



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A

Pracownia Projektowa

tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl**TOM I****PROJEKT BUDOWLANO-WYKONAWCZY**

Nr inw.

Egz. **ENERGA****UMOWA****ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z dnia 08.04.2025****GJ02374****OBI/35/2500543**NAZWA ZAMIERZENIA
BUDOWLANEGO:Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV
oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej
SN/nnADRES OBIEKTU
BUDOWLANEGO:Miszewo, gm. Żukowo
220508_5, Żukowo, 0010 MiszewoKATEGORIA OBIEKTU
BUDOWLANEGO:

XXVI

DZIAŁKI PRZYŁĄCZANE:
JEDNOSTKA EWIDENCYNA:
OBRĘB EWIDENCYJNY:

24/10

220508_5, Żukowo

0010 Miszewo

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

Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z B/25/001896/P/25/00019/P/25/019276/4
i inneDZIAŁKI NA TRASIE INWESTYCJI:
JEDNOSTKA EWIDENCYNA:
OBRĘB EWIDENCYJNY:

24/10, 73/1

220508_5, Żukowo

0010 Miszewo

Uzgodnienie nr 2025/07/00127 135 MMD

Data uzgodnienia 27.08.2025

OBSZAR STACJI:

T-8301 Miszewo

T-80172 Miszewo Osada

T35 _____ - projektowana

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej

Marcin Masowa

NAZWA INWESTORA
ADRES INWESTORA:Energia – Operator S.A.
80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130SPIS ZAWARTOŚCI PROJEKTU
BUDOWLANEGO:

- I. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU
- II. PROJEKT TECHNICZNY
- III. ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

DATA OPRACOWANIA:

Czerwiec 2025



B.6743.1792.2025.MA

Kartuzy, dnia 21.07.2025 r.

ZAŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 217 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2024 r., poz. 572 z późn. zm.), art. 30 ust. 5aa, art. 80 ust. 1 pkt 1 oraz art. 82 ust. 1 i 2 - ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo budowlane (jednolity tekst Dz. U. z 2025 r., poz. 418)

po przeanalizowaniu dokumentów przedłożonych przez inwestora:

ENERGA-OPERATOR S.A.,

w imieniu której występuje pełnomocnik Pan Maciej Hirsz,

dotyczących zgłoszenia robót budowlanych z dnia 30.06.2025 r., polegających na **budowie sieci elektroenergetycznej SN-15 kV, nn-0,4 kV oraz budowie słupowej stacji transformatorowej SN/nn** na terenie działek o nr ew. gr. **73/1, 24/10** obręb **Miszewo**, gmina **Żukowo**,

**Starosta Kartuski
zaświadcza,**

że zakres zamierzenia jest zgodny z kryterium określonym w art. 29 ust. 1 pkt 2 lit. a ustawy - Prawo budowlane i nie sprzeciwia się prowadzeniu wymienionych robót.

Pouczenie:

- Zgodnie z art. 41 ust. 4 ustawy Prawo budowlane, inwestor jest obowiązany zawiadomić organ nadzoru budowlanego oraz projektanta sprawującego nadzór nad zgodnością realizacji budowy z projektem o zamierzonym terminie rozpoczęcia robót budowlanych, dla których wymagane jest dokonanie zgłoszenia budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1-4.
- Zgodnie z art. 42 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy Prawo budowlane, przed rozpoczęciem robót budowlanych inwestor jest zobowiązany zapewnić sporządzenie projektu technicznego, z zastrzeżeniem art. 34 ust. 3b, w przypadku budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1-4.
- Zgodnie z art. 42 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy Prawo budowlane, przed rozpoczęciem robót budowlanych inwestor jest zobowiązany ustanowić kierownika budowy w przypadku budowy, o której mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1-4.
- Zgodnie z art. 42 ust. 1 pkt 4 ustawy Prawo budowlane, przed rozpoczęciem robót budowlanych inwestor jest zobowiązany przekazać kierownikowi budowy projekt budowlany, w tym projekt techniczny, o ile jest wymagany.
- Zgodnie z art. 43 ust. 2 ustawy Prawo budowlane, geodezyjnemu wyznaczeniu w terenie, a po wybudowaniu - geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej podlegają obiekty, o których mowa w art. 29 ust. 1 pkt 1-4.
- Roboty budowlane należy rozpocząć nie później niż po upływie 3 lat od określonego w zgłoszeniu terminu ich rozpoczęcia.

Opłatę skarbową pobrano w wysokości 105 zł na podstawie ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej.

Załączniki:

Projekt zagospodarowania terenu, załączniki projektu budowlanego

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR S.A. (+ 1 egz. projektu) - pełnomocnik: Maciej Hirsz
2. a/a (+ 1 egz. projektu)

Do wiadomości:

1. Urząd Gminy Żukowo (+ kopia zgłoszenia) - ePUAP
2. Powiatowy Inspektor Nadzoru Budowlanego w Kartuzach (+ 1 egz. projektu i kopia zgłoszenia)

MA/21.07.2025

Z up. STAROSTY

Monika Adamczyk

Inspektor ds. Budownictwa

(dokument podpisany elektronicznie)

Kartuzy, 27.08.2025 r.

UZGODNIENIE nr 2025/07/00127/35MMD

Jednostka projektowa:	ELUS
Temat projektu:	Budowa słupowej stacji transformatorowej, linii kablowych SN i nn oraz pow. z st. transf. T-8301 i T-80172. Miszewo dz. nr 24/10
Warunki/Wytyczne:	B/25/001896, B/25/000019, P/23/049276/4 i inne
Nr zadania inwest.:	OBI/35/2500543
Numer ekspl.:	1. Proj. T352676 Miszewo Bigusa. 2. Proj. LKSN S359266. 3. Proj. rozł. RUN nr 353521. —
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg —

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu niegorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator SA dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator SA 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.

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej
Marcin Masowa
Marcin Masowa

Sprawę prowadzi:Michał Falkowski, 58 527 93 31, michal.falkowski@energa-operator.plT +48 58 527 95 95
F +48 58 527 95 17Energa-Operator S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
gdansk@energa-operator.pl
www.energa-operator.plRegon 190275904-00036
NIP 583-000-11-90Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455nr konta: 29 1240 6292 1111 0010 6661 1786
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 z

Uprzejmie informujemy

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie informujemy, że:

- 1) Administratorem Pani/Pana danych osobowych (ADO) jest: ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku, przy ulicy Marynarki Polskiej 130, 80-557.
- 2) Z inspektorem ochrony danych (IOD) może Pani/Pan skontaktować się pod adresem e-mail: iod@energa-operator.pl lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
- 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnienie uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
- 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
- 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy instytucje publiczne
 - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
 - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
 - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.

ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.

- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
- 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
 - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,

Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

- 8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych



Kartuzy dnia 27.08.2025r

HARMONOGRAM PRZELĄCZEŃ SIECI I ZAPOTRZEBOWANIA NA PRACĘ AGREGATÓW

Dotyczy:

Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV
oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej
SN/nn

**Nr postępowania ZN,
WP,OBM, OBI**

OBI/35/2500543

Lokalizacja:

Miszewo dz. Nr 24/101, ... gm. Żukowo

Stacja transf.:

nr linii

089239/A Rębiechowo Radionawigacja

Miejsce wyłączenia

w linii SN nr 89239 Rębiechowo Radionawigacja otwarte łączniki
SN nr 81441, 352953 oraz 353392

**miejsce przyłączenia
linia SN nr**

linia SN nr 89239/A Rębiechowo Radionawigacja odgałęzienie SN nr
089239 pomiędzy stanowiskami 3 i 4

**Ilość stacji objętych
wyłączeniem:**

5

**Ilość i moc agregatów
pracujących podczas
wyłączenia:**

2 x agregaty 250 KVA
1 x agregat 100 KVA

**Miejsce usytuowania
agregatów:**

T-8301 Miszewo
T-80220 Miszewo Na Banino
T-7696 Miszewko Fabryka Dźwigów

**Planowany czas
trwania wyłączenia:**

maksymalny czas wyłączenia po stronie SN 6 godzin

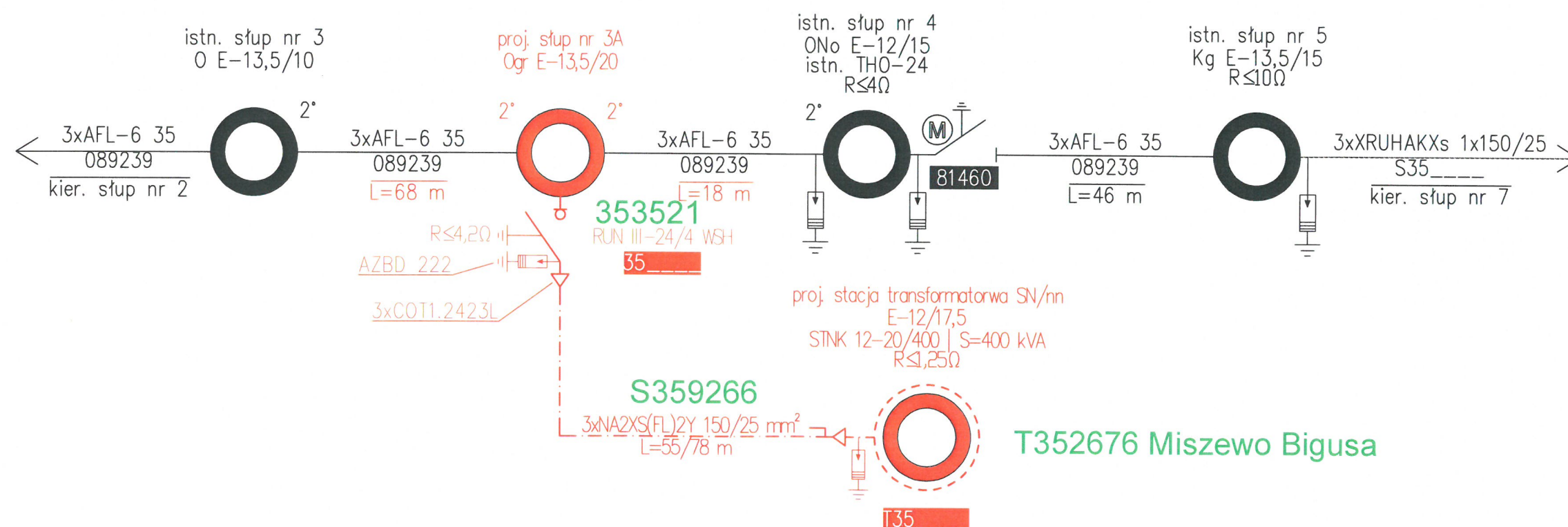
Informacje dodatkowe:

termin wyłączenia uzgodnić z właścicielami stacji abonenckich T352605
Miszewo WMB Ab oraz T352645 Miszewo Polomarkiet Ab

Inżynier
ds. Linii Elektroenergetycznych

Edward Styn

Opracował:
Edward Styn






Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
 Dział Dokumentacji Energetycznej
 Dokumentację projektową sprawdzono pod
 względem zgodności z B/25/001896, B/25/000019, P/23/049276/4 i inne
 Uzgodnienie nr 2025/07/00127135MMV
 Data uzgodnienia 27. 08. 2025

Inżynier
 ds. Dokumentacji Energetycznej

 Marcin Masowa

UWAGI:
 1) Mostki wykonać przewodem 3xBLL-T 1x70mm².

		ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuzy ul. Kościerska 1A		Pracownia Projektowa tel.: +48 (58) 681-15-38 projekty@elus.pl	
Tytuł rysunku:		Schemat jednokreskowy sieci SN-15 kV			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:		Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10			
Inwestor:		Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543 WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624/2, P/23/049276/4	
Projektant:		mgr inż. Maciej Hirsz specjalność: Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Podpis:  Data: 06.2025 Nr rys.: E-02	
Sprawdzający:		inż. Karol Kummer specjalność: Instalacyjna w zakresie sieci, instalacji urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych		Podpis:  Data: 06.2025 Arkusz: 2/2	



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościarska 1A

Pracownia Projektowa

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

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Nr inw.

UMOWA

ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z dnia 08.04.2025

GJ02374/25

OBI/35/2500543

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO:

Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV,
słupowej stacji transformatorowej SN/nn

ADRES OBIEKTU BUDOWLANEGO:

Miszewo, gm. Żukowo
220505_5, Żukowo, 0010 Miszewo

KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO:

XXVI

DZIAŁKI PRZYŁĄCZANE:

24/10;
220508_5, Żukowo, 0010 Miszewo

DZIAŁKI NA TRASIE INWESTYCJI:

24/10, 73/1;
220508_5, Żukowo, 0010 Miszewo

INWESTOR:

Energa – Operator S.A.
80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130

PROJEKTANT:

mgr inż. Maciej Hirsz
upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

SPRAWDZAJĄCY:

inż. Karol Kummer
upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

DATA OPRACOWANIA:

Czerwiec 2025

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ OPISOWA.....	5
1. Przedmiot zamierzenia budowlanego	5
2. Stan istniejący zagospodarowania terenu, rozbiórka obiektów budowlanych	6
3. Projektowane zagospodarowanie terenu	6
4. Zestawienie Powierzchni	8
5. Wymagane informacje i dane zgodnie z rozporządzeniem.....	8
6. Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej, w szczególności o drogach pożarowych przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę, wraz z ich parametrami technicznymi	9
7. Inne niezbędne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych	9
8. Obszar oddziaływania inwestycji	9
9. Uwagi	9
10. Oświadczenie projektanta.....	11
11. Uprawnienia budowlane.....	13
CZĘŚĆ RYSUNKOWA.....	19
12. Projekt zagospodarowania terenu	19

CZĘŚĆ OPISOWA

1. PRZEDMIOT ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV wraz ze słupową stacją transformatorową SN/nn, mającej na celu zasilenie działki nr 24/10, obręb 0010 Miszewo, gmina Żukowo.

1.1 Zakres rzeczowy zamierzenia budowlanego

Wymiana pojedynczego słupa SN:	Ogr 13,5/20	1 szt.
Rozłącznik napowietrzny SN:	RUN III-24/4 WSH	1 szt.
Linia kablowa SN:	3x NA2X(FL)2Y 150/25 mm ²	55 m
Stacja transformatorowa SN/nn:	STNK 12-20/400/II/Sw	1 kpl.
Transformator:	400 kVA	1 szt.
Szafka pomiarowa:	P1-Rs	1 kpl.
Linia kablowa nn:	2xNA2XY (YAKXS) 4x240 mm ²	13 m
	NA2XY (YAKXS) 4x240 mm ²	37 m
Kablowa rozdzielnica szafowa:	KRSN-PP	1 kpl.
Przecisk:	SRS 160	3 szt./34 m

1.2 Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią :

- umowa nr ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku;
- warunki przyłączenia oraz budowy sieci nr B/25/000019, B/25/001896, P/23/049276/4, P/24/085624/2 wydane przez Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku oraz Rejon Dystrybucji w Kartuzach – *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*;
- materiały udostępnione przez Inwestora;
- inwentaryzacja sieci w terenie;
- plan sytuacyjno-wysokościowy 1:500 z naniesionymi urządzeniami podziemnymi;
- miejscowe plany zagospodarowania terenu;
- prawo budowlane;
- normy N-SEP-E-001, N SEP-E-002, N SEP-E-004, PN-HD 60364, PN-EN 50341-1:2013, PN-EN 50341-2-22:2016;
- Album linii napowietrznych średniego napięcia 15-20kV z przewodami w osłonie o przekrojach 50-120 mm² w układzie płaskim na żerdziach wirowanych, LSNi 50-120 TOM I, PTPiREE, Poznań, 8 września 2017;
- Album słupów z odłącznikami, rozłącznikami i głowicami kablowymi dla linii napowietrznych średniego napięcia 15-20kV z przewodami gołymi na żerdziach wirowanych UKŁAD TRÓJKĄTNY, LSNS-og 35-50 TOM II, STELEN, Poznań, 2007;

- Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn STN, STNu z transformatorami o mocy do 630 kVA na żerdziach wirowanych, TOM I, PTPIREE, Poznań, 26 marzec 2020 r.;
- standardy techniczne w Energa-Operator S.A. wraz z załącznikami

2. STAN ISTNIEJĄCY ZAGOSPODAROWANIA TERENU, ROZBIÓRKA OBIEKTÓW BUDOWLANYCH

Teren objęty opracowaniem obejmuje działki położone w miejscowości Miszewo. Jest to obszar zurbanizowany, o charakterze przemysłowym, z przeważającą zabudową mieszkaniową jednorodzinną oraz usługową. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu objętego inwestycją prowadzona jest budowa Obwodnicy Metropolitalnej Trójmiasta.

W miejscu lokalizacji projektowanych urządzeń, na dzień przeprowadzenia inwentaryzacji, przeważa nawierzchnia gruntowa. Na zjazdach do posesji występuje nawierzchnia asfaltowa oraz z kostki brukowej.

Na obszarze objętym inwestycją istnieje sieć elektroenergetyczna: kablowa nn-0,4 kV oraz napowietrzna SN-15 kV.

Sieć nn-0,4 kV zasilana jest ze stacji transformatorowych: T-8301 Miszewo oraz T-80172 Miszewo Osada. Napowietrzna linia SN-15 kV nr 089239 została wykonana z przewodów typu 3xAFL 35 mm².

3. PROJEKTOWANE ZAGOSPODAROWANIE TERENU

3.1 Stacja transformatorowa SN/nn

Projektuje się budowę słupowej stacji transformatorowej SN/nn typu STNK 12-20/400/II/Sw o mocy 400 kVA z rozdzielnicą wolnostojącą typu SKVP. Stacja zostanie zasilona linią kablową SN 15 kV, projektowaną zgodnie z punktem nr 3.2 niniejszego opracowania.

3.2 Sieć SN-15 kV

Zasilanie projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn zostanie zrealizowane z istniejącej napowietrznej linii SN 15 kV nr 089239. W celu wykonania odejścia do stacji, w istniejącej linii należy wstawić nowy słup nr 3A typu Ogr 13,5/20, wyposażony w rozłącznik z uzemnikiem typu RUN III. Rozłącznik na słupie oznaczyć tabliczkami wg standardów oznakowania i numeracji obiektów energetycznych Energa-Operator SA. Na słupie umieścić tablice bezpieczeństwa ze znakami ostrzegawczymi. Zasilanie stacji transformatorowej należy wykonać kablem typu 3×NA2XS(FL)2Y 1×150/25 mm², prowadzonym na odcinku od słupa w kierunku projektowanej stacji.

Ułożenie kabla:

Plan trasy projektowanej linii kablowej SN jest zgodny z rysunkiem E-01. Przed rozpoczęciem robót ziemnych trasa kabla musi zostać wytyczona przez uprawnionego geodetę. Poziom terenu istniejący jest zarazem poziomem docelowym. Minimalna głębokość ułożenia kabla SN 15 kV wynosi 0,8 m, liczona od poziomu gruntu do powłoki kabla w jego górnej części (górny wierzchołek trójkąta lub górna krawędź rury osłonowej).

Przejścia poprzeczne pod zjazdami z drogi gminnej należy wykonać metodą bezwykopową. Kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 3%), po uprzednim wykonaniu rowu kablowego, w którym kabel będzie spoczywał między dwiema warstwami piasku o grubości 10 cm każda. Przed projektowaną stacją transformatorową oraz słupem należy pozostawić 1 m zapasu kabla. W przypadku jednorodnego, przepuszczalnego gruntu, pozbawionego kamieni i

gruzu, dopuszcza się jego wykorzystanie zamiast piasku. Nad kablami, po ich przykryciu warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25 cm, należy ułożyć czerwoną folię kalandrowaną o szerokości 30 cm i grubości 0,5 mm w celu oznaczenia trasy kablowej. Po zakończeniu prac teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego. Kable powinny być układane w układzie trójkątnym i spinane opaskami samozaciskowymi o szerokości co najmniej 5 mm w odstępach nie większych niż co 2 m. Linie kablowe należy oznaczyć na całej długości za pomocą trwałych oznaczników OKI-1, rozmieszczonych co najwyżej co 10 m oraz w miejscach charakterystycznych (np. skrzyżowania, mufy, przepusty). Na słupie kabel zabezpieczyć rurą osłonową – 0,5 m w ziemi oraz do wysokości 2,5 m na słupie, natomiast na stacji transformatorowej 0,5 m w ziemi oraz 5,5 m na żerdzi stacji. Wejście kabla do rury uszczelnić za pomocą palczatki termokurczliwej.

Na kablu należy umieścić opaski oznacznikowe zawierające następujące informacje (zgodnie z ustaleniami z Działem Eksploatacji RD Kartuzy):

- symbol i numer ewidencyjny kabla,
- napięcie, typ i przekrój kabla,
- znak i adres użytkownika kabla,
- rok ułożenia oraz dane wykonawcy.

W miejscach skrzyżowań i zbliżeń z innym uzbrojeniem ziemnym roboty należy wykonywać ręcznie. W takich przypadkach kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 160 (kolor czerwony). Końce rur zabezpieczyć palczatkami termokurczliwymi

3.3 Sieć nn-0,4 kV

Obwód 01

Z pola nr 01 rozdzielnicy nn projektowanej stacji należy wyprowadzić linię kablową typu 2x NA2XY 4x240 mm² w kierunku pierwszego na obwodzie złącza typu KRSN-PP, zlokalizowanego w granicach działki przyłączanej nr 24/10. Ze złącza zasilana będzie ładowarka do samochodów elektrycznych o mocy 240 kW.

Obwód 02

Z pola nr 02 rozdzielnicy nn projektowanej stacji należy wyprowadzić linię kablową typu NA2XY 4x240 mm² w kierunku pierwszego na obwodzie złącza typu P1-Rs, zlokalizowanego w granicach działki przyłączanej nr 24/10.

Ze złącza zasilana będzie hala magazynowa o mocy przyłączonej 40 kW. Następnie ze złącza należy wyprowadzić kabel w kierunku złącza typu KRSN-00, zaprojektowanego zgodnie z odrębnym opracowaniem nr OBI/35/2303152.

Ułożenie kabla:

Plan trasy projektowanego kabla jest zgodny z rys. E-01. Przed rozpoczęciem robót ziemnych trasa kabla powinna zostać wytyczona przez uprawnionego geodetę. Istniejący poziom terenu jest poziomem docelowym. Minimalna głębokość ułożenia kabla nn 0,4 kV wynosi 0,7 m, liczona jako odległość między poziomem gruntu a powłoką kabla lub górną krawędzią rury osłonowej.

Przejścia poprzeczne pod zjazdami z drogi gminnej należy wykonać metodą bezwykopową. Projektowane kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 3%) po uprzednim wykonaniu wykopu, pomiędzy dwiema warstwami piasku o grubości 10 cm każda. W przypadku gdy grunt rodzimy będzie jednorodny, przepuszczalny, pozbawiony kamieni i gruzu, dopuszcza się jego użycie zamiast piasku.

Do oznaczenia trasy kabli należy zastosować niebieską folię kalandrowaną o szerokości 30 cm i grubości 0,5 mm. Folia powinna być układana nad kablami, po ich przykryciu warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25 cm. Po zakończeniu prac teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego.

Linie kablowe należy oznakować na całej długości za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych niż co 10 m oraz w miejscach charakterystycznych (np. skrzyżowania, mufy, przepusty). Na kabel należy założyć opaski oznacznikowe z treścią uzgodnioną roboczo z Działem Eksploatacji RD Kartuzy.

Zalecane oznaczniki z tworzywa sztucznego powinny zawierać następujące informacje:

- symbol i nr ewidencyjny kabla,
- napięcie, typ i przekrój kabla,
- znak i adres użytkownika kabla,
- rok ułożenia i dane wykonawcy.

W miejscach skrzyżowań i zbliżeń z innym uzbrojeniem prace należy wykonywać ręcznie.

Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę ze stali ocynkowanej ogniowo S/tZn 25x4 i połączyć uziemienie z uziemieniem projektowanych złącz oraz z uziomem otokowym projektowanej stacji.

4. ZESTAWIENIE POWIERZCHNI

Nie dotyczy.

5. WYMAGANE INFORMACJE I DANE ZGODNIE Z ROZPORZĄDZENIEM

5.1 Rodzaj ograniczeń lub zakazów w zabudowie i zagospodarowaniu tego terenu wynikających z aktów prawa miejscowego lub decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, jeżeli jest wymagane

Dla przedmiotowej inwestycji została wydana decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr UN-Z.6733.1.38.2025.AF.

5.2 Czy działka lub teren, na którym jest projektowany obiekt budowlany, są wpisane do rejestru zabytków lub gminnej ewidencji zabytków lub czy zamierzenie budowlane lokalizowane jest na obszarze objętym ochroną konserwatorską

Teren, na którym projektowane jest zamierzenie budowlane nie jest wpisany do rejestru zabytków lub gminnej ewidencji zabytków. Zamierzenie budowlane nie jest też zlokalizowane na obszarze objętym ochroną konserwatorską.

5.3 Informacje i dane określające wpływ eksploatacji górniczej na działek lub teren zamierzenia budowlanego – jeśli zamierzenie budowlane znajduje się w granicach terenu górniczego

Nie dotyczy.

5.4 Informacje i dane o charakterze, cechach istniejących i przewidywanych zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanych obiektów budowlanych i ich otoczenia w zakresie zgodnym z przepisami odrębnymi

Roboty należy prowadzić zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu ochrony środowiska (nie naruszanie korzeni drzew, krzewów, przywrócenie do stanu pierwotnego).

Inwestycja nie ma wpływu na środowisko naturalne oraz nie należy do przedsięwzięć, o których mowa w art. 59 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja nie stanowi zagrożenia dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników i ich otoczenia.

6. DANE DOTYCZĄCE WARUNKÓW OCHRONY PRZECIWPOŻAROWEJ, W SZCZEGÓLNOŚCI O DROGACH POŻAROWYCH PRZECIWPOŻAROWYM ZAOPATRZENIU W WODĘ, WRAZ Z ICH PARAMETRAMI TECHNICZNYMI

Nie dotyczy

7. INNE NIEZBĘDNE DANE WYNIKAJĄCE ZE SPECYFIKI, CHARAKTERU I STOPNIA SKOMPLIKOWANIA OBIEKTU BUDOWLANEGO LUB ROBÓT BUDOWLANYCH

7.1 Opinia geotechniczna

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 27 kwietnia 2012 r (Dz. U. z 27 kwietnia 2012 r poz. 463) w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych wszystkie występujące grunty na trasie inwestycji są gruntami nośnymi i są ciągle litologicznie, warunki gruntowe zaliczamy do prostych. Poziom posadowienia kabla wynosi min. 0,7 m dla kabla nn i min. 0,8 m dla kabla SN. Słupy wraz z fundamentami są niewielkimi obiektami budowlanymi o statycznie wyznaczonym schemacie obliczeniowym. Obiekty zaliczamy do I kategorii geotechnicznej.

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

7.2 Ingerencja w zieleń wysoka

Roboty ziemne prowadzone w sąsiedztwie drzew ograniczyć do niezbędnego minimum, stosować podkop, przepych, nie usuwać korzeni o średnicy >4cm, korzenie odsłonięte w wykopie zabezpieczyć przed wysuszeniem i przemarznięciem, nie naruszać systemu korzeniowego drzew i krzewów, prace wykonywać ręcznie.

8. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI

Przepisy prawa w oparciu o które, dokonano określenia obszaru oddziaływania obiektu:

- Art.3 pkt.20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo Budowlane (Dz.U. 1994 Nr 89 poz. 414 wraz z późniejszymi zmianami);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (tj. Dz.U.2007 nr 93 poz.623 wraz z późniejszymi zmianami);
- N SEP-E-004:2004, Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe, projektowanie i budowa,

Obszar oddziaływania obiektu mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany.

9. UWAGI

Przed zamierzonym terminem rozpoczęcia robót budowlano - montażowych Wykonawca jest zobowiązany zgłosić ten fakt do właściwych instytucji branżowych - gestorów sieci

w terminie określonym w art. 41 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r - Prawo Budowlane Dz.U. Nr 89 z 1994 r. poz. 414 i w załączonych uzgodnieniach.

Całość robót należy wykonać zgodnie z wymogami norm N-SEP-E-004 oraz Warunkami Technicznego Wykonania i Odbioru Robót Budowlanych. Wszelkie roboty związane z pracami na czynnych urządzeniach będących własnością Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Kartuszy należy uzgadniać na roboczo z przedstawicielami w/w.

Do odbioru technicznego dostarczyć protokoły pomiarów badań transformatora, rezystancji izolacji kabli, skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania, pomiar rezystancji uziemienia oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą.

Teren po pracach ziemnych przywrócić do stanu pierwotnego.

10. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Kartuzy, Czerwiec 2025

Oświadczenie wynikające z ustawy Prawa Budowlanego

Oświadczam, że niniejszy projekt zagospodarowania terenu dotyczący **budowy sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na działkach nr 24/10, 73/1 obręb 0010 Miszewo** został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej zgodnie z art.34. ust.3d pkt 3 ustawy Prawo Budowlane z dn. 7 lipca 1994 z późniejszymi zmianami.

mgr inż. Maciej Hirsz

upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

inż. Karol Kummer

upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

CZĘŚĆ RYSUNKOWA

12. PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500

obiekt: Miszewo
Jednostka ewidencyjna: 220508_5, Żukowo-G
Obręb: 0010, Miszewo
Nr sekcji: 6.221.23.05.4.3
Nr działki: 73/1
Mapę zaktualizowano na dzień: 06.05.2025r.
Układ współrzędnych: "2000"
Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH
ID Pracy: G.6640.2679.2025
Data: 2025.05.09

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji,

LEGENDA:
zakres opracowania mapy do celów projektowych

Znaki osnowy geodezyjnej podlegają ochronie (art.15 Prawo geodezyjne i kartograficzne).
Pomiar szczegółów terenowych metodą bezpośrednią bez prawnego ustalenia granic działek.

Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej

Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu, który wykonał mapę oraz podpis osoby reprezentującej ten podmiot:



ul. Pomorska 1c/20
84-230 Rumia
NIP 588-247-97-04
tel. 667-828-880
www.geo-centrum.pl
geodezjagdynia@gmail.com

Paweł Wasąznik
GEODETA

Imię i nazwisko, numer świadectwa nadania uprawnień geodety, który sporządził mapę:

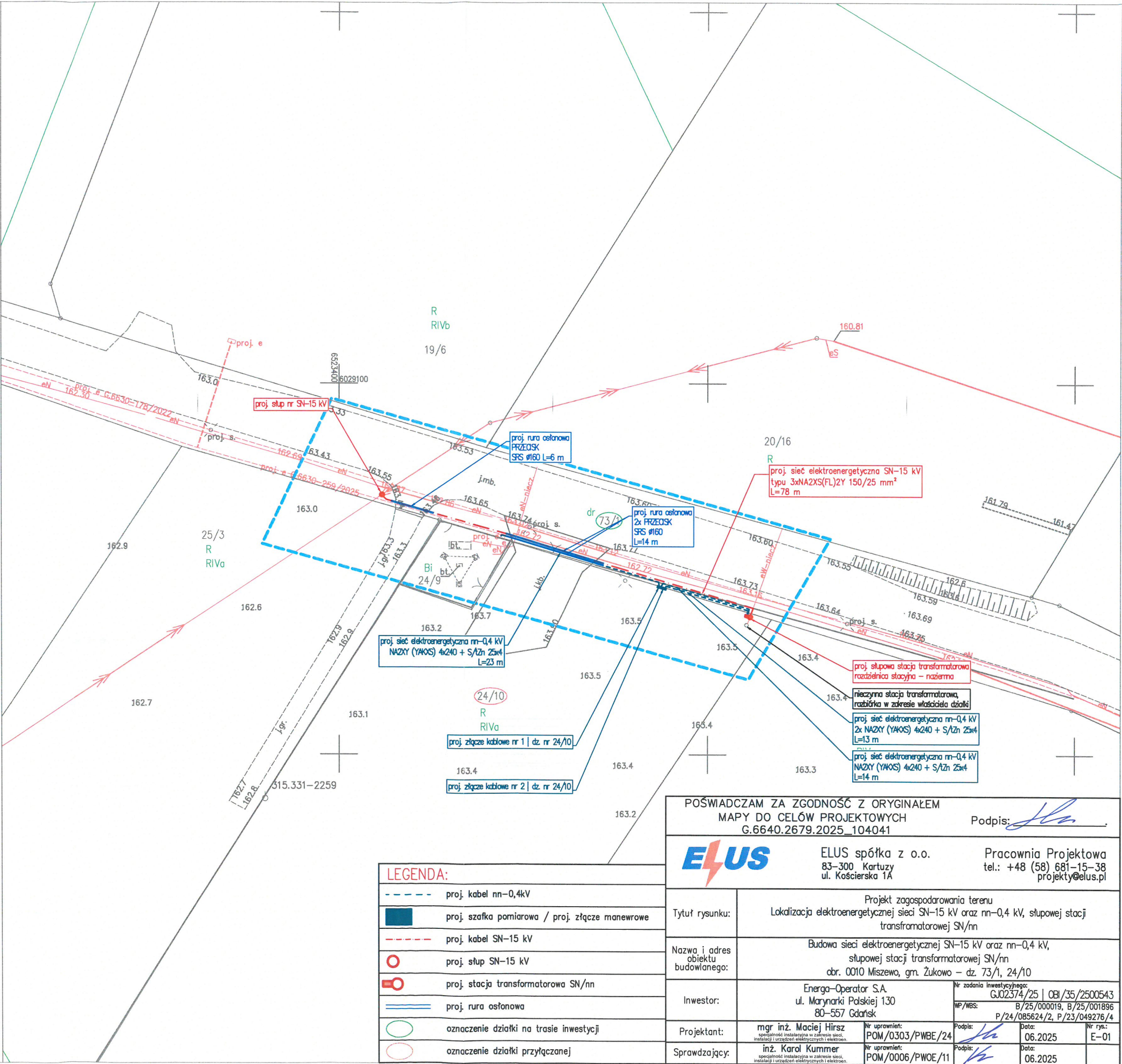
JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Hwaszkiewicza 24/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575

STAROSTWO POWIATOWE W KARTUZACH
REFERAT UZGADNIANIA DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ
W granicach opracowania nie występują projektowane i zarejestrowane w RUDP przewody i urządzenia, zgodnie z treścią niniejszej mapy.
Kartuzy, dn. 05.05.2025r.

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	G.6640.2679.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starostwo Powiatowe w Kartuzach
Wykonawca prac geodezyjnych	GeoCentrumSp. z o.o. ul. Pomorska 1c/20 84-230 Rumia
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr: G.6640.2679.2025_104041 z dnia 09.05.2025r.
Imię oraz nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Jan Mazur upr. 12890

Paweł Wasąznik
GEODETA

JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Hwaszkiewicza 24/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575



LEGENDA:

- proj. kabel nn-0,4kV
- proj. szafka pomiarowa / proj. złącze manewrowe
- proj. kabel SN-15 kV
- proj. słup SN-15 kV
- proj. stacja transformatorowa SN/nn
- proj. rura osłonowa
- oznaczenie działki na trasie inwestycji
- oznaczenie działki przyłączanej

POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
G.6640.2679.2025_104041

Podpis:



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

Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Lokalizacja elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn		
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10		
Inwestor:	Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543 WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624/2, P/23/049276/4	Nr rys.: E-01
Projektant:	mgr inż. Maciej Hirsz specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0303/PWBE/24	Podpis: Data: 06.2025
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis: Data: 06.2025



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościarska 1A

Pracownia Projektowa

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

PROJEKT TECHNICZNY

Nr inw.

Egz. **ENERGA**

UMOWA	ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z dnia 08.04.2025
GJ02374/25	OBI/35/2500543

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn
ADRES OBIEKTU BUDOWLANEGO:	Miszewo, gm. Żukowo 220505_5, Żukowo, 0010 Miszewo
KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO:	XXVI
DZIAŁKI PRZYŁĄCZANE:	24/10; 220508_5, Żukowo, 0010 Miszewo
DZIAŁKI NA TRASIE INWESTYCJI:	24/10, 73/1; 220508_5, Żukowo, 0010 Miszewo
OBSZAR STACJI:	T-8301 Miszewo T-80172 Miszewo Osada T35_____ - projektowana
INWESTOR:	Energa – Operator S.A. 80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130
PROJEKTANT:	mgr inż. Maciej Hirsz upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24 do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
SPRAWDZAJĄCY:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
DATA OPRACOWANIA:	Czerwiec 2025

SPIS TREŚCI

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

1. TEMAT

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV wraz ze słupową stacją transformatorową SN/nn, mającej na celu zasilenie działki nr 24/10, obręb 0010 Miszewo, gmina Żukowo.

Całość inwestycji została zaprojektowana na terenie działek nr 24/10 oraz 73/1, obręb 0010 Miszewo, gmina Żukowo.

2. ZAKRES RZECZOWY PROJEKTOWANYCH SIECI I URZĄDZEŃ

Wymiana pojedynczego słupa SN:	Ogr 13,5/20	1 szt.
Linia napowietrzna SN:		
Rozłącznik napowietrzny SN:	RUN III-24/4 WSH	1 szt.
Linia kablowa SN:	3x NA2X(FL)2Y 150/25 mm ²	55/78 m
Mufy kablowe:		
Głowice kablowe:	COT1.2423L	6 szt.
Ogranicznik przepięć:	AZBD 222	6 szt.
Złącze kablowe SN:		
Stacja transformatorowa SN/nn:	STNK 12-20/400/II/Sw	1 kpl.
Transformator:	400 kVA	1 szt.
Wymiana pojedynczego słupa nn:		
Linia napowietrzna nn:		
Przyłącze napowietrzne:		
Szafka pomiarowa:		
Przyłącze kablowe nn:		
Szafka pomiarowa:	P1-Rs/LZV/LZR/F	1 kpl.
Linia kablowa nn:	2x NA2XY (YAKXS) 4x240 mm ²	13/19 m
	NA2XY (YAKXS) 4x240 mm ²	37/47 m
Kablowa rozdzielnica szafowa:	KRSN-PP/1R-NH2+1R-NH2/F	1 kpl.
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:		
Przecisk:	SRS 160	3 szt./34 m
Przewiert:		
Nawierzchnia utwardzona: - rozbiórka i odtworzenie		

3. OŚWIADCZENIE PROJEKTANTA

Kartuzy, czerwiec 2025

Oświadczenie wynikające z ustawy Prawa Budowlanego

Oświadczam, że niniejszy projekt techniczny dotyczący **budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na działkach nr 24/10, 73/1 obręb 0010 Miszewo** został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej zgodnie z art.34. ust.3d pkt 3 ustawy Prawo Budowlane z dn. 7 lipca 1994 z późniejszymi zmianami.

mgr inż. Maciej Hirsz

upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

inż. Karol Kummer

upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

Oświadczenie wynikające z umowy z Inwestorem

Oświadczam, że niniejszy projekt techniczny dotyczący **budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na działkach nr 24/10, 73/1 obręb 0010 Miszewo** został wykonany zgodnie z aktualnymi Standardami Technicznymi w ENERGA-OPERATOR SA opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień złożenia oświadczenia.

mgr inż. Maciej Hirsz

upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

inż. Karol Kummer

upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

4. UPRAWNIENIA BUDOWLANE

- *umieszczono w Projekt zagospodarowania terenu*

5. PODSTAWA OPRACOWANIA

Podstawę opracowania stanowią :

- umowa nr ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku;
- warunki przyłączenia oraz budowy sieci nr B/25/000019, B/25/001896, P/23/049276/4, P/24/085624/2 wydane przez Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku oraz Rejon Dystrybucji w Kartuzach – *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*;
- materiały udostępnione przez Inwestora;
- inwentaryzacja sieci w terenie;
- plan sytuacyjno-wysokościowy 1:500 z naniesionymi urządzeniami podziemnymi;
- miejscowe plany zagospodarowania terenu;
- prawo budowlane;
- normy N-SEP-E-001, N SEP-E-002, N SEP-E-004, PN-HD 60364, PN-EN 50341-1:2013, PN-EN 50341-2-22:2016;
- Album linii napowietrznych średniego napięcia 15-20kV z przewodami w osłonie o przekrojach 50-120 mm² w układzie płaskim na żerdziach wirowanych, LSNi 50-120 TOM I, PTPIREE, Poznań, 8 września 2017;
- Album słupów z odłącznikami, rozłącznikami i głowicami kablowymi dla linii napowietrznych średniego napięcia 15-20kV z przewodami gołymi na żerdziach wirowanych UKŁAD TRÓJKĄTNY, LSNS-og 35-50 TOM II, STELEN, Poznań, 2007;
- Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn STN, STNu z transformatorami o mocy do 630 kVA na żerdziach wirowanych, TOM I, PTPIREE, Poznań, 26 marzec 2020 r.;
- standardy techniczne w Energa-Operator S.A. wraz z załącznikami.

6. UZGODNIENIE Z ENERGA-OPERATOR S.A. PZT

- uzgodnienie trasowe w Rejonie Dystrybucji w Kartuzach - *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*

7. ODPIS Z PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

- odpis protokołu z narady koordynacyjnej z Referatu z Koordynacji Sytuowania Projektowanego Uzbrojenia Terenu Starostwa Powiatowego w Kartuzach - *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*

8. DECYZJE ADMINISTRACYJNE

- decyzja Burmistrza Gminy Żukowo nr KD-U.7230.2.163.2025.MM zezwalająca na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym - *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*
- decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr UN-Z.6733.1.38.2025.AF - *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*

9. UZGODNIENIA BRANŻOWE

- opinia Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad nr OGD.Z-3.4350.56.2025.ED
- *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*

10. MPZP LUB DECYZJA LOKALIZACYJNA

Dla przedmiotowej inwestycji została wydana decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr UN-Z.6733.1.38.2025.AF - *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*.

11. STAN ISTNIEJĄCY

Teren objęty opracowaniem obejmuje działki położone w miejscowości Miszewo. Jest to obszar zurbanizowany, o charakterze przemysłowym, z przeważającą zabudową mieszkaniową jednorodzinną oraz usługową. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu objętego inwestycją prowadzona jest budowa Obwodnicy Metropolitalnej Trójmiasta.

W miejscu lokalizacji projektowanych urządzeń, na dzień przeprowadzenia inwentaryzacji, przeważa nawierzchnia gruntowa. Na zjazdach do posesji występuje nawierzchnia asfaltowa oraz z kostki brukowej.

Na obszarze objętym inwestycją istnieje sieć elektroenergetyczna: kablowa nn-0,4 kV oraz napowietrzna SN-15 kV.

Na terenie działki nr 73/1 projektuje się nowe urządzenia elektroenergetyczne, realizowane w ramach odrębnego opracowania nr OBI/35/2303152.

Sieć nn-0,4 kV zasilana jest ze stacji transformatorowych: T-8301 Miszewo oraz T-80172 Miszewo Osada. Napowietrzna linia SN-15 kV nr 089239 została wykonana z przewodów typu 3xAFL 35 mm².

12. ROZBIÓRKI

Nie dotyczy.

13. LINIA SN (NAPOWIETRZNA/KABLOWA)

Zasilanie projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn zostanie zrealizowane z istniejącej napowietrznej linii SN 15 kV nr 089239. W celu wykonania odejścia do stacji, w istniejącej linii należy wstawić nowy słup nr 3A typu Ogr 13,5/20, wyposażony w rozłącznik z uziennikiem typu RUN III. Dobrana wytrzymałość słupa oraz zastosowany ustój uwzględnia możliwe, przyszłościowe przeizolowanie linii napowietrznej na tym odcinku, z zastosowaniem przewodów niepełnoizolowanych o przekroju 70 mm². Projektowany słup należy dodatkowo wyposażyć w konstrukcje wsporcze umożliwiające montaż ograniczników przepięć oraz głowic kablowych. Rozłącznik na słupie oznaczyć tabliczkami wg standardów oznakowania i numeracji obiektów energetycznych Energa-Operator SA. Na słupie umieścić tablice bezpieczeństwa ze znakami ostrzegawczymi. Szczegóły opisu uzgodnić na etapie wykonawstwa w Energa-Operator SA Rejon Dystrybucji Kartuzy. Sposób zawieszenia przewodów oraz związane z nim wyposażenie uwzględnia aktualny typ linii gołej. Mostki wykonać przewodem 3xBLL-T 1x70mm².

Zasilanie stacji transformatorowej należy wykonać kablem typu 3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25 mm², prowadzonym na odcinku od słupa w kierunku projektowanej stacji.

Szczegółowe wyposażenie projektowanego słupa przedstawiono na schemacie jednokreskowym oraz w zestawieniu materiałowym.

Ułożenie kabla:

Plan trasy projektowanej linii kablowej SN jest zgodny z rysunkiem E-01. Przed rozpoczęciem robót ziemnych trasa kabla musi zostać wytyczona przez uprawnionego geodetę. Poziom terenu istniejący jest zarazem poziomem docelowym. Minimalna głębokość ułożenia kabla SN 15 kV wynosi 0,8 m, liczona od poziomu gruntu do powłoki kabla w jego górnej części (górny wierzchołek trójkąta lub górna krawędź rury osłonowej).

Przejścia poprzeczne pod zjazdami z drogi gminnej należy wykonać metodą bezwykopową. Kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 3%), po uprzednim wykonaniu rowu kablowego, w którym kabel będzie spoczywał między dwiema warstwami piasku o grubości 10 cm każda. Przed projektowaną stacją transformatorową oraz słupem należy pozostawić 1 m zapasu kabla. W przypadku jednorodnego, przepuszczalnego gruntu, pozbawionego kamieni i gruzu, dopuszcza się jego wykorzystanie zamiast piasku. Nad kablami, po ich przykryciu warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25 cm, należy ułożyć czerwoną folię kalandrowaną o szerokości 30 cm i grubości 0,5 mm w celu oznaczenia trasy kablowej. Po zakończeniu prac teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego. Kable powinny być układane w układzie trójkątnym i spinane opaskami samozaciskowymi o szerokości co najmniej 5 mm w odstępach nie większych niż co 2 m. Linie kablowe należy oznaczyć na całej długości za pomocą trwałych oznaczników OKI-1, rozmieszczonych co najwyżej co 10 m oraz w miejscach charakterystycznych (np. skrzyżowania, mufy, przepustы). Na słupie kabel zabezpieczyć rurą osłonową – 0,5 m w ziemi oraz do wysokości 2,5 m na słupie, natomiast na stacji transformatorowej 0,5 m w ziemi oraz 5,5 m na żerdzi stacji. Wejście kabla do rury uszczelnić za pomocą palczatki termokurczliwej.

Na kablu należy umieścić opaski oznacznikowe zawierające następujące informacje (zgodnie z ustaleniami z Działem Eksploatacji RD Kartuzy):

- symbol i numer ewidencyjny kabla,
- napięcie, typ i przekrój kabla,
- znak i adres użytkownika kabla,
- rok ułożenia oraz dane wykonawcy.

W miejscach skrzyżowań i zbliżeń z innym uzbrojeniem ziemnym roboty należy wykonywać ręcznie. W takich przypadkach kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 160 (kolor czerwony). Końce rur zabezpieczyć palczatkami termokurczliwymi.

Po zakończeniu robót należy przeprowadzić:

- sprawdzenie zgodności faz oraz ciągłości żył roboczych,
- pomiar rezystancji izolacji żył kabli,
- próbę napięciową izolacji żył kabli,
- pomiar rezystancji uziemienia.

Wraz z kablem należy ułożyć w wykopie bednarkę ze stali ocynkowanej ogniowo o przekroju 30x4 mm, rozbudowując uziemienie o sondy pionowe. Wykonany uziom należy następnie połączyć z uziomem otokowym projektowanej stacji oraz słupa.

14. STACJA TRANSFORMATOROWA SN/NN

Projektuje się budowę słupowej stacji transformatorowej SN/nn typu STNK 12-20/400/II/Sw o mocy 400 kVA. Stacja zostanie zasilona linią kablową SN 15 kV, projektowaną zgodnie z punktem nr 13 niniejszego opracowania.

Linie kablową SN należy wprowadzić do stacji od strony przeciwnej do transformatora, poprzez napowietrzne głowice kablowe typu COT1.2423L, ograniczniki przepięć typu AZBD 222 oraz podstawy bezpiecznikowe PBNW-24. Most kablowy wykonać przewodem 3xBLL-T

1x70mm². Dodatkowo, na moście kablowym należy zamontować rozki uziemiające typu SEW20.31.

Od strony niskiego napięcia most kablowy należy wykonać przewodami 8x YKXS 1x120 oraz wyposażać go w ograniczniki przepięć typu ASA-500.

Stacje należy wyposażać w wolnostojącą rozdzielnicę typu SKVP, zawierającą 6 pól odpływowych oraz jedno pole przeznaczone do podłączenia agregatu. Obok rozdzielnicy należy posadzić drugą rozdzielnicę wolnostojącą, wyposażoną w aparaturę AMI typu SG-1N.

Rezystancja uziemienia projektowanej stacji transformatorowej nie może przekraczać wartości $R \leq 1,25 \Omega$.

15. LINIA NN (NAPOWIETRZNA/KABLOWA)

15.1 Projektowana sieć kablowa nn-0,4 kV

Obwód 01

Z pola nr 01 rozdzielnicy nn projektowanej stacji należy wyprowadzić linię kablową typu 2x NA2XY 4x240 mm² w kierunku pierwszego na obwodzie złącza typu KRSN-PP, zlokalizowanego w granicach działki przyłączonej nr 24/10. Ze złącza zasilana będzie ładowarka do samochodów elektrycznych o mocy 240 kW.

Obwód należy zabezpieczyć wkładką bezpiecznikową typu WT-2/gG o wartości 400 A.

Obwód 02

Z pola nr 02 rozdzielnicy nn projektowanej stacji należy wyprowadzić linię kablową typu NA2XY 4x240 mm² w kierunku pierwszego na obwodzie złącza typu P1-Rs, zlokalizowanego w granicach działki przyłączonej nr 24/10.

Ze złącza zasilana będzie hala magazynowa o mocy przyłączonej 40 kW. Następnie ze złącza należy wyprowadzić kabel w kierunku złącza typu KRSN-00, zaprojektowanego zgodnie z odrębnym opracowaniem nr OBI/35/2303152, w którym przewidziano podział sieci pomiędzy obwodem 02 projektowanej stacji a obwodem 04 stacji T-80172.

Obwód należy zabezpieczyć wkładką bezpiecznikową typu WT-2/gG o wartości 160 A.

Ułożenie kabla:

Plan trasy projektowanego kabla jest zgodny z rys. E-01. Przed rozpoczęciem robót ziemnych trasa kabla powinna zostać wytyczona przez uprawnionego geodetę. Istniejący poziom terenu jest poziomem docelowym. Minimalna głębokość ułożenia kabla nn 0,4 kV wynosi 0,7 m, liczona jako odległość między poziomem gruntu a powłoką kabla lub górną krawędzią rury osłonowej.

Przejścia poprzeczne pod zjazdami z drogi gminnej należy wykonać metodą bezwykopową. Projektowane kable należy układać w ziemi linią falistą (z zapasem 3%) po uprzednim wykonaniu wykopu, pomiędzy dwiema warstwami piasku o grubości 10 cm każda. W przypadku gdy grunt rodzimy będzie jednorodny, przepuszczalny, pozbawiony kamieni i gruzu, dopuszcza się jego użycie zamiast piasku.

Do oznaczenia trasy kabli należy zastosować niebieską folię kalandrowaną o szerokości 30 cm i grubości 0,5 mm. Folia powinna być układana nad kablami, po ich przykryciu warstwą piasku i ziemi (lub tylko ziemi) o grubości co najmniej 25 cm. Po zakończeniu prac teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego.

Linie kablowe należy oznakować na całej długości za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych niż co 10 m oraz w miejscach charakterystycznych (np. skrzyżowania, mufy, przepusty). Na kabel należy założyć opaski oznacznikowe z treścią uzgodnioną roboczo z Działem Eksploatacji RD Kartuzy.

Zalecane oznaczniki z tworzywa sztucznego powinny zawierać następujące informacje:

- symbol i nr ewidencyjny kabla,

- napięcie, typ i przekrój kabla,
- znak i adres użytkownika kabla,
- rok ułożenia i dane wykonawcy.

W miejscach skrzyżowań i zbliżeń z innym uzbrojeniem prace należy wykonywać ręcznie. Po zakończeniu robót należy przeprowadzić:

- sprawdzenie zgodności faz oraz ciągłości żył roboczych,
- pomiar rezystancji izolacji żył kabla.

Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę ze stali ocynkowanej ogniowo 25x4 i połączyć uziemienie z uziemieniem projektowanych złącz oraz z uziomem otokowym projektowanej stacji.

15.2 Projektowane rozdzielnice kablów i szafy pomiarowe

Projektuje się kablówkę rozdzielnicę szafową naziemną z układem półpośrednim typu KRSN-PP/1R-NH2+1R-NH2/F oraz szafkę pomiarową typu P1-Rs/LZV/LZR/F.

Projektowane rozdzielnice kablów oraz szafy pomiarowe należy zamontować na fundamencie z tworzywa termoutwardzalnego zgodnie z rys E-01 oraz wyposażyć w zamek Master Key i osprzęt. Na końcach kabla zastosować palczaki termokurczliwe. Rezystancja uziemienia musi być nie większa niż 30 Ω , natomiast na ostatnich złączach na obwodzie mniejsza niż 5 Ω .

Zgodnie z warunkami przyłączenia układ pomiarowy dla przyłączanej działki zaprojektowano jako bezpośredni w przypadku zasilania hali magazynowej oraz półpośredni w przypadku zasilania ładowarki samochodowej. Jako zabezpieczenie przedlicznikowe przyjęto odpowiednio: ogranicznik mocy ETIMAT T 3P 63A oraz wkładkę bezpiecznikową typu WT-2/gF 400A.

16. OŚWIETLENIE ULICZNE

Nie dotyczy.

17. PRZYŁĄCZA SN (NAPOWIETRZNE/KABLOWE)

Nie dotyczy.

18. PRZYŁĄCZA NN (NAPOWIETRZNE/KABLOWE)

Nie dotyczy.

19. OCHRONA PRZECIWPRIEPĘCIOWA LINII SN

Ochronę od przepięć zastosowano przy użyciu ograniczników przepięć typu AZDB 222 w miejscu połączenia linii kablówkiej z linią napowietrzną. Ograniczniki przepięć należy uziemić. Połączenie odłącznika ogranicznika przepięć do konstrukcji uziemiającej wykonać przewodem LgYżo 50 mm². Na ogranicznikach stosować osłony przeciw ptakom. Dla słupów wyposażonych w ograniczniki przepięć oraz rozłącznik napowietrzny z uziemnikiem wymagana rezystancja uziemienia wynosi $R \leq 4,2 \Omega$.

20. OCHRONA PRZECIWPRIĘCIOWA STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN

Ochronę przed przepięciami pochodzącymi od fal przepięciowych z linii SN-15 kV na projektowanej stacji zapewniono poprzez zastosowanie ograniczników przepięć typu AZDB 222. Natomiast po stronie linii nn-0,4 kV transformator oraz elementy rozdzielnic nn-0,4 kV będą chronione ogranicznikami przepięć typu ASA-500.

21. OCHRONA PRZECIWPRIĘCIOWA LINII NN

Nie dotyczy.

22. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM W LINII NAPOWIERZNEJ SN

Jako środek ochrony dodatkowej zastosowano uziemienie ochronne w postaci uziomu. Na uziemionym słupie bednarkę ciągu głównego oraz odgałęzienia do konstrukcji oznaczyć w zielono-żółte pasy.

Do uziemienia słupów z rozłącznikiem projektuje się uziom typu TP1+2x12. Uziom należy wykonać z bednarki ocynkowanej 30x4 wzmacniając go sondami pionowymi, wykonanymi z połączonych, pomiedziowanych szpilek o średnicy 14,2 mm i długości 1,5 m każda.

Przed oddaniem projektowanego słupa do eksploatacji należy sprawdzić wartości rezystancji uziemień. Dla słupów wyposażonych w rozłączniki obliczona wartość rezystancji uziemienia wspólnego dla urządzeń wysokiego i niskiego napięcia na podstawie PN-E-05115:2002 p. 9.4 wynosi $R \leq 4,2 \Omega$.

23. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN

Wypadkowa rezystancja wspólnego uziemienia ochronnego urządzeń SN-15kV i nn-0,4kV musi spełnić warunek zgodnie z N SEP-E-001 p. 5.6:

$$R_{B2} \leq \frac{U_F}{I_E}$$

gdzie:

- U_F - najwyższe dopuszczalne długotrwałe napięcie dotykowe
- I_E - prąd uziomowy w stacji zasilającej sieć niskiego napięcia podczas zwarcia doziemnego w urządzeniach średniego napięcia

$$R_{B2} \leq \frac{U_F}{I_E} = \frac{50}{40} = 1,25 \Omega$$

Sprawdzenie wartości rezystancji uziemienia wspólnego dla urządzeń średniego i niskiego napięcia na podstawie wartości podanych w WBS:

gdzie:

- $t_F = 3 \text{ s}$
- $I_F = 40 \text{ A}$
- $U_F = 70 \text{ V}$ – wartość odczytana z tablicy 2 (N SEP-E-001)

$$R_{B2}' \leq \frac{U_F}{I_E} = \frac{70}{40} = 1,75 \Omega$$

gdzie:

- U_F - dopuszczalne napięcie uszkodzeniowe odczytane z tablicy 2 lub wyznaczone z krzywej F z rysunku 3, dla czasu t_F (N SEP-E-001);

$$R_{B2} = 1,25\Omega \leq R_{B2} = 1,75\Omega$$

Sprawdzenie wartości rezystancji uziemienia wspólnego dla urządzeń wysokiego i niskiego napięcia zgodnie z PN-E-05115:2002 p. 9.4.

Napięcie uziomowe U_E musi spełniać warunek:

$$U_E \leq X \times U_{TP}$$

gdzie:

- $X = 2$
- $U_{TP} = 75 \text{ V}$

$$U_E = I_E \times Z_E$$

gdzie:

- $Z_E \approx R = 1,25\Omega$
- $I_E = I_{Re1} = 40 \text{ A}$ – wartość nieskompensowana prądu podana w WBS.

$$U_E = 50 \leq X \times U_{TP} = 150 \text{ V}$$

Rezystancja uziemienia $R_{B2} \leq 1,25\Omega$ spełnia wymagania normy. Przy realizacji uziomu w pierwszej fazie należy wykonać uziom mniej rozbudowany od zaprojektowanego, a następnie przeprowadzić pomiar rezystancji uziemienia i napięcia rażenia oraz dokonać ewentualnej jego rozbudowy.

24. OCHRONA OD PORAŻEŃ PRĄDEM ELEKTRYCZNYM W SIECI NN

Ochrona przeciwporażeniowa powinna spełniać wymagania:

- PN HD 60364-4-41, Instalacje elektryczne w obiektach budowlanych. Ochrona przeciwporażeniowa;
- N SEP-E-001:2002, Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przeciwporażeniowa.

W sieci nn oprócz podstawowej ochrony od porażień, jaką jest izolacja i budowa zastosowanych materiałów oraz urządzeń, należy zastosować ochronę przy uszkodzeniu – samoczynne wyłączanie zasilania w układzie sieciowym TN-C. Ochronę przeciwporażeniową instalacji odbiorczej należy wykonać zgodnie z normą PN-HD 60364-4-41.

25. OBLICZENIA TECHNICZNE

25.1 Dobór wytrzymałości słupów

Dobór stanowisk słupowych przeprowadzono na podstawie norm PN-EN 50341-1:2013, PN-EN 50341-2-22:2016 i albumów typizacyjnych:

- Album linii napowietrznych średniego napięcia 15-20kV z przewodami w osłonie o przekrojach 50-120 mm² w układzie płaskim na żerdziach wirowanych, LSNi 50-120 TOM I, PTPIREE, Poznań, 8 września 2017.
- Album słupowych stacji transformatorowych SN/nn STN, STNu z transformatorami o mocy do 630 kVA na żerdziach wirowanych, TOM I, PTPIREE, Poznań, 26 marzec 2020 r.

25.2 Dobór mocy projektowanego transformatora

Element	Ilość odbiorów	Moc zainstalowana	Współczynnik jednoczesności	Moc szczytowa
	[szt.]	[kW]	[-]	[kW]
Obwód 01	1	240	1	240
Obwód 02	2	47	1	47
SPRAWDZENIE TRANSFORMATORA	SUMA [kW]			287
	Współczynnik mocy cos f			0,93
	Współczynnik zapotrzebowania			1,000
	Moc obliczeniowa transformatora [kVA]			308,6
	Projektowany transformator [kVA]			400
	Stopień obciążenia			77,15%

Biorąc pod uwagę rozwojowy obszar przemysłowy oraz możliwości przełączeniowe wynikające z zaprojektowanych podziałów sieci dobrano transformator o mocy 400 kVA.

25.3 Dobór zabezpieczeń oraz przekroju kabli nn

Obwód 01:

Do obliczeń przyjęto n/w warunki obciążenia:

- moc przyłączeniowa zasilanych odbiorców
- prąd znamionowy zabezpieczenia obwodu 01

$$P_{sp} = 240 \text{ kW}$$

$$I_{nb01} = WT-2/gG 400 \text{ A}$$

Element pętli zwarcia	Długość linii	R żyły głównej	X żyły głównej	R	X
	[m]	[Ω/km]	[Ω/km]	[Ω]	[Ω]
Transformator 400 kVA				0,0066	0,0167
2x NA2XY 4x240	19	0,063	0,040	0,0024	0,0015
				Suma R	Suma X
				0,0090	0,0182

Zz	Un	Typ wkładki	Ibn	Ia (dla t _z =5s)	Ik''min
[Ω]	[V]	[-]	[A]	[A]	[A]
0,021	230	WT-2/gF	400	2996	10212
Warunek Ia < Ik''min					
Skuteczne					

Typ i przekrój przewodu	Zabezpieczenie obwodu w stacji transformatorowej		Obciążenie szczytowe		Obciążalność długotrwała przewodu - Iz	Najmniejszy prąd wywołujący zadziałanie członu przeciążeniowego - I2
	Typ	Prąd znamionowy - In	Moc szczytowa - Ps	Prąd obciążenia - Ib		
[-]	[-]	[A]	[kW]	[A]	[A]	[A]
2x NA2XY 4x240	WT-2/gF	400	240	372	642	640

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

Obwód 02:

Do obliczeń przyjęto warunki obciążenia:

- moc przyłączeniowa zasilanych odbiorców
- moc przyłączeniowa istniejących odbiorców
- prąd znamionowy zabezpieczenia obwodu 02

$P_{sp} = 40 \text{ kW}$

$P_{sp} = 7 \text{ kW}$

$I_{nb02} = WT-2/gG \text{ 160 A}$

Element pętli zwarcia	Długość linii	R żyły głównej	X żyły głównej	R	X
	[m]	[Ω/km]	[Ω/km]	[Ω]	[Ω]
Transformator 400 kVA				0,0066	0,0167
NA2XY 4×240	47	0,253	0,080	0,0238	0,0075
				Suma R	Suma X
				0,0304	0,0242

Zz	Un	Typ wkładki	Ibn	Ia (dla $t_z=5s$)	Ik"min
[Ω]	[V]	[-]	[A]	[A]	[A]
0,045	230	WT-2/gG	160	925	4851
Warunek $I_a < I_k''_{min}$					
Skuteczne					

Typ i przekrój przewodu	Zabezpieczenie obwodu w stacji transformatorowej		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]
NA2XY 4×240	WT-2/gG	160	47	73	401	256

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

25.4 Obliczenia spadków napięć

Obwód 01:

Odcinek obwodu	Element obwodu	Ilość odbiorów	Pi	k	Ps	Un	Iobc	L	ΔU
		[szt]	[kW]	[-]	[kW]	[V]	[A]	[m]	[%]
proj. T35 proj. KRSN-PP	2x NA2XY 4×240	1	240	1,000	240,0	400	372	19	0,22

$\Delta U_{dop}=10\%$

$\Delta U < \Delta U_{dop}$

TAK

SUMA:

0,22%

Obwód 02:

Odcinek obwodu	Element obwodu	Ilość odbiorów	Pi	k	Ps	Un	Iobc	L	ΔU
		[szt]	[kW]	[-]	[kW]	[V]	[A]	[m]	[%]
proj. T35 proj. P1-Rs	NA2XY 4×240	1	47	1,000	47,0	400	73	20	0,09
proj. P1-Rs proj. KRSN-00 (wg. OBI/35/2303152)	NA2XY 4×240	1	7	1,000	7,0	400	11	27	0,02
proj. KRSN-00 (wg. OBI/35/2303152) istn. Z3502725	NA2XY 4×120	1	7	1,000	7,0	400	11	8	0,01

$\Delta U_{dop}=10\%$

$\Delta U < \Delta U_{dop}$

TAK

SUMA:

0,12%

26. OPINIA GEOTECHNICZNA

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 27 kwietnia 2012 r (Dz. U. z 27 kwietnia 2012 r poz. 463) w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych wszystkie występujące grunty na trasie inwestycji są gruntami nośnymi i są ciągle litologicznie, warunki gruntowe zaliczamy do prostych. Poziom posadowienia kabla wynosi min. 0,7 m dla kabla nn i min. 0,8 m dla kabla SN. Słupy wraz z fundamentami są niewielkimi obiektami budowlanymi o statycznie wyznaczonym schemacie obliczeniowym. Obiekty zaliczamy do I kategorii geotechnicznej.

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

27. ZESTAWIENIE DANYCH NA UMIESZCZENIE URZĄDZEŃ W PASIE DROGOWYM

W zakresie pasa drogowego zaprojektowano następujące urządzenia:

Działka	Rodzaj urządzenia	Nawierzchnia	Przeznaczenie	Długość [m]	Szerokość [m]	Powierzchnia [m ²]
73/1	2x NA2XY 4x240 mm ²	gruntowa	pobocze	13	0,114	1,482
	NA2XY 4x240 mm ²			23	0,057	1,311
	NA2XY 4x240 mm ² (w rurze)	kostka brukowa	zjazd	14	0,160	2,24
	3x NA2XS(FL)2Y 150/25	gruntowa	pobocze	35	0,072	2,52
	3x NA2XS(FL)2Y 150/25 (w rurze)	kostka brukowa	zjazd	14	0,160	2,24
		asfalt		6		0,96
SUMA: 10,75						

28. KOLIZJE / SKRZYŻOWANIA

Przejścia pod drogą gminną należy wykonać bezwykopowo w obszarze występowania nawierzchni brukowej lub asfaltowej celem uniknięcia jej rozbiórki.

Przy wystąpieniu skrzyżowania sieci nn z niezainwentaryzowanym uzbrojeniem podziemnym kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 160 w kolorze niebieskim. Przy skrzyżowaniu projektowanej sieci SN z niezainwentaryzowanym uzbrojeniem podziemnym kabel należy ułożyć w rurze osłonowej typu SRS 160 w kolorze czerwonym.

W miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie. Przejście pod drogami/chodnikami oraz przy zbliżeniu z drzewami wykonać w rurze osłonowej.

Przewody sieci elektroenergetycznej 15kV napowietrznej należy zawiesić na wysokości uwzględniającej przeszkody terenowe przy zachowaniu normatywnych odległości pionowych:

- wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią nie mniejsza niż 5,6m,
- wysokość zawieszenia przewodów nad drogą nie mniejsza niż 7,6m.

W przęsłach linii napowietrznej które przebiegają nad drogami lub nad gruntami przeznaczonymi pod zabudowę należy zastosować zawieszenie przewodów z obostrzeniem 2°.

29. INGERENCJA W ZIELEŃ WYSOKĄ

Roboty ziemne prowadzone w sąsiedztwie drzew ograniczyć do niezbędnego minimum, stosować podkop, przepych, nie usuwać korzeni o średnicy >4cm, korzenie odsłonięte w wykopie zabezpieczyć przed wysuszeniem i przemarznięciem, nie naruszać systemu korzeniowego drzew i krzewów, prace wykonywać ręcznie.

30. OCHRONA KONSERWATORSKA

Teren, na którym projektowane jest zamierzenie budowlane nie jest wpisany do rejestru zabytków lub gminnej ewidencji zabytków. Zamierzenie budowlane nie jest też zlokalizowane na obszarze objętym ochroną konserwatorską.

31. OPIS PROJEKTU ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV wraz ze słupową stacją transformatorową SN/nn, mającej na celu zasilenie działki nr 24/10, obręb 0010 Miszewo, gmina Żukowo, zgodnie z rys. E-01 oraz opisem technicznym instalacji pkt. 13, 14, 15.

Roboty należy prowadzić zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu ochrony środowiska (nie naruszanie korzeni drzew, krzewów, przywrócenie do stanu pierwotnego).

Inwestycja nie ma wpływu na środowisko naturalne oraz nie należy do przedsięwzięć, o których mowa w art. 59 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

32. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI

Przepisy prawa w oparciu o które, dokonano określenia obszaru oddziaływania obiektu:

- Art.3 pkt.20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo Budowlane (Dz.U. 1994 Nr 89 poz. 414 wraz z późniejszymi zmianami);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (tj. Dz.U.2007 nr 93 poz.623 wraz z późniejszymi zmianami);
- N SEP-E-004:2004, Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe, projektowanie i budowa,

Obszar oddziaływania obiektu mieści się w całości na działkach, na których został zaprojektowany.

33. UWAGI

Przed zamierzonym terminem rozpoczęcia robót budowlano - montażowych Wykonawca jest zobowiązany zgłosić ten fakt do właściwych instytucji branżowych - gestorów sieci w terminie określonym w art. 41 ust.4 Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r - Prawo Budowlane Dz.U. Nr 89 z 1994 r. poz. 414 i w załączonych uzgodnieniach.

Całość robót należy wykonać zgodnie z wymogami norm N-SEP-E-004 oraz Warunkami Technicznego Wykonania i Odbioru Robót Budowlanych. Wszelkie roboty związane z pracami na

czynnych urządzeniach będących własnością Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji Kartuzy należy uzgadniać na roboczo z przedstawicielami w/w.

Do odbioru technicznego dostarczyć protokoły pomiarów badań transformatora, rezystancji izolacji kabli, skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania, pomiar rezystancji uziemienia oraz inwentaryzację geodezyjną powykonawczą.

Teren po pracach ziemnych przywrócić do stanu pierwotnego.

34. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE I DEMONTAŻOWE

Tabela nr 1

Zestawienie montażeń linii kablowej nn-0,4 KV

Lp	Odcinek od.....do	Długość liniowa		Typ kabla		Długość liniowa wykopu	Rodzaj gruntu		Rury osł.	Układanie kabla				Bednarka ocynkowana S/tZn 25x4						Oznaczniki kablowe	Tabliczka informacyjna na kabel	Podsyпка piaskowa	Folia kalandrowa niebieska	Złącze						
		2x NA2XY (YAKXS) 4x240 mm²	NA2XY (YAKXS) 4x240 mm²		Zjazd na posesję - kostka brukowa	Nawierzchnia gruntowa	Przecisk SRS φ160	Bezpośrednio ziemi		W ruze w ziemi	W złączu	W stacji										KRSN-PP/1R-NH2+1R-NH2/F	P1-Rs/LZV/LZR/F	Zwieracz nożowy WTZ-2	Wkładka bezpiecznikowa WT-00/gF 80A	Wkładka bezpiecznikowa WT-2/gF 400A	Ogranicznik mocy ETIMAT T 3P 63A	Palczatka termokurczliwa AK4 95-240		
T35 - obwód 01																														
1	od proj. T35____-01 do proj. KRSN-PP (dz. 24/10)	13	19	-	13	0	13	0	13	0	14	0	2	3	18	2	2	2	13	1	0	3	0	3	0	1				
T35 - obwód 02																														
1	od proj. T35____-02 do proj. P1-Rs (dz. 24/10)	14	-	20	14	0	14	0	14	0	15	0	2	3	19	2	2	2	14	0	1	0	3	0	1	1				
2	od proj. P1-Rs (dz. 24/10) do proj. KRSN-00 (w g. odr. oprac.)	23	-	27	9	12	11	14	14	9	9	14	4	0	27	3	2	2	9	0	0	6	0	0	0	2				
RAZEM		50	19	47	36	12	38	14	14	37	14	14	8	6	64	7	6	6	36	1	1	9	3	3	1	4				
JM.		m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	szt.	szt.	m3	m	kpl.	kpl.	szt.	szt.	szt.	kpl.	kpl.				

Oprócz urządzeń z powyższej tabeli, trzeba mieć na uwadze dodatkowe materiały robocze według zapotrzebowania - rurki, uchwyty, zaczepty, końcówki kablowe, przewody, listwy zaciskowe, korytka i tym podobne materiały.

[illegible]

Tabela nr 3

Zestawienie montażowe linii napowietrznej SN-15 kV																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
Lp.	Słupy		Ustoje						Przewody		Poprzeczniki, śruby, obejmy	Zawieszenie odciągowe ŁO2/2			Aparatura łączeniowa		Ochrona przepięciowa			Konstrukcja pod głowice		Połączenia, mostki i odgałęzienia				Uziemienia i połączenia uziemienia						Tablice																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	Nr słupa	Typ słupa	Typ ustoju						Przewody	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny	Przeciętny

1) Oprócz urządzeń z powyższej tabeli, trzeba mieć na uwadze dodatkowe materiały robocze według zapotrzebowania - rurki, uchwyty, zaczepy, końcówki kablowe, przewody, listwy zaciskowe, korytka itp.
2) Przy realizacji uziomu w pierwszej fazie należy wykonać uziom mniej rozbudowany od zaprojektowanego, a następnie przeprowadzić pomiar rezystancji uziemienia i napięcia rażenia oraz dokonać ewentualnej jego rozbudowy.
3) W przypadku braku uzyskania wymaganej rezystancji uziomu należy rozbudować uziom o dodatkowe sondy pionowe.

Tabela nr 4

Zestawienie montażowe stacji transformatorowej																																																													
Lp.	Słupy		Ustoje				Transformator		Konstrukcje		Podstawa bezp.		Ochrona przepięciowa				Zasilanie stacji kablem SN				Zasilanie stacji kablem nn				Rozdzielnica nn-0,4 kV				Uziemienia i połączenia uziemienia				Tablica oznaczeniowa																												
	Nr stacji	Typ stacji	Typ ustoju																																																										
			E-12/17,5 [Dw=263]		Płyta ustojowa U-130	Płyta stopowa 0,5x0,5	Obejmka OU-2/E	Głębokość zakopania	Transformator napowietrzny trójfazowy - 400 KVA	Zaciski transformatorowe do przeowdu SN z osłoną ZGU	Zaciski transformatorowe fazowe nn TOGA 2/M20	Zaciski transformatorowe neutralny nn TOGA 2/M20/N	Osłona zacisku transformatora OZT-TOGA2 śr. 70	Konstrukcja pod transformator KTZ-3b	Konstrukcja pod podstawy bezpiecznikowe KBZ-2c	Konstrukcja pod ograniczniki przepięć KOG-56a	Konstrukcja pod głowice kablowe KGK-12a/E + Obejmka OB-10	Podstawa bezpiecznikowa PBNW-24	Wkładka bezpiecznikowa SN CEF 10/24 31,5 A	Ogranicznik typu AZBD 222 + osłona przeciw ptakom SP 46.3	Przewód giętki H07V-K 50 (do połączenia odłącznika ogranicznika z uziemieniem)	Końcówka kablowa Cu do M12 cynowana galwanicznie (do przewodu giętkiego)	Taśma stalowa ocynkowana 30x4 (połączenie uziemienia)	Ogranicznik przepięć ASA-ASA 500-10BO+H1+P	Sztynny wysięgnik do ograniczników przepięć nn	Przewód giętki H07V-K 25 (do połączenia odłącznika ogranicznika z uziemieniem)	Głowice kablowe napowietrzne COT1.2423L	Osłona rurowa HDPE anty UV do kabla o śr. zew. 160	Kolanko ochronne HDPE 90 R=800 mm	Uchwyt rury 160/E [UMR(o)-160]	Uchwyt kabla 3xUKB-2(o)km BEZPOL	Taśma stalowa 20x0,4mm COT 37	Klamerka COT 36	Przewód BLL-T 70	Palczatka uszczelniająca SEH3-B 160	Zacisk do zakładnia uziemiaczy przenośnych SEW20.31S + SP16	Kabel 8xYKXS 1x120	Osłona rurowa HDPE anty UV do kabla o śr. zew. 110	Kolanko ochronne HDPE 90 R=800 mm	Uchwyt rury 110/E [UMR(o)-110]	Uchwyt kabla UKB-2(o)km BEZPOL	Kształtka termokurczliwa	Rozdzielnica transformatorowa wolnostojąca SKVP 400 kVA 6p	Szafka AMI/SG-1N na fundamencie	Przekładnik prądowy EPSA 614 1000A/5, 5VA, kl.0,5s, FS 5	Rozłącznik bezpiecznikowy NH-3	Rozłącznik bezpiecznikowy NH-2	Rozłącznik bezpiecznikowy NH-2 (z zaciskami VK-2x240)	Wkładka bezpiecznikowa WT-3/gTr 400 kVA	Wkładka bezpiecznikowa WT-2/gG 400 A	Wkładka bezpiecznikowa WT-2/gG 160 A	Typ uziomu	Bednarka ocynkowana 30x4 mm ² (otok)	Pręt uziomu stalowy pomiedziowany-bezzlaczkowy 14,2 mm di. 1,5 m	Głowica stalowa PA-G5	Złącze krzyżowe pręt-taśma stal nierdzewna 4-śrubowe	Bednarka ocynkowana 30x4 mm ² (na słupie)	Tablica oznaczeniowa stacji transformatorowej	Tablica oznaczeniowa kabla	Taśma stalowa 20x0,4mm COT 37	Klamerka COT 36
1.	T35	STNK	1	UP4+UP6	3	1	3	2,5	1	3	3	1	3	1	1	1	1	1	3	3	1,5	6	6	3	3	3	3	6	1	5	3	17	8	18	1	3	10	12	2	10	3	2	1	1	3	2	1	1	3	3	3	TP 1+2x12	19	16	2	4	10	1	1	3	2
SUMA			1	-	3	1	3	-	1	3	3	1	3	1	1	1	1	1	3	3	1,5	6	6	3	3	3	3	6	1	5	3	17	8	18	1	3	10	12	2	10	3	2	1	1	3	2	1	1	3	3	3	-	19	16	2	4	10	1	1	3	2

1) Oprócz urządzeń z powyższej tabeli, trzeba mieć na uwadze dodatkowe materiały robocze według zapotrzebowania - rurki, uchwyty, zaczepy, końcówki kablowe, przewody, listwy zaciskowe, korytka itp.
2) Przy realizacji uziomu w pierwszej fazie należy wykonać uziom mniej rozbudowany od zaprojektowanego, a następnie przeprowadzić pomiar rezystancji uziemienia i napięcia rażenia oraz dokonać ewentualnej jego rozbudowy.
3) W przypadku braku uzyskania wymaganej rezystancji uziomu należy rozbudować uziom o dodatkowe sondy pionowe.

35. PZT

- rys. E-01 projekt zagospodarowania terenu w skali 1:500;

36. SCHEMATY JEDNOKRESKOWE

- rys. E-02 ark. 1/2 schemat jednokreskowy sieci nn-0,4kV;
- rys. E-02 ark. 2/2 schemat jednokreskowy sieci SN-15 kV;
- rys. E-03 schemat stacji transformatorowej SN/nn;

37. INNE RYSUNKI

- rys. E-04 schemat uziemienia;
- rys. E-05 sylwetki projektowanych urządzeń SN;
- rys. E-06 schemat jednokreskowy szafki AMI SG-1N

38. INFORMACJE BIOZ

- *umieszczono w Załącznikach projektu budowlanego*

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500

obiekt: Miszewo
Jednostka ewidencyjna: 220508_5, Żukowo-G
Obręb: 0010, Miszewo
Nr sekcji: 6.221.23.05.4.3
Nr działki: 73/1
Mapę zaktualizowano na dzień: 06.05.2025r.
Układ współrzędnych: "2000"
Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH
ID Pracy: G.6640.2679.2025
Data: 2025.05.09

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

LEGENDA:
zakres opracowania mapy do celów projektowych

Znaki osnowy geodezyjnej podlegają ochronie (art.15 Prawo geodezyjne i kartograficzne).
Pomiar szczegółów terenowych metodą bezpośrednią bez prawnego ustalenia granic działek.
Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej

Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu, który wykonał mapę oraz podpis osoby reprezentującej ten podmiot:



ul. Pomorska 1c/20
84-230 Rumia
NIP 588-247-97-04
tel. 667-828-880
www.geo-centrum.pl
geodezjagdynia@gmail.com

Paweł Wasąznik
GEODETA

Imię i nazwisko, numer świadectwa nadania uprawnień geodety, który sporządził mapę:

JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Iwaszkiewicza 2A/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575

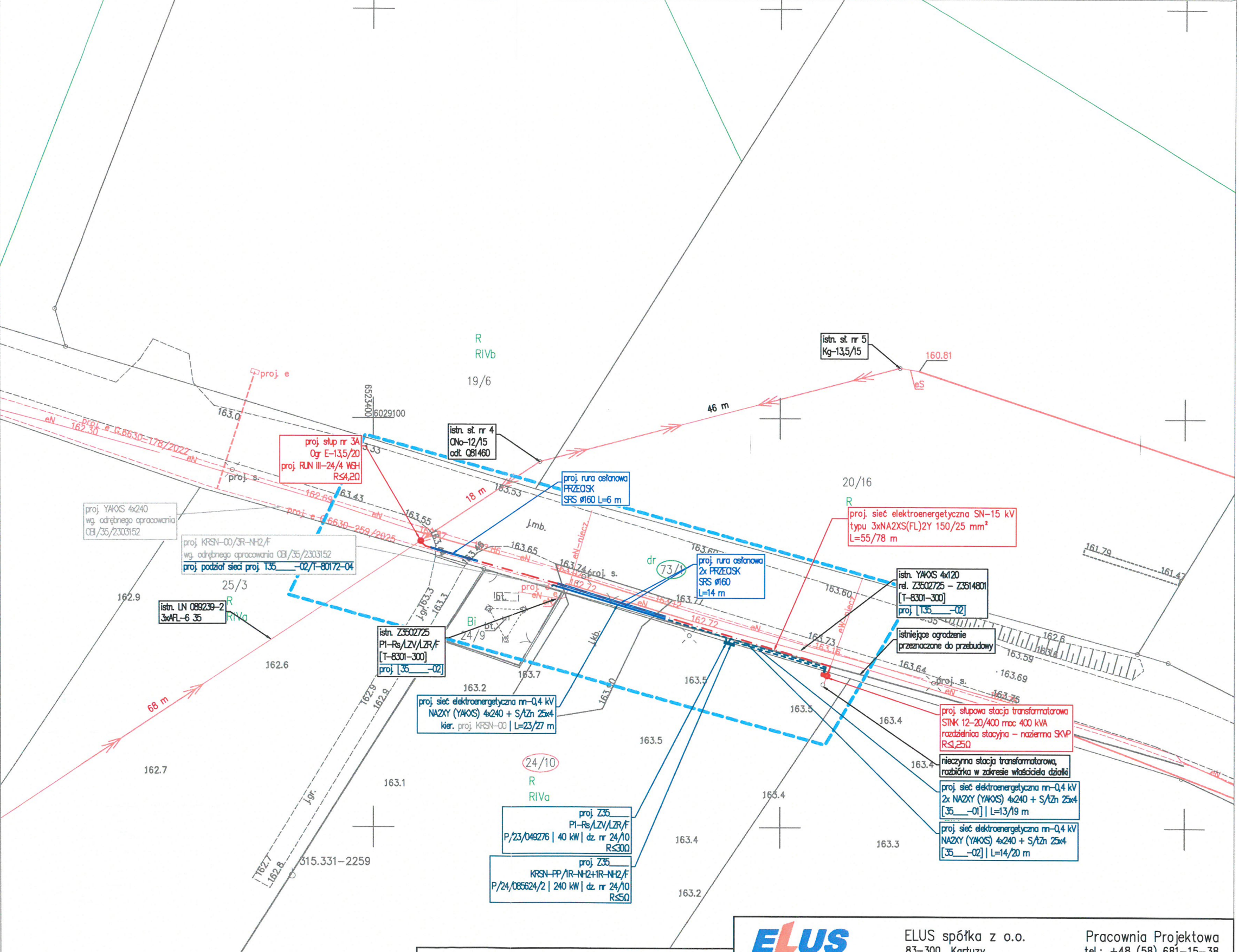
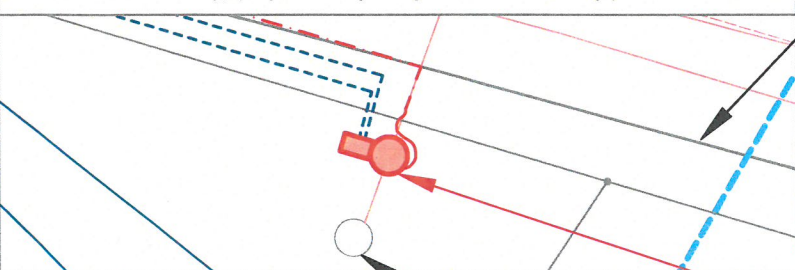
STAROSTWO POWIATOWE W KARTUZZACH
REFERAT UZGADNIANIA DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ
W granicach opracowania nie występują projektowane i zarejestrowane w RUDP przewody i urządzenia, zgodnie z treścią niniejszej mapy.
Kartuzy, dn. 05.05.2025r.

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	G.6640.2679.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starostwo Powiatowe w Kartuzach
Wykonawca prac geodezyjnych	GeoCentrumSp. z o.o. ul. Pomorska 1c/20 84-230 Rumia
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr: G.6640.2679.2025_104041 z dnia 09.05.2025r.
Imię oraz nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Jan Mazur upr. 12890

Paweł Wasąznik
GEODETA

JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Iwaszkiewicza 2A/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575

Zbliżenie na lokalizację projektowanej stacji transformatorowej | Skala 1:100



UWAGI:
1) Istniejące ogrodzenie działki nr 24/10 zostanie dostosowane do projektowanych urządzeń staraniem właściciela terenu.
2) Unieczynniona stacja transformatorowa zostanie rozebrana do czasu realizacji projektu staraniem właściciela terenu.

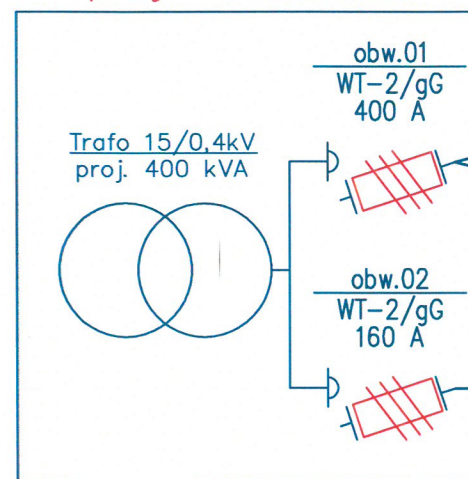
LEGENDA:	
	proj. kabel nn-0,4kV
	proj. szafka pomiarowa / proj. złącze manewrowe
	proj. kabel SN-15 kV
	proj. słup SN-15 kV
	proj. stacja transformatorowa SN/nn
	proj. rura osłonowa
	oznaczenie działki na trasie inwestycji
	oznaczenie działki przyłączanej



ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościelna 1A

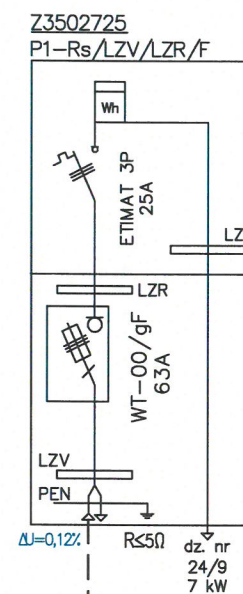
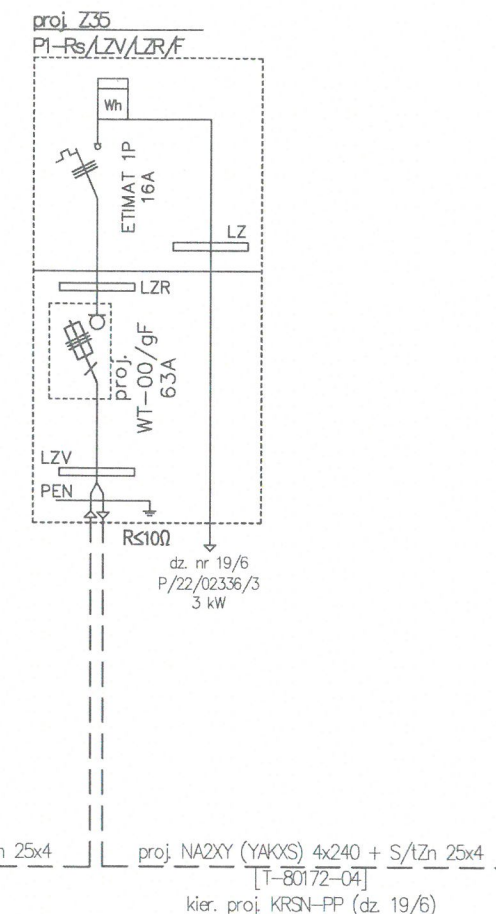
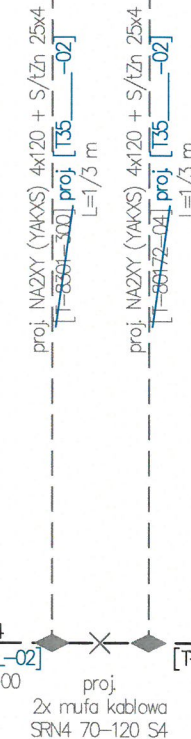
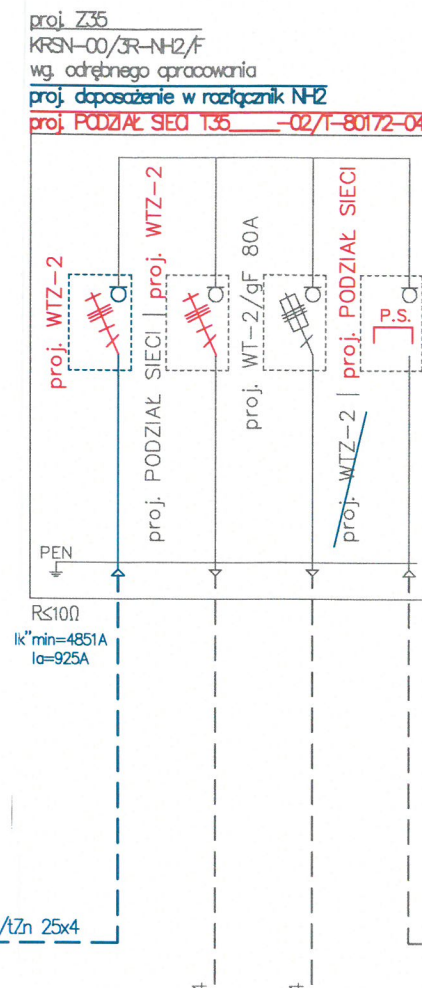
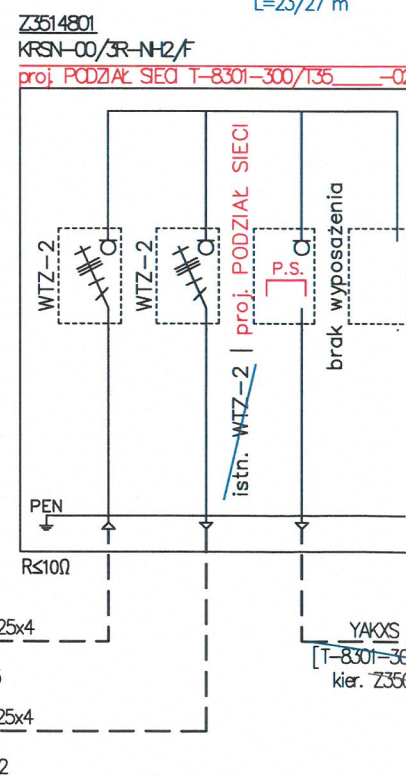
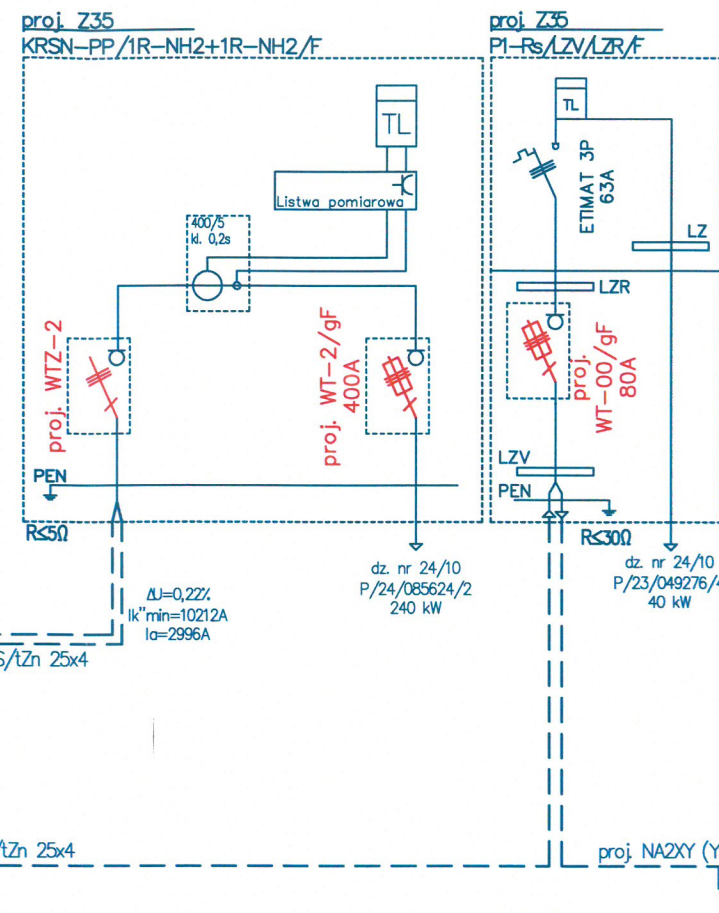
Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Lokalizacja elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn		
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo - dz. 73/1, 24/10		
Inwestor:	Energia-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		
Projektant:	mgr inż. Maciej Hirsz specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektron.	Nr uprawnień: POM/0303/PWBE/24	Podpis:
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektron.	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:
Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543		WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624/2, P/23/049276/4	Nr rys.: E-01
Data: 06.2025		Data: 06.2025	



Data uzgodnienia 27. 08. 2025

Marcin Masowa

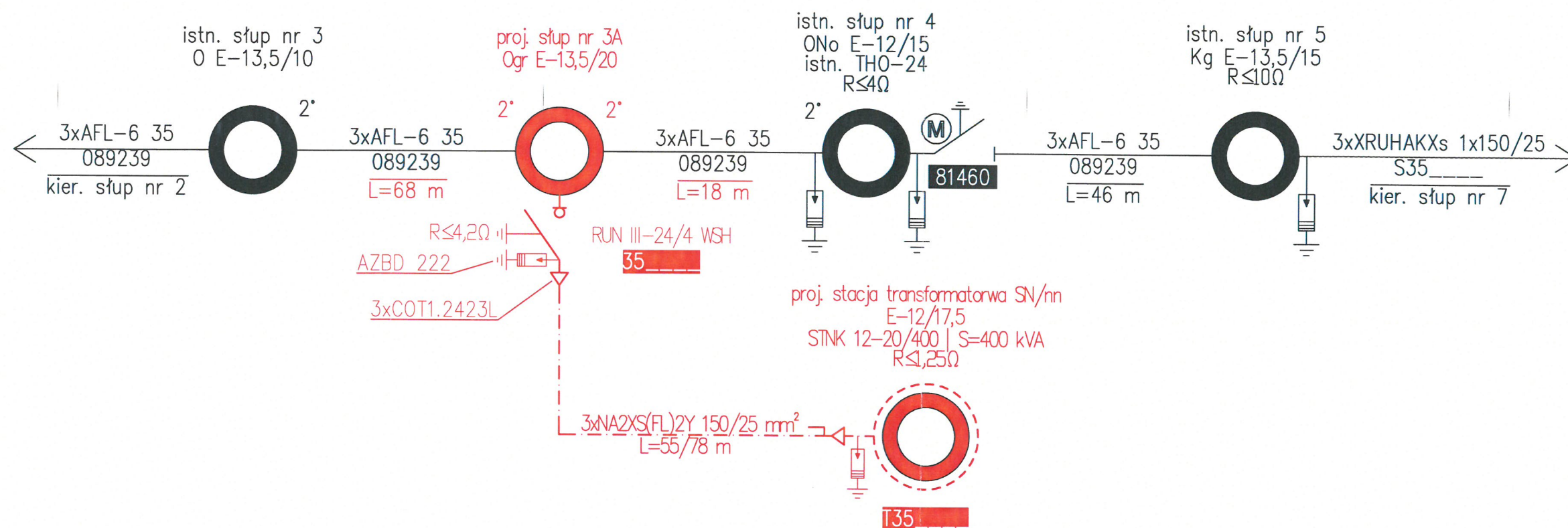


— — — — proj. kabel 0,4kV
— — — — istn. kabel 0,4kV

- 1) Kolorom oznaczono urządzenia projektowane wg. odrębnego opracowania OBI/35/2303152.
- 2) Kolorom oznaczono urządzenia projektowane wg. OBI/35/2500543.
- 3) Kolorom oznaczono urządzenia projektowane wg. OBI/35/2500543.
- 4) Zaprojektowany rozłącznik typu NH2 w KRSN-PP (pole nr 1) należy wyposażyć w zacisk VK-2x240.
- 5) Układ sieci TN-C.

Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekt@elus.pl




Projektant:	mgr inż. Maciej Hirszt specjalista instalacyjna w zakresie sieci, instalacji urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień:	POM /0303/PWBE/24	Podpis:		Data:	06.2025	Nr rys.:	E-0/
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalista instalacyjna w zakresie sieci, instalacji urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień:	POM /0006/PWOE/11	Podpis:		Data:	06.2025	Arkusz:	1/2



Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod
względem zgodności z B125/0001896, B125/000019, P123/049276/4 i inne
Uzgodnienie nr 2025/07/00127 135/MMD
Data uzgodnienia 27. 08. 2025

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej
Marcin Masowa
Marcin Masowa

UWAGI:
1) Mostki wykonać przewodem 3xBLL-T 1x70mm².

		ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuzy ul. Kościarska 1A		Pracownia Projektowa tel.: +48 (58) 681-15-38 projekty@elus.pl	
Tytuł rysunku:		Schemat jednokreskowy sieci SN-15 kV			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:		Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewa, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10			
Inwestor:		Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OB/35/2500543 WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624/2, P/23/049276/4	
Projektant:		mgr inż. Maciej Hirszt <small>specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small> POM/0303/PWBE/24		Podpis:  Data: 06.2025 Nr rys.: E-02	
Sprawdzający:		inż. Karol Kummer <small>specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych</small> POM/0006/PWOE/11		Podpis:  Data: 06.2025 Arkusz: 2/2	

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z B/25/001896, B/25/000019, P/23/049276/4
i inne

Uzgodnienie nr 2025/07/00127/35 MMD

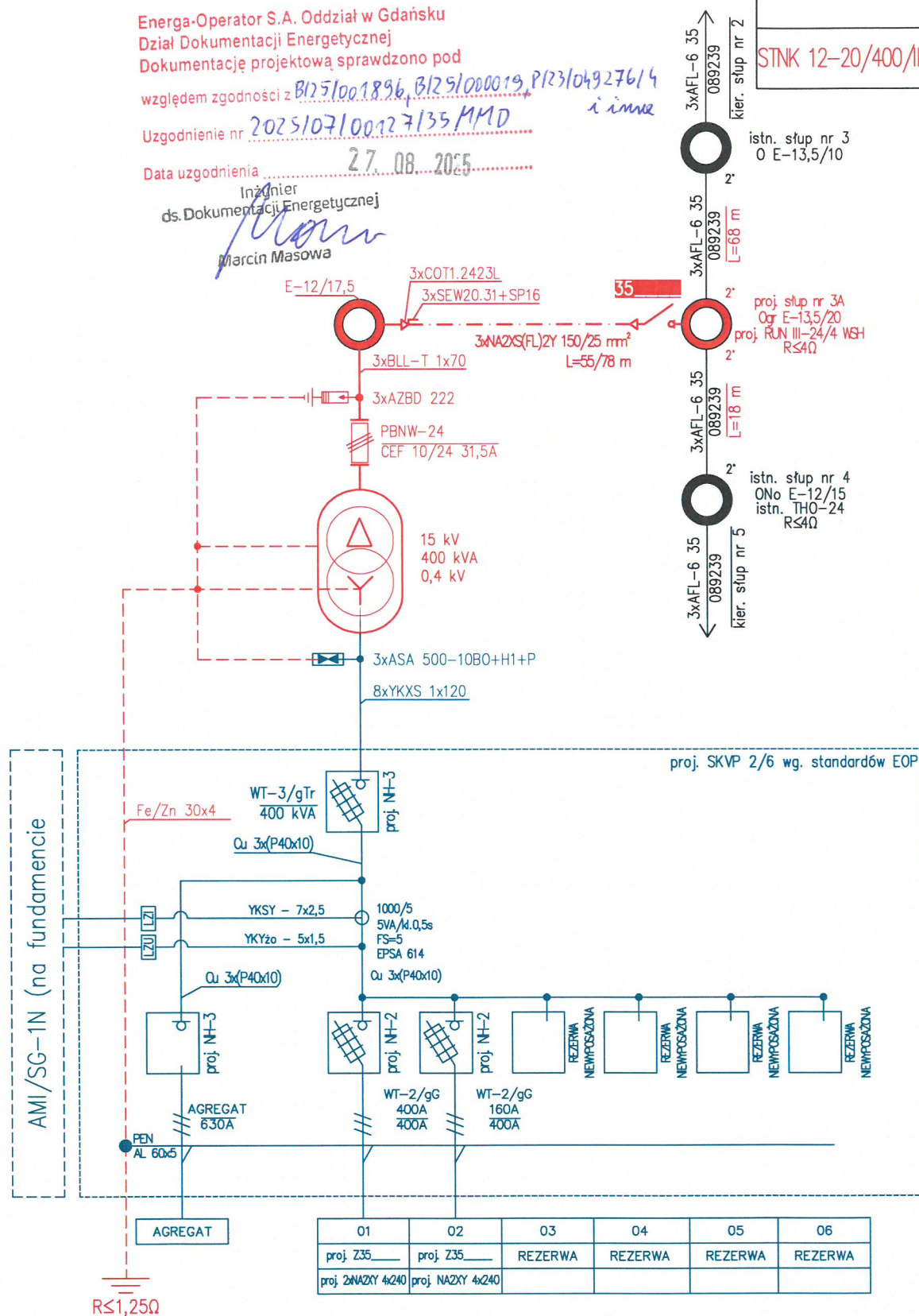
Data uzgodnienia 27.08.2025

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej

Marcin Masowa

proj. T35

STNK 12-20/400/II/Sw | E-12/17,5 | 400 kVA



UWAGI:

- 1) Układ sieci TN-C.
- 2) Zaprojektowany rozłącznik typu NH2 w polu nr 01 należy wyposażyć w zaciski VK-2x240 – umożliwiające podpięcie dwóch kabli o przekroju 240 mm².
- 3) Szafkę AML umieścić po lewej stronie rozdzielni nn.



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

Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekty@elus.pl

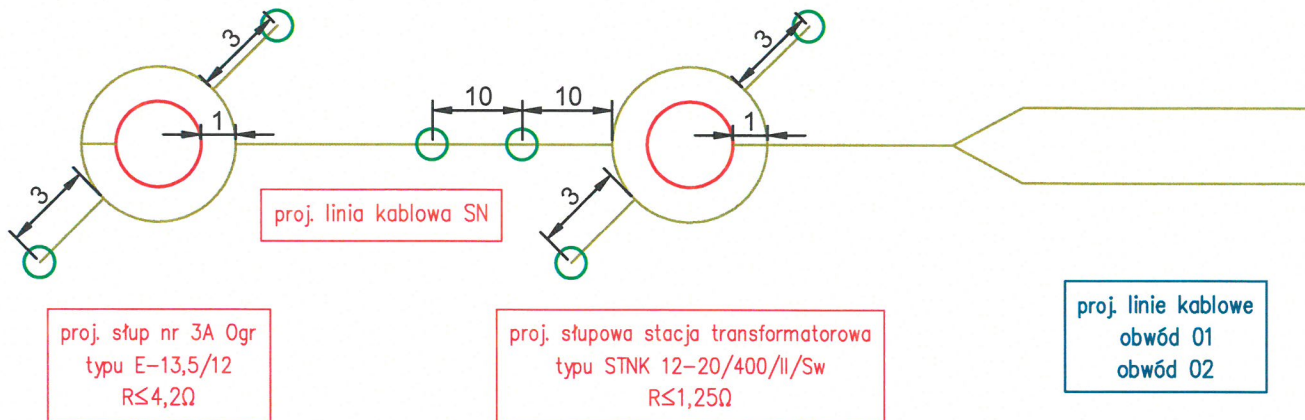
Tytuł rysunku:	Schemat jednokreskowy stacji transformatorowej SN/nn			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10			
Inwestor:	Energa-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543 WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624/2, P/23/049276/4	
Projektant:	mgr inż. Maciej Hirsz specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0303/PWBE/24	Podpis:	Data: 06.2025
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 06.2025

Taśma ocynkowana 30x4 mm L=55 m
(po całej trasie kabla SN)
+2x Pręt uziomu ocynk. dł. 9m (6x1,5 m)

Uziom otokowy słupa
Typ TP 1 + 2x12
Głębokość zakopania 1 m
Taśma ocynkowana 30x4 mm L=18,5 m
Pręto uziomu ocynk. dł. 12 m (8x1,5 m)

Uziom otokowy słupa
Typ TP 1 + 2x12
Głębokość zakopania 0,6 m
Taśma ocynkowana 30x4 mm L=60 m
Pręto uziomu ocynk. dł. 12m (8x1,5 m)

Taśma ocynkowana 25x4 mm
(po całej trasie kabla nn)



UWAGI:

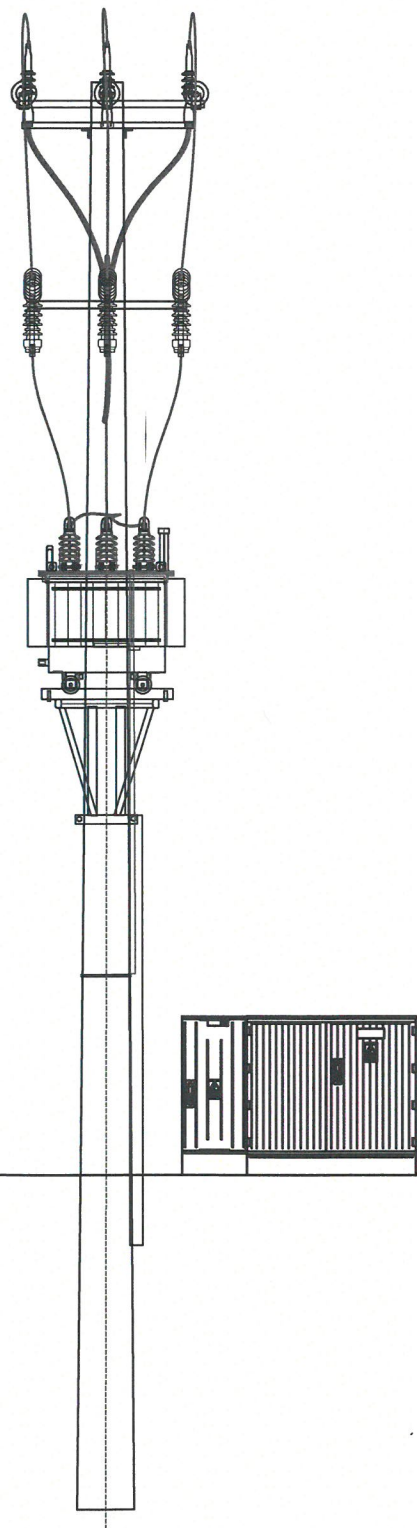
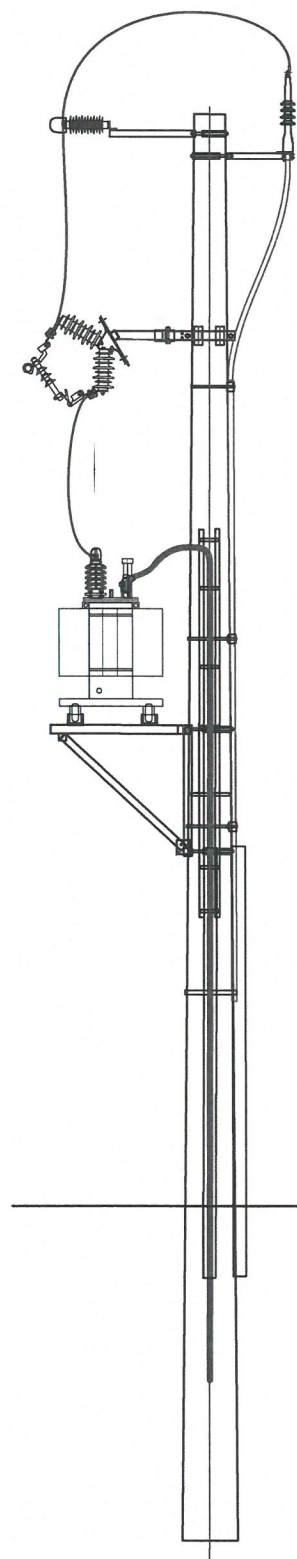
- 1) Układ sieci TN-C.
- 2) Przy realizacji uziomu w pierwszej fazie należy wykonać uziom mniej rozbudowany od zaprojektowanego, a następnie przeprowadzić pomiar rezystancji uziemienia i napięcia rażenia oraz dokonać ewentualnej jego rozbudowy.
- 3) Dopuszcza się wykorzystanie istniejącego uziomu demontowanej stacji transformatorowej.
- 4) Wykonać uziom poziomy na trasie kabla SN rozbudowując go o sondy pionowe. Uziemienie projektowanego słupa oraz stacji transformatorowej należy połączyć.



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

Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Schemat jednakreskowy uziemienia				
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10				
Inwestor:	Energia-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543		
Projektant:	mgr inż. Maciej Hirszt specjalność: instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0303/PWBE/24	Podpis:	Data: 06.2025	Nr rys.: E-04
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność: instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 06.2025	

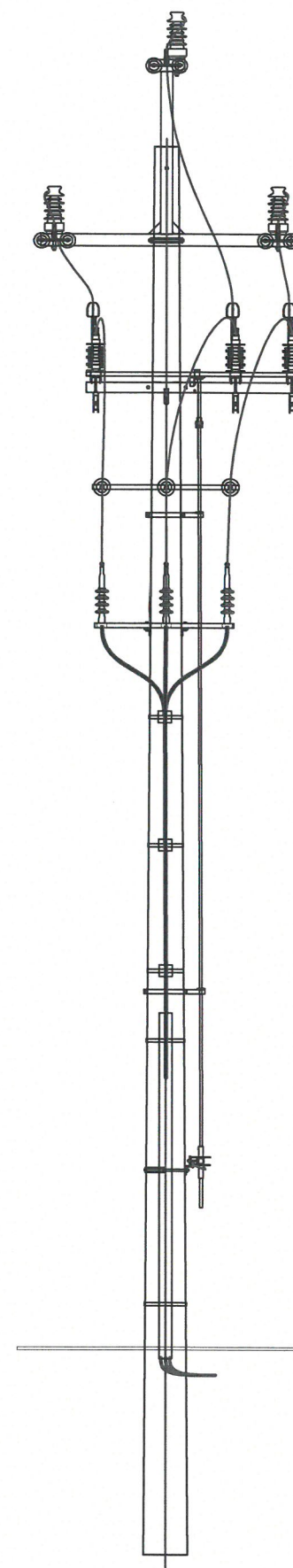
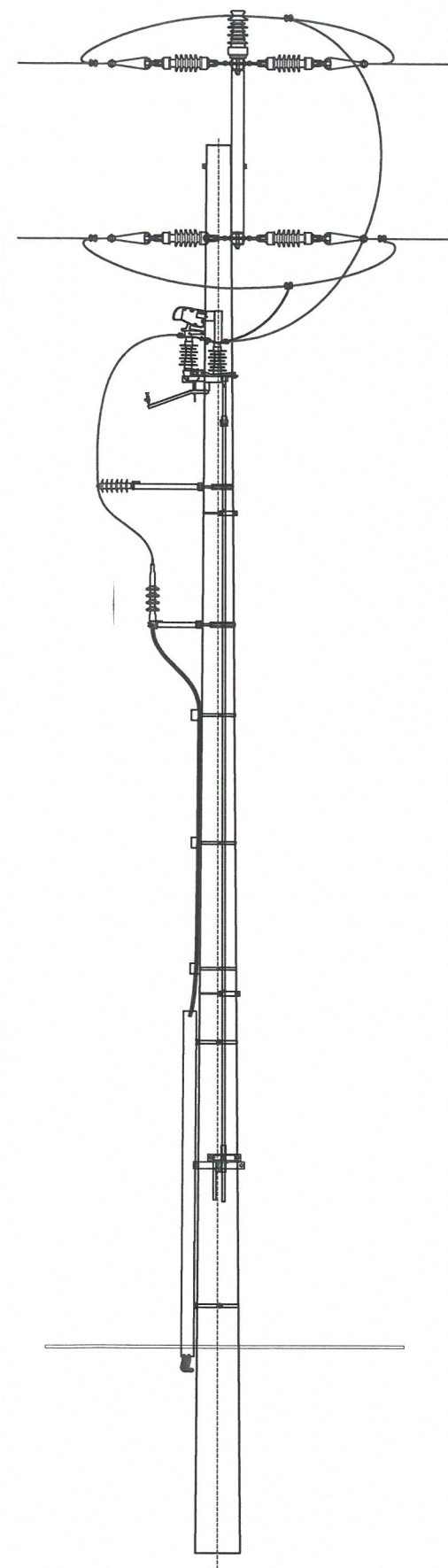


Wydział Konstrukcji Energetycznych
UL Jędrzejowska 79c 29-100 Włoszczowa

ZPUE
Koronair

Nazwa :
proj. stacja SN/nn
STNK 12-20/400/II/Sw

Koncepcja rozwiązania - rysunek pomocniczy.
Rozmieszczenie elementów konstrukcyjnych i osprzętu - odległości - skorygować
w trakcie montażu (uruchamianiu) stanowiska do uzyskania zgodności z przepisami
i normami.



Wydział Konstrukcji Energetycznych
UL Jędrzejowska 79c 29-100 Włoszczowa

ZPUE
Koronair

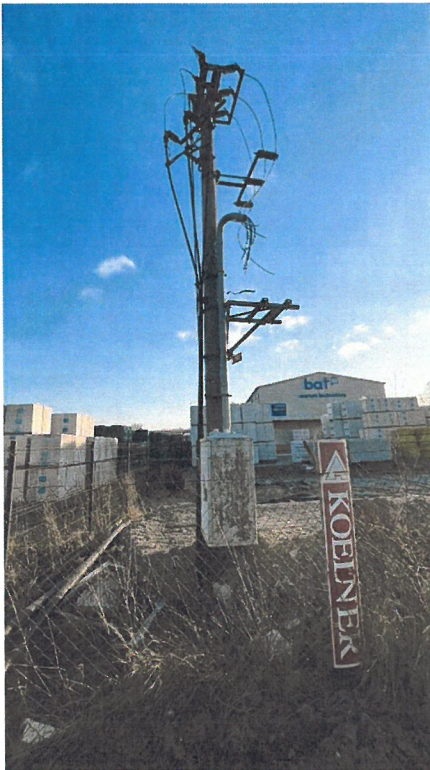
Nazwa :
proj. stupa SN
Ogr 13,5/20

Koncepcja rozwiązania - rysunek pomocniczy.
Rozmieszczenie elementów konstrukcyjnych i osprzętu - odległości - skorygować
w trakcie montażu (uruchamianiu) stanowiska do uzyskania zgodności z przepisami
i normami.

ZAŁĄCZNIK A – DOKUMENTACJA ZDJĘCIOWA



Miejsce lokalizacji projektowanego słupa nr 3A.



Miejsce lokalizacji projektowanej stacji transformatorowej. Istniejąca stacja należąca do właściciela terenu zostanie rozebrana.



Widok na lokalizację projektowanych złącz kablowych KRSN-PP oraz P1-Rs. Istniejące ogrodzenie przeznaczone jest do przebudowy.



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A

Pracownia Projektowa

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

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

UMOWA	ZN/1591/303MZI/2025/2500543/1 z dnia 08.04.2025
GJ02374/25	OBI/35/2500543

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn

ADRES OBIEKTU BUDOWLANEGO: Miszewo, gm. Żukowo
220505_5, Żukowo, 0010 Miszewo

KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO: XXVI

DZIAŁKI NA TRASIE INWESTYCJI: 24/10, 73/1;
220508_5, Żukowo, 0010 Miszewo

INWESTOR: Energa-Operator S.A.
80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130

1.	Informacja BIOZ	3
2.	Warunki przyłączenia/budowy sieci Energa-Operator	7
3.	Uzgodnienie trasowe	18
4.	Decyzja Burmistrza Gminy Żukowo nr KD-U.7230.2.163.2025.MM	19
5.	Opinia Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad nr OGD.Z-3.4350.56.2025.ED.....	23
6.	Odpis protokołu z narady koordynacyjnej.....	27
7.	Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr UN-Z.6733.1.38.2025.AF	31

1. INFORMACJA BIOZ



ELUS spółka z o. o.

83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A

Pracownia Projektowa

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

INFORMACJA DOTYCZĄCA BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA

NAZWA ZAMIERZENIA
BUDOWLANEGO:

Budowa elektroenergetycznej sieci SN-15 kV, nn-0,4 kV,
kontenerowej stacji transformatorowej SN/nn
24/10, 73/1 | 220508_5, Żukowo | 0010 Miszewo

INWESTOR:

Energa – Operator S.A.
80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130

PROJEKTANT:

mgr inż. Maciej Hirsz
upr. bud. nr POM/0303/PWBE/24

do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i
elektroenergetycznych
zam. ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy

KARTUZY 2025

1) Zakres robót oraz kolejność realizacji:

- wykopanie rowu pod kable SN oraz nn, uziom i złącza kablowe;
- wykonanie przecisków wraz z ułożeniem rur;
- ułożenie kabli SN, nn i uziomu w rowie;
- montaż złącz kablowych;
- przyłączenie kabli w złączach kablowych;
- zasypanie rowu z ubiciem;
- montaż głowic kablowych na kablach SN-15 kV;
- wykopanie dołu pod stację;
- montaż stacji transformatorowej z zasypaniem i ubiciem;
- montaż aparatury i wykonanie mostków, połączeń na stacji;
- montaż transformatora,
- montaż rozdzielnic stacyjnej z podłączeniem kabli;
- wykopanie dołu pod słup SN;
- montaż słupa SN i podłączenie linii kablowej SN;
- badanie transformatora;
- pomiary skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania;

2) Wykaz istniejących obiektów budowlanych:

- czynna sieć elektroenergetyczna nn-0,4 kV,
- czynna sieć elektroenergetyczna SN-15 kV,
- droga gminna.

3) Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- czynna linia kablowa nn-0,4 kV,
- czynna linia kablowa SN-15 kV,
- droga publiczna.

4) Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas wystąpienia
niska	wpadnięcie do rowu	na trasie kabla	od rozpoczęcia wykopów do czasu zasypania rowów
niska	potrącenie samochodem	droga publiczna	podczas prac wykonywanych na drodze i w pobliżu drogi
średnia	upadek z wysokości	słup SN, stacja transformatorowa	prace montażowe na słupie
średnia	porażenie prądem o napięciu 0,4 kV	zbliżenie do istniejącej sieci nn-0,4 kV	w trakcie wykonywania wykopów w pobliżu czynnej sieci nn-0,4 kV, wprowadzenie kabli do istniejących złącz kablowych
Wysoka	przysypanie ziemią	wykopy pod słup i stację	budowa słupa SN oraz stacji transformatorowej
wysoka	porażenie prądem o napięciu 15 kV	stacja transformatorowa, linia napowietrzna SN	podczas prac w proj. stacji transformatorowej oraz w trakcie montażu słupa SN

wysoka	możliwość uderzenia elementami przenoszonymi przez dźwig	montaż stacji, montaż transformatora, montaż słupa SN	praca z dźwigiem, ustawienie elementów stacji, ustawienie transformatora, ustawienie słupa
--------	--	---	--

5) Sposób instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych

Prace należy wykonywać w odpowiednich warunkach atmosferycznych. W przypadku wystąpienia:

- a) burzy, gęstej mgły, gwałtownego wiatru lub opadów atmosferycznych pracy nie wolno rozpoczynać, a prowadzoną należy przerwać,
- b) przelotnych opadów atmosferycznych, pracy nie wolno rozpoczynać, a prowadzoną można kontynuować.

Należy poinformować pracowników kopiących rowy kablowe o istniejącym uzbrojeniu terenu, żeby w miejscach jego występowania kopać ostrożnie.

W każdym przypadku o rozpoczęciu, prowadzeniu lub przerwaniu pracy decyduje kierujący zespołem.

Prace w technologii PPN należy wykonywać zgodnie z instrukcjami ENERGA-OPERATOR SA: „Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych” i “Prace Pod Napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1kV”, przy zastosowaniu odpowiednich narzędzi, sprzętu i wyposażenia osobistego. Prace w technologii PPN przed przystąpieniem do ich wykonywania zgłosić do Rejonu Dystrybucji w Kartuzach.

6) Środki techniczne i organizacyjne, zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniające bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń:

- teren robót należy wygrodzić folią koloru biało-czerwonego,
- robót nie wykonywać po zmroku, ani w warunkach złej widoczności,
- bezpieczną i sprawną komunikację zapewnia droga publiczna,
- pomiary elektryczne powinny wykonywać dwie osoby, w tym co najmniej jedna
- z uprawnieniami do wykonywania pomiarów,
- prace w technologii PPN wykonuje zespół min. dwóch osób, odpowiednio przeszkolonych do prac pod napięciem.

2. WARUNKI PRZYŁĄCZENIA/BUDOWY SIECI ENERGA-OPERATOR



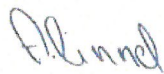
Numer B/25/001896	Miejscowość Gdańsk	Data 14-01-2025
-------------------	--------------------	-----------------

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

1. Obiekt:
Nazwa: ogólnodostępna stacja ładowania
Adres (Nr działki): Miszewo, ul. Księdza Józefa Bigusa
gm. Żukowo, działka numer 24/10
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
 - 2.1. Urządzenia WN i SN:
W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 089239 należy wstawić słup z rozłącznikiem, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie.
Od projektowanego słupa SN-15kV należy wybudować linię kablową SN-15kV 3x(NA2XS(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 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 3 s
 - d) Moc zwarcia na szynach 15 kV 230 MVA i czas wyłączenia zwarcia 1 sSieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana) w stacji GPZ LOTNISKO
 - e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
4. Inne ustalenia:
 - 4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Opracować projekty stacji transformatorowej oraz linii kablowej SN-15kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Kartuzach - 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



Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

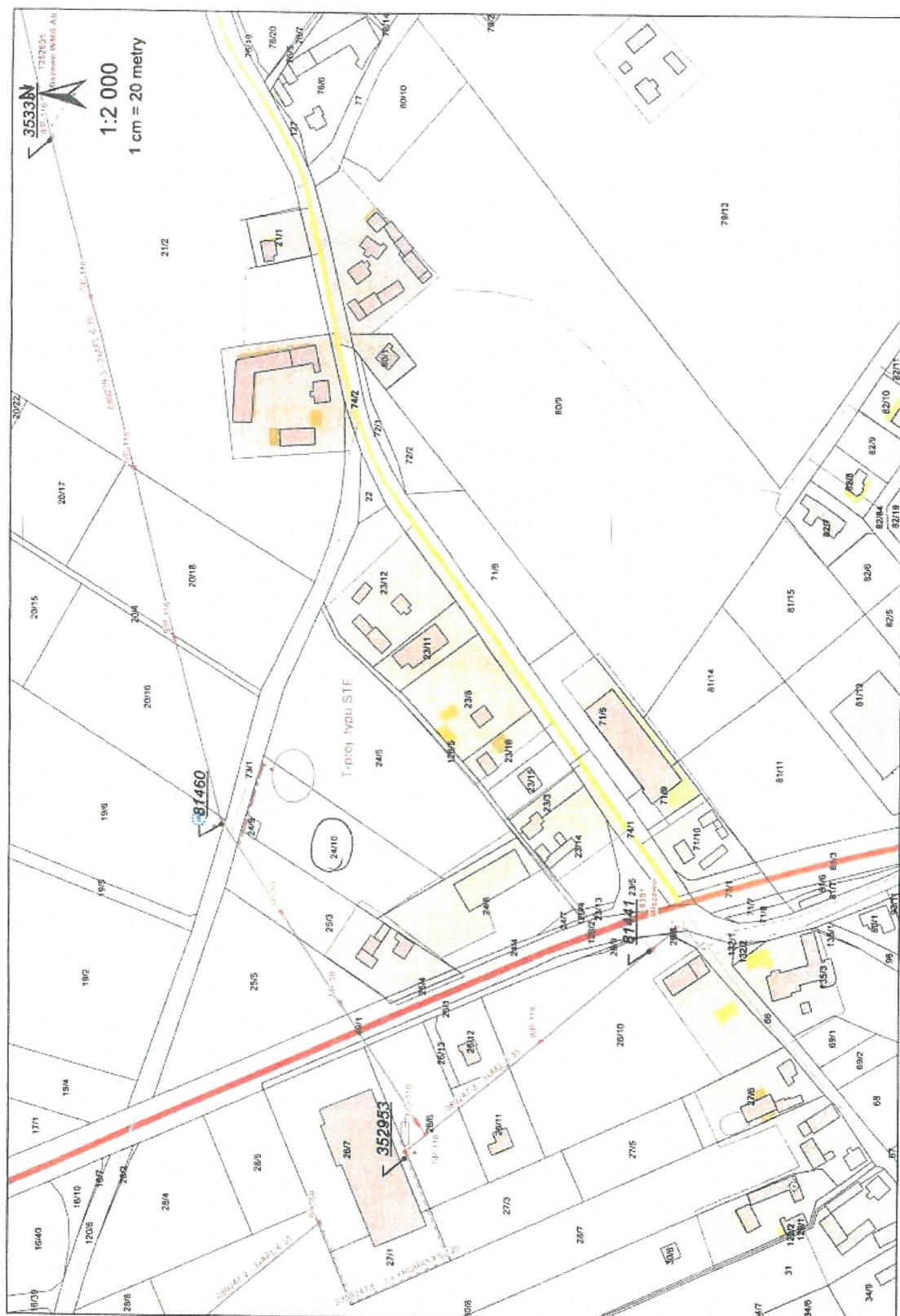
Dyrektor
Departamentu Zarządzania
Majątkiem Sieciowym



Teresa Sawicki

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
 2. Rejon Dystrybucji w Kartuzach
ul. 3-go Maja 9, 83-300 Kartuzy



WBS B-25-001896 Miszewko dz. nr 24-10

Numer B/25/000019	Miejscowość Kartuzy	Data 02-01-2025
-------------------	---------------------	-----------------

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

1. Obiekt:

Nazwa: infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego
Adres (Nr działki): Miszewo, ul. -
gm. Żukowo, działka numer 24/10
2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:
 - 2.1. Urządzenia WN i SN: -
 - 2.2. Stacja transformatorowa:

Realizować wg warunków budowy sieci B/25/001896
 - 2.3. Urządzenia nn:

Z projektowanej stacji SN (realizowanej wg WBS B/25/001896) wyprowadzić dwa odrębne obwody poprzez wybudowanie przyłącza kablowego YAKXS 4x240 do proj. rozdzielnic szafowej KRSN-PP, oraz linii kablowej YAKXS 4x120 do projektowanego złącza kablowo-pomiarowego P1-Rs/LZV/LZR/F. W celu powiązania proj. stacji z siecią nn projektowaną linią YAKXS 4x120 przedłużyć do proj. złącza manewrowego przy działce 24/9 realizowanego wg OBI/35/2303152 oraz dokonać w nim podziału sieci z T-80172 zgodnie z koncepcją wg projektu. Projektowany podział sieci ze stacją T-8301 (wg tego samego OBI) w złączu KRSN-00 przy działce 24/9 przenieść do złącza Z-305-1(Z3514801) zgodnie z przebudową sieci R/21/068927.
 - 2.4. Demontaże: -
3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
 - 3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	-	
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c) System ochrony od porażeń	-	
 - 3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-	
b) Napięcie znamionowe sieci	-	kV
c) Prąd zwarcia doziemnego	-	A i czas wyłączenia zwarcia - s
d) Moc zwarciaowa na szynach 15 kV	-	MVA i czas wyłączenia zwarcia - s
4. Inne ustalenia:

w stacji GPZ GPZ LOTNISKO
uziemiać ochronne
- 4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych nn-0,4kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej.
- 4.2. Inne wymagania:

Aktualizacja z dnia 13.02.2025
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

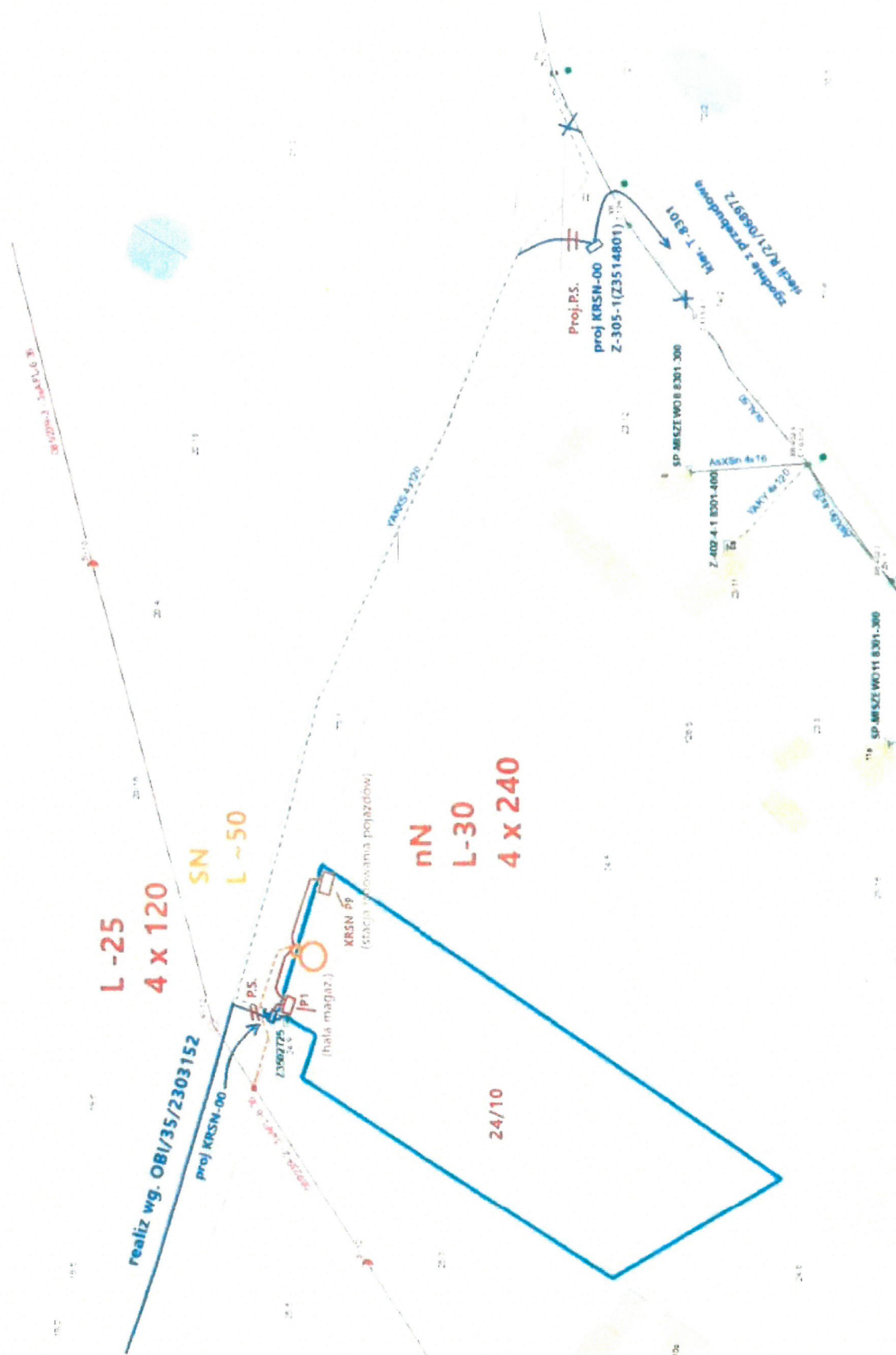
Gackowski Marek
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 93 41

Kierownik
Dział Przyłączeń

Piotr Kistowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

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



Numer P/23/049276/4	Miejscowość Kartuzy	Data 16-08-2023
---------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA (AKTUALIZACJA)

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
 Nazwa: hala magazynowo - usługowa
 Adres (Nr działki): Miszewo, ul. -
 gm. Żukowo, działka numer 24/10
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 40 kW
4. Miejsce przyłączenia:
 GPZ - GPZ LOTNISKO [01550]
 Linia 15 kV LN 089239 [01550-18]
 Stacja SN/nn []
 Obwód nn []
 Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [089239-2]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
 zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN: -
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa: -
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
 Zainstalowanie szafki pomiarowej P1-Rs/LZV/LZR/F zlokalizowanej w granicy przyłączanej działki, zasilonej linią kablową realizowaną wg warunków budowy sieci nr B/25/000019 wg projektu.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane: -
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: -
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: -
 - 7.1.7. Demontaże: -
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
 Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
 Rozdzielnicę główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 tgφ QI: 0.4
 tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:
 na granicy działki
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
 wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovęzowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 63 A, zainstalowane w szafce pomiarowej na granicy działki;
 układ pomiarowy: bezpośredni 3-fazowy.
 - 9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni
 - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
 - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- | | | |
|--------------------------------------|------|----|
| a) Układ sieci | TN-C | |
| b) Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) Maksymalny prąd zwarciový w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciový 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 zwarciový na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ LOTNISKO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciový.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych nn-0,4kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
-
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
-
- 12.4. Inne wymagania:
- Niniejsza aktualizacja warunków przyłączenia numer P/23/049276/4 z dnia 13.02.2025 zastępuje aktualizację nr P/23/049276/3 z dnia 28.01.2025, aktualizację nr P/23/049276/2 z dnia 15.01.2025 oraz warunki przyłączenia nr P/23/049279 z dnia 16.08.2023
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 prądowórczego, 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 przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA.
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

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


Gackowski Marek

OPRACOWAŁ
tel. 58 527 93 41

Kierownik
Działu Przyłączeń

Piotr Kistowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują

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

Numer P/24/085624/2	Miejscowość Kartuzy	Data 02-01-2025
---------------------	---------------------	-----------------

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA(AKTUALIZACJA)

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: ogólnodostępna stacja ładowania
Adres (Nr działki): Miszewo, ul. Księdza Józefa Bigusa
gm. Żukowo, działka numer 24/10
2. Grupa przyłączeniowa: grupa IV
3. Moc przyłączeniowa: 240 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ LOTNISKO [01550]
Linia 15 kV LN 089239 [01550-18]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Odcinek napowietrzny [SN] [089239-2]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
-
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zainstalowanie kablowej rozdzielnic szafowej KRSN-PP z pośrednim układem pomiarowym umiejscowionym w granicy przyłączanej działki zasilonej przyłączem kablowym realizowanym wg warunków budowy sieci nr B/25/000019 wg projektu.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do sieci elektroenergetycznej, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".
Rozdzielnicę główną w przyłączanym obiekcie wykonać z tworzywa elektroizolacyjnego.
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
 $\text{tg}\phi \text{ QI: } 0.4$
 $\text{tg}\phi \text{ QIV: } 0$
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:
bezpieczniki topikowe o prądzie znamionowym 400 A, zainstalowane w kablowej rozdzielnic szafowej KRSN-PP na granicy działki;
układ pomiarowy: pośredni 3-fazowy.
 - 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
 - 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
 - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- | | | |
|--|------|----|
| a) Układ sieci | TN-C | |
| b) Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego 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 zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ LOTNISKO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
- Opracować projekty budowlane - wykonawcze linii kablowych nn-0,4kV (zgodnie z obowiązującymi w ENERDZE - OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania Oddziału w Gdańsku) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Kartuzach - Dział Dokumentacji Energetycznej.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
- 12.4. Inne wymagania:
- Aktualizacja WP z 02.07.2025 r- zmiana mocy na 240kW na wniosek PP.
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 przyłączonego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kierownik
Działu Przyłączeń


Gackowski Marek
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 93 41


Piotr Kistowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

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

[illegible]

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

skala 1:500

obiekt: Miszewo
Jednostka ewidencyjna: 220508_5, Żukowo-G
Obręb: 0010, Miszewo
Nr sekcji: 6.221.23.05.4.3
Nr działki: 73/1
Mapę zaktualizowano na dzień: 06.05.2025r.
Układ współrzędnych: "2000"
Układ odniesienia: PL-EVRF2007-NH
ID Pracy: G.6640.2679.2025
Data: 2025.05.09

Uwaga! Nie wyklucza się istnienia innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

LEGENDA:
zakres opracowania mapy do celów projektowych

Znaki osnowy geodezyjnej podlegają ochronie (art.15 Prawo geodezyjne i kartograficzne). Pomiar szczegółów terenowych metodą bezpośrednią bez prawnego ustalenia granic działek.

Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej

Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu, który wykonał mapę oraz podpis osoby reprezentującej ten podmiot:



ul. Pomorska 1c/20
84-230 Rumia
NIP 588-247-97-04
tel. 667-828-880
www.geo-centrum.pl
geodezjagdynia@gmail.com

Paweł Wasąznik
GEODETA

Imię i nazwisko, numer świadectwa nadania uprawnień geodety, który sporządził mapę:

JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Iwaszkiewicza 2A/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575

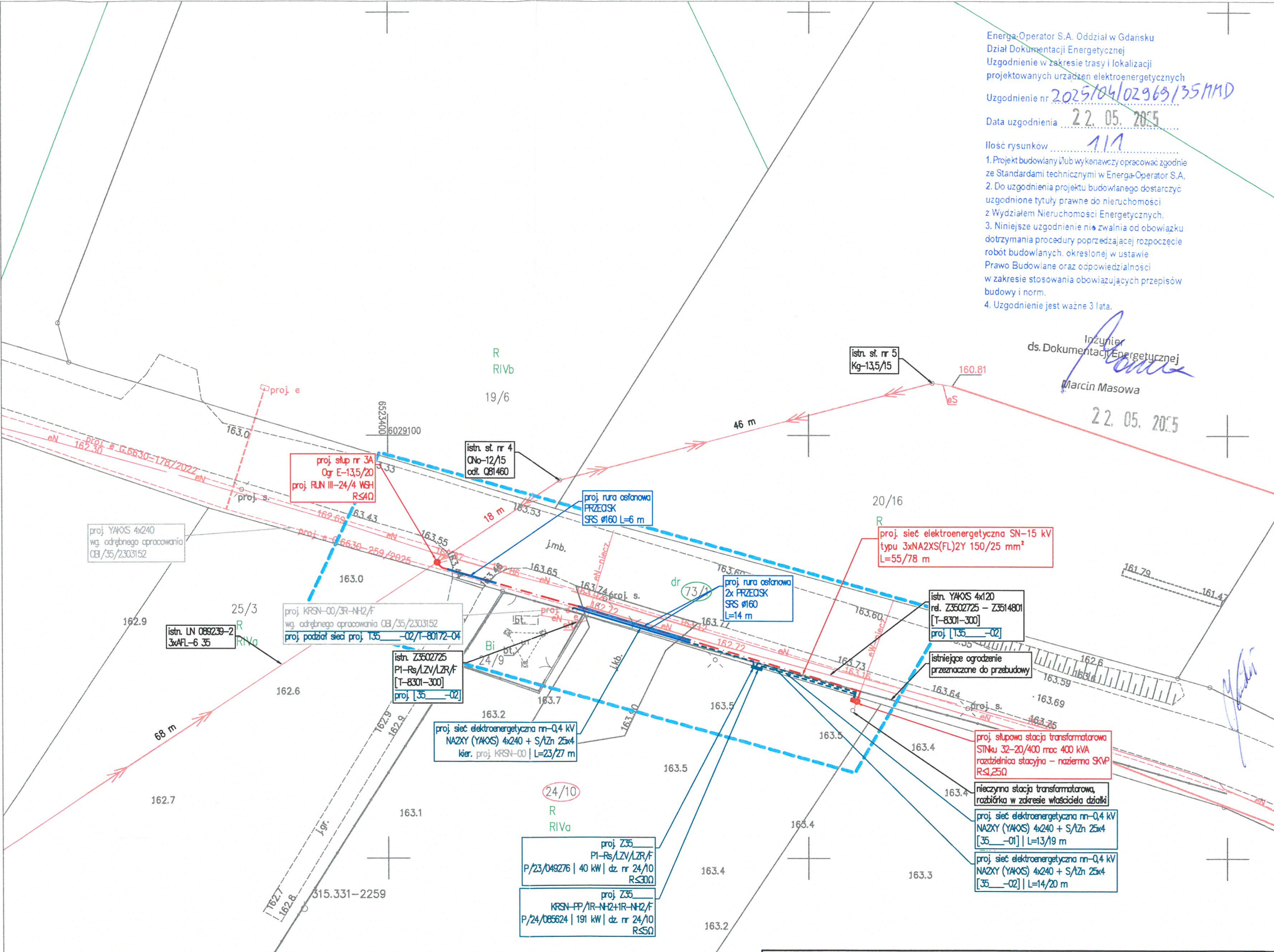
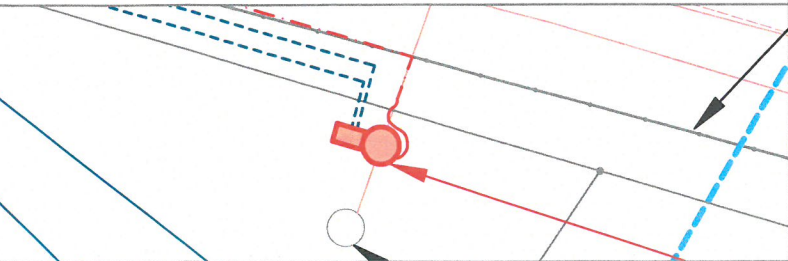
STAROSTWO POWIATOWE W KARTUŻACH
REFERAT UZGADNIANIA DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ
W granicach opracowania nie występują projektowane i zarejestrowane w RUDP przewody i urządzenia, zgodnie z treścią niniejszej mapy.
Kartuzy, dn. 05.05.2025r.

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.	
Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	G.6640.2679.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starostwo Powiatowe w Kartużach
Wykonawca prac geodezyjnych	GeoCentrumSp. z o.o. ul. Pomorska 1c/20 84-230 Rumia
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wyniki pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji nr: G.6640.2679.2025_104041 z dnia 09.05.2025r.
Imię oraz nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	Jan Mazur upr. nr 12890

Paweł Wasąznik
GEODETA

JAN MAZUR
geodeta uprawniony
upr. nr 12890
ul. J. Iwaszkiewicza 2A/1, 81-597 Gdynia
tel. 602-100-575

Zbliżenie na lokalizację projektowanej stacji transformatorowej | Skala 1:100



Energia-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych
Uzgodnienie nr 2025/04/02969/35/MMD
Data uzgodnienia 22.05.2025
Ilość rysunków 111
1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energia-Operator S.A.
2. Do uzgodnienia projektu budowlanego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej
Marcin Masowa

22.05.2025

LEGENDA:

---	proj. kabel nn-0,4kV
■	proj. szafka pomiarowa / proj. złącze manewrowe
---	proj. kabel SN-15 kV
○	proj. słup SN-15 kV
⊗	proj. stacja transformatorowa SN/nn
—	proj. rura osłonowa
○	oznaczenie działki na trasie inwestycji
○	oznaczenie działki przyłączonej



ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościarska 1A
Pracownia Projektowa
tel.: +48 (58) 681-15-38
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu Lokalizacja elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn obr. 0010 Miszewo, gm. Żukowo – dz. 73/1, 24/10			
Inwestor:	Energia-Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: GJ02374/25 OBI/35/2500543 WP/WBS: B/25/000019, B/25/001896 P/24/085624, P/23/049276/4	
Projektant:	mgr inż. Maciej Hirsz specjalność: instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0303/PWBE/24	Podpis: [Signature]	Nr rys.: E-01
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność: instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	Nr uprawnień: POM/0006/PWOW/11	Podpis: [Signature]	Data: 04.2025

4. DECYZJA BURMISTRZA GMINY ŻUKOWO NR KD-U.7230.2.163.2025.MM

BURMISTRZ
GMINY ŻUKOWO

Żukowo, dnia 20.05.2025 r.

KD-U.7230.2.163.2025.MM

DECYZJA

Na podstawie art. 39 ust. 3 i 3a oraz art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645), a także art. 104 i 107 ustawy z dn. 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (j. t. Dz. U. z 2023 r. poz. 775) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15.04.2025 r. złożonego przez: **ENERGA – OPERATOR SA Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk** w imieniu której występuje **ELUS spółka z o. o. Pracownia Projektowa 83-300 Kartuzy ul. Kościerska 1A** o wydanie zezwolenia na umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej dz. nr 73/1 w miejscowości **Miszewo** urządzeń obcych w celu budowy elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn-0,4 kV w miejscowości Miszewo

zezwalam

- na umieszczenie w pasie drogowym drogi gminnej dz. 73/1 w miejscowości **Miszewo** urządzeń n/w urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego w celu budowy elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn-0,4 kV w miejscowości Miszewo

1. **Zobowiązuje się inwestora przed przystąpieniem do prowadzenia robót w pasie drogowym do wystąpienia do zarządcy drogi o wydanie decyzji zezwalającej na prowadzenie robót w pasie drogowym na podstawie art. 40 cyt. ustawy i ustalenie za powyższe opłaty oraz decyzji ustalającej opłatę za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego pod rygorem zastosowania art. 162 kpa.**
2. Ustala się następujące warunki zezwolenia:
 - a) przejścia poprzeczne pod drogą gminną należy wykonać metodą bezwykopową, tj. metodą przewiertu sterowanego lub metodą przecisku mechanicznego w rurze osłonowej.
 - b) wykopy zasypać gruntem przepuszczalnym i zagęścić mechanicznie uzyskując optymalny wskaźnik zagęszczenia,
 - c) do wniosku o wydanie zezwolenia na zajęcie pasa drogowego należy dołączyć opis zabezpieczenia robót.
 - d) w przypadku konieczności rozbiórki jakichkolwiek elementów pasa drogowego jak np. kostka betonowa, płytki chodnikowe, obrzeża, korytka ściekowe, jezdnie itp. należy odbudować je z wymianą wszystkich uszkodzonych elementów na nowe, pełnowartościowe,
 - e) do kosztów zadania należy przyjąć, że całość terenu będzie trzeba uporządkować i przywrócić pas drogowy do stanu jak przed zajęciem, łącznie z humusowaniem i darniowaniem poboczy,
 - f) zachować zgodność z wymogami rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (j.t Dz. U. z 2016 r., poz. 124 ze zm.),
 - g) w przypadku kolizji w/w sieci z elementami pasa drogowego, podczas przebudowy oraz poszerzenia pasa drogowego, inwestor na własny koszt dokona przełożenia lub zabezpieczenia uzgadnianych urządzeń. Szczegółowe zasady dotyczące usunięcia kolizji określi odrębna umowa.
 - h) realizacja i koszt budowy lub modernizacji urządzeń, nawierzchni w pasie drogowym związanych z wykonaniem zadania ponosi inwestor,
 - i) zachować wszelkie parametry zawarte w projekcie.

3. **Niniejsza decyzja nie stanowi zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym. Zezwolenie takie w formie decyzji administracyjnej zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645), należy uzyskać w Gminie Żukowo.** W zezwoleniu tym zostaną naliczone opłaty: opłata za zajęcie pasa drogowego za okres prowadzenia robót w pasie drogowym oraz coroczne opłaty za umieszczenie urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego, której stawki określone Uchwałą Rady Miejskiej w Żukowie nr XXIII/279/2020 z dnia 23 czerwca 2020 r. w sprawie wysokości stawek opłat za zajęcie pasa drogowego dróg, których zarządcą jest Burmistrz Gminy Żukowo (Dz. Urz. Woj. Pomorskiego poz. 3159) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j. t. Dz. U. z 2023 r. poz. 775), którą dokonywać będzie zobowiązany Inwestor
4. **Inwestor zobowiązany jest do dokonania corocznej opłaty za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego.** Konieczność pobierania corocznych opłat wynika z art. 40 ust. 5 ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r. (j.t. Dz. U. z 2022 r. poz. 1693). Stawkę rocznej opłaty oraz terminy płatności określone zostaną w decyzji zezwalającej na zajęcie pasa drogowego.
5. Lokalizacja budowy przyłącza kablowego nn 0,4kV musi być zgodna z lokalizacją przedstawioną na mapie do celów projektowych załączoną do akt sprawy i dokumentacją techniczną.
6. Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować w terminie od **15 marca do 31 października tj. poza sezonem zimowym.** W wyjątkowych sytuacjach, gdy pozwalają na to warunki atmosferyczne roboty mogą być prowadzone w sezonie zimowym, lecz po wcześniejszej akceptacji Burmistrza Gminy Żukowo.
7. Inne szczegóły techniczne wykonawstwa zostaną określone **na etapie wydania decyzji administracyjnej na zajęcie pasa drogowego.**
8. Niniejsza decyzja stanowi podstawę do oświadczenia przez Inwestora o posiadaniu prawa do dysponowania gruntem pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie działek wymienionych na wstępie decyzji oraz zgodnie z przedmiotowym projektem.
9. Uzgadnia się lokalizację obiektu budowlanego w myśl art. 43 ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 o drogach publicznych (j.t. Dz. U. z 2023 r. poz. 645),
10. Niniejsza decyzja traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych.

UZASADNIENIE

Na podstawie art.107 §4 k.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji gdyż uwzględnia ona w całości żądanie Strony.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje Stronie prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Burmistrza Gminy Żukowo w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Inwestor przed rozpoczęciem robót budowlanych jest zobowiązany do:

- a) uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych,
- b) uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim obiektu lub urządzenia.

Z up. BURMISTRZA

Signature Not Verified

Dokument podpisany
przez: Marek Trepczyk
Data: 2022-05-28
12:01:35 CEST

**Marek Trepczyk
KIEROWNIK REFERATU
KOMUNALNEGO
I INFRASTRUKTURY DROGOWEJ**

Otrzymują:

- 1. ENERGA – OPERATOR SA Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
- 2. A/a

Potwierdzam odbiór decyzji dnia

**5. OPINIA GENERALNEJ DYREKCJI DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD NR
OGD.Z-3.4350.56.2025.ED**



**Generalna Dyrekcja
Dróg Krajowych i Autostrad
Oddział w Gdańsku**

OGD.Z-3.4350.56.2025.ED

Gdańsk, dnia 07-05-2025 r.

**Pan Maciej Hirsz
ELUS Sp. z o.o.
ul.Kościerska 1A
83-300 Kartuzy**

W odpowiedzi na wniosek z dnia 08.04.2025 r. (doręczony do GDDKiA O/Gdańsk dnia 08.04.2025 r.) w sprawie opinii dot. projektu budowy sieci elektroenergetycznej na działce nr 73/1 (ul. Józefa Bigusa, wł. Gmina Żukowo) w Miszewie dla zasilania obiektów na działce nr 24/10 pod kątem budowlanej Obwodnicy Metropolii Trójmiejskiej, Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział w Gdańsku informuje, że projektowana sieć elektroenergetyczna nie koliduje z budową Obwodnicy Metropolii Trójmiejskiej Zadanie 1: węzeł Chwaszczyno (bez węzła) – węzeł Żukowo (bez węzła).

Projektowana sieć elektroenergetyczna wraz ze słupami na dz. nr 73/1 w obr.Miszewo (w ZRID dz. nr 73/3 obr.Miszewo) zlokalizowana jest poza granicami pasa drogowego Obwodnicy Metropolii Trójmiejskiej - po wschodniej stronie ulicy Bigusa w Miszewie, naprzeciw Obwodu Utrzymania Drogi realizowanego w ramach przedmiotowej inwestycji. Projektowana sieć elektroenergetyczna nie koliduje także z przebudową ulicy Bigusa, jednakże z uwagi na fakt, że projektowana sieć elektroenergetyczna przebiega w zbliżeniu do linii oświetleniowej realizowanej w ramach Obwodnicy Metropolii Trójmiejskiej Zadanie 1: węzeł Chwaszczyno (bez węzła) – węzeł Żukowo (bez węzła) GDDKiA O/Gdańsk przesyła w załączeniu Projekt Zagospodarowania Terenu OMT ZAD.1 (Arkusz nr 0209) celem wzajemnej koordynacji projektowanych elementów zagospodarowania terenu.

Z poważaniem

\$PracownikNazwa

Dyrektor Oddziału

Załączniki:

1. Projekt zagospodarowania terenu w skali 1:500 z lokalizacją elektroenergetycznej sieci SN-15 kV oraz nn 0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn
2. Projekt Zagospodarowania terenu OMT Zad. 1 – arkusz nr 0209

**Generalna Dyrekcja
Dróg Krajowych i Autostrad
Oddział w Gdańsku**

ul. Subisława 5
80-354 Gdańsk
tel. (58) 511 24 00
faks (58) 511 24 05

www.gddkia.gov.pl
e-mail: sekretariat_gdansk@gddkia.gov.pl

Do wiadomości:

1. KP-5
2. a/a

Administratorem Państwa danych osobowych jest Generalny Dyrektor Dróg Krajowych i Autostrad, ul. Wronia 53, 00-874 Warszawa, tel. (022) 375 8888, e-mail: kancelaria@gddkia.gov.pl.

W sprawach związanych z przetwarzaniem danych osobowych, można kontaktować się z Inspektorem Ochrony Danych, za pośrednictwem adresu e-mail: iod@gddkia.gov.pl.

Dane osobowe będą przetwarzane w celu rozpatrzenia i załatwienia sprawy administracyjnej oraz w celach archiwizacji.

Administrator przetwarza Państwa dane osobowe ponieważ realizuje obowiązek prawny nałożony na niego ustawą z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2024 r. poz. 572) oraz ustawą z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach (Dz.U. z 2020 r. poz. 164 ze zm.) w zw. z art. 6 ust. 1 lit c RODO3).

Administrator zbiera i przetwarza następujące dane osobowe: Imię i nazwisko oraz adres stron postępowania, a także inne dane osobowe stron postępowania niezbędne do wydania rozstrzygnięcia oraz dane osobowe innych osób zawarte w treści pism składanych przez strony w toku postępowania.

Administrator otrzymuje Państwa dane osobowe od stron postępowania. Przetwarzanie Państwa danych osobowych jest konieczne do rozpatrzenia i załatwienia sprawy administracyjnej.

Brak przekazania przez stronę postępowania danych osobowych wskazanych przez administratora może skutkować brakiem możliwości przeprowadzenia postępowania albo wydaniem niekorzystnej dla strony decyzji administracyjnej.

Państwa dane osobowe będą przetwarzane do czasu zakończenia postępowania, w tym ewentualnego postępowania przed sądem administracyjnym, a następnie przez okres przewidziany w przepisach o archiwizacji. Państwa dane osobowe są powierzane lub udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz Administratora usługi związane z obsługą i rozwojem systemów IT.

W ramach funkcjonowania systemów teleinformatycznych Administratora dane osobowe mogą zostać przekazane do państwa trzeciego. Podstawą takiego przekazania są standardowe klauzule umowne (art. 46 ust. 2 lit c RODO).

Szczegółowych informacji na temat warunków przekazania Państwa danych osobowych do państw trzecich może udzielić Inspektor Ochrony Danych – kontakt iod@gddkia.gov.pl.

Przysługują Państwu następujące prawa:

1. prawo dostępu do danych osobowych i ich sprostowania,
2. prawo żądania ograniczenia przetwarzania - jeżeli spełnione są przesłanki określone w art. 18 RODO,
3. prawo żądania usunięcia danych osobowych - jeżeli spełnione są przesłanki określone w art. 17 RODO,
4. prawo wniesienia skargi do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Państwa dane osobowe nie będą podlegały zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji, w tym profilowaniu.

Sprawę prowadzi: Elżbieta Dębska, tel.: (58) 51-12-428, e-mail: edebaska@gddkia.gov.pl

6. ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

G.6630.649.2025.MB

Kartuzy, dn. 21.05.2025 r.

STAROSTA KARTUSKI

Znak sprawy: G.6630.649.2025.MB

ODPIS PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

**zakończona w dniu 21.05.2025 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

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

Przedmiot narady:	-PROJEKT SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH-
Lokalizacja:	Gmina: Żukowo - G, Obręb: Miszewo, dz.: 24/10, 73/1
Wnioskodawca:	HIRSZ MACIEJ ul. Kościerska 1A, 83-300 Gdańsk
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SPÓŁKA AKCYJNA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	MACIEJ HIRSZ Inne upr.: budowlane: POM/0303/PWBE/24
Przewodniczący:	Karolina Burandt-Karczewska Kierownik Referatu Uzgadniania Dokumentacji Projektowej
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	09.05.2025 r.

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	ENERGA OPERATOR S.A. ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk elektroniczny	Stanowisko pozytywne Projekt należy dodatkowo uzgodnić w EOP za zgodność trasy z koncepcją i wytycznymi.	Wojciech Kwidziński
2	ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o. ul. Rzemieślnicza 17/19 81-855 Sopot elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
3	GMINA ŻUKOWO ul. Gdańska 52 83-330 Żukowo elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
4	Hawe Telekom Sp. z o.o. w restrukturyzacji ul. Francesca Nulla 2 00-486 Warszawa elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 21-05-2025 11:34:22
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

Strona 1 z 3

5	<p>Instytut Chemii Bioorganicznej Polskiej Akademii Nauk Poznańskie Centrum Superkomputerowo- Sieciowe</p> <p>ul. Z. Noskowskiego 12/14 61-704 Poznań Adres korespondencyjny: ul. Jana Pawła II 10 61-139 Poznań elektroniczny</p>	<p>Uczestnik nieobecny na naradzie</p> <p>Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.</p>	
6	<p>MULTIMEDIA POLSKA S.A.</p> <p>ul. Kościńska 10b 83-300 Kartuszy elektroniczny</p>	<p>Uczestnik nieobecny na naradzie</p> <p>Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.</p>	
7	<p>NETIA S.A.</p> <p>ul. Poleczki 13, 02-822 Warszawa adres korespondencyjny: ul. Arkońska 6/A4, 80-387 Gdańsk elektroniczny</p>	<p>Uczestnik nieobecny na naradzie</p> <p>Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.</p>	
8	<p>NETIA S.A. TK Telekom</p> <p>ul. Poleczki 13 02-822 Warszawa elektroniczny</p>	<p>Stanowisko pozytywne</p> <p>Bez uwag.</p>	Jacek Michniak
9	<p>NETPOL Piotr Pruba</p> <p>ul. Telesfora 5 80-209 Chwaszczyno elektroniczny</p>	<p>Uczestnik nieobecny na naradzie</p> <p>Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.</p>	
10	<p>ORANGE POLSKA S.A.</p> <p>Dział Ewidencji i Zarządzania Danymi o Infrastrukturze Olsztyn</p> <p>Aleja Grunwaldzka 110, 80- 244 Gdańsk elektroniczny</p>	<p>Uczestnik nieobecny na naradzie</p> <p>Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.</p>	
11	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku</p> <p>ul. Wałowa 41/43 80-856 Gdańsk Gazownia w Żukowie ul. 3-Maja 25A 83-330 Żukowo elektroniczny</p>	<p>Stanowisko pozytywne</p> <p>bez uwag</p>	Dariusz Skurczyński
12	<p>Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.</p> <p>ul. Warszawska 165 05-520 Konstancin-Jeziorna elektroniczny</p>	<p>Stanowisko pozytywne</p>	Marcin Wiśniewski
13	<p>PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ</p>	<p>Stanowisko pozytywne z uwagami</p>	Karolina Burandt- Karczewska

Dokument wygenerował(a): Karolina Burandt-Karczewska, dn. 21-05-2025 11:34:22
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

	PRZEWODNICZĄCY NARADY KOORDYNACYJNEJ elektroniczny	W miejscu skrzyżowania i zbliżenia do sieci uzbrojenia terenu prace ziemne wykonywać z zachowaniem szczególnej ostrożności.	Karczeńska
14	REGIONALNE CENTRUM INFORMATYKI GDYNIA ul. Strażacka 2-8 81-660 Gdynia elektroniczny	Stanowisko pozytywne Brak uwag.	Grzegorz Klepacz
15	Spółka Komunalna Żukowo Sp z o.o. ul. Pod Otomino 44 83-330 Żukowo elektroniczny	Stanowisko pozytywne Uzgodniono bez uwag.	Daniel Andrearczyk
16	WNIOSKODAWCA elektroniczny	Uczestnik nieobecny na naradzie Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	

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

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

Signature Not Verified

Dokument podpisany przez Karolina
Burandt-Karczeńska

Data: 2025.05.21 11:36:43 CEST

.....
Podpis przewodniczącego narady

POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz.1151 z późn. zm.).

**DECYZJA
O USTALENIU LOKALIZACJI INWESTYCJI CELU PUBLICZNEGO**

Na podstawie art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 50 ust. 1 i ust. 4, art. 51 ust. 1 pkt 2, art. 53 ust. 4 pkt 2, pkt 3 i pkt 8 oraz art. 54 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1130) oraz na podstawie art. 104, art. 106 § 1 i art. 107 § 1, § 2 i § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku o ustalenie lokalizacji inwestycji celu publicznego wniesionego do tutejszego organu w dn. 15.04.2025 r. nr 19997 / 2025 przez: **Energa - Operator S.A. repr. przez P. Macieja Hirsza**

ustala się:

lokalizację inwestycji celu publicznego o znaczeniu lokalnym, polegającą na budowie sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na terenie części działek nr 73/1, 24/10 położonych w obrębie Miszewo, gmina Żukowo

1. Rodzaj inwestycji:

Obiekt infrastruktury technicznej – budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn.

2. Funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu:

Budowa przewodów i urządzeń służących do przesyłania energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.

3. Warunki i wymagania kształtowania ładunku przestrzennego:

usytuowanie i rozwiązania techniczne inwestycji powinny być zaprojektowane:

a) charakterystyczne parametry:

- długość sieci – do 120 m,
- typ stacji transformatorowej – STNku,

b) zgodnie z warunkami określonymi w art. 51 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 266),

c) infrastruktura techniczna powinna być zaprojektowana zgodnie z warunkami określonymi w ustawie o drogach publicznych (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 320) i w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022 r. w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1518),

d) z uwzględnieniem istniejącego zagospodarowania terenu – sieci uzbrojenia terenu, naturalnych spadków terenu, a także istniejących cieków i obszarów spływu wód powierzchniowych,

e) w sposób zapewniający dogodne warunki budowy, bezpieczną eksploatację.

4. Ochrona środowiska, przyrody i krajobrazu:

- poszczególne elementy inwestycji należy zaprojektować w sposób zapewniający ograniczenie ich oddziaływania na środowisko, z uwzględnieniem potrzeb ochrony środowiska, o których mowa w ustawie Prawo ochrony środowiska, (t.j. Dz. U. z 2024 poz. 54 ze zm.),

5. Ochrona dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:

- nie dotyczy.

6. Obsługa w zakresie komunikacji i infrastruktury technicznej:

- zaopatrzenie w infrastrukturę techniczną – na warunkach i w uzgodnieniu z gestorami odpowiednich sieci,
- obsługa w zakresie komunikacji poprzez istniejący układ drogowy i dojazdowy.

7. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:

Wnioskowaną inwestycję należy zaprojektować i realizować w sposób gwarantujący poszanowanie, występujących w obszarze oddziaływania obiektu, uzasadnionych interesów osób trzecich, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 9 ustawy Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 725 ze zm.), w tym zapewnić dostęp do drogi publicznej, a także zgodnie

z zasadami wiedzy technicznej, zapewniając spełnienie wymagań o których mowa w art. 5 ust. 1 ww. ustawy.

8. Granice i sposoby zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie odrębnych przepisów, w tym terenów górniczych, a także narażonych na niebezpieczeństwo powodzi oraz zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych:

- ochrona obiektów budowlanych na terenach górniczych (ustawa z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1290) - działki nie leżą na terenach górniczych.
- ochrona obiektów na terenach zagrożonych osuwaniem mas ziemnych (ustawa z dnia 9.06.2011 r. Prawo geologiczne i górnicze t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1290) - działki nie leżą na terenach zagrożonych osuwaniem mas ziemnych;
- ochrona przed powodzią (ustawa z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.) – działki nie leżą na terenach zagrożonych powodzią;
- ochrona obszaru kolejowego - ustawa z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym (t.j. Dz.U. z 2024 poz. 697) – działki nie leżą na terenach kolejowych.

9. Część graficzna stanowiąca integralną część niniejszej decyzji, w której wyznacza się linie rozgraniczające teren inwestycji:

Została sporządzona na kopii mapy zasadniczej w skali 1:500 (załącznik nr 1 i 2).

10. Uzgodnienia i pozwolenia oraz inne dokumenty wymagane do projektu budowlanego inwestycji:

- a) Inwestor jest zobowiązany uzgodnić dokumentację projektową planowanej inwestycji z Referacie Komunalnym i Infrastruktury Drogowej tut. urzędu,
- b) uzgodnienia z innymi organami, zgodnie z art. 32, ust. 1, pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994r. - Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 725 ze zm.) jeżeli przepisy szczególne wymagają uzyskania pozwoleń, uzgodnień bądź opinii ze względu na specyfikę i charakter inwestycji,

Do wniosku o pozwolenie na budowę, zgodnie z art. 33 ust. 2 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 ustawy Prawo budowlane należy dołączyć:

- 3 egzemplarze projektu zagospodarowania działki lub terenu oraz projektu architektoniczno-budowlanego wraz z opiniami, uzgodnieniami, pozwoleniami i innymi dokumentami, których obowiązek dołączenia wynika z przepisów odrębnych ustaw, lub kopiami tych opinii, uzgodnień, pozwoleń i innych dokumentów,
- oświadczenie o posiadaniu prawa do dysponowania nieruchomością na cele budowlane, zgodne ze wzorem określonym w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia Rozporządzenie Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii z dnia 25 czerwca 2021 r. (Dz. U. poz. 1170),
- decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.

UZASADNIENIE

W dniu 15.04.2025 r. nr 19997 / 2025 Energa - Operator S.A. repr. przez P. Macieja Hirsza złożyła wniosek o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego o znaczeniu lokalnym, polegającej na budowie sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na terenie części działek nr 73/1, 24/10 położonych w obrębie Miszewo, gmina Żukowo.

Wniesiony wniosek spełnia wymagania art. 52 ust. 2 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Tutejszy organ, na podstawie art. 51 ust. 1 pkt 2 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, jest organem właściwym do wydania wnioskowanej decyzji, sporządzenie projektu decyzji powierzono osobie uprawnionej zgodnie z art. 50 ust. 4 w/w ustawy.

Określona we wniosku inwestycja jest inwestycją celu publicznego, gdyż mieści się w zakresie celu publicznego wymienionego w art. 6 pkt 2 ustawy z 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 344 ze zm.) jako „**budowa i utrzymywanie ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania**

**BURMISTRZ GMINY
ŻUKOWO**

płynów, pary, gazów i energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń”.

O wszczęciu postępowania w sprawie wydania niniejszej decyzji strony zawiadomiono zgodnie z art. 53 ust. 1 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, który stanowi, że strony zawiadamia się w drodze obwieszczeń, a inwestora oraz właścicieli i użytkowników wieczystych nieruchomości, na których przewiduje się zrealizowanie inwestycji opisanej w decyzji, zawiadamia się na piśmie. **Obwieszczenie umieszczono na okres 14 dni, tj. od dnia 23.04.2025 r. do dnia 07.05.2025 r., na tablicy informacyjnej znajdującej się w Urzędzie Gminy w Żukowie.**

Zgodnie z art. 53 ust. 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w trakcie postępowania dokonano analizy warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy wynikających z przepisów odrębnych, oraz analizy stanu faktycznego i prawnego terenu, na którym przewiduje się realizację przedmiotowej inwestycji.

Na terenie przewidzianym pod realizację przedmiotowej inwestycji brak jest obowiązującego planu miejscowego. Zgodnie z art. 4 ust. 2 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego określenie sposobów zagospodarowania terenu i warunków zabudowy terenu następuje w drodze decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, przy czym lokalizację inwestycji celu publicznego ustala się w drodze decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Decyzja niniejsza wydana została po uzyskaniu uzgodnień i opinii:

- Starosty Powiatowego – pismo nr OŚ.6123.1581.2025.KK z dn. 07.05.2025 r.,
- Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – zgodnie z art. 53. ust. 5 ustawy z dnia 27.03.2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym - w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.
- Państwowej Inspekcji Sanitarnej – zgodnie z art. 53. ust. 5 ustawy z dnia 27.03.2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym - w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.
- Referat Komunalny i Infrastruktury Drogowej w/m - pismo nr KD-U.7230.14.171.2025.AP z dn. 13.05.2025 r.

W trakcie prowadzonego postępowania strony nie wniosły uwag i wniosków.

Przeprowadzone postępowanie wykazało, że zamierzenie jest zgodne z przepisami odrębnymi. Zatem zgodnie z art. 56 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym nie można było odmówić ustalenia przedmiotowej lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy stronom wniesienie odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Burmistrza Gminy Żukowo w terminie 14 dni licząc od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

W przypadku zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania nie przysługuje skarga do Sądu Administracyjnego.

z up. BURMISTRZA
Janusz Elias
KIEROWNIK REFERATU
URBANISTYKI

**BURMISTRZ GMINY
ŻUKOWO**

Otrzymują:

1. Energa - Operator S.A., pełn. P. Maciej Hirsz, 83-300 kartuzy, ul. Kościerska 1A
2. FH „BAT” Sp. z o.o., 83-340 Sierakowice, ul. Mirachowska 31
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Marszałek Województwa Pomorskiego – Departament Rozwoju Regionalnego i Przestrzennego
ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk
(na podstawie art. 57 ust. 4 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1130))

OPŁATĘ SKARBOWĄ ZA DECYZJĘ
W WYS. 598,00 ZŁ na podstawie art. 1
ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej
(t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 2111)

UISZCZONO DNIA: 15.04.2025 r.

do decyzji nr: UN-Z.6733.1.38.2025.AF z dnia 16.05.2025 r.

**ANALIZA URBANISTYCZNA I FORMALNO – PRAWNA
DO POSTĘPOWANIA ZWIĄZANEGO Z WYDANIEM DECYZJI O USTALENIU LOKALIZACJI
CELU PUBLICZNEGO**

zgodnie z art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 53 ust. 3 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu
i zagospodarowaniu przestrzennym (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 1130)

1. Opis inwestycji:

Budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn na terenie części działek nr 73/1, 24/10 położonych w obrębie Miszewo, gmina Żukowo.

2. Rodzaj inwestycji:

Obiekt infrastruktury technicznej – budowa sieci elektroenergetycznej SN-15 kV oraz nn-0,4 kV, słupowej stacji transformatorowej SN/nn.

3. Funkcja zabudowy i zagospodarowania terenu:

Budowa, przewodów i urządzeń służących do przesyłania płynów, pary, gazów i energii elektrycznej a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.

4. Analiza stanu faktycznego i prawnego terenu oraz analiza warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, wynikających z przepisów odrębnych:

- a) określenie obszaru oddziaływania inwestycji: w granicach linii rozgraniczających terenu inwestycji określonych we wniosku,
- b) położenie: części działek nr /73/1, 24/10 położone w obrębie Miszewo, gmina Żukowo,
- c) określenie stron postępowania: wnioskodawca oraz właściciele i zarządcy nieruchomości objętych wnioskiem,
- d) istniejąca zabudowa i aktualny sposób zagospodarowania i użytkowania:
 - elementy zagospodarowania terenu: działka drogowa i działka prywatna,
- e) obsługa w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:
 - zaopatrzenie w infrastrukturę techniczną – na warunkach i w uzgodnieniu z gestorami odpowiednich sieci,
 - dostęp do drogi publicznej: istniejący układ drogowy,
- f) ustalenia planu miejscowego: nie dotyczy,
- g) informacja o ewentualnym przystąpieniu do sporządzania planu miejscowego: Uchwała Nr XLV/623/2022 z dnia 31 maja 2022 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części wsi Miszewo po północnej stronie ulic ks. Józefa Bigusa oraz Lotniczej tzw. Żukowski Korytarz Inwestycyjny w gminie Żukowo;
- h) obiekty zabytkowe lub ustalone strefy ochrony zabytków: nie dotyczy,
- i) ochrona dóbr kultury współczesnej: nie dotyczy,
- j) obiekty chronione lub wyznaczone strefy ochrony przyrody: nie dotyczy
- k) ochrona środowiska: inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839);
- l) ochrona zdrowia ludzi: nie dotyczy,
- m) obiekty i urządzenia uciążliwe lub obowiązujące strefy ochronne i obszary ograniczonego użytkowania: brak,
- n) istniejące źródła emisji: nie dotyczy,
- o) informacja o ew. przekroczeniu standardów jakości środowiska: brak,
- p) inne strefy lub obszary: nie dotyczy,
- q) występowanie terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych: brak.

z up. BURMISTRZA
Janusz Elias
KIEROWNIK REFERATU
URBANISTYKI

