja projektowanych urządzeń nie wymaga ingerencji w zieleń wysoką. Projektowane obiekty budowlane nie wpłyną na istniejący drzewostan, powierzchnię ziemi, w tym glebę, wody powierzchniowe i podziemne.

Planowana inwestycja jest zgodna z art. 73 ust. 2 oraz z art. 75-76 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Inwestycja zostanie wykonana w sposób zapewniający ograniczenie jej oddziaływania na środowisko, w tym ochronę walorów krajobrazowych i możliwość przemieszczania się dziko żyjących zwierząt. W trakcie przygotowania i realizacji inwestycji należy zapewnić oszczędne korzystanie z terenu. W trakcie prac budowlanych uwzględnić ochronę środowiska na obszarze prowadzenia prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych. Realizacja inwestycji nie spowoduje uszkodzenia zieleni wysokiej i systemu korzeniowego drzew.

Projektowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami Natura 2000 oraz innymi formami ochrony wynikającymi z przepisów ustawy z dnia 10.04.2004 o ochronie przyrody. Planowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Przedsięwzięcie, zgodnie z art. 60 ustawy z dnia 03 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wraz z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko nie podlega przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko. Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego.

3.8 Ochrona konserwatorska

Teren inwestycji nie podlega ochronie konserwatorskiej, nie jest objęty formami ochrony zabytków, nie jest ujęty w gminnej ewidencji zabytków i nie leży w strefie ochrony archeologicznej.

3.9 Wpływ eksploatacji górniczej

Teren objęty planowaną inwestycją znajduje się poza obszarami eksploatacji górniczej.

3.10 Warunki ochrony przeciwpożarowej w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę

Projektowana sieć jako obiekt liniowy nie wymaga sporządzenia warunków ochrony przeciwpożarowej w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę.

3.11 Obszar oddziaływania inwestycji

Zgodnie z art. 34 ust. 3 pkt 1 lit. e, art. 20 ust. 1 pkt 1c oraz art. 3 pkt 20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (Dz. U. z 2026 roku, poz. 524 z późniejszymi zmianami), obszar oddziaływania projektowanych w niniejszym opracowaniu obiektów mieści się w całości na działkach, na których zostały zaprojektowane, to jest na działkach nr 95/9, 95/13, 103, obręb Mościska, gmina Lubichowo.

Obszar oddziaływania obiektu został określony na podstawie następujących przepisów prawa:

- Art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2021 roku, poz. 1376 z późniejszymi zmianami).

- § 314 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. z późniejszymi zmianami, w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.
- § 1 i § 2 Rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.
- § 2 i § 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: Lubichowo [221306_2]
Obręb: Mościska [0004]
Działka: 95/9, 95/13, 103

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Obiekt: Mościska
Sekcje mapy: 6.209.24.03.2.4; 6.209.24.03.2.2; 6.209.24.04.1.3; 6.210.24.24.3.3; 6.210.24.23.4.4
ID: GG-II.6640.2876.2025
Układ odniesienia poziomy: PL-ETRF2000 (strefa 6)
Układ odniesienia wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
W zakresie aktualizacji mapa aktualna na dzień 24.07.2025r.
Mapa powstała na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie, pliku kcd programu TurboMap v.10.0 oraz aktualizacji w zakresie opracowania.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Uwaga:
Nie przeprowadzano badania ksiąg wieczystych pod kątem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.
– – – – – oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

GEO-PROFESSIONAL
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Paweł Brzozowski
83-110 Tczew ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl

Starogard Gdański, dnia 24.07.2025r.

OŚWIADCZENIE	
Niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych	GG-II.6640.2876.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych	STAROSTA STAROGARDZKI
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-PROFESSIONAL Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Paweł Brzozowski
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr GG-II.6640.2876.2025_484.37 z dnia 01.08.2025
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych	Paweł Brzozowski numer uprawnień 20777

Dokument podpisany przez Paweł Brzozowski
Data: 2025.08.04 11:34:08 CEST

Brzozowski Paweł
mgr inż. geodeta
uprawnienia nr 20777

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ KOPII MAPY Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
mgr inż. Dariusz Szreder
mgr inż. Dariusz Szreder uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/0281/PWBE/19

istn. słup 49/RPK 2xALA-12
istn. słup 50/PS 2xALA-12
proj. przesunięcie i wymiana na 50/Pgo E-13,5/6 proj. RUN III 24/4 W-S-H A2 nr 342933 + 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13 R≤4,3 Ω
istn. słup 51/PS 2xALA-12
istn. linia napowietrzna SN 15 kV typu 3xAFL-6 35 nr 609200 układ trójkątny
istn. słup 341309-02 13/K E-10,5/10 proj. zmiana nr na 342325-01 1 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
Zakres aktualizacji
101 m
128 m
proj. rura SRS 110 l=11 m
proj. złącze Z3411449 P2-Rs/LZV/F R≤5 Ω
proj. złącze Z3411448 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=12/17 m
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 l=6 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=76/83 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=20/25 m
proj. rura SRS 110 l=7 m
proj. złącze Z3411447 P2-Rs/LZV/F R≤30 Ω
proj. złącze Z3411446 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F R≤30 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=31/37 m
proj. rura DVK 160, l=1 m
proj. rura SRS 110 przecisk, l=7 m
proj. złącze Z3411445 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 przecisk, l=7 m
proj. linia kablowa SN 15 kV nr S349220 typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV l=255/286 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=74/81 m
proj. złącze Z3411444 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura SRS 160 l=7 m
proj. 2x rura SRS 110 l=2x1 m
istn. Z3402853 + Z3401808 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m obw. 01 T342325 wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
proj. słupowa stacja transf. SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp proj. 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13, + 3x rożki SEW 20.3+SP16 R≤2,05 Ω
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 02 T342325
istn. Z3409725
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/5 m obw. 01 i 02 T342325 wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 obw. 02, T341309) i podział na 2 obw. proj. 2x mufa SMHSV4 50-150

LEGENDA:
- proj. linia kablowa nn 0,4 kV
- proj. słupowa stacja transformatorowa 15 kV/0,4 kV
- proj. linia kablowa SN 15 kV
- nr działki objętej zakresem inwestycji
- nr działki przyłączanej

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV
EDS Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl	Projektant: mgr inż. Dariusz Szreder, specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
	Sprawdzający: mgr inż. Grzegorz Kuper, specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
	Data: 18.06.2026
	Skala: 1:500
Tytuł rysunku: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Nr rysunku: E-1

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507 101 532, @: biuro@edsenergy.pl

PROJEKT
ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANY

OBIEKT: **Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**

ADRES: **Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki**

Identyfikatory działek ewidencyjnych: 221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103

KATEGORIA: **XXVI**

INWESTOR: **ENERGA – OPERATOR S.A.**
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

PROJEKTANT: **mgr inż. Dariusz Szreder**
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0281/PWBE/19

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

SPRAWDZAJĄCY: **mgr inż. Grzegorz Kuper**
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0113/PWBE/23

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid.: POM/0113/PWBE/23

Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

SPIS TREŚCI

1. Oświadczenie projektanta 3
2. Część opisowa 4
2.1. Rodzaj i kategoria obiektu budowlanego 4
2.2. Zamierzony sposób użytkowania oraz program użytkowy obiektu budowlanego 4
2.3. Układ przestrzenny oraz forma architektoniczna obiektu budowlanego 4
2.4. Parametry charakterystyczne 4
2.5. Opinia geotechniczna 5
2.6. Wpływ obiektu budowlanego na środowisko i otoczenie 5
2.7. Informacja o zasadniczych elementach wyposażenia budowlano-instalacyjnego, zapewniających użytkowanie obiektu budowlanego zgodnie z przeznaczeniem 6
2.8. Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej 6
3. Część rysunkowa 7
3.1 Sylwetka słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV 7
3.2 Sylwetka słupa SN 15 kV 8
3.3 Widok złącz kablowo-pomiarowych 9

Gdańsk, dnia 18.06.2026 roku

OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Oświadczam, że niniejszy kompletny projekt architektoniczno-budowlany, opracowanie 18 czerwiec 2026 roku, dotyczący inwestycji:

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

w miejscowości Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki

Identyfikatory działek ewidencyjnych:

221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103

opracowany na rzecz Inwestora:

ENERGA-OPERATOR SA

ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

1. opracowany został zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej, zgodnie z art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (Dz. U. z 2026 roku, poz. 524 z późniejszymi zmianami);
2. opracowany został zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1609 z późniejszymi zmianami);
3. opracowany został zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA.

PROJEKTANT: mgr inż. Dariusz Szreder
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0281/PWBE/19
18.06.2026 r.

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

SPRAWDZAJĄCY: mgr inż. Grzegorz Kuper
specjalność instalacyjna
upr. nr POM/0113/PWBE/23
18.06.2026 r.

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid.: POM/0113/PWBE/23

2. Część opisowa

2.1. Rodzaj i kategoria obiektu budowlanego

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV w miejscowości Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo. Projektowane obiekty budowlane należą do kategorii XXVI – sieci elektroenergetyczne.

2.2. Zamierzony sposób użytkowania oraz program użytkowy obiektu budowlanego

Projektowane obiekty budowlane będą stanowić elementy sieci elektroenergetycznej w m. Mościska służącej do dystrybucji energii elektrycznych do okolicznych odbiorców. Projektowana słupowa stacja transformatorowa SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz złącza nn 0,4 kV są przeznaczone do ustawienia wolnostojącego z obsługą urządzeń z zewnątrz.

2.3. Układ przestrzenny oraz forma architektoniczna obiektu budowlanego

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na działkach nr 95/9, 95/13, 103, obręb Mościska, gmina Lubichowo. Teren, na którym zlokalizowana jest inwestycja jest płaski w niewielkim wzniesieniami. Dojazd do terenu inwestycji odbywał się będzie z drogi gminnej – dz. nr 103. Na terenie inwestycji znajduje się istniejąca elektroenergetyczna linia napowietrzna SN 15 kV, sieć kablowa nn 0,4 kV oraz sieć telekomunikacyjna.

Na projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz stanowisku słupowym linii napowietrznej SN 15 kV projektuje się słup strunobetonowy typu E z betonu klasy C40/50 w kolorze jasnoszarym (RAL 7047).

Projektowane złącze kablowo-pomiarowe nn 0,4 kV wykonać z tłoczywa termoutwardzalnego w jasnym szarym RAL 7035 kolorze obudowy.

2.4. Parametry charakterystyczne

W istniejącej linii napowietrznej SN 15 kV typu 3×AFL-6 35 mm^2 nr 609200 na działce nr 95/9 należy przesunąć i wymienić istniejący słup nr 50 typu ALA-12 na nowy słup przelotowy typu E-13,5/6 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1). Na słup zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 13,5 m. Projektowany słup o wysokości 10,9 m nad poziomem gruntu należy posadowić w gruncie na głębokości 2,6 m. Od projektowanego słupa przelotowego nr 50 wybudować linię kablową SN 15 kV typu 3xNA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm^2 12/20 kV nr S349220 o długości 255 m do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp. Na słup stacji zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 12 m. Projektowany słup stacji transformatorowej o wysokości 9,5 m nad poziomem gruntu posadowić w gruncie na głębokości 2,5 m.

Wykonać wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 na działce nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE o długości 1 m, które należy wprowadzić do projektowanej stacji transformatorowej T342325. Następnie należy wykonać kolejną

wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 (proj. zasilenie z proj. T342325) na działce nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE o długości 1 m, które należy wprowadzić do projektowanej rozdzielnicy kablowej nr Z3411444 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F o szerokości 0,8 m, głębokości 0,25 m i wysokości 1,1 m nad poziomem gruntu, wkopanej w ziemię na głębokość 0,6 m., z której należy wybudować linię kablową typu YAKXS 4x120 mm^2 SE o długości 181 m do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411445, Z3411448 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F o szerokości 0,8 m, głębokości 0,25 m i wysokości 1,1 m nad poziomem gruntu, wkopanych w ziemię na głębokość 0,6 m oraz nr Z3411446 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F o szerokości 0,8 m, głębokości 0,25 m i wysokości 1,1 m nad poziomem gruntu, wkopanej w ziemię na głębokość 0,6 m. Z projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411446 i Z3411448 wybudować linie kablowe typu YAKXS 4x35 mm^2 SE o długości 32 m do projektowanych szafek pomiarowych nr Z3411447, Z3411449 typu P2-Rs/LZV/F o szerokości 0,8 m, głębokości 0,25 m i wysokości 1,1 m nad poziomem gruntu, wkopanych w ziemię na głębokość 0,6 m.

2.5. Opinia geotechniczna

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra transportu, budownictwa i gospodarki wodnej z dnia 25 kwietnia 2012 roku w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych rozpoznano warunki gruntowe jako proste. Występują warstwy gruntów jednorodnych genetycznie i litologicznie, zalegające poziomo. Zwierciadło wody występuje poniżej projektowanego poziomu posadowienia. Kategorię geotechniczną określa się jako pierwszą. Projekt obejmuje posadowienie niewielkiego obiektu budowlanego, jakim jest słup linii napowietrznej SN 15 kV, słupowa stacja transformatorowa SN/nn 15 kV/0,4 kV, sieć kablowa SN 15 kV, sieć kablowa nn 0,4 kV wraz ze złączami kablowo-pomiarowymi. Stwierdza się przydatność występujących gruntów na potrzeby realizacji inwestycji.

2.6. Wpływ obiektu budowlanego na środowisko i otoczenie

Planowana inwestycja nie wpływa negatywnie na środowisko. Lokalizacja projektowanych urządzeń nie wymaga ingerencji w zieleń wysoką. Projektowane obiekty budowlane nie wpłyną na istniejący drzewostan, powierzchnię ziemi, w tym glebę, wody powierzchniowe i podziemne.

Planowana inwestycja jest zgodna z art. 73 ust. 2 oraz z art. 75-76 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Inwestycja zostanie wykonana w sposób zapewniający ograniczenie jej oddziaływania na środowisko, w tym ochronę walorów krajobrazowych i możliwość przemieszczania się dziko żyjących zwierząt. W trakcie przygotowania i realizacji inwestycji należy zapewnić oszczędne korzystanie z terenu. W trakcie prac budowlanych uwzględnić ochronę środowiska na obszarze prowadzenia prac, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych. Realizacja inwestycji nie spowoduje uszkodzenia zieleni wysokiej i systemu korzeniowego drzew.

Projektowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami Natura 2000 oraz innymi formami ochrony wynikającymi z przepisów ustawy z dnia 10.04.2004 o ochronie przyrody. Planowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedsięwzięcie, zgodnie z art. 60 ustawy z dnia 03 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wraz z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko nie podlega przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko. Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego.

2.7. Informacja o zasadniczych elementach wyposażenia budowlano-instalacyjnego, zapewniających użytkowanie obiektu budowlanego zgodnie z przeznaczeniem

Dane techniczno-materiałowe słupa stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz słupa linii napowietrznej SN 15 kV:

- Słup strunobetonowy typu E z betonu klasy C40/50 w kolorze **jasnym szarym (RAL 7047)**.

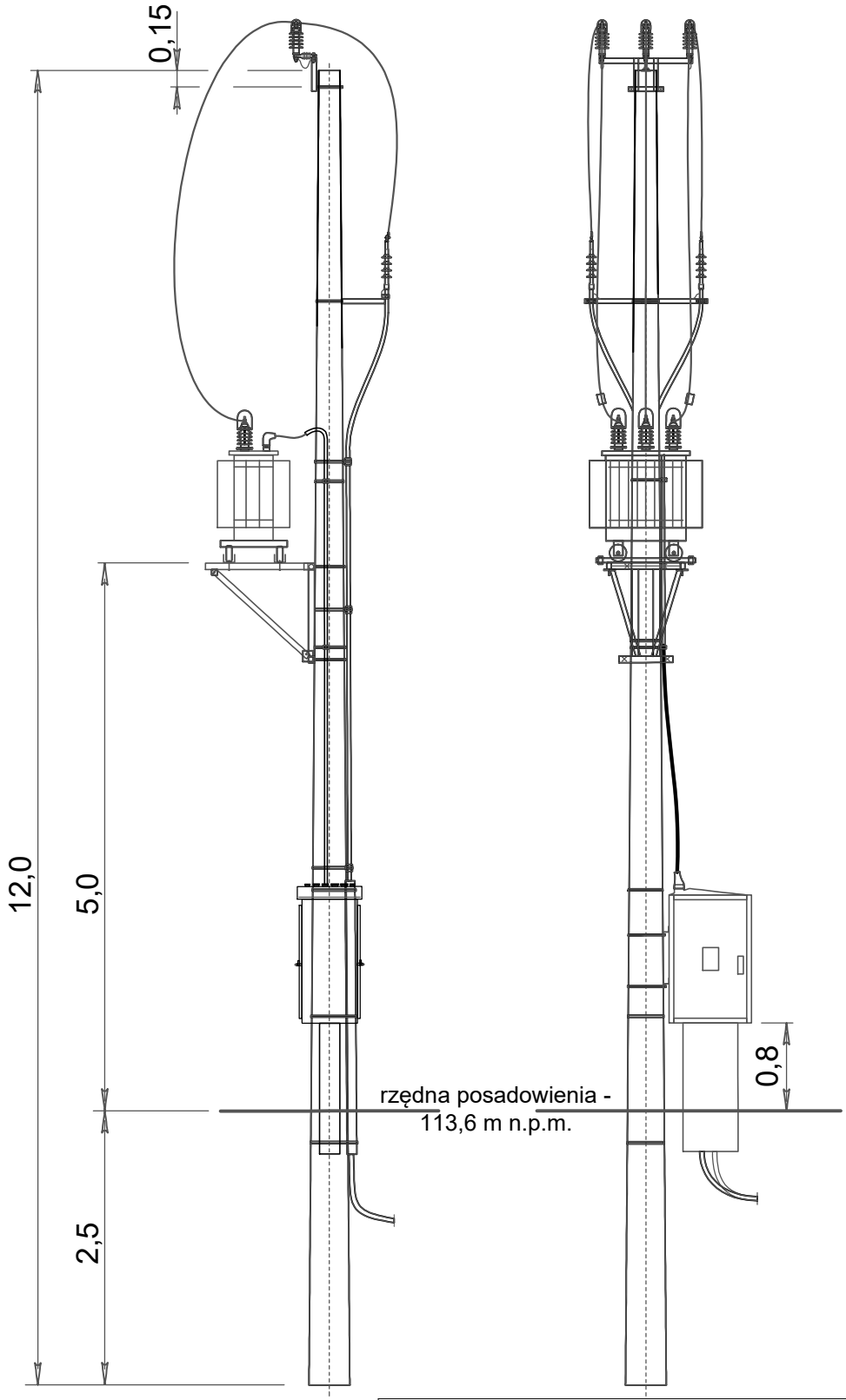
Dane techniczno-materiałowe złącz kablowo-pomiarowych nn 0,4 kV:

- Obudowa z tłoczywa termoutwardzalnego w **jasnym szarym RAL 7035**.

2.8. Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej

Projektowana sieć jako obiekt liniowy nie wymaga sporządzenia warunków ochrony przeciwpożarowej.

proj. stacja T342325
Mościska 2
typ SNTKu 11-20/250/2/Sp

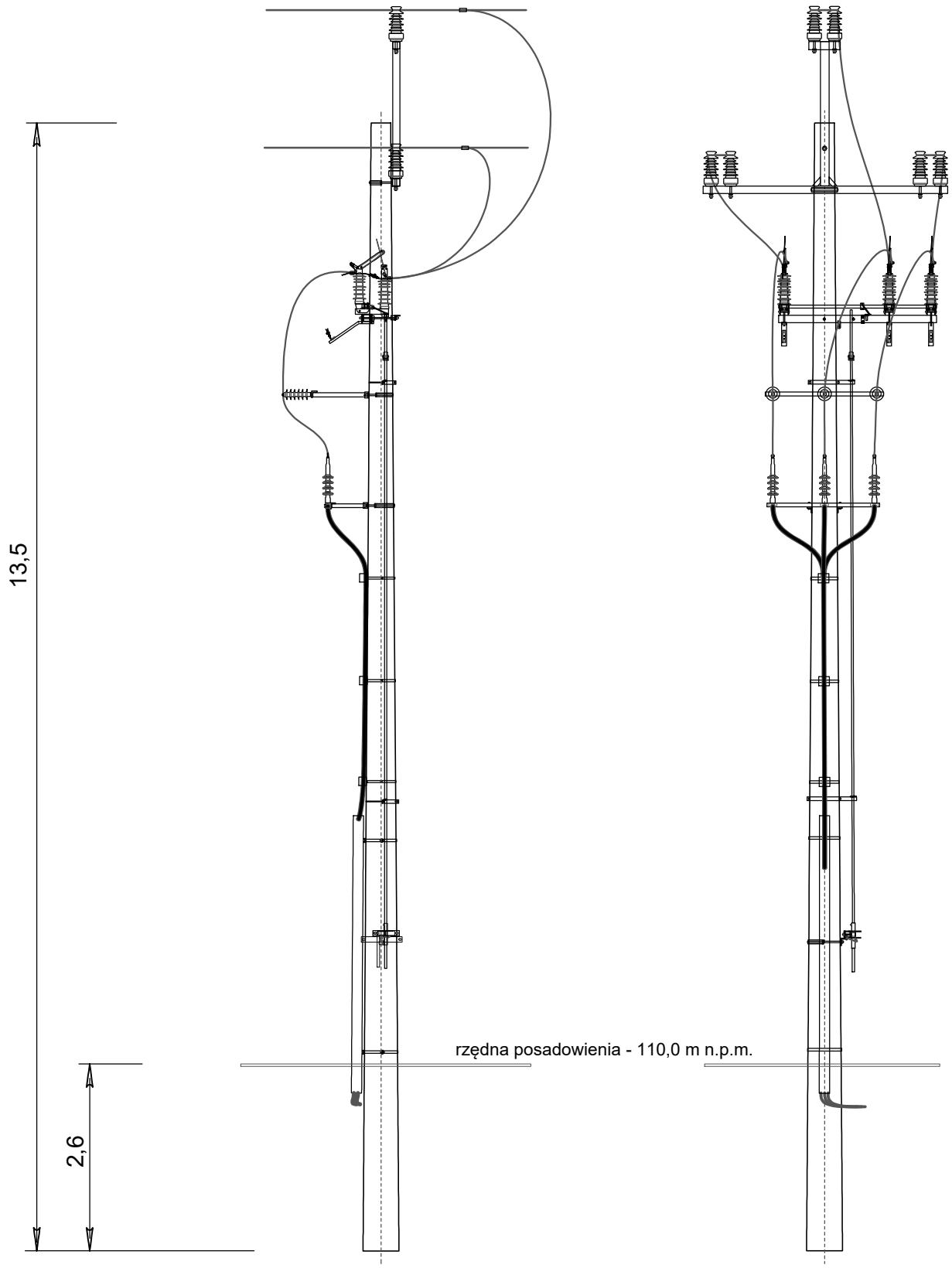


Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19	
Sprawdzający mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23	
Data 18.06.2026	Skala 1:60	
Tytuł rysunku Sylwetka stacji słupowej SN/nn	Nr rysunku E-2A	

proj. słup nr 50/Pgo
E-13,5/6

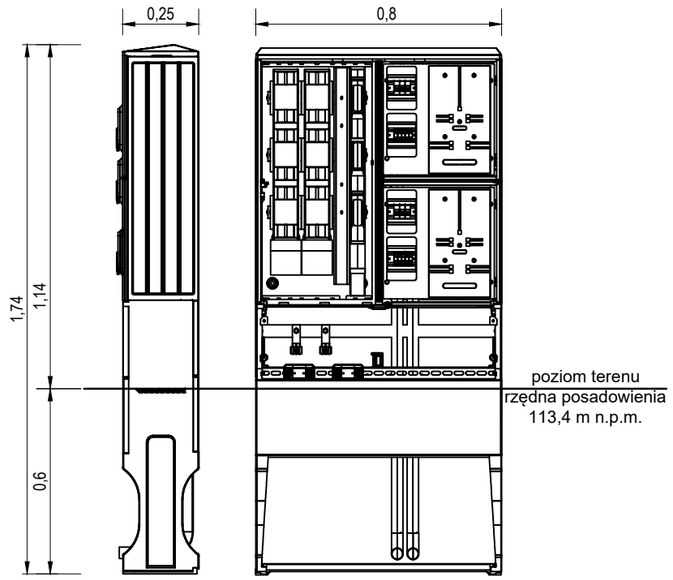


Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

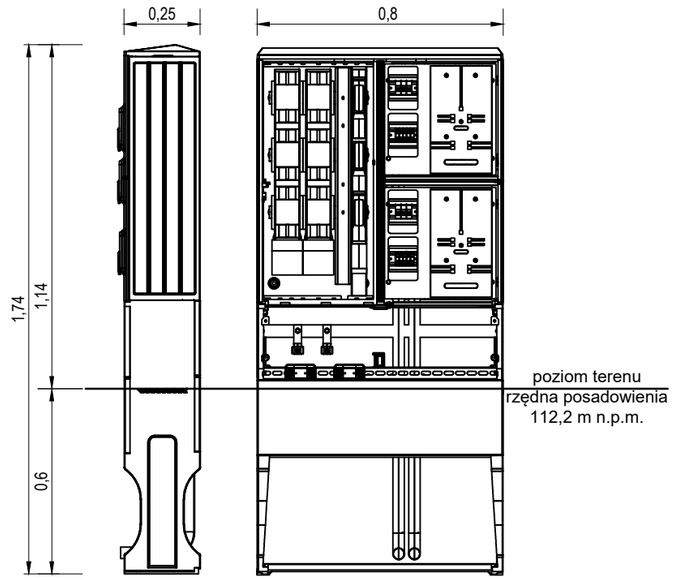
EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19	
Sprawdzający mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23	
Data 18.06.2026	Skala 1:70	
Tytuł rysunku Sylwetka słupa SN	Nr rysunku E-2B	

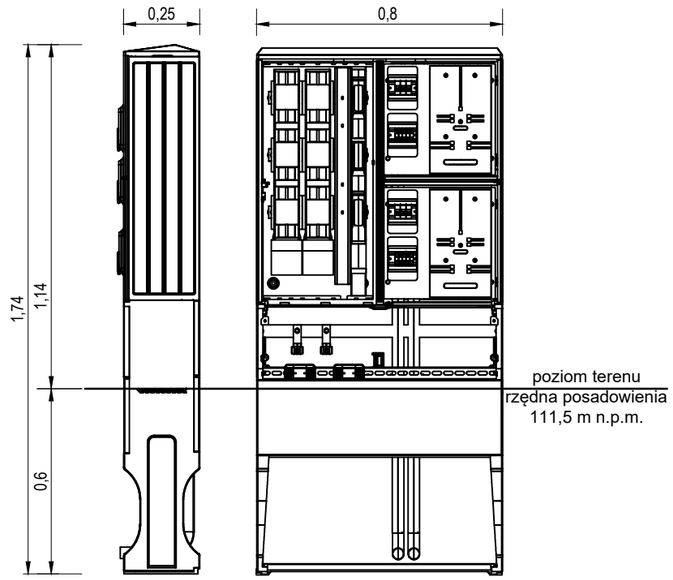
złącze kablowo-pomiarowe
Z3411444
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



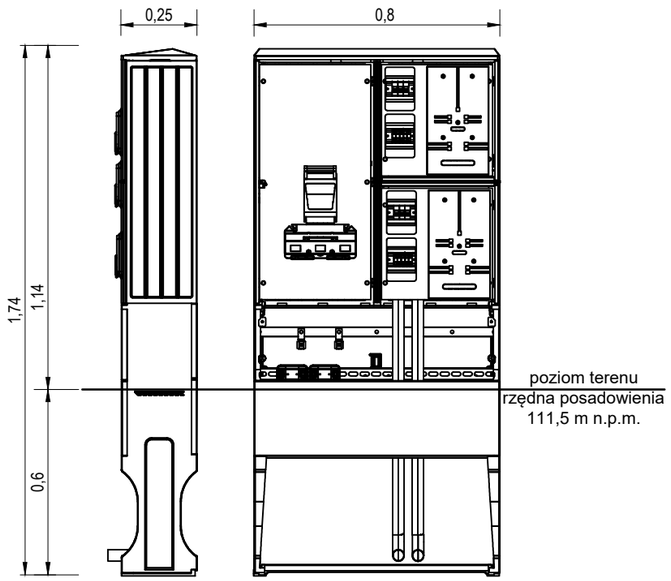
złącze kablowo-pomiarowe
Z3411445
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



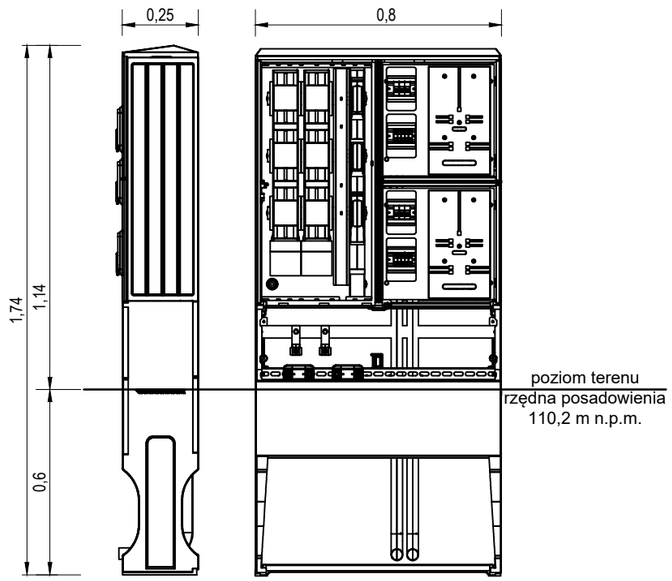
złącze kablowo-pomiarowe
Z3411446
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



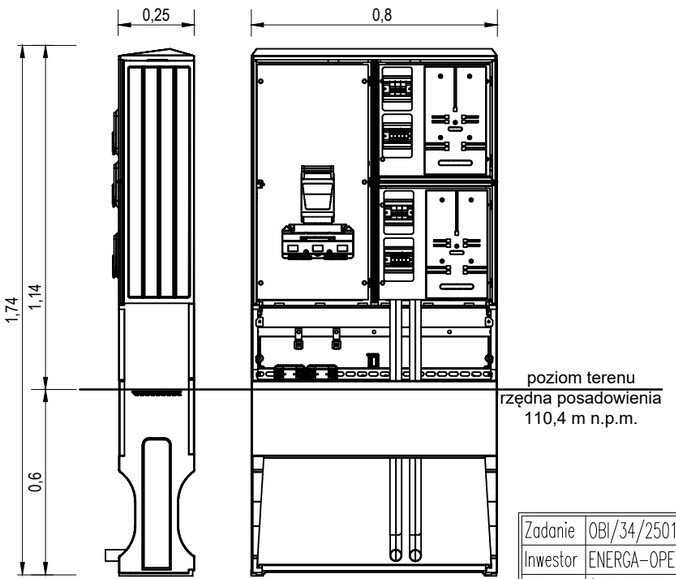
złącze kablowo-pomiarowe
Z3411447
P2-Rs/LZV/F



złącze kablowo-pomiarowe
Z3411448
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



złącze kablowo-pomiarowe
Z3411449
P2-Rs/LZV/F



Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19	
Sprawdzający mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23	
Data 18.06.2026	Skala 1:20	

Tytuł rysunku Widok złącz kablowo-pomiarowych	Nr rysunku E-2C

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507 101 532, @: biuro@edsenergy.pl

PROJEKT TECHNICZNY

OBIEKT:	**Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**
ADRES:	**Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki** **Identyfikatory działek ewidencyjnych: 221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103**
KATEGORIA:	**XXVI**
INWESTOR:	**ENERGA – OPERATOR S.A.** **ul. Marynarki Polskiej 130** **80-557 Gdańsk**
UMOWA:	**GJ05193/25**
ZADANIE:	**OBI/34/2501756**
WBS:	**B/25/021139, B/25/021406**
WP:	**P/25/018998, P/25/019012, P/25/019517, P/25/019524, P/25/019526**
PROJEKTANT:	**mgr inż. Dariusz Szreder** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0281/PWBE/19**
SPRAWDZAJĄCY:	**mgr inż. Grzegorz Kuper** **specjalność instalacyjna** **upr. nr POM/0113/PWBE/23**

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

mgr inż. Grzegorz Kuper
upr. bud. do projektowania i kierowania bez ograniczeń w spec. instalacyjnej w zakres. sieci, instalacji i urz. elektrycznych
Nr ewid.: POM/0113/PWBE/23

Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

S P I S T R E Ś C I

1. Temat 3
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń 3
3. Oświadczenie projektanta 4
4. Uprawnienia budowlane 6
5. Podstawa opracowania 6
6. Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA PZT 6
7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej 6
8. Uzgodnienia branżowe 6
9. Decyzje administracyjne 6
10. Decyzja lokalizacyjna/~~MPZP~~ 6
11. Stan Istniejący 6
12. Rozbiórki 6
13. Linia SN 6
14. Stacja transformatorowa SN/nn 7
15. Linia nn 7
16. Oświetlenie uliczne 8
17. Przyłącza SN 8
18. Przyłącze nn (kablowe/napowietrzne) 9
19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN 9
20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn 9
21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn 9
22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN 9
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn SN 9
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn 9
25. Obliczenia techniczne 10
26. Opinia geotechniczna 16
27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym 16
28. Kolizje/skrzyżowania 16
29. Ingerencja w zieleń wysoką 16
30. Ochrona konserwatorska 16
31. Opis projektu zagospodarowania terenu 16
32. Obszar oddziaływania inwestycji 17
33. Uwagi 17
34. Zestawienie montażowe 18
35. Projekt zagospodarowania terenu 24
36. Schemat jednokreskowy SN 15 kV 25
37. Schemat jednokreskowy stacji T342325 26
38. Schemat jednokreskowy nn 0,4 kV 27
39. Szafka AMI/SG typu 1N 28
40. Przenumerowanie obwodu 01 29
41. Trasa projektowanych urządzeń na mapie ewidencyjnej 30
42. Zdjęcia 31

1. Temat

Przedmiotem opracowania jest projekt budowy elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowy i przebudowy elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV w miejscowości Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych z linii SN: **609200**, przyłączonej do GPZ: **Starogard [07200]**

Wymiana pojedynczego słupa SN:	**E-13,5/6**		**1 szt.**
Linia napowietrzna SN:	**------**		
Rozłącznik napowietrzny SN:	**RUN III 24/4 W-S-H A2**		**1 szt.**
Linia kablowa SN:	**3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25**		**255/286 m**
Mufy kablowe:	**------**		
Głowice kablowe:	**MVTO-5131-ML-5-13**		**6 szt.**
	AK4 35-150		**16 szt.**
Ograniczniki przepięć:	**ASM 18N+A+W3+osłona**		**6 szt.**
	ASA 500-10BO+E2+K+P		**6 szt.**
	ASA 500-10BO+G+K+P		**3 szt.**
Złącza kablowe SN:	**------**		
Stacja transformatorowa SN/nn :	**STNKu 11-20/250/2/Sp**		**1 szt.**
Transformator:	**100 kVA**		**1 szt.**
Wymiana pojedynczego słupa nn:	**------**		
Linia napowietrzna nn:	**------**		
Przyłącze napowietrzne:	**------**		
Szafka pomiarowa:	**------**		
Przyłącze kablowe:	**------**		
Szafka pomiarowa:	**P2-Rs/LZV/F**		**2 szt.**
Linia kablowa nn:	**YAKXS 4x120 SE**	**obw. 01**	**184/212 m**
	YAKXS 4x35 SE	**obw. 01**	**32/42 m**
	YAKXS 4x120 SE	**obw. 02**	**1/5 m**
Kablowa rozdzielnica szafowa:	**KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F**		**2 szt.**
	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F		**2 szt.**
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	**SZ160.41**		**1 szt.**
Przecisk:	**ϕ 110**		**7 m**
	ϕ 160		**7 m**
Przewiert:	**------**		

Wyszczególnienie przyłączanych odbiorców:

Warunki przyłączenia	**P/25/019517,**	**P/25/019524,**	**P/25/019526,**	**P/25/018998**
Nr działki	**95/5**	**95/6**	**95/6**	**95/2**
Moc przyłączeniowa	dla każdej działki **12,5 kW**			
Zabezpieczenie główne	dla każdej działki **ETIMAT T 3p 25 A**			

Oświadczenie projektanta / ~~projektanta sprawdzającego~~
o sporządzeniu projektu technicznego zgodnie z obowiązującymi przepisami

Ja niżej podpisany **Dariusz Szreder**

zam. **ul. Niepołomicka 45A/38, 80-180 Gdańsk**

posiadający(ca) uprawnienia budowlane nr **POM/0281/PWBE/19**

wydane przez **Pomorską Okręgową Izbę Inżynierów Budownictwa**

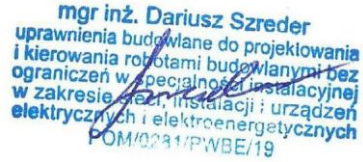
oświadczam, iż dla zamierzenia budowlanego:

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

zlokalizowanego w **m. Mościska**, przy ul. ~~.....~~, gm. **Lubichowo**, na działce o nr ewid. **95/9, 95/13, 103,** którego inwestorem jest

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

projekt techniczny sporządzony został zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej, projektem zagospodarowania działki lub terenu oraz projektem architektoniczno-budowlanym oraz rozstrzygnięciami dotyczącymi ww. zamierzenia budowlanego.



18.06.2026 r. .....

Data i podpis projektanta / ~~projektanta sprawdzającego~~

Oświadczenie ~~projektanta~~ / projektanta sprawdzającego o sporządzeniu projektu technicznego zgodnie z obowiązującymi przepisami

Ja niżej podpisany **Grzegorz Kuper**

zam. **ul. Niepołomicka 28A/52, 80-180 Gdańsk**

posiadający(ca) uprawnienia budowlane nr **POM/0113/PWBE/23**

wydane przez **Pomorską Okręgową Izbę Inżynierów Budownictwa**

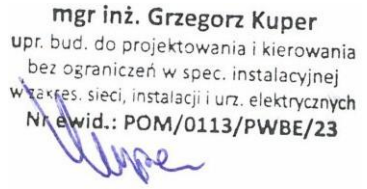
oświadczam, iż dla zamierzenia budowlanego:

Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

zlokalizowanego w **m. Mościska**, przy ul. ~~.....~~, gm. **Lubichowo**, na działce o nr ewid. **95/9, 95/13, 103,** którego inwestorem jest

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

projekt techniczny sporządzony został zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej, projektem zagospodarowania działki lub terenu oraz projektem architektoniczno-budowlanym oraz rozstrzygnięciami dotyczącymi ww. zamierzenia budowlanego.



18.06.2026 r. .....

Data i podpis ~~projektanta~~ / projektanta sprawdzającego

4. Uprawnienia budowlane

Patrz pkt 2 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

5. Podstawa opracowania

Patrz pkt 1.1 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

6. Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA PZT

Patrz pkt 1.2 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

Patrz pkt 1.3 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

8. Uzgodnienia branżowe

NIE DOTYCZY

9. Decyzje administracyjne

Patrz pkt 1.4 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

10. Decyzja lokalizacyjna/~~MPZP~~

Patrz pkt 1.5 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

11. Stan Istniejący

Patrz pkt 3.2 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

12. Rozbiórki

NIE DOTYCZY

13. Linia SN

W istniejącej linii napowietrznej SN 15 kV typu 3×AFL-6 35 mm^2 nr 609200 na działce nr 95/9 należy przesunąć i wymienić istniejący słup nr 50 typu ALA-12 na nowy słup przelotowy typu E-13,5/6 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1). Na słup zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 13,5 m. Projektowany słup o wysokości 10,9 m nad poziomem gruntu należy posadowić w gruncie na głębokości 2,6 m. Na słupie należy zamontować rozłączniko-uziemnik typu RUN III 24/4 WS-H A2 w kierunku projektowanej stacji T342325. Pomiędzy rozłącznikiem a głowicami kablowymi zamontować komplet ograniczników przepięć typu ASM 18N+A+W3+osłona. Słup należy uziemić, a rezystancja uziemienia nie powinna przekroczyć 4,3 Ω. Uziom należy wykonać jako poziomo-pionowy typu TP 1 + 4x9 składający się z bednarki ocynkowanej S/tZn 25x4 mm i prętów stalowych ocynkowanych o średnicy 16 mm. Uziom poziomy ułożyć na głębokości co najmniej 0,6 m poniżej poziomu gruntu. Zacisk probierczy uziemienia na słupie wykonać na wysokości 1 m od poziomu gruntu. Miejsca połączeń wykonać przy użyciu elementów przeznaczonych dla danego systemu uziemiającego lub poprzez spawanie i zabezpieczyć przed korozją. W przypadku niespełnienia minimalnej wartości rezystancji należy uziomy rozbudować. Na projektowanym słupie wykonać obostrzenie 2º. Jako fundament dobrano ustój typu UP3.

Od projektowanego słupa przelotowego nr 50 linii napowietrznej SN 15 kV typu 3xAFL-6 35 mm^2 nr 609200 wybudować linię kablową SN 15 kV typu 3xNA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm^2 12/20 kV nr S349220 do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV

T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp. Linię kablową układać w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1 na głębokości minimum 0,8 metra od poziomu gruntu w układzie trójkątnym zgodnie z normą SEP-E-004. Pod jezdnią drogi wewnętrznej (dz. nr 95/13) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym oraz w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1. Przy zbliżeniu do jezdni drogi wewnętrznej linię kablową wbudować w wykopie otwartym oraz zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowane linię kablową zabezpieczać rurą osłonową typu SRS 160 i DVK 160. Trasę linii kablowej należy oznaczyć folią ostrzegawczą koloru czerwonego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm. Na całej długości linię kablową oznakować za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych od 10 m oraz w miejscach charakterystycznych. Końce rur osłonowych należy zabezpieczyć wkładami uszczelniającymi typu QSR.

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Na działce nr 103 wybudować słupową stację transformatorową SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp na żerdzi wirowanej typu E-12/12 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1, sylwetką stacji słupowej SN/nn – rys. E-2A oraz schematem jednokreskowym projektowanej stacji – rys. E-4. Na słup zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 12 m. Projektowany słup stacji transformatorowej o wysokości 9,5 m nad poziomem gruntu posadowić w gruncie na głębokości 2,5 m. Na stacji zamontować transformator o mocy 100 kVA. Projektowaną stację wyposażyć w zaciski z rożkiem do rożki do zakładania uziemiaczy typu SEW 20.3+SP16, ochronę zacisków transformatora po stronie SN i nn przed ptakami. Na stacji zamontować ograniczniki przepięć SN typu ASM 18N+A+W3+osłona, a jako ochronę przeciwprzepięciową po stronie nn zastosować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10 BO+G+K+P. Po żerdzi stacji należy poprowadzić przewód uziemiający, a w ziemi wykonać wspólne uziemienie (robocze, ochronne, odgromowe). Rezystancja uziemienia stacji nie powinna przekroczyć 2,05 Ω. Wykonać uziom typu TP 1 + 4 x 18. W razie konieczności uziom należy rozbudować. Jako fundament dobrano ustój typu UP3 + UP6.

Do rozdziału energii po stronie nn zamontować rozdzielnicę stacyjną typu RS-W 3/7 podwieszaną wyposażoną według schematu jednokreskowego projektowanej stacji transformatorowej – rys. E-4. Dodatkowo stację transformatorową wyposażyć w szafkę AMI/SG typu 1N według rysunku E-6.

15. Linia nn

Wykonać wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 na działce nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE, które należy wprowadzić do projektowanej stacji transformatorowej T342325 i będą tworzyły nowe obwody 01 i 02. Następnie po odcinku 38 m należy wykonać kolejną wcinkę w istniejącą linię kablową typu YAKXS 4×120 mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T341309 (proj. zasilenie z proj. T342325) na działce

nr 103 w miejscu wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu – rys. E-1. Do wykonania wcinki użyć dwóch muf kablowych typu SMHSV4 50-150 oraz dwóch odcinków kabla typu YAKXS 4×120 mm^2 SE, które należy wprowadzić do projektowanej rozdzielnicy kablowej nr Z3411444 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F, z której należy wybudować linię kablową typu YAKXS 4x120 mm^2 SE do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411445, Z3411448 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz nr Z3411446 typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3411446 i Z3411448 wybudować linie kablowe typu YAKXS 4x35 mm^2 SE do projektowanych szafek pomiarowych nr Z3411447, Z3411449 typu P2-Rs/LZV/F. Na istniejącym słupie nr 341309-02 9 (proj. nr 342325-01 5 / 341309-02 9) zamontować rozłącznik typu SZ160.41 i wykonać podział sieci pomiędzy proj. obwodem 01 stacji T342325 a istniejącym obwodem 02 stacji T341309. Wykonać przenumerowanie urządzeń zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1 oraz schematem jednokreskowym nn 0,4 kV – rys. E-5.

Kable układać zgodnie z normą N-SEP-E-004 w wykopie otwartym na głębokości minimum 0,7 m na warstwie piasku o grubości 10 cm. Łącznie z kablami układać bednarkę stalową ocynkowaną typu S/tZn 25x4. Pod jezdnią drogi wewnętrznej (dz. nr 95/13) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym oraz w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 110 na głębokości min. 1,0 m zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowany kabel zabezpieczać rurą osłonową typu SRS 110 i DVK 110. Ułożony kabel zasypać warstwą piasku o grubości co najmniej 10 cm, następie warstwą rodzimego gruntu o grubości nie mniejszej niż 15 cm, następnie przykryć folią ostrzegawczą koloru niebieskiego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm i zasypać wykop gruntem rodzimym, ubijając go warstwami. Kable w wykopie układać linią falistą i na całej długości oznakować za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych. W złączach zamontować na kablach tabliczki informacyjne. Końce rur osłonowych należy zabezpieczyć wkładami uszczelniającymi typu QSR.

Złącza kablowo-pomiarowe posadowić na działce nr 95/13 przy granicy z działkami przyłączanymi z możliwością dostępu do wyposażenia od strony drogi. Zastosować złącze zgodne ze standardami Energa – Operator S.A. Drzwi szafek powinny posiadać możliwość plombowania oraz być wyposażone w zamknięcie typu Master – KEY zarówno z wykorzystaniem wkładek patentowych, jak i założenia kłódek. Obudowa szafki powinna posiadać znak CE oraz stopień ochrony minimum IP44. Szynę PEN w projektowanym złączu uziemić. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 30 Ω. Dla ostatniego złącza wartość rezystancji nie powinna przekraczać 5 Ω. Uziomy wykonać jako poziome za pomocą bednarki stalowej ocynkowanej ogniowo o przekroju 25x4. W razie konieczności uziom rozbudować o uziom pionowy.

16. Oświetlenie uliczne

NIE DOTYCZY

17. Przyłącza SN

NIE DOTYCZY

18. Przyłącze nn (kablowe/napowietrzne)

NIE DOTYCZY

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Na projektowanym słupie nr 50 zamontować ograniczniki przepięć typu ASM 18N+A+W3+osłona, które należy połączyć z uziemieniem słupa. Wartość rezystancji uziemienia nie powinna przekroczyć 4,3 Ω.

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

Na stacji zamontować ograniczniki przepięć SN typu ASM 18N+A+W3+osłona, a jako ochronę przeciwprzepięciową po stronie nn zastosować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10 BO+G+K+P.

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Na istniejącym słupie nr 341309-02 9 (proj. nr 342325-01 5 / 341309-02 9) zamontować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10BO+E2+K+P, które należy połączyć z uziemieniem słupa. Wartość rezystancji uziemień nie powinna przekroczyć 5 Ω.

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN

Jako ochronę przeciwporażeniową przed napięciem dotykowym rażeniowym dla urządzeń średniego napięcia 15 kV, w sytuacji przedostania się napięcia z instalacji wysokiego napięcia, zastosować uziemienie ochronne. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 4,3 Ω. Istniejąca sieć pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana).

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

Jako ochronę przeciwporażeniową przed napięciem dotykowym rażeniowym dla urządzeń średniego napięcia 15 kV, w sytuacji przedostania się napięcia z instalacji wysokiego napięcia, zastosować uziemienie ochronne. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 2,05 Ω. Istniejąca sieć pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana).

Ochronę przed porażeniem przy uszkodzeniu dla urządzeń niskiego napięcia 0,4 kV zapewniono poprzez samoczynne wyłączanie zasilania – sieć wykonać w układzie TN-C, w którym przewód ochronno-neutralny (PEN) spełnia funkcję przewodu neutralnego i przewodu ochronnego. W rozdzielnicy stacyjnej do szyny PEN podłączyć przewód ochronno-neutralny oraz bednarkę uziemiającą. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 2,05 Ω.

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Ochrona podstawowa od porażeń zapewniona jest przez izolację podstawową urządzeń elektrycznych oraz poprzez umieszczenie urządzeń poza zasięgiem.

Ochronę przed porażeniem przy uszkodzeniu w sieci zapewniono poprzez samoczynne wyłączanie zasilania – sieć wykonać w układzie TN-C, w którym przewód ochronno-neutralny (PEN) spełnia funkcję przewodu neutralnego i przewodu ochronnego. Projektowana szafka pomiarowa jest urządzeniem II klasy ochronności przez co zapewniona jest dodatkowa ochrona od porażeń. W złączu do szyny PEN podłączyć przewód ochronno-neutralny oraz bednarkę uziemiającą. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 30 Ω.

25. Obliczenia techniczne

25.1 Obliczenia rezystancji uziemienia słupa SN

Rezystancja uziemienia ochronnego słupa SN 15 kV nr 50 wyposażonego w aparaturę łączeniową zgodnie z PN-EN 50522:2011E powinna wynosić:

$$R_E \leq \frac{2 \cdot U_{Tp}}{I_E}$$

gdzie:

U_{Tp} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe dla aktualnie ustawionego czasu trwania zwarcia w GPZ Starogard równego 5 s wynosi 86 V (PN-EN 50522:2011E),

I_E – aktualnie nastawiony prąd ziemno-zwarciowy skompensowany (GPZ Starogard) – 40 A.

$$\boldsymbol{R_E \leq 4,3\ \Omega}$$

Table B.3 - Calculated values of the permissible touch voltage U_{Tp} as a function of the fault duration t_f

Fault duration t_f s	Permissible touch voltage U_{Tp} V
0,05	716
0,10	654
0,20	537
0,50	220
1,00	117
2,00	96
5,00	86
10,00	85

25.2 Obliczenia rezystancji uziemienia projektowanej stacji transformatorowej T342325

Zgodnie ze standardami Energa-Operator SA zgodnie z PN-HD 60364-4-442:2012 rezystancja uziemienia ochronnego projektowanej stacji powinna wynosić:

$$R_B \leq \frac{U_F}{I_E}$$

gdzie:

U_F – największe dopuszczalne napięcie zakłóceniowe dla czasu t_F przepływu prądu I_F w urządzeniu stacyjnym dla aktualnie ustawionego czasu trwania zwarcia w GPZ Starogard równego 5 s wynosi 82 V (PN-HD 60364-4-442:2012),

I_E – aktualnie nastawiony prąd ziemno-zwarciowy skompensowany (GPZ Starogard) – 40 A.

$$\boldsymbol{R_B \leq 2,05\ \Omega}$$

Największe dopuszczalne napięcia uziomowe (zakłóceniowe) U_F w zależności od czasu trwania zwarcia doziemnego t_F

Czas trwania zwarcia t_F [s]	Napięcie U_F [V] PN-IEC 60364-4-442:1999/ PN-HD 60364-4-442:2012	Czas trwania zwarcia t_F [s]	Napięcie U_F [V] PN-IEC 60364-4-442:1999/ PN-HD 60364-4-442:2012
≥ 10	67/80	0,6	115/170
5	68/82	0,5	135/200
3	70/87	0,4	205/270
2	78/90	0,3	352/430
1	92/110	0,2	450/560
0,9	94/115	0,15	490/640
0,8	98/120	0,1	570/680
0,7	105/130	0,05	650/740

25.3 Dobór słupa przelotowego SN nr 50

$$P_{ud} \geq P_u$$

$$P_u = P_s + W_p \cdot a$$

gdzie:

$w_p - obciążenie\ przewodów\ wiatrem$

$a - 50\%\ rozpiętości\ dwóch\ sąsiednich\ przęseł$

$P_s - obciążenie\ \ wiatrem\ słupa$

$P_{ud} - dopuszczalne\ obciążenie\ słupa$

L.p	Nr słupa	Dobrany słup	P_{ud} [daN]	P_{u2} [daN]	Warunek $P_{ud}>=P_u$
1	50	**P E-13,5/6**	600	364	**TAK**

25.4 Dobór transformatora

Element	Ilość odbiorów [szt.]	Moc zainstalowana [kW]	Współczynnik jednoczesności [-]	Moc szczytowa [kW]
Obciążenie transformatora	20	250,0	0,276	69

DOBÓR TRANSFORMATORA	SUMA [kW]	69
	Współczynnik mocy cos Φ	0,93
	Moc obliczeniowa transformatora [kVA]	74
	Dobrany transformator [kVA]	**100**

Na projektowanej stacji transformatorowej dobrano transformator o mocy **100 kVA**.

25.5 Dobór przekładników prądowych

W stacji przewidziano montaż transformatora o mocy 100 kVA, którego znamionowy prąd po stronie niskiego napięcia wynosi I_{tn} = 144 A. Stacja przystosowana jest do montażu transformatora o mocy 250 kVA, którego znamionowy prąd po stronie niskiego napięcia wynosi I_{tn}=361 A. Zatem wymagane są przekładniki o znamionowym prądzie pierwotnym I_{pn}=400 A, dla których jest spełniony warunek:

$$0{,}05 \cdot I_{pn} \leq I_{tn} \leq 1{,}2 \cdot I_{pn}$$

$$20\ A \leq 361\ A \leq 480\ A$$

W projektowanej stacji transformatorowej dobrano przekładniki typu **EPSA 614 400/5 A, S=5 VA, kl.0,5s, FS 5**.

25.6 Dobór zabezpieczenia obwodu nr 01 w stacji transformatorowej

- Prąd szczytowy obwodu I_B oszacowano z zależności:

$$I_B = \frac{(n \cdot P_i + n \cdot P_p) \cdot k_j}{\sqrt{3} \cdot cos\varphi \cdot U_N} = \frac{(18 \cdot 12{,}5) \cdot 0{,}293}{\sqrt{3} \cdot 0{,}93 \cdot 0{,}4} = 102{,}3\ A$$

- Obliczenia prądu zwarcia i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej – koniec obw. 01 – istn. przyłącze ze słupa 342325-01 7

Element pętli zwarcia	Długość linii	R żyły głównej	X żyły głównej	R	X
	[m]	[Ω/km]	[Ω/km]	[Ω]	[Ω]
Transformator 100 kVA				0,0296	0,0760
YAKXS 4×120	119	0,3163	0,0800	0,0753	0,0190
AsXSn 4×70	256	0,5538	0,0830	0,2835	0,0425
AsXSn 4×25	15	1,5000	0,0900	0,0450	0,0027
				Suma R	**Suma X**
				0,4334	**0,1403**

Z_z	U_n	Typ wkładki	I_{bn}	I_a (dla tz=5s)	$I_{k"min}$
[Ω]	[V]	[-]	[A]	[A]	[A]
0,456	**230**	**2 gF**	**125**	**350**	**480**
Warunek $I_a<I_{k"min}$					
Skuteczne					

W stacji przewidziano montaż transformatora o mocy 100 kVA, którego znamionowy prąd po stronie niskiego napięcia wynosi I_{tn}=144 A. Zatem I_{bmax} musi spełniać warunek:

$$I_{bmax} \leq I_{th}$$

$$125\ A < 144\ A$$

Warunek spełniony. Ze względu na znamionowy prąd transformatora, maksymalnie obwód 01 można zabezpieczyć wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 125 A.

W rozdzielnicy na stacji transformatorowej, jako zabezpieczenie obwodu zasilającego 01 zamontować wkładki topikowe bezpiecznikowe typu **WT–2 gF 125 A**.

25.7 Dobór zabezpieczenia obwodu nr 01 w proj. złączu Z3411448

- Prąd szczytowy obwodu I_B oszacowano z zależności:

$$I_B = \frac{(n \cdot P_p) \cdot k_j}{\sqrt{3} \cdot cos\varphi \cdot U_N} = \frac{(2 \cdot 12{,}5) \cdot 0{,}88}{\sqrt{3} \cdot 0{,}93 \cdot 0{,}4} = 34{,}1\ A$$

- Obliczenia prądu zwarcia i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej – koniec obwodu 01 - proj. złącze Z3411449

Element pętli zwarcia	Długość linii	R żyły głównej	X żyły głównej	R	X
	[m]	[Ω/km]	[Ω/km]	[Ω]	[Ω]
Transformator 100 kVA				0,0296	0,0760
YAKXS 4×120	247	0,3163	0,0800	0,1562	0,0395
YAKXS 4×35	17	1,0850	0,0800	0,0369	0,0027
AsXSn 4×25		1,5000	0,0900		
				Suma R	**Suma X**
				0,2228	**0,1183**

Z_z	U_n	Typ wkładki	I_{bn}	I_a (dla tz=5s)	$I_{k"min}$
[Ω]	[V]	[-]	[A]	[A]	[A]
0,252	**230**	**2 gF**	**80**	**238**	**866**
Warunek $I_a<I_{k"min}$					
Skuteczne					

W proj. złączu Z3411448 w polu nr 2 jako zabezpieczenie obwodu zasilającego 01 zamontować wkładki topikowe bezpiecznikowe typu **WT–2 gF 80 A**.

25.8 Dobór zabezpieczenia obwodu nr 02 w stacji transformatorowej

- Prąd szczytowy obwodu I_B oszacowano z zależności:

$$I_B = \frac{(n \cdot P_i) \cdot k_j}{\sqrt{3} \cdot cos\varphi \cdot U_N} = \frac{(2 \cdot 12{,}5) \cdot 0{,}88}{\sqrt{3} \cdot 0{,}93 \cdot 0{,}4} = 34{,}1\ A$$

- Obliczenia prądu zwarcia i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej – koniec obw. 02 – istn. złącze Z3409725

Element pętli zwarcia	Długość linii	R żyły głównej	X żyły głównej	R	X
	[m]	[Ω/km]	[Ω/km]	[Ω]	[Ω]
Transformator 100 kVA				0,0296	0,0760
YAKXS 4×120	12	0,3163	0,0800	0,0076	0,0019
				Suma R	**Suma X**
				0,0372	**0,0779**

Z_z	U_n	Typ wkładki	I_{bn}	I_a (dla t_z=5s)	$I_{k"min}$
[Ω]	[V]	[-]	[A]	[A]	[A]
0,086	**230**	**2 gG**	**125**	**723**	**2530**
Warunek $I_a<I_{k"min}$					
Skuteczne					

W stacji przewidziano montaż transformatora o mocy 100 kVA, którego znamionowy prąd po stronie niskiego napięcia wynosi I_{tn}=144 A. Zatem I_{bmax} musi spełniać warunek:

$$I_{bmax} \leq I_{th}$$

$$125\ A < 144\ A$$

Warunek spełniony. Ze względu na znamionowy prąd transformatora, maksymalnie obwód 02 można zabezpieczyć wkładkami topikowymi o prądzie znamionowym 125 A.

W rozdzielnicy na stacji transformatorowej, jako zabezpieczenie obwodu zasilającego 02 zamontować wkładki topikowe bezpiecznikowe typu **WT–2 gG 125 A**.

25.9 Sprawdzenie selektywności zabezpieczeń

$$\frac{80\ gF}{40\ gF} = 2 \geq 1{,}6 \qquad \frac{125\ gF}{40\ gG} = 2{,}5 \geq 2{,}5 \qquad \frac{125\ gF}{80\ gF} = 1{,}6 \geq 1{,}6$$

Selektywność zabezpieczeń zachowana.

25.10 Dobór przekroju kabla

Typ i przekrój przewodu	Zabezpieczenie rozpatrywanego elementu sieci		Obciążenie szczytowe		Obciążalność długotrwała przewodu - I_z	Najmniejszy prąd wywołujący zadziałanie członu przeciążeniowego -I_2
	Typ	Prąd znamionowy - I_n	Moc szczytowa - P_s	Prąd obciążenia – I_b		
[-]	[-]	[A]	[kW]	[A]	[A]	[A]
YAKXS 4×35	**2 gF**	**80**	**22**	**34**	**111**	**128**
YAKXS 4x120	**2 gF**	**125**	**65,9**	**102**	**219**	**200**

Warunek 1	Warunek 2	Warunek 3
$I_n \geq I_b$	$I_z \geq In$	$1,45 * I_z \geq I_2$
TAK	**TAK**	**TAK**

25.11 Obliczenia spadku napięcia

- koniec obwodu 01 – przyłącze ze słupa nr 342325-01 7

Odcinek obwodu	Element obwodu	Ilość odbiorów	P_i	k	P_s	Q_s	I_{obc}	L	R	X	ΔU
		[szt]	[kW]	[-]	[kW]	[V]	[A]	[m]	[Ω]	[Ω]	[%]
proj. T342325 – proj. Z3411444	YAKXS 4×120	18	225	0,293	65,9	26,1	102,3	46	0,0116	0,0037	0,54
proj. Z3411444 – Z3401808	YAKXS 4×120	7	87,5	0,503	44,0	17,4	68,3	48	0,0121	0,0038	0,38
Z3401808 **–** 342325-01 1	YAKXS 4×120	4	50	0,660	33,0	13,0	51,2	25	0,0063	0,0020	0,15
342325-01 1 – 342325-01 2	AsXSn 4×70	3	37,5	0,747	28,0	11,1	43,5	25	0,0111	0,0021	0,21
342325-01 2 – 342325-01 6	AsXSn 4×70	2	25	0,880	22,0	8,7	34,1	187	0,0828	0,0155	1,22
342325-01 6 – 342325-01 7	AsXSn 4×70	1	12,5	1,000	12,5	4,9	19,4	44	0,0195	0,0037	0,16
342325-01 7 – przyłącze	AsXSn 4×25	1	12,5	1,000	12,5	4,9	19,4	15	0,0180	0,0014	0,14
									SUMA:		**2,80%**

ΔU_{dop}=10 %
$\Delta U \leq \Delta U_{dop}$
TAK

- koniec obwodu 01 – proj. złącze Z3411449

Odcinek obwodu	Element obwodu	Ilość odbiorów	P_i	k	P_s	Q_s	I_{obc}	L	R	X	ΔU
		[szt]	[kW]	[-]	[kW]	[V]	[A]	[m]	[Ω]	[Ω]	[%]
proj. T342325 – proj. Z3411444	YAKXS 4×120	18	225	0,293	65,9	26,1	102,3	46	0,0116	0,0037	0,54
proj. Z3411444 – proj. Z3411445	YAKXS 4×120	10	125	0,408	51,0	20,2	79,2	81	0,0205	0,0065	0,73
proj. Z3411445 – proj. Z3411446	YAKXS 4×120	8	100	0,470	47,0	18,6	72,9	37	0,0094	0,0030	0,31
proj. Z3411446 – proj. Z3411448	YAKXS 4×120	4	50	0,660	33,0	13,0	51,2	83	0,0210	0,0066	0,49
proj. Z3411448 – proj. Z3411449	YAKXS 4×35	2	25	0,880	22,0	8,7	34,1	17	0,0148	0,0014	0,21
									SUMA:		**2,28%**

ΔU_{dop}=5 %
$\Delta U \leq \Delta U_{dop}$
TAK

- koniec obwodu 02 – istn. złącze Z3409725

Odcinek obwodu	Element obwodu	Ilość odbiorów	P_i	k	P_s	Q_s	I_{obc}	L	R	X	ΔU
		[szt]	[kW]	[-]	[kW]	[V]	[A]	[m]	[Ω]	[Ω]	[%]
proj. T342325 – Z3409725	YAKXS 4×120	2	25	0,880	22,0	8,7	34,1	12	0,0030	0,0010	0,05
									SUMA:		**0,05%**

ΔU_{dop}=10 %
$\Delta U \leq \Delta U_{dop}$
TAK

26. Opinia geotechniczna

Patrz pkt 2.5 w tomie PROJEKT ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANY.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Zarządca Drogi	Nr działki	Element pasa drogowego	Nawierzchnia pasa drogowego	Rodzaj urządzenia	Wymiary			Powierzchnia urządzenia [m^2]
					szerokość [m]	x	długość [m]	
Gmina Lubichowo	103	pobocze	zieleń	3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25	0,0756	x	37,0	2,7972
		pobocze	zieleń	3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 w rurze Ø160	0,16	x	2,0	0,32
		pobocze	zieleń	żerdź typu E	d=0,38	x	1 szt.	0,1134
		pobocze	zieleń	YAKXS 4x120	0,0381	x	1,0	0,0381
		pobocze	zieleń	YAKXS 4x120 w rurze Ø110	0,11	x	2,0	0,22
					Suma			**3,4887**

28. Kolizje/skrzyżowania

W obszarze projektowanej sieci występują skrzyżowania z:

- jezdnią drogi wewnętrznej – dz. nr 95/13 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 a projektowany kabel nn zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 110. Kable układać metodą bezwykopową – przeciskiem mechanicznym lub w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1.
- proj. linią kablową SN i nn – dz. nr 95/13, 103 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 i DVK 160 a projektowany kabel nn zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 110 i DVK 110. Kable układać metodą bezwykopową – przeciskiem mechanicznym lub w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1.

29. Ingerencja w zieleń wysoką

NIE DOTYCZY

30. Ochrona konserwatorska

NIE DOTYCZY

31. Opis projektu zagospodarowania terenu

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15

kV i nn 0,4 kV. Obszar inwestycji obejmuje działki nr 95/9, 95/13, 103, obręb Mościska, gmina Lubichowo.

W obszarze objętym opracowaniem znajduje się elektroenergetyczna linia napowietrzna SN 15 kV, linia napowietrzna i kablowa nn 0,4 kV, sieć telekomunikacyjna oraz droga gminna i wewnętrzna. Lokalizacja urządzeń została uzgodniona na naradzie koordynacyjnej w Starostwie Powiatowym w Starogardzie Gdańskim.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na terenie górniczym, nie jest narażona na osuwanie się mas ziemnych i nie jest narażona na niebezpieczeństwo powodzi. Lokalizacja projektowanych urządzeń nie wymaga ingerencji w zieleń wysoką.

Projektowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami Natura 2000 oraz innymi formami ochrony wynikającymi z przepisów ustawy z dnia 10.04.2004 o ochronie przyrody.

Teren objęty inwestycją nie jest wpisany do rejestru zabytków oraz nie podlega ochronie konserwatorskiej. W projektowanej inwestycji nie mają zastosowania przepisy ustawy z dnia 23.07.2003 o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami. Przedsięwzięcie, zgodnie z art. 60 ustawy z dnia 03.10.2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wraz z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 09.11.2010 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko nie podlega przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko. Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego.

Całość robót wykonać zgodnie z niniejszą dokumentacją oraz obowiązującymi przepisami i normami.

32. Obszar oddziaływania inwestycji

Patrz pkt 3.11 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

33. Uwagi

- całość robót wykonać zgodnie z projektem, najnowszą wiedzą techniczną oraz z aktualnymi przepisami, normami,
- przed przystąpieniem do robót zgłosić z wymaganym wyprzedzeniem odpowiednim instytucją, gestorom sieci zamiar rozpoczęcia robót budowlanych oraz podmiotowi przyłączanemu,
- w przypadku trudności z uzyskaniem wymaganych wartości rezystancji uziemienia uziomy należy rozbudować o uziomy pionowe,
- w trakcie robót wykonawca zobowiązany jest do uzgadniania z inwestorem i projektantem ewentualnych odstępstw od projektu oraz zmian powstałych podczas wykonywania prac,
- przy wykonywaniu prac objętych projektem zapewnić nadzór osób uprawnionych,
- po zakończeniu robót teren objęty pracami należy uporządkować.

34. Zestawienie montażowe

34.1 Zestawienie montażowe słupa nr 50 linii napowietrznej SN nr 609200

• żerdź wirowana E-13,5/6	szt.	1
• ustój UP3, głębokość posadowienia 2,6 m:		
○ płyta ustojowa U-85	szt.	2
○ płyta stopowa 0,3x0,3 m	szt.	1
○ objemka OU-1	szt.	2
• uziom typu TP 1+4x9:		
○ bednarka ocynkowana S/tZn 25x4	m	37
○ uziom prętowy UP16/1500, Ø16 mm	szt.	24
○ grot GU	szt.	4
○ uchwyt krzyżowy UKU	szt.	4
• poprzecznik przelotowo-skrzyżowaniowy PS-30	szt.	1
• zawieszenie przelotowe ZP/1 (6 kpl.):		
○ izolator kompozytowy stojący SIW 24 S	szt.	6
○ drut wiązałkowy Al - ø3 mm dł. 3 m	szt.	6
○ uchwyt śrubowo – kabłąkowy	szt.	12
• przewód CCST EKOPAS 50 mm^2 12/20 kV	m	18
• konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-6a	szt.	1
• ograniczniki przepięć ASN 18 N+A+W3+osłona	kpl.	3
• konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a	szt.	1
• obejma OB-7	szt.	4
• rozłączniko-uziemnik typu RUN III 24/4 W-S-H A2	szt.	1
• napęd ręczny typu NRVu-13,5 w. II	szt.	1
• zacisk odgałęźny SEW 20 z pokrywką SP 16	szt.	6
• tablica numeracyjna łącznika	szt.	1
• tablica ostrzegawcza	szt.	2
• tablica numeracyjna	szt.	1

34.2 Zestawienie montażowe linii kablowej SN 15 kV

Oznaczniki kabla		szt.	30
Tabliczka oznaczenia kabla		szt.	2
Klamra taśmy mocującej COT 36		szt.	20
Taśma do mocowania COT 37		m	30
Uchwyt rury UMR(o)-160		szt.	6
Uchwyt 3×UKB-2(o)km		szt.	8
Głowica napowietrzna typu MVTO-5131-ML-5-13		szt.	6
Palczatka AKR 5		szt.	2
Wkład uszczelniający QSR 160		szt.	12
Rura osłonowa BE 160		m	6
Rura osłonowa SRS 160		m	20
Rura osłonowa DVK 160		m	3
Folia kablowa czerwona		m	248
Budowa nawierzchni - opaska wokół	Trylinka	m^2	-
	Płyty żelbetowe IOMB 100x75x12	m^2	-
	Płyty żelbetowe IOMB 60×40×10	m^2	-
	Kostka brukowa	m^2	-
	Obrzeże chodnikowe 100x25x8	m	-
Podsypka piaskowa szerokości 0,4m i grubości 2×10cm		m^3	20
Ilość przecisków mechanicznych - SRS 160		szt.	1
Układanie kabli	W rurze ułożonej metodą przecisku mechanicznego - SRS 160	m	7
	W złączu kablowym, stacji trafo	m	
	Bezpośrednio na słupie	m	14
	W rurze na słupie	m	6
	W rurze osłonowej w ziemi	m	16
	Bezpośrednio w wykopie	m	243
Wykopy o szerokości 0,4 m	Długość wykopu o głębokości 1,2m	m	-
	Długość wykopu o głębokości 1,1m	m	-
	Długość wykopu o głębokości 1,0m	m	-
	Długość wykopu o głębokości 0,9m	m	248
Całkowita długość linii kablowej		m	286
Trasa linii kablowej		m	255
Typ i przekrój kabla			3 × NA2XS(FL)2Y 1×150RM/25 12/20 kV
Odcinek od - do			**słup 50 – T342325**

Projektowany kabel NA2XS(FL)2Y 1×150RM/25 mm^2 12 kV/20 kV, l = 3 × 286 = 858 m

34.3 Zestawienie montażowe słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 typu STNKu 11-20/250/2/Sp

• transformator 15,75 kV/0,42 kV 100 kVA	szt.	1
• zacisk transformatorowy TOGA 4/M12	szt.	4
• osłona zacisku transformatorowego OZT-TOGA 4	szt.	4
• żerdź wirowana E-12/12	szt.	1
• ustój UP3 + UP6, głębokość posadowienia żerdzi 2,5 m:		
○ płyta ustojowa U-85	szt.	2
○ płyta ustojowa U-130	szt.	1
○ obejma OU	szt.	3
○ płyta stopowa 0,5 x 0,5 m	szt.	1
• konstrukcja do transformatora KTZ-2a/E	szt.	1
• konstrukcja pośrednia KPT-2a/E do KTZ	szt.	1
• konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a	szt.	1
• objemka OB-3	szt.	1
• zacisk z rożkiem do zakładania uziemiaczy SEW 20.3+SP16	szt.	3
• konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-54/E	szt.	1
• objemka OB-7	szt.	1
• ograniczniki przepięć ASM 18N+A+W3+osłona	szt.	3
• końcówka kablowa aluminiowa 50×12 ALU(F)	szt.	3
• przewód CCST EKOPAS 50 mm^2 12/20 kV	m	30
• rozdzielnica stacyjna typu RS-W 3/7 wg rys. E-4	kpl.	1
○ wkładka topikowa WT-2 gTr 100 kVA	szt.	3
○ wkładka topikowa WT-2 gG 125 A	szt.	3
○ wkładka topikowa WT-2 gF 125 A	szt.	3
○ kanał kablowy	szt.	1
○ przekładniki prądowe EPSA 614 400/5 A, 5 VA, kl.0,5s, FS 5	szt.	3
• Szafka AMI/SG typu 1N	kpl.	1
• kształtka termokurczliwa typu REC 110	szt.	1
• palczatka AK4 35-150	szt.	1
• kabel elektroenergetyczny YKXS 1×70 mm^2 0,6/1,0 kV/kV	m	56
• końcówka kablowa 70/12 KU(F)	szt.	8
• rura osłonowa BE 110	m	4
• uchwyt do rury BK 3420	szt.	3
• ograniczniki przepięć ASA 500-10 BO+G+K+P	szt.	3
• tablica ostrzegawcza TO	szt.	2
• tablica identyfikacyjna TID	szt.	1
• uziemienie (uziom typu TP 1 + 4 x 18):		
○ bednarka S/tZn 30×4	m	12
○ bednarka S/tZn 25×4	m	57
○ taśma COT 37	m	18
○ klamerka COT 36	szt.	12
○ Uziom prętowy UP16/1500, Ø16 mm	szt.	48
○ Grot GU	szt.	4
○ Uchwyt krzyżowy UKU	szt.	4

34.4 Zestawienie montażowe sieci kablowej nn 0,4 kV

Odcinek od - do	Typ i przekrój kabla	Trasa linii kablowej	Całkowita długość linii kablowej	Wykopy o szerokości 0,4m				Układanie kabli						W rurze ułożonej metodą przecisku mechanicznego - SRS 110	Podsypka i nasypka piaskowa szerokości 0,4m	Szafka pomiarowa P2-Rs/LZV/F	Rozdzielnica kablowa KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	Rozdzielnica kablowa KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	Rozbiórka i naprawa nawierzchni				Mufa przelotowa SMHSV4 50-150	Wkładka topikowa WT-00/gG 40 A	Wkładka topikowa WT-00/gF 40 A	Wkładka topikowa WT-00/gF 80 A	Wkładka topikowa WT-2/gF 80 A	Zwieracz instalacyjny WTZ-00	Zwieracz instalacyjny WTZ-2	Ogranicznik mocy ETIMAT T 3p 25 A	Wkładka P2 systemu Master KEY (część Energa)	Wkładka PO + klucz systemu Master KEY (część abonencka	Bednarka ocynkowana S/tZn 25×4	Folia niebieska	Tabliczka opisu kabla	Oznaczniki kabla	Wkład uszczelniający QSR 110	Rura osłonowa SRS 110	Palczatka termokurczliwa AK4 35-150
				Długość wykopu o głębokości 0,8m	Długość wykopu o głębokości 0,9m	Długość wykopu o głębokości 1,0m	Długość wykopu o głębokości 1,1m	Bezpośrednio w wykopie	W rurze ochronnej	W rurze na stacji lub słupie	Bezpośrednio na słupie	Podejście do złącza kab., szafki licz., stacji	W rurze ułożonej metodą przecisku mechanicznego - SRS 110						Beton	Płytki drogowa 100x75	Polbruk	Kamień																	
		m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	szt.	m^3	kpl.	kpl.	kpl.	m^2	m^2	m^2	m^2	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	m	m	szt.	szt.	szt.	m	szt.
obw. 01, T342325																																						
proj. T342325 – **proj. Z3411444**	YAKXS 4×120 mm^2	2	8	2				1	1			6			1			1					2	3				3	6	1	1	2	8	1	2	4	2	1	2
proj. Z3411444 – **proj. mufa** (kier. Z3401808)	YAKXS 4×120 mm^2	1	3	1					1			2			1								1										3	1	2	2	2	1	2
proj. Z3411444 – **proj. Z3411445**	YAKXS 4×120 mm^2	74	81	74				77				4			6		1							3					6	2	1	2	81	74	2	9			2
proj. Z3411445 – **proj. Z3411446**	YAKXS 4×120 mm^2	31	37	24				26				4	7	1	2			1						3		3			6	2	1	2	37	24	2	4	2	7	2
proj. Z3411446 – **proj. Z3411448**	YAKXS 4×120 mm^2	76	83	76				79				4			6		1							3			3		3	2	1	2	83	76	2	8			2
proj. Z3411446 – **proj. Z3411447**	YAKXS 4×35 mm^2	20	25	20				14	7			4			2	1									3				2	1	2	25	20	2	3	2	7	2
proj. Z3411448 – **proj. Z3411449**	YAKXS 4×35 mm^2	12	17	12				2	11			4			1	1									3				2	1	2	17	12	2	3	2	11	2
RAZEM kabel YAKXS 4x120		**184**	**212**	**177**				**183**	**2**			**20**	**7**	**1**	**16**		**2**	**2**					**3**	**12**		**3**	**3**	**3**	**21**	**7**	**4**	**8**	**212**	**176**	**10**	**27**	**6**	**9**	**10**
RAZEM kabel YAKXS 4x35		**32**	**42**	**32**				**16**	**18**			**8**			**3**	**2**									**6**				**4**	**2**	**4**	**42**	**32**	**4**	**6**	**4**	**18**	**4**
obw. 02, T342325																																						
proj. T342325 – **proj. mufa (kier. Z3409725)**	YAKXS 4×120 mm^2	1	5	1				1				4			1								1										5	1	2	2			2
RAZEM kabel YAKXS 4x120		**1**	**5**	**1**				**1**				**4**			**1**								**1**										**5**	**1**	**2**	**2**			**2**
RAZEM		**217**	**259**	**210**				**200**	**20**			**32**	**7**	**1**	**20**	**2**	**2**	**2**					**4**	**12**	**6**	**3**	**3**	**3**	**21**	**11**	**6**	**12**	**259**	**209**	**16**	**35**	**10**	**27**	**16**

Projektowany kabel YAKXS 4×35 mm² SE 0,6 kV/1,0 kV, l =42 m

Projektowany kabel YAKXS 4×120 mm² SE 0,6 kV/1,0 kV, l =217 m

34.5 Zestawienie montażowe słupa nr 342325-01 5 / 341309-02 9

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Zacisk odgałęźny przebijający izolację SLIP22.1	szt.	8
2.	Przewód AsXSn 4x70 mm^2	m	16
3.	Taśma stalowa COT 37	m	15
4.	Klamerka COT36	szt.	10
5.	Uchwyt dystansowy SO79.6	szt.	8
6.	Ograniczniki przepięć ASA 500-10BO+E2+K+P	szt.	6
7.	Rozłącznik SZ160.41	szt.	1
8.	Wspornik PEK49	szt.	1
9.	Tabliczka informacyjna z numerem słupa	szt.	1
10.	Uziom pionowy bez złączkowy (uziom typu TP 4x9)		
	Bednarka stalowa ocynkowana 25x4	m	40
	Uziom prętowy UP16/1500, Ø16 mm	szt.	24
	Grot GU	szt.	4
	Uchwyt krzyżowy UKU	szt.	4
	Złącze krzyżowe	szt.	4

34.7 Zestawienie demontażowe słupa nr 50 linii napowietrznej SN 15 kV nr 609200

Lp.	NAZWA MATERIAŁU	Jedn.	Ilość
1.	Żerdź 2xALA-12	szt.	1
2.	Poprzecznik przelotowy	szt.	1

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: Lubichowo [221306_2]
Obręb: Mościska [0004]
Działka: 95/9, 95/13, 103

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Obiekt: Mościska
Sekcje mapy: 6.209.24.03.2.4; 6.209.24.03.2.2; 6.209.24.04.1.3; 6.210.24.24.3.3; 6.210.24.23.4.4
ID: GG-II.6640.2876.2025
Układ odniesienia poziomy: PL-ETRF2000 (strefa 6)
Układ odniesienia wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
W zakresie aktualizacji mapa aktualna na dzień 24.07.2025r.
Mapa powstała na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie, pliku kcd programu TurboMap v.10.0 oraz aktualizacji w zakresie opracowania.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Uwaga:
Nie przeprowadzano badania ksiąg wieczystych pod kątem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.
– – – – – oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

GEO-PROFESSIONAL
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Paweł Brzozowski
83-110 Tczew ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl

Starogard Gdański, dnia 24.07.2025r.

OŚWIADCZENIE	
Niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych	GG-II.6640.2876.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych	STAROSTA STAROGARDZKI
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-PROFESSIONAL Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Paweł Brzozowski
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr GG-II.6640.2876.2025_484.37 z dnia 01.08.2025
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych	Paweł Brzozowski numer uprawnień 20777

Dokument podpisany przez Paweł Brzozowski
Data: 2025.08.04 11:34:08 CEST

Brzozowski Paweł
mgr inż. geodeta
uprawnienia nr 20777

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ KOPII MAPY Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
mgr inż. Dariusz Szreder
mgr inż. Dariusz Szreder uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/0281/PWBE/19

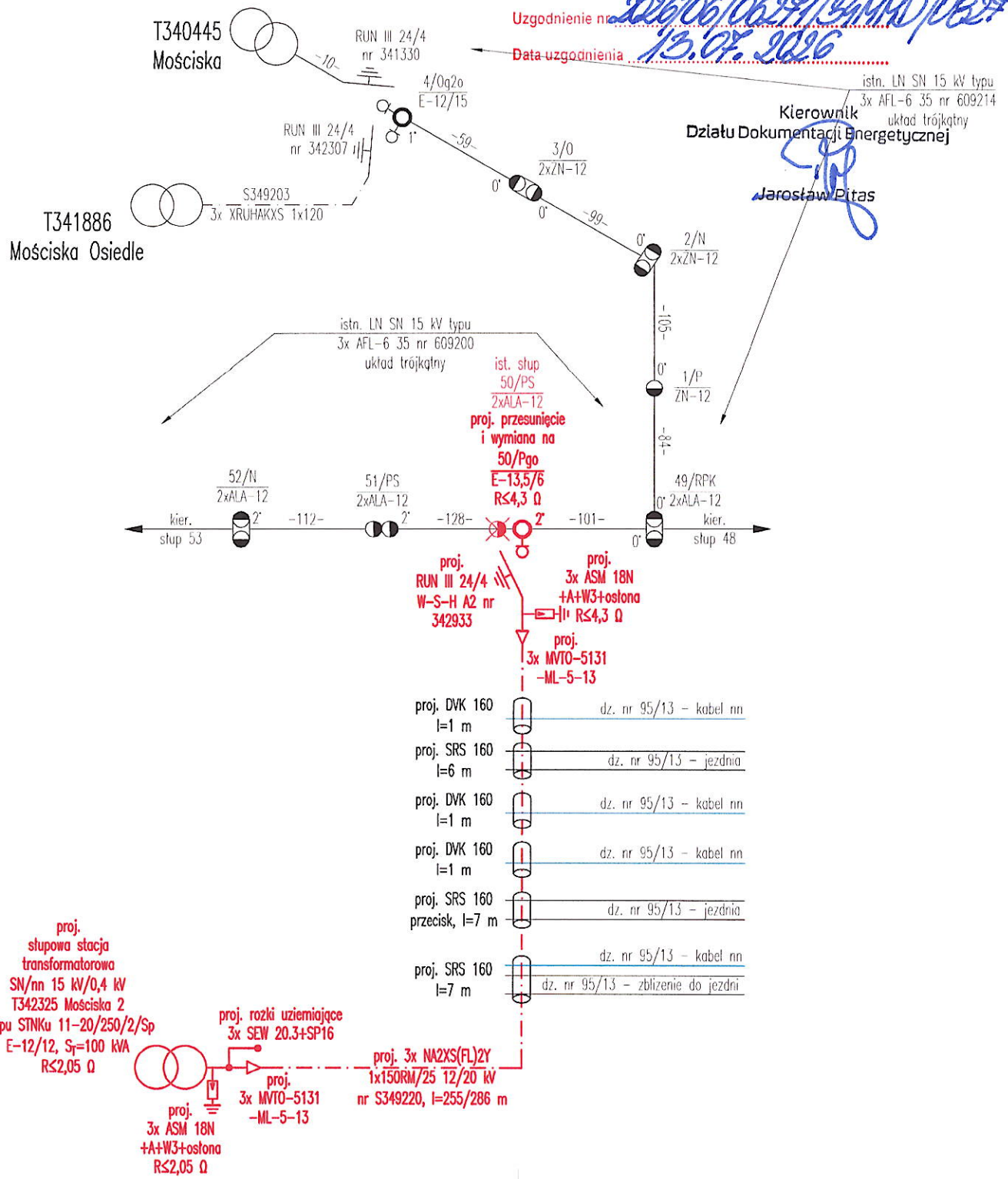
istn. słup 49/RPK 2xALA-12
istn. słup 50/PS 2xALA-12
proj. przesunięcie i wymiana na 50/Pgo E-13,5/6 proj. RUN III 24/4 W-S-H A2 nr 342933 + 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13 R≤4,3 Ω
istn. słup 51/PS 2xALA-12
istn. linia napowietrzna SN 15 kV typu 3xAFL-6 35 nr 609200 układ trójkątny
istn. słup 341309-02 13/K E-10,5/10 proj. zmiana nr na 342325-01 1 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
Zakres aktualizacji
101 m
128 m
proj. rura SRS 110 l=11 m
proj. złącze Z3411449 P2-Rs/LZV/F R≤5 Ω
proj. złącze Z3411448 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=12/17 m
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 l=6 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=76/83 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=20/25 m
proj. rura SRS 110 l=7 m
proj. złącze Z3411447 P2-Rs/LZV/F R≤30 Ω
proj. złącze Z3411446 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F R≤30 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=31/37 m
proj. rura DVK 160, l=1 m
proj. rura SRS 110 przecisk, l=7 m
proj. złącze Z3411445 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 przecisk, l=7 m
proj. linia kablowa SN 15 kV nr S349220 typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV l=255/286 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4 l=74/81 m
proj. złącze Z3411444 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura SRS 160 l=7 m
proj. 2x rura SRS 110 l=2x1 m
istn. Z3402853 + Z3401808 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m obw. 01 T342325 wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
proj. słupowa stacja transf. SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp proj. 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13, + 3x rożki SEW 20.3+SP16 R≤2,05 Ω
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 01 T342325
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 02 T342325
istn. Z3409725
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/5 m obw. 01 i 02 T342325 wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 obw. 02, T341309) i podział na 2 obw. proj. 2x mufa SMHSV4 50-150

LEGENDA:
- proj. linia kablowa nn 0,4 kV
- proj. słupowa stacja transformatorowa 15 kV/0,4 kV
- proj. linia kablowa SN 15 kV
- nr działki objętej zakresem inwestycji
- nr działki przyłączanej

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV
EDS Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl	Projektant: mgr inż. Dariusz Szreder, specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
	Sprawdzający: mgr inż. Grzegorz Kuper, specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
	Data: 18.06.2026
	Skala: 1:500
Tytuł rysunku: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Nr rysunku: E-1

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod
względem zgodności z PZ5/0/0526
Uzgodnienie nr 226/06/0621/GMMD/0824
Data uzgodnienia 13.07.2026

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

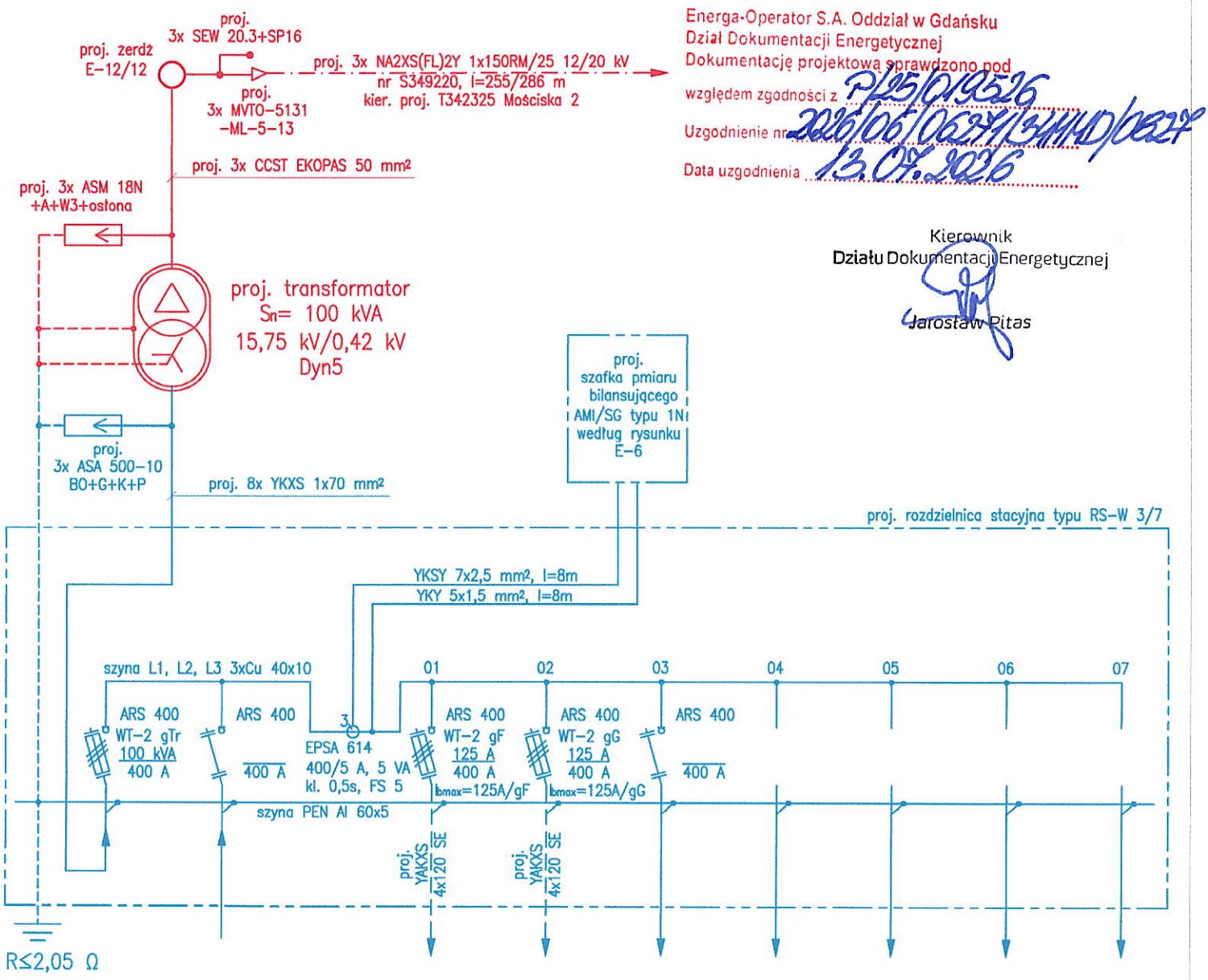


Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant: mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna: POM/0281/PWBE/19	
Sprawdzający: mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna: POM/0113/PWBE/23	
Data: 18.06.2026	Skala: -	
Tytuł rysunku: Schemat jednokreskowy SN 15 kV	Nr rysunku: E-3	

SCHEMAT STACJI
T342325 Mościska 2
TYP STNKu 11–20/250/2/Sp



Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod
względem zgodności z PL25/19526
Uzgodnienie nr 226/06/0231/3MHD/0021
Data uzgodnienia 13.04.2026

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

POLE ZASILAJĄCE	POLE AGREGATU	NR OBWODU	01	02	03	04	05	06	07
		KIERUNEK	Z3409725	Z3411444	REZERWA	REZERWA	REZERWA	REZERWA	REZERWA

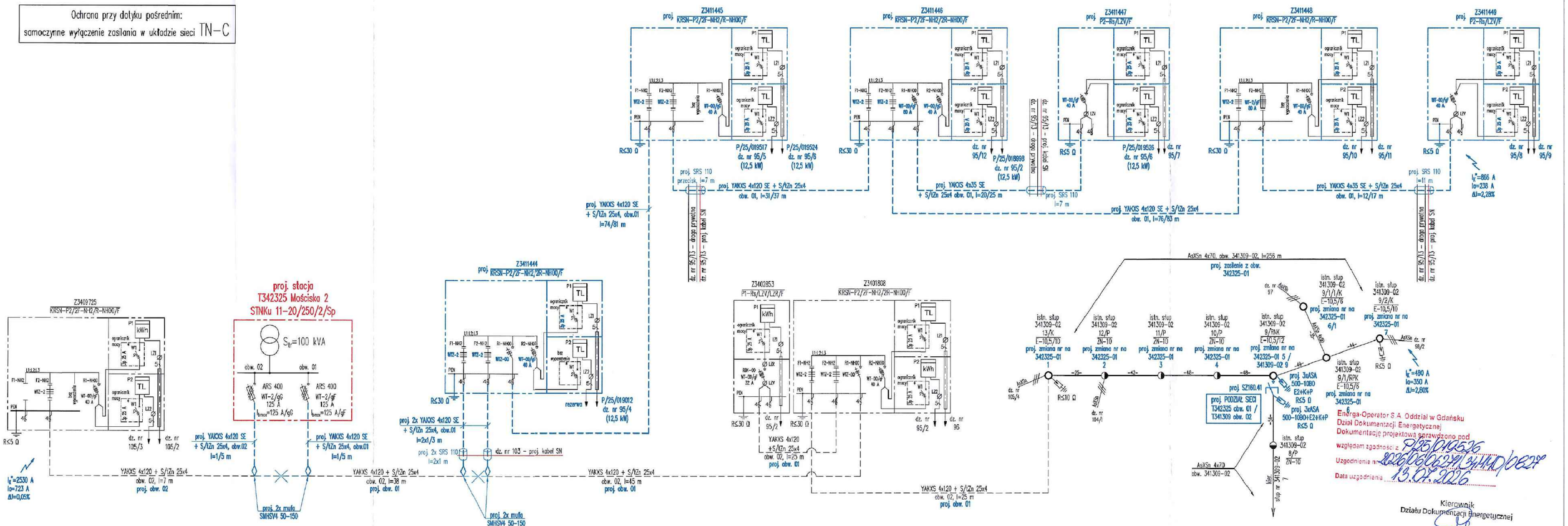
1. Typ stacji	STNKu 11–20/250/2/Sp
2. Napięcie znamionowe sieci	15 kV/0,4 kV
3. System ochrony przed dotykiem pośrednim	
– po stronie SN 15 kV	uziemienie ochronne
– po stronie nn 0,4 kV	samoczynne wyłaczenie zasilania w układzie TN–C

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA–OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80–557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80–180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	18.06.2026	Skala –
Tytuł rysunku	Schemat jednokreskowy stacji T342325	Nr rysunku E–4

Ochrona przy dotyku pośrednim:
samoczynne wyłączenie zasilania w układzie sieci TN-C



LEGENDA
projektowane urządzenia
istniejące urządzenia
AsXSn przyłącze napowietrzne izolowane
ogranicznik przepięć

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodności z PZP/019526/22/606/627/341309/0E2F
Uzgodnienia nr
Data uzgodnienia 13.02.2026

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

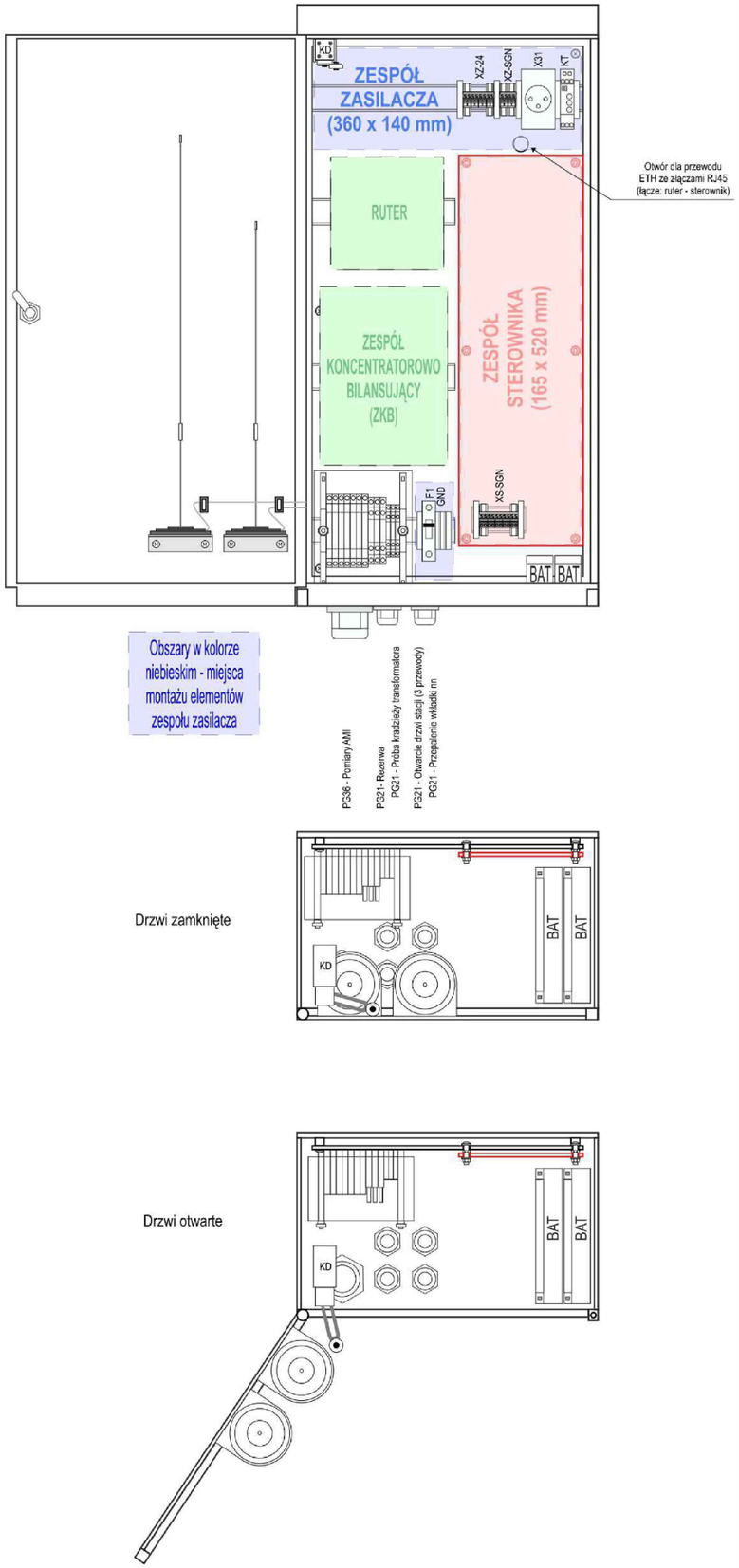
Zadanie	ODI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), nr. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

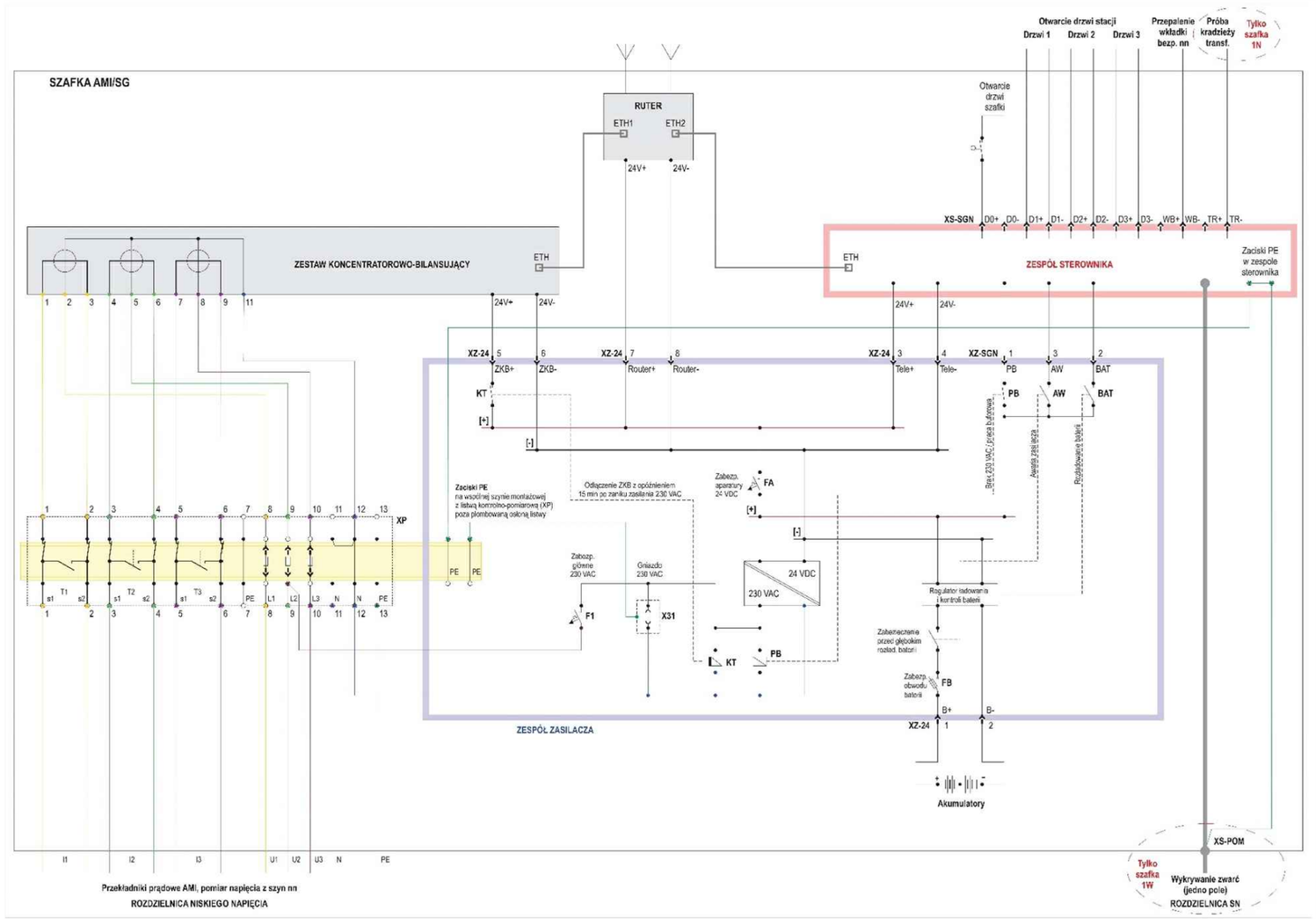
EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl
Projektant: mgr inż. Dariusz Sarader — specjalność instalacyjna PDM/0281/PWBE/19
Sprawdzający: mgr inż. Grzegorz Kuper — specjalność instalacyjna PDM/0115/PWBE/20

Data 18.06.2026

Tytuł rysunku: Schemat jednokreskowy nn 0,4 kV

Nr rysunku: E-5

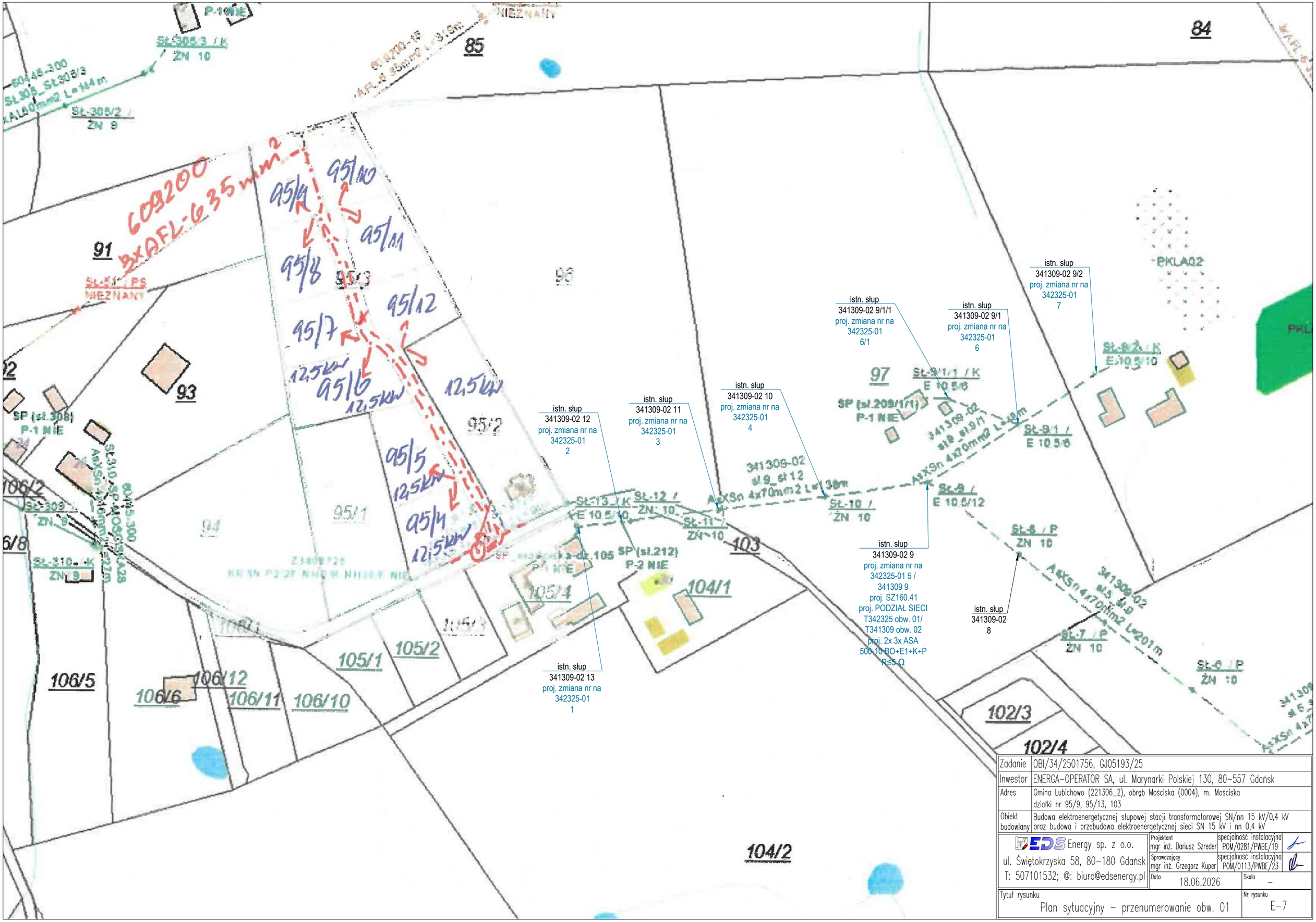




Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant: mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna: POM/0281/PWBE/19	
Sprawdzający: mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna: POM/0113/PWBE/23	
Data: 18.06.2026	Skala: –	
Tytuł rysunku: Szafka AMI/SG typu 1N	Nr rysunku: E-6	



Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	18.06.2026	Skala –
Tytuł rysunku	Plan sytuacyjny – przenumerowanie obw. 01	Nr rysunku E-7

Starostwo Powiatowe w Starogardzie Gd.
Wydział Geodezji, Katastru
i Gospodarki Nieruchomościami
Powiatowy Ośrodek Dokumentacji
Geodezyjno-Kartograficznej
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17, tel. 58 767 35 52

GG-II.6662.307.2025

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: 221306_2, Lubichowo
Obręb: 0004, Mościska

MAPA EWIDENCYJNA
SKALA 1:1000
obr. Mościska 0004: dz. 95/13

ist. słup
50/PS
2xALA-12
proj. przesunięcie
i wymiana na
50/Pgo
E-13,5/6

proj. złącze Z3411448
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
R≤30 Ω

proj. złącze Z3411449
P2-Rs/LZV/F
R≤5 Ω

proj. kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
l=12/17 m

proj. kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
l=76/83 m

proj. kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
l=20/25 m

proj. złącze Z3411447
P2-Rs/LZV/F
R≤30 Ω

proj. złącze Z3411446
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
R≤30 Ω

proj. kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
l=31/37 m

proj. złącze Z3411445
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F
R≤30 Ω

proj. linia kablowa SN 15 kV
nr S349220 typu
3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV
l=255/286 m

proj. kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
l=74/81 m

proj. złącze Z3411444
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F
R≤30 Ω

proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m
obw. 01 T342325
wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120
(obw. 02, T341309)

proj. słupowa stacja transf.
SN/nn 15 kV/0,4 kV
T342325 Mościska 2
typu STNKu 11-20/250/2/Sp

proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu
YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m
obw. 01 i 02 T342325
wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120
(obw. 02, T341309)

6528800 5970000
6528700 5969700

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	18.06.2026	Skala 1:1000
Tytuł rysunku	Trasa projektowanych urządzeń na mapie ewidencyjnej	Nr rysunku E-8

42. Zdjęcia

Miejsce lokalizacji słupa SN nr 50



Miejsce lokalizacji stacji transformatorowej T342325



Istniejący słup 341309-02 9



EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507 101 532, @: biuro@edsenergy.pl

ZAŁĄCZNIKI
PROJEKTU BUDOWLANEGO

OBIEKT: **Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**

ADRES: **Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki**

Identyfikatory działek ewidencyjnych: 221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103

KATEGORIA: **XXVI**

INWESTOR: **ENERGA – OPERATOR S.A.**
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

S P I S T R E Ś C I

1. Opinie, uzgodnienia, pozwolenia 3
1.1 Warunki budowy sieci oraz warunki przyłączenia 3
1.2 Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA 21
1.3 Odpis protokołu z narady koordynacyjnej 22
1.4 Decyzje administracyjne 26
1.5 Decyzja lokalizacyjna 29
2. Informacja BIOZ 36

oryginał w 3MZI

Energa operator

SID0000000002058551

Numer B/25/021139	Miejscowość Gdańsk	Data 19-03-2025

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 określane są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Mościska, ul. -
gm. Lubichowo , działka numer 95/4

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 609200 należy wstawić słup rozłącznikiem, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie SN-15kV.
Od projektowanego słupa SN-15kV należy wybudować linię kablową SN-15kV 3xNA2XS(FL)2Y o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 150 mm2) do projektowanej słupowej stacji T-proj.

2.2. Stacja transformatorowa:

Wybudować słupową stację transformatorową 15/0,4kV typu STE - według potrzeb z transformatorem odpowiedniej mocy, w miejscu dostępnym dla służb operatora.
Charakter stacji: sieciowa - końcowa.

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	-				
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV			
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A	i czas wyłączenia zwarcia	-	s
d)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	-	s

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)

w stacji GPZ GPZ STAROGARD

e)	System ochrony od porażeń	**uziemienie ochronne**

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekty stacji transformatorowej oraz linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim - Dział Dokumentacji Energetycznej.

4.2. Inne wymagania:

Nie jest wymagana;

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

Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

PROKURENT

Prokurent
Tomasz Sitwiński

Wiesław Wiśniewski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
   ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
2. Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
   ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Energa operator

SID0000000001806675

Numer B/25/021406	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

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 określane są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. **Obiekt:**

Nazwa:zespół budynków jednorodzinnych

Adres (Nr działki):Mościska, ul. -

gm. Lubichowo , działka numer Mościska-95/2,95/4,95/5,95/6,95/7,95/8,95/9,95/10,95/11,95/12

2. **Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:**

2.1. **Urządzenia WN i SN:**

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

2.2. **Stacja transformatorowa:**

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

2.3. **Urządzenia nn:**

Wybudować sieć kablową nn (odpowiedniego typu i przekroju) poprzez projektowane złącza kablowo-pomiarowe zlokalizowane przy granicach działek od projektowanej stacji transformatorowej, w powiązaniu z istniejącą siecią kablową nn obw.02, T-T341309; Wykonać podział sieci pomiędzy stacjami transformatorowymi nr T-T341309, a projektowaną stacją; Lokalizację planowanych złączy przedstawić Podmiotom Przyłączanym;

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 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 5 s

d) Moc zwarciowa na szynach 15 kV 230 MVA i czas wyłączenia zwarcia 1 s

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)

w stacji GPZ GPZ STAROGARD

e) System ochrony od porażeń **uziemienie ochronne**

4. Inne ustalenia:

4.1. **Dotyczy projektu budowlanego:**

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139; 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 Starogardzie Gd. - 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

Kierownik Działu Przyłączeń

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ
tel. +48 58 527 94 88

ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

Otrzymują:

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

Energa operator

SID0000000001808649

Numer P/25/019526	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: Warsztat elektromechaniczny
   Adres (Nr działki): Mościska, ul. -
   gm. Lubichowo , działka numer Mościska [0004]-95/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ STAROGARD [07200]
   Linia 15 kV ROMBARK [07200-19-600500]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] ROMBARK [07200-19-600500]

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:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021409;

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:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać 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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

-

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 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	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ GPZ STAROGARD

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139 i B/25/021409;

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.

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kardelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Krzysztof Ejsmont

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Energa operator

SID0000000001808768

Numer P/25/019524	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Mościska, ul. -
   gm. Lubichowo , działka numer Mościska [0004]-95/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ STAROGARD [07200]
   Linia 15 kV ROMBARK [07200-19-600500]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] ROMBARK [07200-19-600500]
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:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
   7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
   7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021409;
   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:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać 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:
   na granicy działki
   9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
   wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

-

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:

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	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ GPZ STAROGARD

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139 i B/25/021409;

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.

Kierownik Działu Przyłączeń Maciej Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd. Krzysztof Ejsmont

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Energa operator

SID0000000001808531

Numer P/25/019517	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Mościska, ul. -
   gm. Lubichowo , działka numer Mościska [0004]-95/5
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ STAROGARD [07200]
   Linia 15 kV ROMBARK [07200-19-600500]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] ROMBARK [07200-19-600500]

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:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021409;
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:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać 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:
   na granicy działki
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
   wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

-

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:

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	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ GPZ STAROGARD

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139 i B/25/021409;

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.

Kierownik Działu Przyłączeń Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Maciej Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Energa operator

SID0000000001808392

Numer P/25/019012	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Mościska, ul. -
   gm. Lubichowo , działka numer Mościska [0004]-95/4
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ STAROGARD [07200]
   Linia 15 kV ROMBARK [07200-19-600500]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] ROMBARK [07200-19-600500]

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:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;

7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021409;

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:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać 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:
na granicy działki

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

-

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:

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	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń — Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ GPZ STAROGARD

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

g) System ochrony od porażeń — uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139 i B/25/021409;

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.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

Kierownik
Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Energa operator

SID0000000001807466

Numer P/25/018998	Miejscowość Starogard Gdański	Data 20-03-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:Warsztat samochodowy
   Adres (Nr działki):Mościska, ul. -
   gm. Lubichowo , działka numer Mościska [0004]-95/2
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ STAROGARD [07200]
   Linia 15 kV ROMBARK [07200-19-600500]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] ROMBARK [07200-19-600500]

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:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021409;
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:
   Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać 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:
   na granicy działki
9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
   wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

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

-

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:

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	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	Maksymalny prąd zwarciowy w sieci	26	kA

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b)	Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c)	Prąd zwarcia doziemnego	-	A
d)	Czas wyłączenia zwarcia doziemnego	-	s
e)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	-	MVA
f)	Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego	-	s

w stacji110/15 kV GPZ GPZ STAROGARD

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

g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/021139 i B/25/021409;

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.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: Lubichowo (221306_2)
Obręb: Mościska (0004)
Działka: 95/9, 95/13, 103

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Obiekt: Mościska
Sekcje mapy: 6.209.24.03.2.4; 6.209.24.03.2.2; 6.209.24.04.1.3; 6.210.24.24.3.3; 6.210.24.23.4.4
ID: GG-II.6640.2876.2025
Układ odniesienia poziomy: PL-ETRF2000 (strefa 6)
Układ odniesienia wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
W zakresie aktualizacji mapa aktualna na dzień 24.07.2025r.
Mapa powstała na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie, pliku kod programu TurboMap v.10.0 oraz aktualizacji w zakresie opracowania.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Uwaga:
Nie przeprowadzano badania ksiąg wieczystych pod kątem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.
----- oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

GEO-PROFESSIONAL
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Paweł Brzozowski
83-110 Tczew ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl

Starogard Gdański, dnia 24.07.2025r.

OŚWIADCZENIE	
Niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych	GG-II.6640.2876.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych	STAROSTA STAROGARDZKI
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-PROFESSIONAL Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Paweł Brzozowski
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr GG-II.6640.2876.2025_48437 z dnia 01.08.2025
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych	Paweł Brzozowski numer uprawnień 20777

Dokument podpisany przez Paweł Brzozowski
Data: 2025.08.04 11:34:08 CEST

Brzozowski Paweł
mgr inż. geodeta
uprawnienia nr 20777

istn. słup 49/RPK 2xALA-12
istn. słup 51/PS 2xALA-12
ist. słup 50/PS 2xALA-12
proj. przesunięcie i wymiana na 50/Pgo E-13,5/6
proj. RUN III 24/4 W-S-H A2
+ 3x ASM 18N+A+W3+osłona
+ 3x MVTO-5131-ML-5-13
R≤4,3 Ω
istn. linia napowietrzna SN 15 kV typu 3xAFL-6 35 nr 609200 układ trójkątny
Zakres aktualizacji
335.114–14
335.114–12
335.114–78
335.114–82
335.114–79
335.114–7Z
335.114–80
335.114–103
101 m
128 m
85
91
92
96
Ps
PsIV
Lzr
R
RIVb
RV
95/2
95/4
95/5
95/6
95/7
95/8
95/9
95/10
95/11
95/12
95/13
105/2
105/3
105/4
proj. rura SRS 110 l=11 m
proj. złącze Z34 P2-Rs/LZV/F R≤5 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=12/17 m
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 l=6 m
proj. złącze Z34 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4 l=76/83 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4 l=20/25 m
proj. rura SRS 110 l=7 m
proj. złącze Z34 P1-Rs/LZV/F R≤30 Ω
proj. rura DVK 160, l=1 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4 l=31/37 m
proj. rura SRS 110 przecisk, l=7 m
proj. złącze Z34 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 przecisk, l=7 m
proj. linia kablowa SN 15 kV nr S34____ typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV l=255/286 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4 l=74/81 m
proj. złącze Z34 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m obw. 01 T-proj wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
proj. słupowa stacja transf. SN/nn 15 kV/0,4 kV T34____ typu STNKu 11-20/250/2/Sp proj. 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13, + 3x rożki SEW 20.3+SP16 R≤2,05 Ω
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 01 T-proj
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 02 T-proj
istn. Z3409725
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/5 m obw. 01 i 02 T-proj wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) i podział na 2 obw. proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
istn. słup 341309-02 13/K E-10,5/10 proj. zmiana nr na 34____-01 1 i zasilenie z obw. 01 T-proj.
istn. Z3402853 + Z3401808 proj. zasilenie z obw. 01 T-proj
proj. rura SRS 160 l=7 m
proj. 2x rura SRS 110 l=2x1 m
m2 196
m2 29
m2 82
208
103
105
5970050
5969759
0098559

Energa operator

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.
Uzgodnienie nr 2025/09/00550/34MMD/1109
Data uzgodnienia 23-09-2025
Ilość rysunków 1

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 budowalnego 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.

Elektronicznie podpisany przez Adam Szopiński
Data: 2025.09.23 12:48:52 +02'00'

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ KOPII MAPY Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
mgr inż. Dariusz Szreder

mgr inż. Dariusz Szreder
uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
POM/0281/PWBE/19

LEGENDA:
- proj. linia kablowa nn 0,4 kV
- proj. słupowa stacja transformatorowa 15 kV/0,4 kV
- proj. linia kablowa SN 15 kV
- nr działki objętej zakresem inwestycji
- nr działki przyłączanej

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	22.08.2025	Skala 1:500
Tytuł rysunku	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Nr rysunku E-1

Starogard Gdański, dn. 28.01.2026 r.

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17

Znak sprawy: GG-III.6630.6.2026

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonej w dniu 28.01.2026 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	1. Elektroenergetyczna sieć eS 15 kV. 2. Elektroenergetyczna sieć eN 0,4kV. 3. Budowa słupowej stacji transformatorowej. 4. Przebudowa słupa linii napowietrznej.
Lokalizacja:	Mościska, gm. Lubichowo, dz. nr 95/9, 95/13, 103.
Wnioskodawca:	SZREDER DARIUSZ ul. Niepołomicka 45A/38, 80-180 Gdańsk
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	DARIUSZ SZREDER Inne upr.: budowlane: POM/0281/PWBE/19
Przewodniczący:	Piotr Zalewski - kierownik referatu ZUDP
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	08.01.2026 r.

Stanowisko Przewodniczącego:

Przy realizacji projektu w terenie należy uwzględnić charakterystykę dokładności poszczególnych punktów granicznych, wzdłuż których realizowana jest inwestycja.

Dokument wygenerował(a): Piotr Zalewski, dn. 28-01-2026 13:33:09
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

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	**Piotr Augustin**
2	**ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku** **ul. Marynarki Polskiej 130** **80-557 Gdańsk** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne** uzgodnienie 2025/09/00550/34MMD/1109 z dnia 23-09-2025	**Adam Szopinski**
3	**GECKONET Sp. z o. o.** **ul. Wojska Polskiego 3** **86-170 Nowe**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
4	**GMINA LUBICHOWO** **Urząd Gminy Lubichowo** **ul. Zblewska 8** **83-240 Lubichowo**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
5	**GMINNY ZAKŁAD USŁUG KOMUNALNYCH W LUBICHOWIE** **ul. Zblewska 8** **83-240 Lubichowo** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne**	**Tomasz Malinowski**
6	**NETIA S.A.** **ul. Poleczki 13** **02-822 Warszawa** **adres do korespondencji** **ul. Arkońska 6/A3** **80-367 Gdańsk**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
7	**ORANGE POLSKA S.A.** **Infrastruktura i Serwis Usług, Wydział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta** **ul. Składowa 35** **90-127 Łódź**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
8	**POWIATOWY ZARZĄD DRÓG W STAROGARDZIE GDAŃSKIM** **ul. Mickiewicza 9** **83-200 Starogard Gdański** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne** Nie dotyczy.	**Marta Chrzanowska**
9	**ŚWIATŁOWÓD INWESTYCJE SP Z O.O.** **Al. Jerozolimskie 160** **02-326 Warszawa**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
10	**ZIPnet sp. z o.o.** **ul. Kościuszki 55, 83-200 Starogard Gd.**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
Wnioskodawca			**SZREDER DARIUSZ**

Dokument wygenerował(a): Piotr Zalewski, dn. 28-01-2026 13:33:09
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

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

Z upoważnienia Starosty Starogardzkiego
Piotr Zalewski - kierownik referatu ZUDP

Dokument
podpisany przez
Piotr Zalewski
Data: 2026.01.28
13:33:52 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). 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 2024 r. poz. 1151).

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 2024 r. poz. 1151).

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: Lubichowo [221306_2]
Obręb: Mościska [0004]
Działka: 95/9, 95/13, 103

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Obiekt: Mościska
Sekcje mapy: 6.209.24.03.2.4; 6.209.24.03.2.2; 6.209.24.04.1.3; 6.210.24.24.3.3; 6.210.24.23.4.4
ID: GG-II.6640.2876.2025
Układ odniesienia poziomy: PL-ETRF2000 (strefa 6)
Układ odniesienia wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
W zakresie aktualizacji mapa aktualna na dzień 24.07.2025r.
Mapa powstała na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie, pliku kcd programu TurboMap v.10.0 oraz aktualizacji w zakresie opracowania.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Uwaga:
Nie przeprowadzano badania ksiąg wieczystych pod kątem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.
----- oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

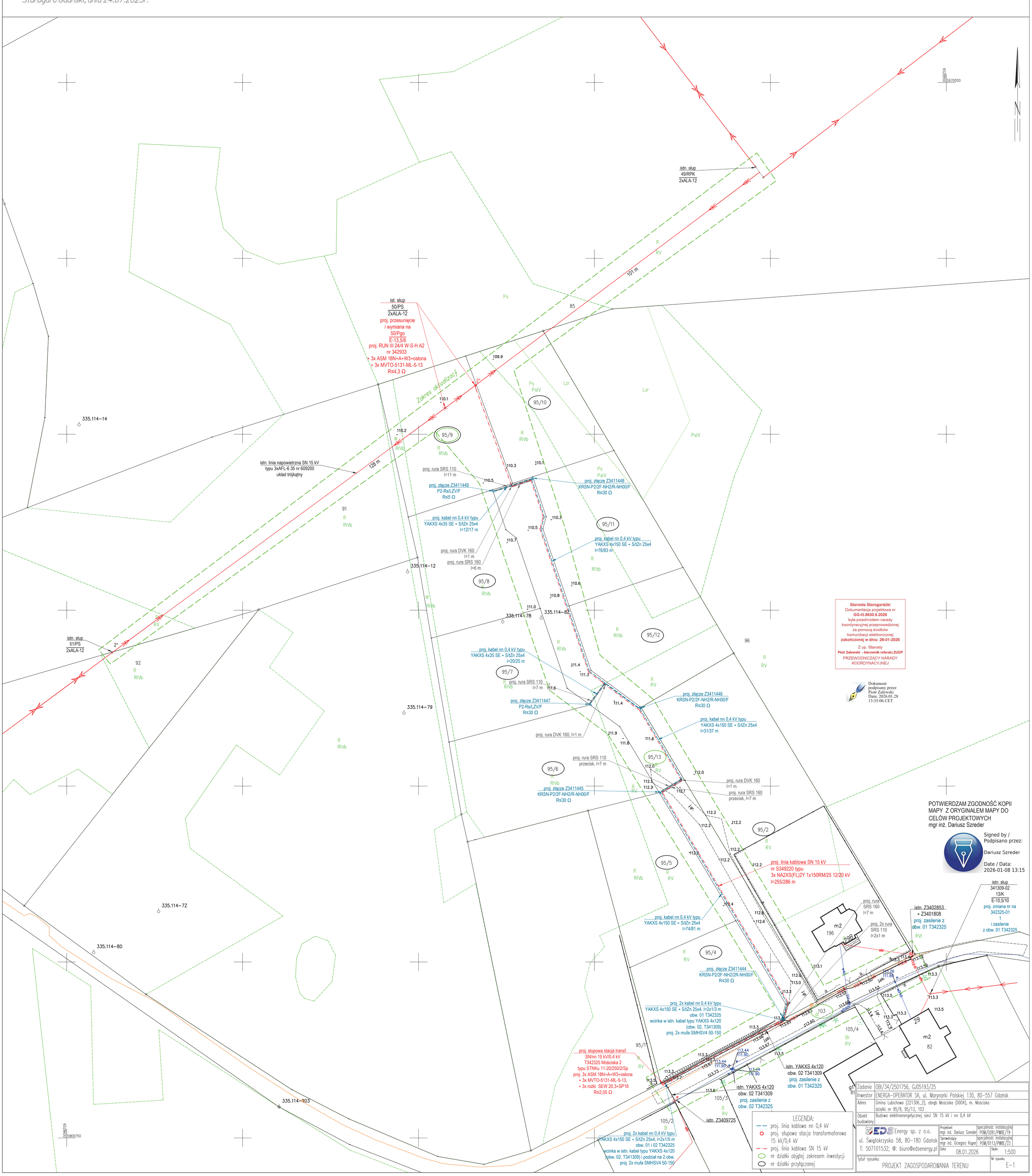
GEO-PROFESSIONAL
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Paweł Brzozowski
83-110 Tczew ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl

Starogard Gdański, dnia 24.07.2025r.

OŚWIADCZENIE	
Niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych	GG-II.6640.2876.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych	STAROSTA STAROGARDZKI
Wykonawca prac geodezyjnych	GEO-PROFESSIONAL Usługi Geodezyjno-Kartograficzne Paweł Brzozowski
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr GG-II.6640.2876.2025_484.37 z dnia 01.08.2025
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych	Paweł Brzozowski numer uprawnień 20777

Dokument podpisany przez Paweł Brzozowski
Data: 2025.08.04 11:34:08 CEST

Brzozowski Paweł
mgr inż. geodeta
uprawnienia nr 20777



Starosta Starogardzki
Dokumentacja projektowa nr **GG-III.6630.6.2026**
była przedmiotem narady koordynacyjnej przeprowadzonej za pomocą środków komunikacji elektronicznej
zakończonej w dniu: 28-01-2026
Z up. Starosty
Piotr Zalewski - kierownik referatu ZUDP
PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ

Dokument podpisany przez Piotr Zalewski
Data: 2026.01.28 13:35:06 CET

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ KOPII MAPY Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
mgr inż. Dariusz Szreder

Signed by / Podpisano przez: Dariusz Szreder
Date / Data: 2026-01-08 13:15

Zadanie	OBI/34/2501756, GJO5193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuperl	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	08.01.2026	Skala 1:500
Tytuł rysunku	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Nr rysunku E-1

Lubichowo
Zielona Gmina Kociewia

Urząd Gminy Lubichowo
ul. Zblewska 8, 83-240 Lubichowo
tel. (58) 58 85 221 , (58) 58 85 226 fax: (58) 58 85 340, email: ug@lubichowo.pl
www.lubichowo.pl

AUB.7230.79.2025

Lubichowo, dnia 13.10.2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 162 §1 pkt 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775) i art. 39 ust. 3, ust. 3a, ust. 4, ust. 5 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 65 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENERGA – OPERATOR SA Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk z reprezentującym pełnomocnikiem Dariuszem Szreder – Firma EDS Energy Sp. Z o. o. ul. Świętokrzyska 58, 80- 180 Gdańsk.

zezwalam

1.Na lokalizację w pasie drogowym drogi gminnej na dz. nr 103 obręb 0004 Mościska w gminie Lubichowo inwestycji polegającej budowie elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV oraz sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV.

2.Trasę przyłącza kablowego należy zaprojektować ze szczególnym uwzględnieniem § 97 pkt 2,3 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022 r. w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. ze zm.),

3.Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV oraz podziemnej sieci kablowej SN/nn 15 kV i nn 0,4 kV zgodnie z załączonym projektem zagospodarowania terenu.

Z uwagi na istniejącą drogę z płyt jomb, prace w poboczu należy wykonać metodę wykopu otwartego, a w miejscu przejścia jezdni w poprzek drogi oraz w miejscach kolizji z drzewami zaleca się wykonanie przecisku/przewiertu zgodnie z załącznikiem graficznym. Po zakończeniu robót instalacyjnych komory jak i przekopy wąsko przestrzenne ze względu na nieodpowiednie warunki gruntowe konieczne jest wymiana gruntu na podbudowę z tłucznia kamiennego naturalnego 0/31,5. Zasypy powinny uzyskać wskaźnik zagęszczenia do głębokości 1,2m co najmniej I_s=1,00.

4. Przed przystąpieniem do robót w pasie drogowym należy wystąpić do Urzędu Gminy Lubichowo z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym na minimum 14 dni przed planowanym terminem rozpoczęcia robót.

5. Po zakończonych pracach pas drogowy ww. działek należy przywrócić do stanu pierwotnego.

6. Przedmiotowa inwestycja nie może naruszać prawa własności osób trzecich, a za jego naruszenie odpowiada inwestor.

7. Jeżeli prace związane z wykonaniem przedmiotowej inwestycji wpłyną na ruch drogowy lub ograniczą widoczność na drodze albo spowodują wprowadzenie zmian w istniejącej organizacji ruchu pojazdów lub pieszych, należy dostarczyć do Urzędu Gminy Lubichowo projekt organizacji ruchu na

Urząd Gminy Lubichowo
ul. Zblewska 8, 83-240 Lubichowo
tel. (58) 58 85 221 , (58) 58 85 226 fax: (58) 58 85 340, email: ug@lubichowo.pl
www.lubichowo.pl

czas wykonywanych robót w myśl § 2 pkt 1,2 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 sierpnia 2016 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. 2016 poz. 1264).

8.Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować przy sprzyjających warunkach atmosferycznych tj. poza sezonem zimowym.

Integralną część decyzji stanowi opieczętowany pieczęcią Wójta Gminy Lubichowo załącznik mapowy.

Niniejsza decyzja jest ważna przez okres 2 lat od daty jej wydania i traci swą ważność w przypadku niedotrzymania podanych warunków oraz jeżeli w tym okresie inwestycja budowy przyłączy kablowych, nie zostanie zrealizowana.

Inwestor otrzyma zgodę na wejście na teren w formie decyzji po złożeniu stosownego wniosku zgodnie z art. 40 pkt 1 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2023 r. poz. 645).

Zgodnie z art. 3 pkt 11, art. 32 ust. 4 pkt 2 i art. 33 ust. 2 ustawy Prawo budowlane niniejsza decyzja stanowi dla Inwestora prawo do dysponowania terenem drogi na cele budowlane w zakresie wynikającym z uzgodnienia.

UZASADNIENIE

Decyzja w całości uwzględnia żądania strony, wobec czego zgodnie z art. 107 § 4 Kpa odstąpiono od uzasadnienia.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta Gminy Lubichowo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 39 ust. 3a ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych inwestor przed rozpoczęciem robót budowlanych zobowiązany jest do:
- uzyskania w zależności od wymogów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 553) pozwolenia na budowę, zgłoszenia budowy albo zgłoszenia wykonania robót budowlanych;
- uzgodnienia z zarządcą drogi przed uzyskaniem pozwolenia na budowę, projektu budowlanego obiektu lub urządzenia, o którym mowa w przedmiotowym wniosku;
- uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub umieszczania w nim obiektu lub urządzenia.
3. Niniejsza decyzja nie jest pozwoleniem na budowę w myśl art. 28 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 553).

Z up. Wójta
Rafał Wachowiak
Sekretarz

Otrzymują :
1.Pełnomocnik Dariusz Szreder – Firma EDS Energy Sp. Z o. o. ul. Świętokrzyska 58, 80- 180 Gdańsk.
2.A/a (B.B. tel. 585885221 wewn. 28)

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
SKALA 1:500

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: Lubichowo [221306_2]
Obręb: Mościska [0004]
Działka: 95/9, 95/13, 103

Obiekt: Mościska
Sekcje mapy: 6.209.24.03.2.4; 6.209.24.03.2.2; 6.209.24.04.1.3; 6.210.24.24.3.3;
ID: GG-II.6640.2876.2025
Układ odniesienia poziomy: PL-ETRF2000 (strefa 6)
Układ odniesienia wysokościowy: PL-EVRF2007-NH
W zakresie aktualizacji mapa aktualna na dzień 24.07.2025r.
Mapa powstała na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie, pliku kcd programu TurboMap v.10.0 oraz aktualizacji w zakresie opracowania.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Uwaga:
Nie przeprowadzano badania ksiąg wieczystych pod kątem występowania ewentualnych obciążeń służebnościami gruntowymi.
------ oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

GEO-PROFESSIONAL
Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Paweł Brzozowski
83-110 Tczew ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl

POTWIERDZAM ZGODNOŚĆ KOPII MAPY Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
mgr inż. Dariusz Szreder

mgr inż. Dariusz Szreder uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w zakresie instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych POM/0281/PWBE/19

proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4 l=31/37 m
proj. rura SRS 110 przecisk, l=7 m
proj. złącze Z34 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F R≤30 Ω
proj. rura DVK 160 l=1 m
proj. rura SRS 160 przecisk, l=7 m
proj. linia kablowa SN 15 kV nr S349220 typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV l=255/286 m
proj. kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4 l=74/81 m
proj. złącze Z34 KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F R≤30 Ω
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/3 m obw. 01 T-proj wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
proj. słupowa stacja transf. SN/nn 15 kV/0,4 kV T342325 Mościska 2 typu STNKu 11-20/250/2/Sp proj. 3x ASM 18N+A+W3+osłona + 3x MVTO-5131-ML-5-13, + 3x rożki SEW 20.3+SP16 R≤2,05 Ω
proj. 2x kabel nn 0,4 kV typu YAKXS 4x150 SE + S/tZn 25x4, l=2x1/5 m obw. 01 i 02 T-proj wcinka w istn. kabel typu YAKXS 4x120 (obw. 02, T341309) i podział na 2 obw. proj. 2x mufa SMHSV4 50-150
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 01 T-proj
istn. YAKXS 4x120 obw. 02 T341309 proj. zasilenie z obw. 02 T-proj
istn. złącze Z3409725
proj. rura SRS 160 l=7 m
proj. 2x rura SRS 110 l=2x1 m
istn. Z3402853 + Z3401808 proj. zasilenie z obw. 01 T-proj
istn. słup 341309-02 13/K E-10,5/10 proj. zmiana nr na 34____-01 1 i zasilenie z obw. 01 T-proj.

95/13, 95/2, 95/5, 95/4, 95/1, 105/4, 105/3, 105/2, 103, 29B, 29, m2 196, m2 82

LEGENDA:
- proj. linia kablowa nn 0,4 kV
- proj. słupowa stacja transformatorowa 15 kV/0,4 kV
- proj. linia kablowa SN 15 kV
- nr działki objętej zakresem inwestycji
- nr działki przyłączonej

Z up. Wójta
Rafał Wachowiak
Sekretarz Gminy

Zadanie	OBI/34/2501756, GJ05193/25
Inwestor	ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Gmina Lubichowo (221306_2), obręb Mościska (0004), m. Mościska działki nr 95/9, 95/13, 103
Obiekt budowlany	Budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

EDS Energy sp. z o.o.
ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl

Projektant	mgr inż. Dariusz Szreder	specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19
Sprawdzający	mgr inż. Grzegorz Kuper	specjalność instalacyjna POM/0113/PWBE/23
Data	03.10.2025	Skala 1:500
Tytuł rysunku	PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Nr rysunku E-1

Wój. Gminy Lubichowo
ul. Zblewska 8
83-240 Lubichowo

Lubichowo, 22.12.2025r.

AUB.6733.**24**.2025

D E C Y Z J A
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Na podstawie art. 50, art. 51 ust. 1 pkt 2), art. 54 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity: Dz. U. z 2024r. poz. 1130, 1907, 1940 i z 2025r. poz. 527, 680), art. 59 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 2023r. o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023r. poz. 1688), rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz w decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. z 2003r. Nr 164, poz. 1589), rozporządzenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 15 lipca 2024r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz. U. z 25 lipca 2024r. poz. 1116) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2024r. poz. 572 i z 2025r. poz. 769),
po rozpatrzeniu wniosku **ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku** z siedzibą w Gdańsku przy ul. Marynarki Polskiej 130, reprezentowanej przez pełnomocnika **Pana Dariusza Szreder,** z dnia 10.10.2025r.,

ustala się warunki lokalizacji inwestycji celu publicznego

dla terenu działek nr 95/9, 95/13, 103 w obrębie Mościska

w sposób następujący:

1. Warunki i szczegółowe zasady zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy wynikające z przepisów odrębnych.

1.1.Rodzaj inwestycji:
- ***budowa elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze słupową stacją transformatorową 15kV/0,4kV,***
- ***inwestycja na terenie w/w działek nr 95/9, 95/13, 103 w Mościskach.***

1.2.Projekt budowlany inwestycji spełniać musi wymagania przepisów szczególnych:
- obwieszczenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 15.04.2022r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych jakim powinny budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022r. poz. 1225) i rozporządzenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 27.10.2023r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (dz. U. z 2023r. poz. 2442),
- ustawy z dnia 07 lipca 1994r. - Prawo budowlane (t.j.: Dz.U. z 2025r. poz. 418),
- rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z 25 kwietnia 2012r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz. U. z 2012r., poz. 463),
- obwieszczenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 12 lipca 2022r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2022r. poz. 1679),
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2024r. poz. 266, 834, 859, 1847, 1881),
- z zakresu projektowania poszczególnych mediów – przyłączy infrastruktury technicznej.

Projekt budowlany należy uzgodnić z:
- gestorami poszczególnych sieci w zależności od potrzeb,
- uzgodnienia w miarę potrzeb wynikających z projektu oraz przepisów szczególnych,
- Zespołem Uzgadniania Dokumentacji przy Starostwie Powiatowym w Starogardzie Gd.

1.3.Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:

- w projektowanym zagospodarowaniu terenu należy uwzględnić wymagania ładu przestrzennego, w tym urbanistyki i architektury oraz walory krajobrazowe – projektowane zagospodarowanie terenu nie może degradować walorów krajobrazowych środowiska;
- linia zabudowy – nie dotyczy;
- powierzchnia zabudowy – nie dotyczy;
- charakter zabudowy – nie dotyczy;
- dopuszcza się wnioskowaną budowę elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze stacją transformatorową słupową 15kV/0,4kV.

1.4.Ustalenia dotyczące ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu:

- inwestycja nie jest zaliczana do przedsięwzięć mogących oddziaływać na środowisko wymienionych w *Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 ze zm.);*
- teren inwestycji nie jest położony w granicach terenów cennych przyrodniczo i nie jest wymagane ustanowienie specjalnych zasad ochrony dla planowanej inwestycji;
- zakaz lokalizowania obiektów uciążliwych dla środowiska;
- projektowaną inwestycję należy prowadzić w sposób zapewniający ochronę roślinności oraz przy zminimalizowanym szkodliwym oddziaływaniu na środowisko;
- należy w maksymalnym stopniu zachować istniejące, wartościowe zadrzewienia, a na lokalizację inwestycji wybierać, o ile to możliwe, miejsca niezadrzewione lub porośnięte egzemplarzami w złym stanie sanitarnym lub zagrażającymi bezpieczeństwu użytkowników;
- na likwidację niemożliwych do zachowania drzew Inwestor musi uzyskać zgodę na wycinkę;
- inwestycja jest lokalizowana poza obszarami ograniczonego użytkowania stref ochronnych dla ujęć wody oraz poza strefami obszaru ochronnego zbiorników wód podziemnych.

1.5.Ustalenia dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:

- inwestycja jest zlokalizowana poza strefą ochrony konserwatorskiej,
- w pobliżu terenu inwestycji nie znajdują się obiekty szczególnie chronione.

1.6.Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunalnej:

- obsługa komunikacyjna – nie dotyczy;
- uzbrojenie terenu – projektowane sieci infrastruktury
  - budowa elektroenergetycznej sieci kablowej SN i nn
  - budowa słupa linii napowietrznej SN
  - budowa stacji transformatorowej słupowej

1.7.Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:

- zapewnić dostęp do drogi publicznej,
- zapewnić dostęp światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
- zapewnić możliwość korzystania z mediów (woda, kanalizacja, energia elektryczna i cieplna, środki łączności),
- chronić przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
- chronić przed zanieczyszczeniami powietrza, wody i gleby,
- uzyskać zgody właścicieli gruntów przez które ma przebiegać projektowana inwestycja na przejście przez ich teren.

2. Linie rozgraniczające teren inwestycji.

Zakres inwestycji przedstawiony jest na mapie stanowiącej załącznik graficzny do niniejszej decyzji.

3. Wygaśnięcie decyzji może nastąpić w trybie art. 162 § 1 pkt 1 Kpa, gdy:

- inny wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę,
- dla przedmiotowego terenu uchwalono plan miejscowy, którego ustalenia są inne niż w wydanej decyzji o warunkach zabudowy jeżeli nie została już wydana ostateczna decyzja o pozwoleniu na budowę.

4. Skutki decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Przedmiotowa inwestycja nie zmieni przeznaczenia działek, tym samym *nie rodzi skutków*, o których mowa w art. 36 ust. 4 i art. 63 ust. 3 w/w ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

U Z A S A D N I E N I E

ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Dariusza Szreder, wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego dla inwestycji polegającej na budowie elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze słupową stacją transformatorową 15kV/0,4kV. Inwestycja ma być realizowana na terenie działek nr 95/9, 95/13 i 103 w obrębie Mościska.

Zgodnie z treścią art. 50 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, inwestycja celu publicznego jest lokalizowana na podstawie planu miejscowego, a w przypadku jego braku w drodze decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Na wnioskowanym terenie nie obowiązuje plan miejscowym a budowa sieci energetycznych jest inwestycją celu publicznego.

Art. 54 określa treść decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz wymogi wyszczególnione w pkt. 1 do 5 niniejszej decyzji.

Na planowaną inwestycję liniową, która będzie prowadzona na terenie działek stanowiących teren drogi oznaczony dr i tereny rolne oznaczone RIVb, RV nie jest wymagane uzyskanie decyzji o wyłączeniu z użytkowania rolnego.

Dla potrzeb wydania decyzji sporządzono analizę uwarunkowań, z której wynika:

- inwestycja stanowi inwestycję liniową i nie zmienia przeznaczenia terenu,
- inwestycja w pasie drogowym drogi gminnej wyłączonym z użytkowania rolnego i na terenie prywatnych działek stanowiących tereny rolne,
- decyzja jest zgodna z przepisami odrębnymi.

Projekt niniejszej decyzji uzyskał pozytywne uzgodnienia z:

- Starostą Starogardzkim w zakresie melioracji,
- Państwowym Gospodarstwem Wodnym Wody Polskie w zakresie melioracji,
- zarządcą dróg gminnych.

Starosta Starogardzki w zakresie ochrony gruntów rolnych na podstawie art. 53 ust 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w ustawowym terminie organ nie zajął stanowiska, wobec czego projekt decyzji oraz ponowne uzgodnienie projektu decyzji uznano za uzgodnione.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie w zakresie ochrony gruntów rolnych na podstawie art. 53 ust 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym uzgodniło projekt decyzji postanowieniem GT.ZPU.521.5808.2025.OZ. Zgodnie z prowadzoną ewidencją urządzeń melioracji wodnych oraz zmeliorowanych gruntów na terenie objętym planowaną inwestycją nie występują urządzenia melioracji wodnych. Jednakże, zgodnie z Krajową Integracją Ewidencji Gruntów na granicy działki 95/9 występuje użytek gruntowy W- grunty pod rowami. Ponadto, na pozostałej części działki nr 103 znajduję się rów. Jednocześnie wskazać należy, iż na przedmiotowych działkach mogą występować niezinwentaryzowane urządzenia melioracji wodnych, które w przypadku ewentualnego ich przerwania podczas wykonywanych robót ziemnych, należy przywrócić do stanu pierwotnego.

Zarządca drogi gminnej w zakresie ochrony gruntów rolnych na podstawie art. 53 ust 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w ustawowym terminie organ nie zajął stanowiska, wobec czego projekt decyzji oraz ponowne uzgodnienie projektu decyzji uznano za uzgodnione.

Wobec powyższego postanowiono jak w sentencji niniejszej decyzji.

Zgodnie z art.63 ust.2 w/w ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym - decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta Gminy Lubichowo w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 Kpa).

Zgodnie z art. 127a. Kpa, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia do tut. urzędu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Podmiot, który wystąpił z wnioskiem o ustalenie lokalizacji inwestycji celu publicznego, może wnieść żądanie wymierzenia kary, o której mowa w art. 51 ust. 2 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, w przypadku nie dotrzymania ustawowego terminu wydania decyzji. Postępowanie w tej sprawie wszczyna się z urzędu.

Opracowała:
mgr inż. arch. Alina Putkamer-Jabłecka

Otrzymują:
1. ENERGA-Operator SA Oddział w Gdańsku
   80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130
   za pośrednictwem pełnomocnika
   Dariusz Szreder
   80-180 Gdańsk, ul. Niepołomicka 45A/38
2. strony postępowania według rozdzielnika
3. a/a

Zastępca Wójta Gminy
Rafał Wachowiak

ANALIZA FUNKCJI, CECH ZABUDOWY I ZAGOSPODAROWANIA TERENU w postępowaniu związanym z wydaniem decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

dla inwestycji: budowa elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze stacją transformatorową słupową 15kV/0,4kV, inwestycja na terenie działek nr 95/9, 95/13, 103 w obrębie Mościska

1. Temat i cel opracowania.

Tematem opracowania jest analiza uwarunkowań (art. 53 ust. 3) związana z postępowaniem w sprawie ustalenia warunków zabudowy zgodnie z Ustawą o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2024r. poz. 1130, 1907, 1940 i z 2025r. poz. 527, 680). *Zgodnie z art. 59 ust. 2 ustawy z dnia 7 lipca 2023r. o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw do spraw dotyczących ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego lub wydania decyzji o warunkach zabudowy, wszczętych od dnia wejście w życie niniejszej ustawy (tzn. od 24.09.2023r.) i przed dniem utraty mocy studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy w danej gminie:*

1) ***stosuje** się przepisy art. 54 oraz art. 61 ust. 1 pkt 1, ust. 2, 3 i 5a ustawy zmienianej w art. 1 **w brzmieniu dotychczasowym**;*
2) *nie stosuje się przepisów art. 61 ust. 1 pkt 1a i ust. 1a ustawy zmienianej w art. 1.*

Opracowanie dotyczy zmiany zagospodarowania terenu polegającej na budowie elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze stacją transformatorową słupową, inwestycja na terenie działek nr 95/9, 95/13, 103 w obrębie Mościska.

2. Materiały wyjściowe:

- wniosek ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z siedzibą w Gdańsku przy ul. Marynarki Polskiej 130, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Dariusza Szreder,
- wizja w terenie,
- dane z ewidencji gruntów,
- mapa zasadnicza w skali 1:1000 z naniesionym przebiegiem inwestycji, z naniesionym zakresem inwestycji i „czysta".

3. Podstawa opracowania.

- zlecenie Gminy Lubichowo na przygotowanie projektów decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz decyzji o warunkach zabudowy,
- ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003r. (tekst jednolity: Dz. U. z 2024r. poz. 1130, 1907, 1940 i z 2025r. poz. 527, 680).

4. Stan prawny terenu inwestycji

Przedmiotowe działki stanowią własność:

- dz.nr 103 – Gminy Lubichowo,
- dz.nr 95/9 – Leszka Waldmann,
- dz.nr 95/13 – Katarzyny i Michała Chmieleckich, Kacpra Gehrmann i Leszka Waldmann.

5. Warunki i zasady zagospodarowania terenu, wynikające z przepisów odrębnych:

5.1. Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:
- nie dotyczy.

5.2. Warunki ochrony środowiska i zdrowia ludzi:
- brak ujemnego wpływu na środowisko i zdrowie ludzi.

5.3. Warunki ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury:
- inwestycja poza strefą ochrony konserwatorskiej.

5.4. Działki położone poza granicami obszarów cennych przyrodniczo występujących na terenie gminy Lubichowo.

5.5. Ze względu na przebieg inwestycji przez teren działek prywatnych i teren drogi gminnej, wymagane będzie uzgodnienie przebiegu inwestycji z właścicielami/zarządcami tych działek oraz uzyskanie prawa dysponowania ich terenem.

5.6. Zgodnie ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Lubichowo, planowana inwestycja:
- nie jest lokalizowana w terenie objętym koniecznością sporządzenia planu miejscowego,
- inwestycja poza obszarem zwartej zabudowy, w pasie drogowym drogi gminnej i w terenie rolnym.

6. Opis stanu istniejącego:

6.1. Wnioskowana inwestycja ma być zlokalizowana w obrębie geodezyjnym Mościska. Inwestycja ma być prowadzona w pasie drogowym drogi gminnej oraz na terenie niezabudowanych działek wydzielonych z terenu rolnego.

6.2. Zgodnie z informacją z rejestru gruntów przedmiotowe działki w miejscu inwestycji stanowią:
- dz.nr 103 to teren drogi oznaczony dr,
- dz.nr 95/9 i 95/13 to tereny gruntów ornych oznaczone RIVb i RV.

6.3.Działka nr 103 stanowi drogę gminną publiczną, a w jej pasie drogowym przebiega linia elektroenergetyczna i wodociąg gminny.
Działka nr 95/9 została wydzielona z terenu rolnego i jest obecnie niezabudowana.
Działka nr 95/13 została wydzielona z terenu rolnego, jest niezabudowana i ma parametry oraz cechy drogi wewnętrznej łączącej się z w/w drogą gminną publiczna. W/w droga wewnętrzna stanowi dojazd do działek wydzielonych z terenu rolnego, dla których ustalono warunki zabudowy na budowę budynków mieszkalnych jednorodzinnych, i z których część jest już zabudowana (albo trwa na nich budowa). Przez teren w/w działek nr 95/9 i 95/13 nie przebiegają żadne sieci infrastruktury technicznej.

7. Wnioskowane zagospodarowanie terenu:

7.1.Planuje się budowę elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV wraz ze słupową stacją transformatorową 15kV/0,4kV.
7.2.Projektowana sieć kablowa SN i nn ma być prowadzona w pasie drogowym drogi gminnej publicznej (dz.nr 103) od projektowanej stacji transformatorowej słupowej przy wspólnej granicy działek nr 95/1 i 95/4 oraz przez teren działki nr 95/13, która ma stanowić drogę wewnętrzną, aż do działki nr 95/9 gdzie zostanie zakończona projektowanym słupem sieci napowietrznej. Wzdłuż projektowanej linii kablowej nn, przy granicach działek będą zlokalizowane projektowane złącza kablowo-pomiarowe.
Projektowana elektroenergetyczna sieć ma mieć długość od 100m do 900m.
7.3.Planowana inwestycja nie spowoduje wzrostu emisji, wzrostu zużycia surowców, materiałów, paliw i energii o więcej niż 20%. Inwestycja nie wymaga zaopatrzenia w wodę i energię, nie zanieczyszcza atmosfery, nie emituje ścieków. Inwestycja nie spowoduje utrudnień w dojściach i dojazdach do posesji, jak również nie pogorszy warunków technicznych tych posesji.

8. Wnioski.

8.1.Planowana inwestycja nie narusza przepisów odrębnych.
8.2.Ze względu na charakter planowanej inwestycji nie określa się jej parametrów i cech.
8.3.Planowana inwestycja nie zmieni przeznaczenia działek, tym samym nie rodzi skutków, o których mowa w art. 36 ust. 4 i art. 63 ust. 3 w/w ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.
8.4.Na planowaną inwestycję Inwestor musi uzyskać zgodę właścicieli/zarządców działek, przez które przebiegać będzie projektowana inwestycja i uzyskać prawo dysponowania terenem tych działek.
8.5.Inwestycja nie jest zaliczana do przedsięwzięć mogących oddziaływać na środowisko wymienionych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 ze zmianą).
W związku z powyższym nic podlegała procedurze postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w myśl ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2024r. poz. 1112, 1881, 1940).
Nie była wymagana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach.
8.6.Na planowaną inwestycję, która będzie prowadzona przez działki stanowiące teren drogi (dr) i tereny rolne RIVb, RV nie jest wymagane uzyskanie decyzji o wyłączeniu z użytkowania rolnego.
8.7.Projektowaną inwestycję należy prowadzić w sposób zapewniający ochronę roślinności oraz przy zminimalizowanym szkodliwym oddziaływaniu na środowisko.
Należy w maksymalnym stopniu zachować istniejące, wartościowe zadrzewienia, a na lokalizację inwestycji wybierać, o ile to możliwe, miejsca niezadrzewione lub porośnięte egzemplarzami w złym stanie sanitarnym lub zagrażającymi bezpieczeństwu użytkowników.
Na likwidację niemożliwych do zachowania drzew Inwestor musi uzyskać zgodę na wycinkę.
8.8.Projekt decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego uzyskał uzgodnienia z:
- Państwowym Gospodarstwem Wodnym Wody Polskie w zakresie melioracji,
- Starostą Starogardzkim w zakresie ochrony gruntów rolnych,
- zarządcą dróg gminnych.

Opracowała:
mgr inż. arch. Alina Putkamer-Jablecka

Zastępca Wójta Gminy
Rafał Wachowiak

Starostwo Powiatowe w Starogardzie Gd.
Wydział Geodezji, Katastru
i Gospodarki Nieruchomościami
Powiatowy Ośrodek Dokumentacji
Geodezyjno-Kartograficznej
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17, tel. 58 767 35 52

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: 221306_2, Lubichowo
Obręb: 0004, Mościska

MAPA EWIDENCYJNA
SKALA 1:1000
obr. Mościska 0004: dz. 95/13

GG-II.66h2.307f.2025

ZAŁĄCZNIK GRAFICZNY
do decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr AUB.6733.24.2025
dla inwestycji: budowa elektroenergetycznej sieci 15kV i 0,4kV
wraz ze słupową stacją transformatorową 15kV/0,4kV
inwestycja na terenie działek nr 95/9, 95/13, 103 w obrębie Mościska

Oznaczenia:

granica lokalizacji inwestycji

5969700
6628700

Zastępca Wójta Gminy
Rafał Wachowiak

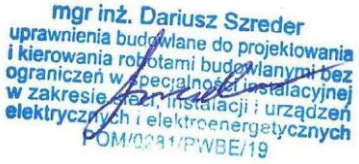
Informacja BIOZ

OBIEKT: **Budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV oraz budowa i przebudowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV**

ADRES: **Miejscowość Mościska, obręb Mościska, gmina Lubichowo, powiat starogardzki**
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
221306_2.0004.95/9, 221306_2.0004.95/13, 221306_2.0004.103

INWESTOR: **ENERGA-OPERATOR S.A.**
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

PROJEKTANT: **mgr inż. Dariusz Szreder**
ul. Niepołomicka 45A/38
80-180 Gdańsk



Gdańsk, 18 czerwiec 2026 r.

1. Podstawa opracowania

Informację dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia stanowi integralną część projektu budowlanego. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 r. w sprawie informacji dotyczącej bezpieczeństwa i ochrony zdrowia oraz planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia (Dz. U. 2003 nr 120 poz. 1126). Kierownik budowy w oparciu o poniższą informację jest zobowiązany do sporządzenia planu BIOZ przed przystąpieniem do prac monterskich.

2. Zakres robót oraz kolejność wykonywania

- wytyczenie lokalizacji projektowanych urządzeń,
- przekopy próbne w celu lokalizacji istniejących sieci,
- posadowienie stanowiska słupowego SN 15 kV na pomocą dźwigu,
- wykopanie rowów kablowych i przepustów rurowych,
- ułożenie bednarki oraz kabli nn i SN w rowach kablowych i przepustach rurowych,
- ułożenie folii kablowej,
- zasypanie całkowite rowów kablowych,
- montaż słupowej stacji transformatorowej SN/nn za pomocą dźwigu,
- wykonanie pomiaru rezystancji izolacji, ciągłości żył,
- wykonanie pomiarów rezystancji uziemienia,
- naprawa nawierzchni i przywrócenie nawierzchni terenu do stanu pierwotnego.

3. Wykaz ważniejszych istniejących obiektów budowlanych

- elektroenergetyczna sieć napowietrzna i kablowa SN 15 kV i nn 0,4 kV,
- sieć wodociągowa,
- sieć telekomunikacyjna,
- droga gminna.

4. Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi

- elektroenergetyczna sieć napowietrzna i kablowa SN 15 kV i nn 0,4 kV,
- droga gminna.

5. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji zadania

- potrącenie przez pojazd mechaniczny podczas prac w miejscu ruchu samochodowego ,
- wpadnięcie do rowu kablowego i możliwość przysypania ziemią podczas kopania rowów kablowych i dołów oraz cały czas istnienia wykopów otwartych,
- możliwość upadku z wysokości przy pracach na słupach elektroenergetycznych,
- porażenie prądem elektrycznym w czasie prac w pobliżu czynnych linii elektroenergetycznych.

6. Sposób instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji zadania

Należy zapoznać pracowników z zagrożeniami występującymi na określonym stanowisku pracy, sposobami ochrony przed zagrożeniami oraz metodami bezpiecznego wykonywania pracy na tym stanowisku. Pracownicy zatrudnieni na stanowiskach operatorów żurawi, maszyn budowlanych i innych maszyn o napędzie silnikowym powinni posiadać wymagane kwalifikacje. Robotnicy

wykonujący prace elektryczne powinni mieć aktualne świadectwa kwalifikacyjne zgodnie z literą Prawa Energetycznego.

7. Wskazanie środków zapobiegawczych

- oznakowanie i zabezpieczenie stref niebezpiecznych,
- posiadanie gaśnic podręcznych znajdujących się w dobrze oznakowanym i dostępnym miejscu na budowie,
- posiadanie przez robotników podstawowego, atestowanego sprzętu bhp jak kaski, ubiór ochronny, rękawice, itp.,
- stosowanie materiałów budowlanych oraz wykorzystywanie sprzętu dopuszczonego do stosowania oraz posiadającego odpowiednie atesty,
- ograniczenie wstępu na plac budowy jedynie do osób do tego przygotowanych (odpowiednie szkolenia, sprawność fizyczna, stan zdrowia, wyposażenie i ubiór, itd.;) oraz do osób, których przebywanie jest konieczne dla procesu budowy,
- zapoznanie pracowników z ,,Instrukcją wykonywania prac pod napięciem w liniach kablowych i napowietrznych",
- teren robót należy wygrodzić folią koloru biało-czerwonego, zawieszoną na wysokości min. 0,6-0,8 m nad poziomem terenu,
- robót nie wykonywać po zapadnięciu zmroku lub złej widoczności,
- w pobliżu istniejących sieci infrastruktury technicznej prace prowadzić ręcznie,
- pomiary elektryczne powinny być wykonywane przez dwie osoby posiadające odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne,
- po zakończeniu robót doprowadzić teren do należytego stanu.

8. Obowiązki kierownika budowy (wykonawcy)

Zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo Budowlane (Dz. U. z 2026 roku, poz. 524 z późniejszymi zmianami) kierownik budowy (wykonawca) jest zobowiązany sporządzić lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy, plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia, w którym należy uwzględnić powyższe zagrożenia bezpieczeństwa i zdrowia ludzi oraz inne roboty stwarzające niebezpieczeństwo zawarte w art. 21a ust. 2 pkt 1-10 ustawy Prawo Budowlane zauważone podczas przystępowania do prac.

Osoba kierująca pracownikami jest obowiązana:

- organizować stanowiska pracy zgodnie z przepisami i zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy,
- dbać o sprawność środków ochrony indywidualnej oraz ich stosowanie zgodnie z przeznaczeniem,
- organizować, przygotowywać i prowadzić prace, uwzględniając zabezpieczenie pracowników przed wypadkami przy pracy, chorobami zawodowymi i innymi chorobami związanymi z warunkami środowiska pracy.