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

PROJEKT BUDOWLANY

Umowa nr **ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1** z dn. **13.11.2025, GJ10076/25**
OBI/33/2503966

NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO: **Budowa, przebudowa i rozbiórka sieci elektroenergetycznej 0,4kV**

ADRES OBIEKTU BUDOWALNEGO: **77 – rozbiórka**
77, 76, 108/1 – przebudowa
77, 102, 21 – budowa
obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2

DZIAŁKA OBJĘTA PRZYŁĄCZENIEM: **108/1**
obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2

OBSZAR STACJI: **T331847 Częstocin Przyjazna, obw. 02, 05**

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

PROJEKTOWAŁ: **mgr inż. Michał Gnutek**
upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

SPRAWDZIŁ: **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

SPIS ZAWARTOSĆI PROJEKTU BUDOWALNEGO:

I PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU
II ZAŁĄCZNIKI PROJETKU BUDOWLANEGO
III PROJEKT TECHNICZNY

KARTUZY, 02.09.2026

Energa operator

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodność z .....P/25/046037 z 07.07.2025
Uzgodnienie nr ...EOP/KD/3/2026/09/04116/33MMD_484
Data uzgodnienia 16.09.2026 DT-18338

Główny Inżynier ds. Dokumentacji Energetycznej
Sylwia Taranowicz

Signed by / Podpisano przez:
Sylwia Taranowicz
Date / Data: 2026-09-16 08:23

Dział Dokumentacji Energetycznej
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Tczew, 16.09.2026 r.

UZGODNIENIE nr EOP/KD/3/2026/09/04116/33MMD_484

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej

Jednostka projektowa:	**ELUS Sp. z o.o.** **ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy**
Temat projektu:	**Budowa linii kablowej nn-0,4 kV z demontażem odcinka linii napowietrznej nn-0,4 kV do zasilania dz. 108/1 [dom jednorodzinny]** **Częstocin, ul. Przyjazna dz. 77, 102, 21, 76, 108/1 [obręb 0002] gm. Przywidz** **DT-18338**
Warunki/Wytyczne:	**P/25/046037 z 07.07.2025**
Nr zadania inwest.:	**OBI/33/2503966**
Numer ekspl.:	**Proj. linia kablowa nn-0,4 kV (331847-05)**
Załączniki:	**1.Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1 kpl.** **2.Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg, prawa własnościowe**

1. Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu nie gorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
2. Po wykonaniu robót budowlanych należy dostarczyć do Energa-Operator S.A. dokumentację powykonawczą wraz z wynikami geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej oraz informacją o zgodności usytuowania obiektu budowlanego z projektem zagospodarowania terenu lub odstępstwach od tego projektu.
3. Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator S.A. pokrywa wykonawca robót budowlanych.
4. Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
5. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
6. Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku wyraża zgodę na demontaż linii elektroenergetycznej nn-0,4 kV w zakresie zgodnym z uzgodnionym projektem.

Główny Inżynier ds. Dokumentacji Energetycznej
Sylwia Taranowicz

Signed by / Podpisano przez:
Sylwia Taranowicz
Date / Data: 2026-09-16 08:22

Sprawę prowadzi: Sylwia Taranowicz, 58 778 80 78, sylwia.taranowicz@energa-operator.pl

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. Prawnie 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.

Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej

Budowa linii kablowej nn-0,4 kV z demontażem odcinka linii napowietrznej nn-0,4 kV do zasilania dz. 108/1 [dom jednorodzinny]

Częstocin, ul. Przyjazna dz. 77, 102, 21, 76, 108/1 [obręb 0002] gm. Przywidz

P/25/046037 z 07.07.2025 OBI/33/2503966

Prace PPN:
Bez

Czas wyłączenia: 2 x 6 godz.,1 x 2 godz.

Liczba niezasilonych odbiorców:

Liczba zastosowanych agregatów:
Bez

Obiekt zasilony agregatem:

Moc zastosowanych agregatów:

Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.):

Dopuszczenia SN/ nn 3x,3 zespoły na wykonanie,3 x polecenie

Inżynier ds. Linii Elektroenergetycznych

Andrzej Kozłowski	08.09.2026	
Imię i Nazwisko	Data	Podpis

Pruszcz Gdański, 21 września 2026 r.

AB.6743.1317.2026.AMR

ZAŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 30 ust. 5aa w związku z art. 29 ust. 1 pkt 2a oraz ust. 3 pkt 1b ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (Dz.U.2026.524 t.j.):

Starosta Gdański

Zaświadcza o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu dla ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku 80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130 reprezentowanej przez Pełnomocnika Michała Gnutek, w sprawie zgłoszenia z dnia 02.09.2026 r. (nr rejestru L.dz.46452.2025), dotyczącego budowy i przebudowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV w Częstocinie gm. Przywidz na dz. nr 76, 77, 102, 21, 108/1 obręb ewidencyjny Częstocin [0002] jednostka ewidencyjna Przywidz [220405_2].

Wydanie zaświadczenia uprawnia Inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.

Z up. STAROSTY

Anna Milkiewicz-Rogala
INSPEKTOR W WYDZIALE
ARCHITEKTURY I BUDOWNICTWA
(dokument podpisany elektronicznie)

Otrzymują:
1. Michał Gnutek reprezentujący Inwestora;
2. a/a.

Do wiadomości:
1. Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Powiecie Gdańskim;
2. Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru w/m (GKiK-RUDP.6630.1.341.2026).

Sprawę prowadzi Anna Milkiewicz-Rogala (tel. 58 773 12 31), e-mail: a.rogala@powiat-gdanski.pl;

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Starosta Gdański w Pruszczu Gdańskim. Realizując obowiązek informacyjny wynikający z Rozporządzenia (UE) 2016/679 Parlamentu Europejskiego i Rady 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 szczegółowe informacje na temat przetwarzania Pani/Pana danych osobowych zamieszczone zostały na stronie https://biuletyn.net/powiat-gdanski/?bip=1&cid=189&bsc=N

ELUS spółka z o. o. Pracownia Projektowa

83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A

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

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

Umowa nr **ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1** z dn. **13.11.2025, GJ10076/25**
OBI/33/2503966

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO:	**Przebudowa i budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV**
ADRES OBIEKTU BUDOWALNEGO:	**Częstocin, ul. Przyjazna, ul. Wiosenna gm. Przywidz**
NAZWA JEDNOSKI EWIDENCYJNEJ:	**Przywidz 220405_2**
NAZWA I NUMER OBRĘBU EWIDENCYJNEGO:	**Częstocin 0002**
NUMER DZIAŁEK EWIDENCYJNYCH:	**220405_2.0002.76, 220405_2.0002.77, 220405_2.0002.102, 220405_2.0002.108/1, 220405_2.0002.21**
KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO:	**XXVI**
NAZWA INWESTORA:	**ENERGA-OPERATOR S.A.**
ADRES INWESTORA:	**80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130**
PROJEKTANT:	**mgr inż. Michał Gnutek** **upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17** **do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych**
PROJEKTANT 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**

Kartuzy, 02.09.2026

SPIS TREŚCI

Strona tytułowa
Spis treści ..... str. 2

CZĘŚĆ OPISOWA ..... str. 3
1. Przedmiot zamierzenia budowlanego ..... str. 3
2. Stan istniejący zagospodarowanie terenu, rozbiórka obiektów budowlanych ..... str. 3
3. Opis projektowanego zagospodarowania terenu ..... str. 4
4. Zestawienie powierzchni ..... str. 5
5. Wymagane informacje i dane zgodne z rozporządzeniem ..... str. 5
6. Dane dotyczące warunków ochrony przeciwpożarowej, w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę, wraz z ich parametrami technicznymi ..... str. 7
7. Inne niezbędne dane wynikające ze specyfiki, charakteru i stopnia skomplikowania obiektu budowlanego lub robót budowlanych ..... str. 7
8. Obszar oddziaływania inwestycji ..... str. 7
9. Uwagi ..... str. 8
10. Oświadczenia i uprawnienia projektanta ..... str. 9

CZĘŚĆ RYSUNKOWA ..... str. 16
11. Projekt zagospodarowania terenu ..... str. 16

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

CZĘŚĆ OPISOWA

1. PRZEDMIOT ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO

Przedmiotem projektu zamierzenia budowlanego jest przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 76, 108/1 oraz budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin, gm. Przywidz w celu zasilenia dz. 108/1.

W projekcie zagospodarowania terenu przedstawiono całość problematyki, wobec powyższego nie dołączono projektu architektoniczno-budowlanego zgodnie z art. 34 ust. 3b ustawy Prawo budowlane z dn. 7 lipca 1994 r z późniejszymi zmianami.

1.1. Zakres rzeczowy zamierzenia budowlanego

Sieć elektroenergetyczna 0,4kV zasilana ze stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna, obwód 02, obwód 05.

Budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV:

YAKXS 4x240mm^2	505/526m
YAKXS 4x120mm^2	82/100m
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	1 kpl.

Przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV:

słup elektroenergetyczny	3 kpl.

1.2. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią :

- umowa nr ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1 z dn. 13.11.2025,
- warunki P/25/046037 wydane przez ENERGA–OPERATOR S.A.,
- inwentaryzacja sieci w terenie,
- plan sytuacyjno-wysokościowy 1:500 z naniesionymi urządzeniami podziemnymi,
- prawo budowlane, normy N-SEP-E-001, N SEP-E-002, N SEP-E-004, PN-E-05100-1,
- Album linii napowietrznych wielotorowych niskiego napięcia z przewodami gołymi 25-95mm^2 na słupach z żerdzi wirowanych typu E, układ przewodów płaski, Lnn, TOM II,
- Tablice zwisów i naprężeń – przewody AsXSn, Energolinia Poznań,
- Katalog ENSTO – Nowoczesne rozwiązania dla linii energetycznych nn i SN,
- standardy techniczne w Energa-Operator SA wraz z załącznikami.

2. STAN ISNIEJĄCY ZAGOSPODAROWANIA TERENU, ROZBÓRKA OBIEKTÓW BUDOWLANYCH

Istniejąca stacja transformatorowa T331847 Częstocin Przyjazna to stacja słupowa typu STEK 21 20/250/2 na żerdzi E-12/12. Na stacji brak pomostu obsługi i bezpieczników po stronie SN. Połączenie po stronie SN typu 3 x CCST 1x50mm^2, po stronie nn typu 2 x 4 x YKXS 1x70mm^2. Rozdzielnica stacyjna z kanałem kablowym, wyposażona w rozłącznik główny typu NH-3 z wkładkami WT-3/gTr 100kVA oraz pięć rozłączników typu NH-2 (1 rezerwa) – cztery obwody. Przekładniki prądowe 400/5 kl. 0,5s w rozdzielnicy stacyjnej, układ pomiarowy AMI w szafce obok rozdzielnicy stacyjnej. Transformator o mocy 100kVA jest wystarczający i nie wymaga wymiany.

Istniejąca sieć elektroenergetyczna 0,4kV napowietrzna typu 4xAL50mm^2 / 4xAL25mm^2 przebiega od istniejącej stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna prze grunty rolne, w kierunku ulicy Wiosennej. Sieć elektroenergetyczna 0,4kV należy do obw. 02 zabezpieczonego w rozdzielnicy stacyjnej wkładkami WT-1/gF 100A i odpowiada za zasilanie budynków jednorodzinnych oraz gospodarstw rolnych. Na słupie nr 331847-02-6 rozłącznik RSA-1/3 z wkładkami WT-1/gF 63A.

Na terenie objętym przedmiotową inwestycją znajduje się grunt we władaniu Gminy Przywidz – ul. Przyjazna oraz ul. Wiosenna (droga gruntowa, w z nieuregulowanymi przebiegami granic) oraz podmiotów prywatnych – w większości grunty rolne. Planowana inwestycja nie ingeruje w istniejący stan zagospodarowania terenu i nie zmienia jego przeznaczenia.

Na terenie objętym przedmiotową inwestycją zaprojektowano rozbiórkę istniejącej sieci elektroenergetycznej 0,4kV, która zgodnie z obowiązującym katalogiem robót budowlanych nie wymaga pozwolenia na rozbiórkę jak również zgłoszenia. Rozwiązania tego zakresu zostaną ujęte w projekcie technicznym.

3. OPIS PROJEKTOWANEGO ZAGOSPODAROWANIA TERENU

3.1. Projektowana przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV

Zgodnie z warunkami istniejące słupy obw. 02 stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna należy wymienić na nowe:

- 331847-02-3 typu RPKr/2xŻN-12 na proj. KK/E-12/25
- 331847-02-12 typu RPKp/2xŻN-9 na proj. KK/E-10,5/20 (żerdź z demontażu 331847-02-6) i nadać numer 331847-05-3 (przejęcie przez proj. obw. 05),
- 331847-02-14 typu P/ŻN-12 na proj. P/E-12/4,5 i nadać numer 331847-05-1 (przejęcie przez proj. obw. 05),

Dobór słupa wraz z obliczenia i charakterystyką w projekcie technicznym. Projekt zagospodarowania terenu zgodny z rys. E-01

3.2. Projektowana budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV

Zgodnie z warunkami przyłączenia, zasilanie dla działki 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidzu zaprojektowano w układzie TN-C z pola rezerwowego obw. 05 istniejącej stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna – lokalizacja na dz. 102. Projektowany kabel typu YAKXS 4x240mm^2 wyprowadzić z rozdzielnicy stacyjnej poprzez istniejący kanał kablowy z istniejącego rozłącznika typu NH-2 do projektowanego złącza nr Z3320387 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F zlokalizowanego na działce przyłączanej. Od projektowanego złącza nr Z3320387 wybudować kabel typu YAKXS 4x120mm^2 do projektowanego słupa nr 331847-05-01 typu P/E-12/4,3.

Projekt zagospodarowania terenu jest zgodny z rys. E-01.

Podczas budowy sieci elektroenergetycznej należy spełnić następujące warunki:

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

- zachować pozostałe wymagania zgodnie z normą N SEP-E-004.

Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę ze stali ocynkowanej ogniowo S/tZn 25x4 mm i połączyć uziemienie stacji z uziemieniem projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (szyna PEN). Na słupie kabel zabezpieczyć rurą osłonową typu BE 75 Anty-UV 0,5m w ziemi oraz do wysokości 2,5m na słupie. Rurę osłonową i projektowane kable ułożyć na słupie na uchwytach ostępowych. Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę S/tZn 25x4mm i połączyć układy uziemień projektowanego złącza i projektowanego słupa. Rezystancja wypadkowa układu uziemienia dla złącza kablowego musi być nie większa niż 30Ω (R≤30Ω). Końce kabla zabezpieczyć głowicami termokurczliwymi (palczatkami) typu SFEX. Przed rozpoczęciem wykopów trasa sieci elektroenergetycznej 0,4kV podlega wytyczeniu przez uprawnionego geodetę.

Projektuje się kablową rozdzielnicę typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F (1 kpl.) w obudowie i fundamentem z tworzywa termoutwardzalnego, karbowaną, odporną na promienie UV, zgodnie z obowiązującymi standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR S.A. oraz aktualnymi wymaganiami Rejonu Dystrybucji w Tczewie. Projektowane złącze należy zamontować na fundamencie wypełnionym keramzytem zgodnie z rys. E-01 oraz wyposażyć w zamki MASTER KEY i osprzęt.

Zgodnie z warunkami przyłączenia układ pomiarowy zaprojektowano jako bezpośredni poprzez licznik energii czynnej 3-fazowej 400V. Układ pomiarowy przenieść z szafki nr Z3308345AB i umieścić w projektowanym złączu KRSN-P2. Jako zabezpieczenie przedlicznikowe przyjęto ogranicznik mocy o prądzie znamionowym 3P 25A (2 kpl. – wyposażyć rezerwę).

4. ZESTAWIENIE POWIERZCHNI

Nie dotyczy.

5. WYMAGANE INFORAMCJE I DANE ZGODNE Z ROZPORZĄDZENIEM

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

Planowana inwestycja jest zgodna z zasadami infrastruktury technicznej określonymi w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r.

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 zlokalizowane jest na obszarze objętym ochroną konserwatorską

Teren objęty przedmiotową inwestycją znajduje się w obrębie strefy ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego Szpon nr 6 AZP 15-40/64 punkt osadnictwa pś - zgodnie decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r. Zgodnie z opinią Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków nr ZA.5183.776.2026.MK z dnia 31.08.2026, z uwagi na przekształcenie terenu, planowana inwestycja nie wymaga prowadzenia badań archeologicznych. W przypadku odkrycia w trakcie trwających robót, znalezisk, przedmiotów, co do których istnieje przypuszczenie, iż są one zabytkami archeologicznymi, należy zgodnie z przepisami odrębnymi o ochronie zabytków, przy użyciu dostępnych środków zabezpieczyć znaleziony

przedmiot i oznakować miejsce jego znalezienia oraz niezwłocznie zawiadomić Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Przywidz.

5.3. Informacje i dane określające wpływ eksploatacji górniczej na działki 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

Zamierzenie budowlane nie należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko ani przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, z 2022 r. poz. 1071, z 2023 r. poz. 1724), a teren nim objęty znajduje się poza granicami obszarów objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r. poz. 13), oraz otulin form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

W wyniku planowanej inwestycji nie ulegną zmianie stosunki wodne, a prace ziemne będą ograniczone do niezbędnego minimum w zakresie projektowanego obiektu (brak makroniwelacji), w związku z czym nie dojdzie do trwałego zniekształcenia rzeźby terenu i obniżenia walorów krajobrazowych. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie na możliwość przemieszczania się dziko żyjących zwierząt, nie spowoduje zniszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, nie naruszy elementów przyrodniczych ani nie wymaga wprowadzenia kompensacji przyrodniczej.

Projektowana inwestycja nie należy do instalacji, których emisje wymagają pozwolenia lub mogących negatywnie oddziaływać na środowisko, podlegających zgłoszeniu organowi ochrony środowiska. Inwestycja zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji nie będzie wiązała się z wykorzystaniem ani emisją do środowiska substancji mogących spowodować zanieczyszczenie powietrza, gleby, wód powierzchniowych i podziemnych, nie będzie źródłem odpadów niebezpiecznych, odorów ani ponadnormatywnych emisji hałasu, drgań, a także promieniowania, w szczególności jonizującego, pola elektromagnetycznego i innych zakłóceń. Nie doprowadzi ona do wycinki drzew lub krzewów, likwidacji i zniszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych ani likwidacji naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych. Przejścia w obrębie systemu korzeniowego drzew oraz zakrzewienia należy wykonać w rurach osłonowych i omijać w odległości minimum 1,5m, w sposób nie szkodzący systemowi korzeniowemu drzewa lub metodą przewiertu sterowanego.

Przyjęte w projekcie rozwiązania przestrzenne, funkcjonalne i techniczne uwzględniają potrzeby ochrony środowiska przyrodniczego, zdrowia ludzi oraz innych obiektów budowlanych.

Przy projektowaniu inwestycji uwzględniono zapisy art. 73, 75 oraz 76 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2025 r. poz. 647, 1080, 1812, 1863).

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

Nie dotyczy.

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

7.1. Rodzaj ograniczeń lub zakazów wynikających ze sposobu usytuowania względem zagospodarowania i uzbrojenia terenu.

Wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią nie mniejsza niż 4,5m, a nad drogą nie mniejsza niż 6,0m. Zwisy przewodów skoordynować z pozostałymi elementami uzbrojenia słupa. Podczas wykopów pod słup, w miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie.

Przy przejściu poprzecznym przez drogę (gruntową), wjazdy oraz przy kolizji z istniejącym i projektowanym uzbrojeniem podziemnym kabel układać w rurze osłonowej HDPE Φ160 dla YAKXS 4x240mm^2 oraz w rurze osłonowej HDPE Φ110 dla YAKXS 4x120mm^2. W miejscach, w których pas drogowy jest ogrodzony, występuje zadrzewienie i droga z masy bitumicznej kabel układać metodą bezwykopową (przewiert sterowany w rurze osłonowej). Końce rur odpowiednio zabezpieczyć kształtkami termokurczliwymi. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie.

7.2. Opinia geotechniczna oraz informacja o sposobie posadowienia obiektu budowlanego

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 ciągłe litologicznie. Na podstawie rozpoznania terenowego warunki gruntowe zaliczono do prostych i nie stwierdzono występowania wody gruntowej.

Projektowane obiekty składające się na przebudowę i budowę sieci elektroenergetycznej 0,4kV: kabel elektroenergetyczny 0,4kV, złącze kablowo-pomiarowe, słup elektroenergetyczny 0,4kV są prostej konstrukcji, z małym obciążeniem przekazywanym na grunt i niewielką ingerencją w podłoże – wykop punktowy. Głębokość posadowienia kabla 0,4kV około 0,7m, fundamentu złącza około 0,5m, fundamentu słupa taka sama jak istniejącego (wymiana) około 2m poniżej poziomu terenu. Dla złącz kablowo-pomiarowych oraz słupa zastosowano prefabrykowane fundamenty jako gotowe rozwiązania producentów do stosowania w gruntach nośnych zaliczanych do I kategorii geotechnicznej.

W związku z powyższym nie zachodzi konieczność sporządzania opinii geotechnicznej.

8. OBSZAR ODDZIAŁYWANIA INWESTYCJI

Planowana inwestycja nie narusza interesów osób trzecich, nie wpływa negatywnie na środowisko, w tym nie stanowi źródła niebezpiecznych odpadów, a także nie niesie za sobą ponadnormatywnych uciążliwości w zakresie emisji pól elektromagnetycznych, wibracji, hałasu, przesłaniania bądź ograniczenia naturalnego oświetlenia pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi, w związku z tym w żaden sposób nie ogranicza możliwości zagospodarowania działek sąsiednich, a obszar jej oddziaływania zamyka się w granicach działek, na których została

zaprojektowana: przebudowa w zakresie dz. 77, 76, 108/1 oraz budowa w zakresie dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin, 0002 gm. Przywidz.

Zgodnie z art. 20 ust. 1 pkt 1c i art. 34 ust. 3 pkt 1 lit. e ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2025r poz. 418 z późn. zm.) oraz § 18 rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020r w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2022r poz. 1679 z późn. zm.) określenia obszaru oddziaływania obiektu dokonano w oparciu o następujące przepisy prawa:

- art. 3 pkt 20, art. 5 ust. 1 pkt 9 i art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994r – Prawo budowlane,
- § 11 ust. 2, § 13, § 180, § 309, § 314 i § 325 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022r poz. 1225 z późn. zm.),
- ustawę z dnia 27 marca 2003r o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024r poz. 1130 z późn. zm.),
- rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2025r poz. 919),
- art. 35, art. 39 i art. 42-43 ustawy z dnia 21 marca 1985r o drogach publicznych (Dz. U. z 2025r poz. 889),
- rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022r w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (Dz. U. z 2022r poz. 1518 z późn. zm.),
- rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r poz. 2448),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112),
- § 2-3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r poz. 1839, z 2022r poz. 1071, z 2023r poz. 1724),
- art. 73 ust. 2 oraz art. 74-76 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025r poz. 647 z późn. zm.).
- norma N SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa. Pkt.: 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6, 7.6,
- decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r.

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. W szczególności należy powiadomić Urząd Gminy Przywidz gdzie należy uzyskać decyzję na zajęcie pasa drogowego i prowadzenie robót. Dodatkowo przed rozpoczęciem robót budowlanych termin wejścia na działki prywatne stanowiące grunty rolne uzgodnić z właścicielami w związku z prowadzoną działalnością.

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

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

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

W projekcie wzięto pod uwagę postanowienia opinii nr GKiK-RUDP.6630.1.341.2026 z dn. 02.06.2026. Opinię dołączono do załączników projektu budowlanego.

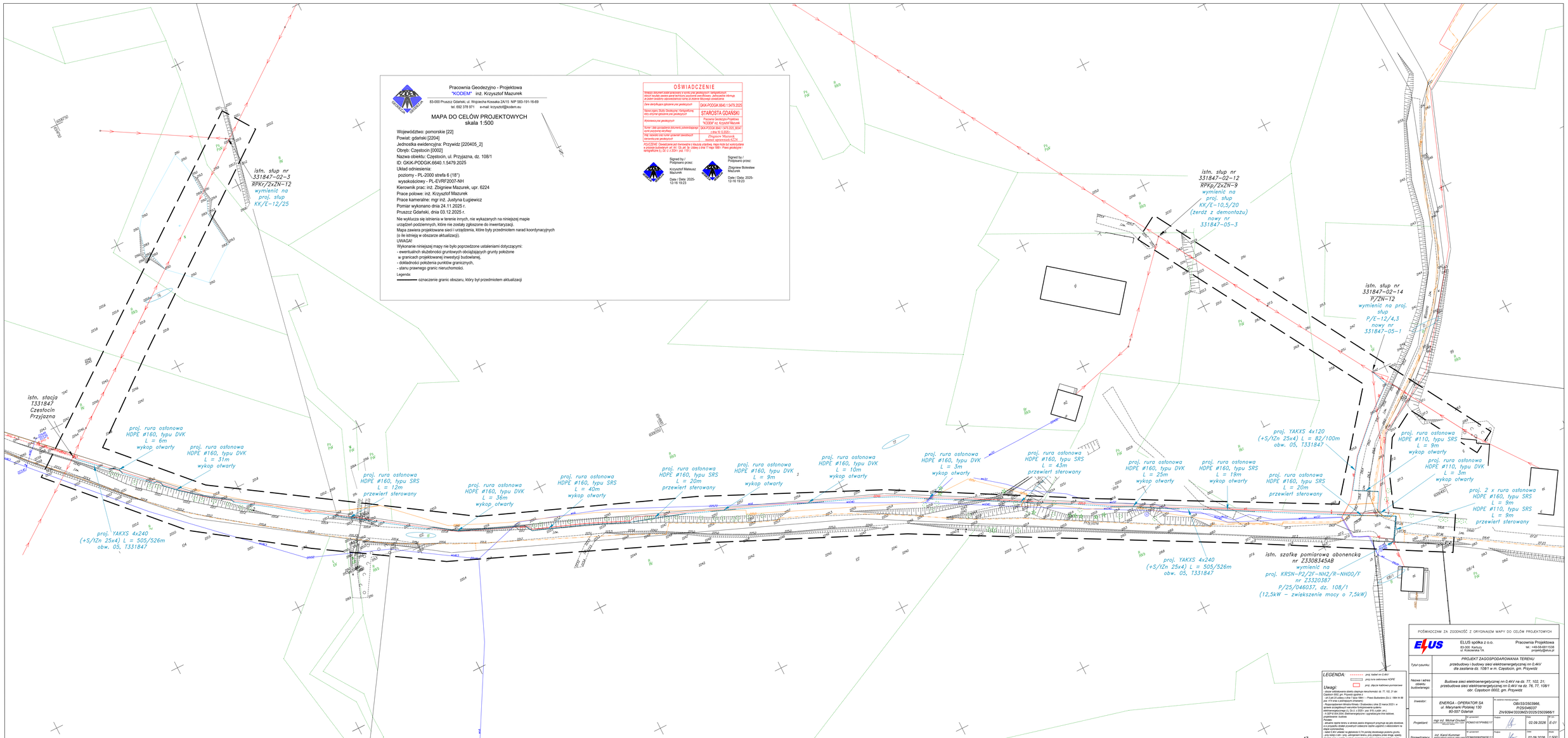
10. OŚWIADCZENIA I UPRAWNIENIA PROJEKTANTA

Oświadczenie wynikające z ustawy Prawo Budowlane

Oświadczam, że niniejszy projekt zagospodarowania terenu dotyczący **przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 76, 102, 21, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2** _został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej zgodnie z art. 34 ust. 3d ustawy Prawo budowlane z dn. 7 lipca 1994 r z późniejszymi zmianami.

mgr inż. Michał Gnutek – upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta)

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
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta sprawdzającego


istn. stup nr 331847-02-3 RPKr/2xZN-12 wymienić na proj. stup KK/E-12/25
istn. stacja T331847 Częstocin Przyjazna
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 6m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 31m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 12m przewiert sterowany
proj. YAKXS 4x240 (+S/1Zn 25x4) L = 505/526m obw. 05, T331847
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 36m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 40m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 10m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 43m przewiert sterowany
istn. stup nr 331847-02-12 RPKr/2xZN-9 wymienić na proj. stup KK/E-10,5/20 (zerdź z demontażu) nowy nr 331847-05-3
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu DVK L = 25m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 19m wykop otwarty
proj. YAKXS 4x240 (+S/1Zn 25x4) L = 505/526m obw. 05, T331847
istn. stup nr 331847-02-14 P/ZN-12 wymienić na proj. stup P/E-12/4,3 nowy nr 331847-05-1
proj. YAKXS 4x120 (+S/1Zn 25x4) L = 82/100m obw. 05, T331847
proj. rura osłonowa HDPE ⌀110, typu SRS L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀110, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. 2 x rura osłonowa HDPE ⌀160, typu SRS L = 9m HDPE ⌀110, typu SRS L = 9m przewiert sterowany
istn. szafka pomiarowa abonencka nr Z3308345AB wymienić na proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F nr Z3320387 P/25/046037, dz. 108/1 (12,5kW – zwiększenie mocy o 7,5kW)
Pracownia Geodezyjno - Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
83-000 Pruszcz Gdański, ul. Wojciecha Kossaka 2A/15 NIP 583-191-16-69
tel. 692 378 971 e-mail: krzysztof@kodem.eu
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500
Województwo: pomorskie [22]
Powiat: gdański [2204]
Jednostka ewidencyjna: Przywidz [220405_2]
Obręb: Częstocin [0002]
Nazwa obiektu: Częstocin, ul. Przyjazna, dz. 108/1
ID: GKIK-PODGK.6640.1.5479.2025
Układ odniesienia:
poziomy - PL-2000 strefa 6 (18°)
wysokościowy - PL-EVRF2007-NH
Kierownik prac: inż. Zbigniew Mazurek, upr. 6224
Prace polowe: inż. Krzysztof Mazurek
Prace kameralne: mgr inż. Justyna Lugiewicz
Pomiar wykonano dnia 24.11.2025 r.
Pruszcz Gdański, dnia 03.12.2025 r.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Mapa zawiera projektowane sieci i urządzenia, które były przedmiotem narad koordynacyjnych (o ile istnieją w obszarze aktualizacji).
UWAGA!
Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi:
- ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej,
- dokładności położenia punktów granicznych,
- stanu prawnego granic nieruchomości.
Legenda:
——— oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
OŚWIADCZENIE
Niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych wszystkich wszelkie zakres technicznej zastrzeżenie zawartych/wyrazu. Jednocześnie informuję że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.
Data identyfikacyjna zgłoszenia prac geodezyjnych: GKIK.PODGK.6640.1.5479.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych: STAROSTA GDAŃSKI
Wykonawca prac geodezyjnych: Pracownia Geodezyjno-Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik zgłoszenia weryfikacji: GKIK.PODGK.6640.1.5479.2025_BSXT z dnia 10.12.2025 r.
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych osoby/osób wykonującej prace geodezyjne: Zbigniew Mazurek, brak/nr uprawnień 6224
POUCZENIE: Oświadczenie jest równoważne z klauzulą urzędową, mapa może być wykorzystana w procesie budowlanym, art. 41 ust. 2b ust. 1b ustawy z dnia 7 maja 1994 r. Prawo geologiczne i górnicze (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1181).
Signed by / Podpisano przez: Krzysztof Mateusz Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23
Signed by / Podpisano przez: Zbigniew Bolesław Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23
LEGENDA:
proj. kabel nn 0,4kV
proj rura osłonowa HDPE
proj. złącze kablowo-pomiarowe
Uwagi:
- słupy oświetleniowe oświetlą obiektyuje nieruchomości: dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz zgodnie z przepisami ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. — Prawo Budowlane (Dz.U. 1994 Nr 89 poz. 414 wraz z późniejszymi zmianami).
- Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 978 z późn. zm.).
- Roboty należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz normami, projektowanie budowa.
Ogólne:
- Wszystkie roboty terenu w strefie pasów drogowych przyjmuje się jako obostrzone, a w przypadku dzielą przywrócić odtworzenie stanów urządzeń z należytością na etapie wykonawstwa.
- Przed rozpoczęciem prac na gałęziach 0,7m pomiędzy drzewowego poziomu gruntu, przy kolizji z dzr. proj. uzbrojeniem terenu, przy projektu przez drogę, należy zlecić oraz w pobliżu systemu, lokalizowego drzew należ przewodzi w rurze ochronnej HDPE lub w przewodzie elektrycznym, zgodnie z § 62P.O.Bd.
POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 7A
Pracownia Projektowa
tel.: +48 58 681 15 58
projekty@elus.pl
Tytuł rysunku: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz
Nazwa i adres obiektu budowlanego: Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
W zakresie branży/uprawnień: OBI/33/2503966, P/25/046037 ZN/9394/3333MD/2025/2503966/1
Projektant: mgr inż. Michał Grudzień
W uprawnieniach: POM/0161/POWE/17
Podpis:
Data: 02.09.2026
Arkusz: E-01
Sprawdzający: inż. Karol Kummer
W uprawnieniach: POM/0000/PWOE/17
Podpis:
Data: 02.09.2026
Skala: 1:500
17

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

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

NAZWA ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: **Przebudowa i budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV**

ADRES OBIEKTU BUDOWALNEGO: **Częstocin, ul. Przyjazna, ul. Wiosenna gm. Przywidz**

NAZWA JEDNOSKI EWIDENCYJNEJ: **Przywidz 220405_2**

NAZWA I NUMER OBRĘBU EWIDENCYJNEGO: **Częstocin 0002**

NUMER DZIAŁEK EWIDENCYJNYCH: **220405_2.0002.76, 220405_2.0002.77, 220405_2.0002.102, 220405_2.0002.108/1, 220405_2.0002.21**

NAZWA INWESTORA: **ENERGA-OPERATOR S.A.**
ADRES INWESTORA: **80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130**

SPIS ZAWARTOŚCI:

Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia str.2
Warunki przyłączenia Energa-Operator str.5
Uzgodnienie koncepcji Energa-Operator str.8
Odpis z protokołu z narady koordynacyjnej wraz z uzgodnieniami branżowymi str.9
Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego str.13
Uzgodnienie z Gminą Przywidz str.19
Opinia Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków str.22

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 I ADRES ZAMIERZENIA BUDOWLANEGO: **Przebudowa i budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 76, 77, 102, 108/1, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2.**

INWESTOR : **ENERGA-OPERATOR SA**
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130

PROJEKTANT: **mgr inż. Michał Gnutek**
upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
ul. Kościerska 1a, 83-300 Kartuzy

KARTUZY 02.09.2026

1. Zakres robót oraz kolejność realizacji
   - wykopanie rowów pod kable i uziom oraz dołu pod złącze
   - wykonanie przewiertów
   - ułożenie kabla i uziomu w rowie
   - montaż złącza z przyłączeniem kabla
   - demontaż słupów sieci elektroenergetycznej 0,4kV
   - wykonanie wykopu pod słupy
   - posadowienie słupów sieci elektroenergetycznej 0,4kV
   - montaż sieci elektroenergetycznej 0,4kV na słupach
   - pomiary rezystancji uziemienia i rezystancji izolacji kabla
   - zasypanie rowów z zagęszczeniem i ubiciem
   - pomiary skuteczności samoczynnego wyłączania zasilania
   - montaż tabliczek opisowych kabel

2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych
   - droga publiczna
   - stacja transformatorowa 15kV/0,4kV
   - czynna sieć elektroenergetyczna 15kV
   - czynna sieć elektroenergetyczna 0,4kV
   - sieć wodociągowa,
   - sieć telekomunikacyjna

3. Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi
   - droga publiczna
   - stacja transformatorowa 15kV/0,4kV
   - czynna sieć elektroenergetyczna 15kV
   - czynna sieć elektroenergetyczna 0,4kV

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych

Skala	Rodzaj zagrożenia	Miejsce	Czas wystąpienia
niska	wpadnięcie do wykopu	wykopy pod słup	od rozpoczęcia wykopów do czasu zasypania
niska	wpadnięcie do wykopu	wykopy pod kabel	od rozpoczęcia wykopów do czasu zasypania
niska	potrącenie samochodem	droga	podczas prac wykonywanych w pobliżu drogi
średnia	upadek z wysokości	słup 0,4kV	prace montażowe i demontażowe na słupie
średnia	przysypanie ziemią	wykopy pod słupy 0,4kV	wymiana słupa
średnia	możliwość uderzenia elementami przenoszonymi przez dźwig	stawianie słupa, demontaż słupa	praca dźwigiem
wysoka	przygniecenie przez słup	stawianie słupa, demontaż słupa,	ustawianie słupa
wysoka	porażenie prądem o napięciu 0,4kV	przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV napowietrznej,	podczas prac montażowych w pobliżu czynnej sieci elektroenergetycznej 0,4kV napowietrznej

wysoka	porażenie prądem o napięciu 15kV	wykopy pod kabel	podczas prac montażowych w pobliżu czynnej sieci elektroenergetycznej 15kV
wysoka	porażenie prądem o napięciu nn 0,4kV	złącze kablowe	podczas pomiarów
wysoka	porażenie prądem o napięciu nn 0,4kV	stacja transformatorowa	przyłączenie kabla

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

Prace w technologii PPN ("Praca Pod Napięciem") należy wykonywać zgodnie z instrukcjami "Organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach i instalacjach elektroenergetycznych" i "Praca pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach w rozdzielczych do 1kV", przy zastosowaniu odpowiednich narzędzi, sprzętu i wyposażenia osobistego.

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 przed przystąpieniem do ich wykonywania zgłosić do RD Tczew.

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.

Energa operator

SID0000000002548088

Numer P/25/046037	Miejscowość Tczew	Data 07-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:

   Nazwa: dom jednorodzinny

   Adres (Nr działki): Częstocin, ul. Przyjazna 9
   gm. Przywidz , działka numer 108/1

2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW (zwiększenie mocy o: 7,5 kW)
4. Miejsce przyłączenia:

   GPZ - GPZ KIEŁPINO [05100]
   Linia 15 kV Kiełpino - Borcz [05100-32-085400]
   Stacja SN/nn Częstocin Przyjazna [T331847]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Stacja SN/nN [SN] Częstocin Przyjazna [T331847]

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:

Dostosowanie stacji transformatorowej do nowych warunków obciążenia oraz wyprowadzenia nowego obwodu;

7.1.3. Urządzenia nn:

Od T331847 wybudować odcinek linii kablowej YAKXS 4x150/240 około 600m poprzez złącze kablowo-pomiarowe w powiązaniu ze słupem SŁ-12;

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:

Istniejącą linię napowietrzną od Sł-3 do Sł-12, obwód stacji T331847 zdemotnować; Istniejący kabel relacji od SŁ-14 do Z3308345AB unieczynnić;

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:

Odbiorca dostosuje instalację przyłączaną w obiekcie przyłączonym do zwiększonego poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:

   tgφ QI: 0.4

   tgφ QIV: 0

Energa operator

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

9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

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

wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciowego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 25 A, zainstalowane w części pomiarowej złącza kablowo-pomiarowego

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

-

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ KIEŁPINO

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Energa operator

Opracować projekt (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić go z ENERGA - OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Tczewie - Dział Dokumentacji Energetycznej;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

-

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

14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.

15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

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

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

17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,


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

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

Gajewski Adam
OPRACOWAŁ
tel. +48585279487

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Tczewie
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:
1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Tczewie ul. Nowa 5, 83-110 Tczew



istn. słup nr 331847-02-6
KK/E-10,5/12
istn. rozłącznik słupowy
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-7
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-5
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-8
P/ŻN-10
zdemontować
istn. 4xAL50
L = 482m
obw. 02, T33147
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-9
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-4
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-10
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-11
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-3
RPKr/2xŻN-12
wymienić na proj. słup KK/E-12/12
istn. słup nr 331847-02-12
RPKp/2xŻN-12
wymienić na proj. słup KK/E-12/12
nowy nr 331847-02-1/2
istn. słup nr 331847-02-12
P/ŻN-10
nowy nr 331847-02-1/1
istn. słup nr 331847-02-14
P/ŻN-10
nowy nr 331847-05-1
istn. słup nr 331847-02-12/1
Kr/2xŻN-10
nowy nr 331847-02-1/3
istn. słup nr 331847-02-15
Kr/2xŻN-10
nowy nr 331847-05-2
istn. kabel abonencki typu YAKY 4x35, L = 100m
reliacji słup 331847-02-13 - szafka Z3308345AB
unieczynnić
istn. stacja T331847 Częstocin Przyjazna
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 6m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 31m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 12m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 36m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 40m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 10m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 43m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu DVK L = 25m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 19m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. YAKXS 4x150 (+S/tZn 25x4) L = 82/98m obw. 05, T331847
proj. rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE Ø110, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. 2 x rura osłonowa HDPE Ø160, typu SRS L = 9m HDPE Ø110, typu SRS L = 9m przewiert sterowany
proj. YAKXS 4x240 (+S/tZn 25x4) L = 505/526m obw. 05, T331847
istn. szafkę pomiarową abonencką nr Z3308345AB
wymienić na proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F nr Z33______
P/25/046037, dz. 108/1
(12,5kW - zwiększenie mocy o 7,5kW)
Przyjazna
Włosienna

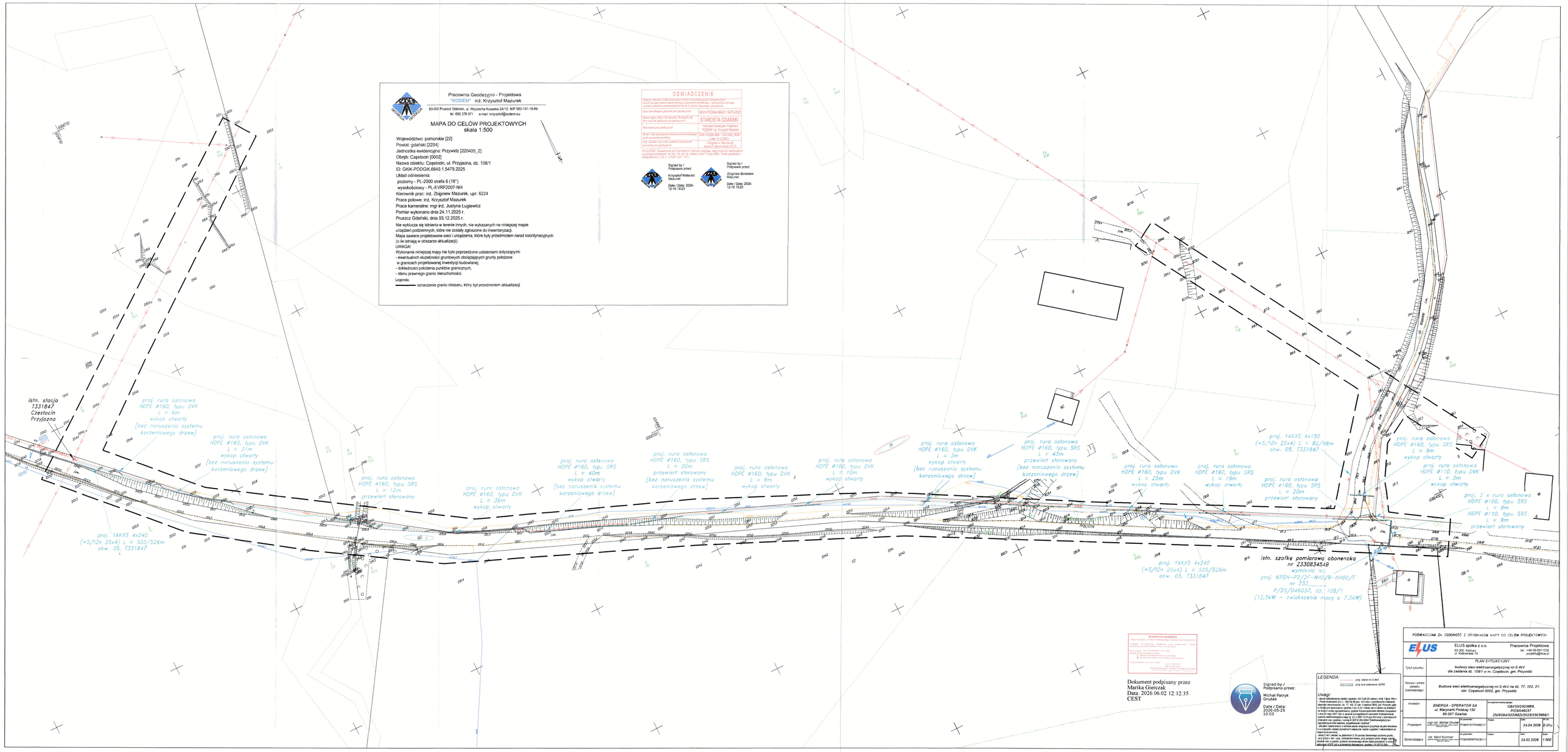
Pracownia Geodezyjno - Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
83-000 Pruszcz Gdański, ul. Wojciecha Kossaka 2A/15 NIP 583-191-16-69
tel. 692 378 971 e-mail: krzysztof@kodem.eu
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500
Województwo: pomorskie [22]
Powiat: gdański [2204]
Jednostka ewidencyjna: Przywidz [220405_2]
Obręb: Częstocin [0002]
Nazwa obiektu: Częstocin, ul. Przyjazna, dz. 108/1
ID: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025
Układ odniesienia:
poziomy - PL-2000 strefa 6 (18°)
wysokościowy - PL-EVRF2007-NH
Kierownik prac: inż. Zbigniew Mazurek, upr. 6224
Prace polowe: inż. Krzysztof Mazurek
Prace kameralne: mgr inż. Justyna Ługiewicz
Pomiar wykonano dnia 24.11.2025 r.
Pruszcz Gdański, dnia 03.12.2025 r.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Mapa zawiera projektowane sieci i urządzenia, które były przedmiotem narad koordynacyjnych (o ile istnieją w obszarze aktualizacji).
UWAGA!
Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi:
- ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej,
- dokładności położenia punktów granicznych,
- stanu prawnego granic nieruchomości.
Legenda:
oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

OŚWIADCZENIE
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych: STAROSTA GDAŃSKI
Wykonawca prac geodezyjnych: Pracownia Geodezyjno-Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025_66347 z dnia 16.12.2025 r.
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych: Zbigniew Mazurek numer uprawnień 6224
Signed by / Podpisano przez: Krzysztof Mateusz Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23
Signed by / Podpisano przez: Zbigniew Bolesław Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23

Energa operator
Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.
Uzgodnienie nr EOP/KD/3/2025/12/06158/33MMD_033
Data uzgodnienia 22.01.2026
Ilość rysunków 1/1
1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator SA (w szczególności z załącznikiem nr 36).
2. Do uzgodnienia projektu budowalnego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.
Signed by / Podpisano przez: Sylwia Taranowicz
Date / Data: 2026-01-22 13:42

LEGENDA:
proj. kabel nn 0,4kV
proj.rura osłonowa HDPE
proj. złącze kablowo-pomiarowe
Uwagi:
- obszar oddziaływania obiektu zgodnie z Art.3 pkt.20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo Budowlane (Dz.U. 1994 Nr 89 poz. 414 wraz z późniejszymi zmianami) obejmuje nieruchomości: dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz ujęte w niniejszym opracowaniu zgodnie z rys. E-01 i mieści się w całości na działkach na których został zaprojektowany zgodnie Rozporządzeniem 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) oraz zgodnie z normą N SEP-E-004:2004 "Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe, projektowanie i budowa".
- aktualne rzędne terenu w akresie pasów drogowych przyjmuje się jako docelowe, a w przypadku działek prywatnych ostaeczne rzędne uzgodnić z właścicielami na etapie wykonawstwa,
- kabel 0,4kV układać na głębokości 0,7m poniżej docelowego poziomu gruntu,
- przy kolizji z istn. i proj. uzbrojeniem terenu, przy przejściu przez drogę, wjazdy, chodnik oraz w pobliżu systemu korzeniowego drzew kabel prowadzić w rurze osłonowej HDPE lub w przewiercie sterowanym, zgodnie z N SEP-E-004.

POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
ELUS
ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A
Pracownia Projektowa
tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl
PLAN SYTUACYJNY
Tytuł rysunku: rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 118/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz
Nazwa i adres obiektu budowlanego: Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Nr zadania inwestycyjnego: OBI/33/2503966, P/25/046037 ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1
Projektant: mgr inż. Michał Gnutek
Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17
Data: 23.12.2025
Nr rys.: E-01u
Sprawdzający: inż. Karol Kummer
Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11
Data: 23.12.2025
Skala: 1:500



Pracownia Geodezyjno - Projektowa
"KODEM" inż. Krzysztof Mazurek

83-000 Pruszcz Gdański, ul. Wojciecha Kossaka 24/15 NIP 593-191-16-69
tel. 692 378 971 e-mail: krzysztof@kodem.eu

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]
Powiat: gdański [2204]
Jednostka ewidencyjna: Przywidz [220405_2]
Obręb: Częstocin [0002]
Nazwa obiektu: Częstocin, ul. Przyjazna, dz. 108/1
ID: GKK-PODGiK.6640.1.5479.2025
Układ odniesienia:
poziomy - PL-2000 strefa 6 (18°)
wysokościowy - PL-EVRF2007-NH
Kierownik prac: inż. Zbigniew Mazurek, upr. 6224
Prace polowe: inż. Krzysztof Mazurek
Prace kameralne: mgr inż. Justyna Ługiewicz
Pomiar wykonano dnia 24.11.2025 r.
Pruszcz Gdański, dnia 03.12.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Mapa zawiera projektowane sieci i urządzenia, które były przedmiotem narad koordynacyjnych (o ile istnieją w obszarze aktualizacji).
UWAGA!
Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi:
- ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej,
- dokładności położenia punktów granicznych,
- stanu prawnego granic nieruchomości.

Legenda:
——— oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

OŚWIADCZENIE
Niniejszy dokument został sporządzony w wersji elektronicznej i opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Wydruk tej mapy zawiera jedynie kopię elektroniczną oryginału, służącą wyłącznie informacji. Za ewentualne konsekwencje wynikające z użycia wydruku odpowiedzialność ponosi jego użytkownik.

Data identyfikacji zgłoszenia (przez geodezyjnych): GKK-PODGiK.6640.1.5479.2025

Numer sprawy (Biuro Geodezyjne / Ewidencja Gruntów, etc.) nadany zgłoszeniu (przez geodezyjnych): STAROSTA GDAŃSKI

Wykonawca prac geodezyjnych: Pracownia Geodezyjno-Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek

Numer i data sporządzenia aktualnej (zatwierdzonej) wyrki (kopii) przyjętej do wiadomości: GKK.PODGiK.6640.1.5479.2025, 08.01.2026 r.

Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych (przez geodezyjnych): Zbigniew Mazurek, uprawnienia zawodowe nr 6224

POUCZENIE: Oświadczenie jest równoznaczne z klauzulą zgodności, mającą moc dla jej wykorzystania w procesie budowlanym, art. 64, 129, pkt. 3a, Ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (t. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151).

Signed by / Podpisano przez: Krzysztof Mateusz Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23

Signed by / Podpisano przez: Zbigniew Bolesław Mazurek
Date / Data: 2025-12-16 19:23

STAROSTA GDAŃSKI
Dokument podpisany przez Marika Gierczak
Data: 2026.06.02 12:12:35 CEST

Signed by / Podpisano przez: Michał Patryk Gnutek
Date / Data: 2026-05-25 10:03

POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH

ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A
Pracownia Projektowa
tel.: +48-58-681 1536
projekty@elus.pl

Tytuł rysunku: PLAN SYTUACYJNY
budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz

Nazwa i adres obiektu budowlanego: Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz

Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Nr zadania inwestycyjnego: OBI/33/2503966, P/25/046037
Nr umowy: ZN/9394/33338M2I/2025/2503966/1

Projektant: mgr inż. Michał Gnutek — Nr uprawnień: POM/0157/PWOE/17 — Podpis: — Data: 24.04.2026 — Nr rys.: E-01u

Sprawdzający: inż. Karol Kunmer — Nr uprawnień: POM/0008/PWOE/11 — Podpis: — Data: 24.02.2026 — Skala: 1:500

LEGENDA
proj. kabel nn 0,4kV
proj. rura osłonowa HDPE

Uwagi:
- długość zabezpieczenia obwodu (zgodnie z Art 5 pkt 20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane) wynosi 1,5 długości najdalszego przęsła linii napowietrznej nN, tj. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz, gdzie w obwodzie opracowania (zgodnie z art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane) znajdują się: 0,1 z 2007 r. poz. 124 wraz z późniejszymi zmianami) oraz zgodnie z normą N SEP-E-004:2004 "Elektroenergetyczne napowietrzne linie sieciowe. projektowanie i budowa"
- Wykonawca robót budowlanych przed przystąpieniem do robót zobowiązany jest do dokonania, w miejscach prowadzenia robót budowlanych, dokładnej inwentaryzacji istniejących urządzeń podziemnych i naziemnych, a w razie konieczności ich zabezpieczenia przed uszkodzeniem.
- Wykaz działek ewidencyjnych, na których znajdują się jako obiekty, przy których będą prowadzone roboty, przy których przy długości przęsła linii napowietrznej nN, tj. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz, gdzie w obwodzie opracowania (zgodnie z art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane) znajdują się: 0,1 z 2007 r. poz. 124 wraz z późniejszymi zmianami) oraz zgodnie z normą N SEP-E-004:2004 "Elektroenergetyczne napowietrzne linie sieciowe. projektowanie i budowa" wynosi 1,5 długości najdalszego przęsła linii napowietrznej nN, tj. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz, gdzie w obwodzie opracowania (zgodnie z art. 5 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane) znajdują się: 0,1 z 2007 r. poz. 124 wraz z późniejszymi zmianami) oraz zgodnie z normą N SEP-E-004:2004 "Elektroenergetyczne napowietrzne linie sieciowe. projektowanie i budowa"

WÓJT GMINY PRZYWIDZ
ul. Gdańska 7
83-047 PRZYWIDZ

RP.KPP.6733.15.2026.KM

Przywidz, dnia 03.07.2026 r.

DECYZJA
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Na podstawie art. 4 ust. 2 pkt 2, art. 50 ust. 1 i 4, art. 52 art. 53 pkt. 1 i 3 oraz art. 54 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2026 r., poz. 538), rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 26 września 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691) na wniosek z dnia 07.04.2026 r. firmy Energa – Operator S.A z siedzibą w Gdańsku reprezentowanej przez pełnomocnika (p. Michał Gnutek)

Wójt Gminy Przywidz

ustala lokalizację inwestycji celu publicznego dla zamierzenia polegającego na budowie sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz z infrastrukturą techniczną na działkach 102, 77, 21 w miejscowości Częstocin, obręb ewidencyjny Czestocin, gm. Przywidz

1. **Rodzaj zabudowy:**
   Obiekty infrastruktury technicznej
2. **Funkcje zabudowy i zagospodarowania terenu:**
   Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4 kV wraz z infrastrukturą towarzyszącą
3. **Ustalenia dotyczące warunków i wymagań kształtowania ładu przestrzennego:**
   Nie dotyczy (inwestycja nie dotyczy zabudowy kubaturowej)
4. **Ustalenia dotyczące ochrony środowiska i zdrowia ludzi oraz dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej:**
   - 4.1. Wymogi wynikające z potrzeb ochrony środowiska, o których mowa w Ustawie prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r. (Dz.U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.):
     - 4.1.1. inwestycję należy realizować bez kolizji z zielenią,
     - 4.1.2. działki przywołane w decyzji, na których prowadzona będzie inwestycja położone są poza granicami Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz poza granicami obszarów sieci NATURA 2000,
     - 4.1.3. planowane przedsięwzięcie nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko,
   - 4.2. Wymogi wynikające z potrzeb ochrony gruntów rolnych i leśnych, o których mowa w Ustawie o ochronie gruntów rolnych i leśnych z dnia 03 lutego 1995 r. (Dz. U. z 2024 r., poz. 82) – nie dotyczy
   - 4.3. Ustalenia dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz ochrony dóbr kultury:
     4.3.1 na terenie inwestycji występują strefy ochrony konserwatorskiej – teren objęty decyzją podlega formie ochrony wynikającej z ww. ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, teren objęty jest strefą ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego Szpon nr 6 AZP 15-40/64 punkt osadnictwa pś;
     4.3.2. wszelka działalność inwestycyjna związana z prowadzeniem prac ziemnych na obszarze występowania zabytków archeologicznych wymaga przeprowadzenia badań archeologicznych na zasadach uregulowanych obowiązującymi przepisami odrębnymi z zakresu ochrony zabytków i opieki nad zabytkami.
5. **Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:**
   - 5.1. Wszelkie kolizje z istniejącą infrastrukturą należy eliminować na warunkach i w uzgodnieniu z jej gestorami.
   - 5.2. Wszelkie prace w pasie drogowym należy uzgodnić z ich zarządcami (właścicielami).
6. **Ustalenia wymagań dotyczących ochrony interesów osób trzecich:**
   - 6.1. Roboty budowlane należy prowadzić w sposób zapewniający zachowanie istniejących na terenie działek sieci infrastruktury technicznej.
   - 6.2. Budowa sieci możliwa jest na warunkach określonych przez gestora sieci.
   - 6.3. Wejście na teren nieruchomości wymaga porozumienia z jego właścicielami, uporządkowania i przywrócenia poprzednich walorów gruntu oraz wypłacenia ustalonych umową odszkodowań.

6.4. Wnioskowana inwestycja nie może powodować utrudnienia w dojściach i dojazdach do sąsiednich posesji, jak również nie może pogorszyć warunków technicznych tych posesji.

7. Warunki wynikające z przepisów odrębnych:

Planowana inwestycja winna być projektowana i realizowana zgodnie z przepisami:

- ustawy z dnia 07.07.1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 20234r., poz. 725 ze zm.),
- ustawy z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2023 r., poz. 295),
- ustawy z dnia 27.04.2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.),
- Ustawy z dnia 03.02.1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 82)

8. Wymagane uzgodnienia projektu budowlanego z:

- Zespołem Uzgadniania Dokumentacji w Pruszczu Gdańskim,
- gestorami sieci w wypadku kolizji z daną siecią,
- innymi instytucjami, jeśli tak stanowią przepisy odrębne.

Decyzja niniejsza wydana jest bezterminowo

Decyzja mniejsza nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza praw własności i uprawnień osób trzecich. Wnioskodawcy, który nie uzyska prawa do terenu, nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z otrzymaną decyzją.

UZASADNIENIE

Planowana inwestycja znajduje się na terenie nie objętym ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Decyzja przygotowana została zgodnie z art. 50, art. 54 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024 r., poz. 1130) oraz ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.). W myśl rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z dnia 26 września 2019 r., poz. 1839) planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, ani nie jest przedsięwzięciem, dla którego wymagane jest sporządzenie raportu z uwagi na znaczące oddziaływanie na środowisko.

W trakcie postępowania poprzedzającego wydanie niniejszej decyzji strony nie wniosły żadnych uwag ani wniosków.

W myśl art. 56 cytowanej na wstępie ustawy o planowaniu jeśli zamierzenie inwestycyjne jest zgodne z przepisami odrębnymi, nie można odmówić ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego.

Niniejsze warunki decyzji uzgodniono w zakresie ustawowym z:

- Starostą Powiatu Gdańskiego z siedzibą w Pruszczu Gdańskim;
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Pruszczu Gdańskim;
- Pomorskim Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków w Gdańsku;
- Referatem Gospodarki Komunalnej Urzędu Gminy Przywidz;

Mając na uwadze powyższe postanowiono jak na wstępie.

Pouczenie:

Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania od decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta Gminy Przywidz. Termin na wniesienie odwołania od decyzji wynosi 14 dni od dnia jej doręczenia.

Strona, przed upływem terminu na wniesienie odwołania, może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od decyzji. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Strona na skutek zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania nie ma możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Wójt
Włodzimierz Michalski

Załączniki:

1. załącznik graficzny nr 1 do decyzji w skali 1:1000
2. załącznik nr 2 - analiza funkcji terenu

Otrzymują:

1. **Michał Gnutek** (pełnomocnik Inwestora Energa – Operator S.A Oddział w Gdańsku), ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy, adres: **AE:PL-69769-36859-EJAEA-23**
2. Strony postępowania
3. a/a

Projekt decyzji sporządziła: mgr Katarzyna Miazga (uprawnienia urbanistyczne w trybie ustawowym)

Starosta Gdański
Wojska Polskiego 16
83-000 Pruszcz Gdański

MAPA DO CELÓW INFORMACYJNYCH (KOPIA MAPY ZASADNICZEJ)

obr. Częstocin 0002: dz. 102
Sekcje mapy: 6.217.22.20.3; 6.217.22.20.1
SKALA 1:1000
Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°), układ wys.: PL-EVRF2007-NH

WÓJT GMINY PRZYWIDZ
ul. Gdańska 7
83-047 PRZYWIDZ
woj. pomorskie

Załącznik Nr 1a do decyzji
nr RP.KPP.6733.15.2026.KM

skala 1:1000

Wójt
Włodzimierz Michalski

LEGENDA:

ARKUSZ 1

ŁĄCZENIE ARKUSZY

ARKUSZ 2

Poświadcza się zgodność niniejszej kopii z treścią materiału państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego

Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny	STAROSTA GDAŃSKI
Nazwa materiału zasobu	MAPA ZASADNICZA
Identyfikator ewidencyjny materiału zasobu	P2204
Data wykonania kopii	2025 -11- 24
L. dz.	GKK-PODG.V.6621.2193.2025
imię, nazwisko i podpis osoby reprezentującej organ	Z up. STAROSTY

Aleksandra Kuźnicka
REFERENT
W WYDZIALE GEODEZJI I KARTOGRAFII I KATASTRU

Pruszcz Gdański dn. 24.11.2025

15

Starosta Gdański
Wojska Polskiego 16
83-000 Pruszcz Gdański

MAPA DO CELÓW INFORMACYJNYCH (KOPIA MAPY ZASADNICZEJ)

obr. Częstocin 0002: dz. 21

Sekcje mapy: 6.217.22.20.3; 6.217.22.20.4; 6.217.22.20.2; 6.217.22.20.1

SKALA 1:1000

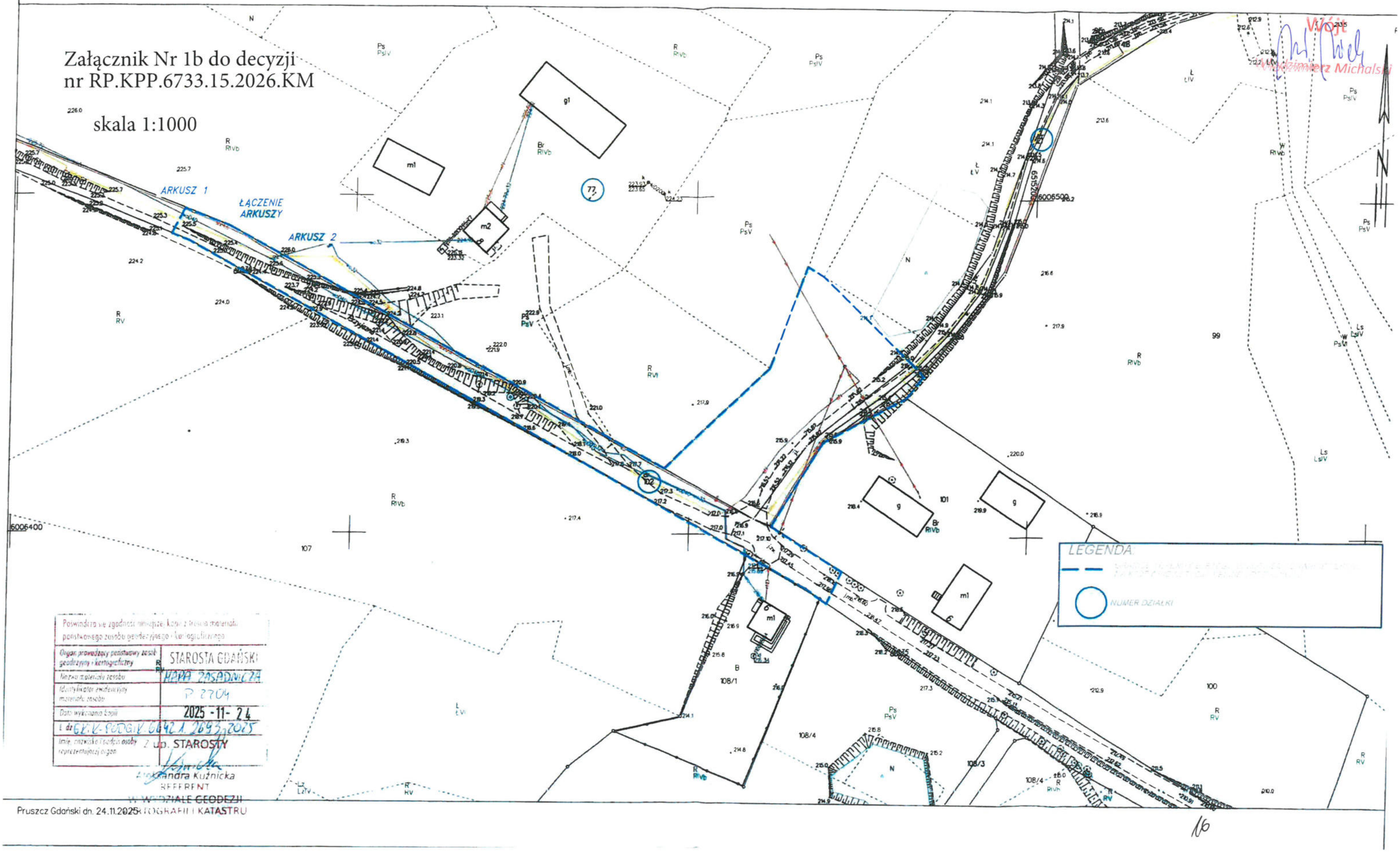
Układ odniesienia: PL-ETRF89, układ wsp. płaskich: PL-2000 strefa 6 (18°), układ wys.: PL-EVRF2007-NH

WÓJT GMINY PRZYWIDZ
ul. Gdańska 7
83-047 PRZYWIDZ
woj. pomorskie

Wójt
Włodzimierz Michalski

Załącznik Nr 1b do decyzji
nr RP.KPP.6733.15.2026.KM

skala 1:1000



Poświadcza się zgodność niniejszej kopii z treścią materiału państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego

Organ prowadzący państwowy zasób geodezyjny i kartograficzny	STAROSTA GDAŃSKI
Nazwa zupełności zasobu	MAPA ZASADNICZA
Identyfikator ewidencyjny materiału zasobu	P.2704
Data wykonania kopii	2025-11-24
Nr dz.	GK.V-6822.1.2693.2025
Imię, nazwisko i podpis osoby reprezentującej organ	Z up. STAROSTY Aleksandra Kuźnicka REFERENT W WYDZIALE GEODEZJI I KATASTRU

Pruszcz Gdański dn. 24.11.2025

16

WÓJT GMINY PRZYWIDZ
ul. Gdańska 7
83-047 PRZYWIDZ
woj. pomorskie

Załącznik nr 2
do decyzji Wójta Gminy Przywidz
RP.KPP.6733.15.2026.KM

ANALIZA

warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, stanu faktycznego i prawnego terenu dla zamierzenia polegającego na budowie sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz z infrastrukturą techniczną na działkach 102, 77, 21 w miejscowości Częstocin, obręb ewidencyjny Czestocin, gm. Przywidz

Zgodnie z rozporządzeniem rozporządzenia Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 15 lipca 2024 r. w sprawie sposobu ustalania wymagań dotyczących nowej zabudowy i zagospodarowania terenu w przypadku braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Dz. U. z 25 lipca 2024 r., poz. 1116) przeprowadzona została analiza w myśl art. 53 pkt 3 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz.U. 2026 r., poz.538) dla terenu, którego granice określono na załączniku graficznym.

A. ANALIZA STANU FAKTYCZNEGO I PRAWNEGO TERENU OBJĘTEGO WNIOSKIEM

1. Wnioskowana inwestycja: budowa elektroenergetycznej sieci nn 0,4 kV wraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach 102, 77, 21 położonych w miejscowości Częstocin w obrębie ewidencyjnym Częstocin, gmina Przywidz
2. Wnioskodawca: ENERGA-Operator S.A., Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowana przez pełnomocnika (p. Michał Gnutek),
3. Według informacji z rejestru gruntów właścicielami działek są:
   - działki nr 21 (droga gminna, dr), 102 (droga gminna, dr) - własność Gminy Przywidz
   - działka nr 77(na fragmencie gruntu ŁV) – własność os. fizycznej p. Bogusław Skierka

B. ANALIZA WARUNKÓW ORAZ ZASAD ZAGOSPODAROWANIA TERENU WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW ODRĘBNYCH w zakresie:

1. Warunków i wymagań kształtowania ładu przestrzennego – nie określa się
2. Ochrony środowiska i zdrowia ludzi:
   a) ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2024 r., poz. 1478)
      - teren objęty niniejszą decyzją położony jest poza granicami Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu oraz poza granicami obszarów sieci NATURA 2000,
      - projektowana inwestycja nie może wpływać szkodliwie na środowisko, a zwłaszcza na zanieczyszczenie wód, gleby, powietrza, niszczyć florę i faunę, stanowić źródła niebezpiecznych odpadów, ponadnormatywnego hałasu lub szkodliwych natężeń pola elektromagnetycznego,
   b) ustawa z dnia 4 lutego 1994 r. Prawo geologiczne i (Dz.U. z 2023 r., poz. 633) - planowana inwestycja nie wymaga sporządzenia dokumentacji geologiczno – inżynierskiej,
   c) ustawa z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz.U z 2023 r. poz. 259 ze zm.) - planowana inwestycja nie wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego
   1. 3. Ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej (ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o zabytkach i opiece nad zabytkami (Dz.U. z 2022 r., poz. 840 ze zm.) - teren jest objęty archeologiczną ochroną konserwatorską, obowiązują przepisy odrębne.
4. Obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:
   a) w granicach objętych niniejszą decyzją planowana jest budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4 kV wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
   b) linia kablowa ułożona zostanie na głębokości ok. 0,7 m – 1,2 m,
   c) przy przejściach poprzecznych pod drogą linia kablowa zostanie ułożona metodą przewiertu sterowanego (bezwykopowo),
   d) budowa linii elektroenergetycznej nie zmieni sposobu użytkowania działek, na których będą prowadzone prace,
   e) wszelkie kolizje z istniejącą infrastrukturą należy eliminować na warunkach i w uzgodnieniu z jej gestorami
5. Wymagań dotyczących ochrony interesów osób trzecich:
   - roboty budowlane należy prowadzić w sposób zapewniający zachowanie istniejących na terenie działek sieci infrastruktury technicznej,
   - przebudowa sieci możliwa jest na warunkach ustalonych przez gestorów sieci,
   - wejście na teren nieruchomości wymaga porozumienia z jego dysponentami, uporządkowania i przywrócenia poprzednich walorów gruntu oraz wypłacenia ustalonych umową odszkodowań.

Wójt Gminy Przywidz
ul. Gdańska 7, 83-047 Przywidz

Przywidz, dnia 19.08.2026 r.

RP.KPP.6733.15.1.2026.KM

p. Michał Gnutek
ul. Kościerska 1A
83-300 Kartuzy

Dot.: zapytania o ostateczność decyzji

Wójt Gminy Przywidz potwierdza, że decyzja znak RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 3 lipca 2026 r. o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego dla zamierzenia polegającego na budowie sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV wraz z infrastrukturą techniczną na działkach 102, 77, 21 w miejscowości Częstocin, obręb ewidencyjny Częstocin, gm. Przywidz stała się ostateczna dnia 18.07.2026 r.

Z poważaniem

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez
Katarzyna Miazga Urząd Gminy
Przywidz
Data: 2026.08.19 13:39:44 CEST

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

18

WÓJT GMINY
PRZYWIDZ

Przywidz, dnia 04.02.2026 r.

RG.DR.6853.1.19.2026.OK

DECYZJA

Na podstawie art. 39 ust. 1 pkt 1, ust. 1a oraz ust. 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (tj. Dz. U. Z 2021 r. , poz. 1376 z zm.), § 140 rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (tj. Dz. U. z 2016 r. , poz. 124) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. Z 2021 r. , poz. 735, po rozpatrzeniu wniosku Inwestora:
ENERGA OPERATOR S.A, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk z dnia: 29.01.2026 r.

Wójt Gminy Przywidz

Zezwala na lokalizację w pasie drogi gminnej publicznej nr 169001G działki nr 102, nr 169002G działki nr 21 w miejscowości Częstocin obręb geodezyjny 0002 Częstocin gm. Przywidz, urządzeń infrastruktury elektroenergetycznej tj. budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4 kV.

pod następującymi warunkami:
1.Prace w pasie drogowym ograniczyć do niezbędnego minimum.
2.Roboty w pasie drogowym należy planować i wykonywać w okresie sprzyjających warunków atmosferycznych (dodatnie temperatury).

Opieczętowane przez UG (załącznik nr 1 projektu stanowi graficzną część niniejszego rozstrzygnięcia.

1. **Uzgadnia** w/w projekty.

Uzasadnienie

Z uwagi na to, że niniejsze orzeczenie jest zgodne z wnioskiem Strony, odstępuję od uzasadnienia decyzji.

Dodatkowo informuję że:
1. Zgodnie z postanowieniami art. 3 pkt 11, art 32 ust. 4 pkt 2 i art. 33 ust. 2 ustawy Prawo budowlane **decyzja stanowi dla Inwestora podstawę do oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania gruntem** pasa drogowego na cele budowlane, w zakresie wynikającym z uzgodnionego projektu zagospodarowania terenu.
2.Decyzja nie uprawnia do rozpoczęcia robót na gruncie pasa drogowego. Po uzyskaniu pozwolenia na budowę lub zgłoszeniu robót budowlanych, Inwestor powinien, zgodnie z obowiązkiem w art. 40 ustawy o drogach publicznych, wystąpić z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym do Urząd Gminy Przywidz, który ustali pozostałe warunki wykonawstwa i przywrócenia pasa drogowego do stanu poprzedniego oraz naliczy wysokość opłaty za umieszczenie w pasie drogowym urządzeń infrastruktury technicznej niezwiązanej z potrzebami ruchu drogowego i opłaty za zajęcie pasa drogowego na czas prowadzenia robót.
3. W/w wniosek należy złożyć w terminie nie krótszym niż 14 dni przed planowanym rozpoczęciem robót.
4. Do wniosku o wydanie decyzji na zajęcie pasa drogowego należy dołączyć zatwierdzony projekt organizacji ruchu.
5. Projekt organizacji ruchu na czas prowadzenia robót w pasie drogi gminnej należy zatwierdzić w Starostwie Powiatowym Wydział Infrastruktury ul. Wojska Polskiego 16, 83-000 Pruszcz Gdański, po uprzednim zaopiniowaniu przez Urząd Gminy Przywidz ul. Gdańska 7, 83-047 Przywidz. Powyższy projekt należy zatwierdzić przed wystąpieniem z wnioskiem o zezwolenie na zajęcie pasa drogowego drogi gminnej.

6. W przypadku kolizji w/w inwestycji z innymi elementami uzbrojenia podziemnego, Inwestor zobowiązany jest do uzgodnienia powyższego z właściwymi gestorami sieci, dokonując na własny koszt przełożenia lub zabezpieczenia uzgodnionej inwestycji.
7. Realizację i koszt budowy lub modernizację urządzeń, nawierzchni w pasie drogowym związanych z wykonaniem

18

zadania, w tym likwidację kolizji projektowanych urządzeń ze stanem istniejącym ponosi Inwestor.
8. Na czas prowadzenia robót miejsce prowadzonych robót należy zabezpieczyć zgodnie z warunkami zawartymi w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003 r. w sprawie szczegółowych warunków technicznych dla znaków i sygnałów drogowych oraz urządzeń bezpieczeństwa ruchu drogowego.
9. Roboty budowlane należy prowadzić zgodnie z art. 5 ustawy Prawo budowlane, a w szczególności z poszanowaniem, występujących w obszarze oddziaływania inwestycji, uzasadnionych interesów osób trzecich.
10. W wykopie otwartym zasypkę wykopów wykonać zgodnie z normą PN-S-02205 i zagęszczeniem jej, zgodnie z wymogami podanymi w pkt. 2.11.4 normy. Należy przewidzieć konieczność wymiany gruntu rodzimego z zagęszczeniem warstwami mieszanki dowiezionej celu uzyskania prawidłowego współczynnika podłoża w miejscu wykopu.
11. Przejścia pod drogą należy wykonać bez naruszania konstrukcji jezdni i utwardzonych poboczy.
12. Wszystkie wykopy w pasie drogowym należy zagęścić zgodnie z obowiązującą normą, a wyniki zagęszczenia na żądanie Zarządcy drogi dostarczyć do odbioru pasa drogowego.
13. Urobek ziemi podczas wykonywania prac należy odłożyć poza teren jezdni.
14. Prace budowlane należy wykonywać w sposób zapewniający przejezdność drogi gminnej oraz ograniczający uciążliwość dla osób trzecich (w szczególności minimalizacja wszelkiego rodzaju zabłocenia dróg).
15. Teren po wykonanych robotach budowlanych doprowadzić do stanu pierwotnego.
16. Zajmujący pas drogowy zobowiązany jest do pisemnego zawiadomienia gminy o zakończeniu robót i gotowości komisyjnego odbioru zajmowanego terenu.
17. Inwestor zobowiązany jest do przedłożenie gminie dokumentacji powykonawczej.
18. Zajmowany teren zostanie uznany za odebrany po podpisaniu przez przedstawiciela Urzędu Gminy Przywidz protokołu odbioru.
19. Utrzymanie obiektów i urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego należy do ich posiadacza.
20. **Nawierzchnię drogi gruntowej należy przywrócić do stanu pierwotnego z użyciem dowiezionej, utwardzonej mieszanki o odpowiednim uziarnieniu.**
21. W przypadku zmiany załącznika graficznego do niniejszego rozstrzygnięcia należy wystąpić do tut. Organu o ponowne uzgodnienie projektu.
22. **Niniejsze zezwolenie traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych.**

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta Gminy Przywidz, w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji, jeśli decyzja jest zgodna z żądaniem wszystkich stron, podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania.

Zastępca Wójta
Wojciech Sąsiadowski

Otrzymują:

- Pełnomocnik: ELUS Sp. z o.o., ul. Kościerska 1A, 83-300 Kartuzy
- a/a

Załącznik nr: 1

Do decyzji / ~~opinii / pisma~~

nr: RG DR.6853.1.19.2026.CK

z dnia: 04.02.2026

04.02.2026

Pracownia Geodezyjno - Projektowa
"KODEM" mgr inż. Krzysztof Mazurek

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
skala 1:500

Województwo: pomorskie [22]
Powiat: gdański [2204]
Jednostka ewidencyjna: Przywidz [220405_2]
Obręb: Częsłocin [0002]
Nazwa obiektu: Częsłocin, ul. Przyjazna, dz. 108/1
ID: GIAK-PODGiK.6649.1.5479.2025
Układ odniesienia
poziomy - PL-2000 strefa 6 (18°)
wysokościowy - PL-EVRF2007-NH
Kierownik prac. inż. Zbigniew Mazurek, upr. 6224
Prace polowe: inż. Krzysztof Mazurek
Prace kameralne: mgr inż. Justyna Eugeniusz
Pomiar wykonano dnia 24.11.2025 r.
Pruszcz Gdański, dnia 03.12.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych. Mogą nie zostać zgłoszone do ewidencyjnego.
Mapa zawiera projektowane sieci i urządzenia, które były przedmiotem narad koordynacyjnych (z dnia wskazanej w niniejszej aktualizacji).
UWAGA
Wykonana niniejszej mapy nie jest poprzedzone ustaleniami dotyczącymi:
- ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone
w granicach projektowanej inwestycji budowlanej,
- dokładnego położenia punktów granicznych,
- stanu prawnego gruntu, nieruchomości.

Legenda
granice granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji

OŚWIADCZENIE

STAROSTA GDAŃSKI

istn. stup nr 331847-02-4 P/ZN-10 zdemontować

istn. stup nr 331847-02-3 P/PK/ZxZN-12 wymienić na proj. słup KK/E-12/12

istn. stup nr 331847-02-9 P/ZN-10 zdemontować

istn. stup nr 331847-02-10 P/ZN-10 zdemontować

istn. stup nr 331847-02-11 P/ZN-10 zdemontować

istn. stup nr 331847-02-12 P/PK/ZxZN-12 wymienić na proj. słup KK/E-12/12 nowy nr 331847-02-1/2

istn. stup nr 331847-02-12 P/ZN-10 nowy nr 331847-02-1/1

istn. stup nr 331847-02-12/1 Kr/ZxZN-10 nowy nr 331847-02-1/3

istn. stup nr 331847-02-14 P/ZN-10 nowy nr 331847-05-1

istn. stup nr 331847-02-15 Kr/ZxZN-10 nowy nr 331847-05-2

istn. stacja T331847 Częsłocin Przyjazna

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 6m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 31m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 12m przewiert sterowany

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 36m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 40m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 9m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 10m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 5m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 45m przewiert sterowany

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 25m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 18m wykop otwarty

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany

proj. 2 x rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 9m HDPE ø110, typu SRS L = 9m przewiert sterowany

proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 3m wykop otwarty

proj. TAKXS 4x240 (+S/1Zn 25x4) L = 505/526m obw. 05_T331847

proj. TAKXS 4x150 (+S/1Zn 25x4) L = 82/98m obw. 05_T331847

istn. kabel abonencki typu YAKY 4x35, L = 100m relacja: stup 331847-02-13 szafka Z330834SAB

szafka Z330834SAB uruchomiona

istn. szafkę pomiarowa abonencko nr Z330834SAB wymienić na proj. KRSN-P2/3F-NH2/8-NH00/T nr Z33_____ P/23/046037, dz. 108/1 (12,5kW - zwiększenie mocy o 7,5kW)

Sygnował by / Podpisano przez Michał Patryk Strutek
Data i Czas 2026-01-30 08:39

PODWADOWA ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH

ELUS spółka z o.o.
81-198 Kamień
ul. Kościelna 74

Pracownia Projektowa
tel. 668 662 1039
projekty@elus.pl

PLAN SYTUACYJNY

Tytuł rysunku: Rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilenia ID: 13871 w m. Częsłocin, gm. Przywidz

Nazwa i adres inwestycji: Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. nr 77/122, 21/1 Rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. nr 77/1 przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. nr 75, 77/1064 dz. Częsłocin-Wieś, gm. Przywidz

Inwestor: ENERGA - OPERATOR S.A. ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
DBR/33/SK/3960
PODSMELIT
ZAA/0040/11/BKT/25/25/SK/0001

Projektował: mgr inż. Michał Strutek — 30.01.2026 — 1:500

Sprawdził(a): mgr inż. Kamil Kamiński — 30.01.2026 — 1:500

LEGENDA

Uwagi:

21

Pomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków

ZA.5183.776.2026.MK

Gdańsk, dnia 31.08.2026 r.

ENERGA – OPERATOR S.A.
Pełnomocnik: Pan Michał Gnutek

Dotyczy: wniosku spółki ENERGA-OPERTOR S.A., w imieniu której działa Pan Michał Gnutek, z dnia 14.07.2026 r. (wpłynął 14.07.2026 r.) w sprawie wydania opinii archeologicznej i konserwatorskiej dla projektu inwestycji budowy sieci elektroenergetycznej 0,4kV (podziemne) – kabel - na dz. ew. 102, 77, 21 obr. Częstocin oraz rozbiórki sieci elektroenergetycznej 0,4 kV (napowietrzne) – demontaż słupów i przewodów - na dz. ew. 77 obr. Częstocin, gm. Przywidz, pow. gdański, woj. pomorskie.

Na podstawie ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (tekst jednolity: Dz.U. z 2024 r., poz. 1292 z późniejszymi zmianami) [Ustawa o Ochronie Zabytków]: art. 89 pkt 2, art. 91 ust. 4 pkt 4 Ustawy o Ochronie Zabytków, Pomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków nie wyraża zastrzeżeń do opisanej inwestycji. Prace ziemne nie wymagają prowadzenia badań archeologicznych, z uwagi na przekształcenie terenu. PWKZ przypomina jedynie, że zgodnie z treścią art. 32 Ustawy o Ochronie Zabytków z 2003 r., w przypadku okrycia w trakcie prac budowlanych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot, zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia, niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).

Z up. Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków

Piotr Klimaszewski

Kierownik Wydziału ds. Zabytków Archeologicznych

[dokument podpisany elektronicznie]

Otrzymują:

1. ENERGA-OPERATOR S.A., pełnomocnik: Pan Michał Gnutek,
2. a/a WUOZ MK.

Monika Kwiatkowska, Inspektor Ochrony Zabytków, 31.08.2026 r.

RPW/14506/2026

Klauzula informacyjna

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 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 (Dz.U.L 119 z 4.05.2016r.) zwanych dalej „RODO", informuję, że:

1) Administratorem przetwarzającym Pani/Pana dane osobowe jest Pomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków z siedzibą w Gdańsku, ul. Dyrekcyjna 2-4,

2) W Wojewódzkim Urzędzie Ochrony Zabytków wyznaczony został Inspektor Ochrony Danych, z którym można skontaktować się:

   — przez email: iod@zabytki.mail.pl lub
   — listownie na adres: Dyrekcyjna 2-4, 80-852 Gdańsk

3) przetwarzanie danych osobowych następuje w celu prowadzenia postępowań administracyjnych na podstawie przepisów prawa- ustawy z dnia z ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami oraz przepisów wykonawczych do ustawy, ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane, ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody , ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postepowania administracyjnego. Zgodnie z art. 6 ust. 1 lit. c RODO, przetwarzanie jest niezbędne do wypełnienia obowiązku prawnego ciążącego na administratorze

4) W związku z przetwarzaniem danych w celu wskazanym powyżej, Pani/Pana dane osobowe mogą być udostępniane innym odbiorcom lub kategoriom odbiorców danych osobowych, którymi mogą być:– podmioty, które przetwarzają Pani/Pana dane osobowe w imieniu Administratora na podstawie zawartej umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych (tzw. podmioty przetwarzające),– inne upoważnione organy lub instytucje publiczne.

5) Pani/Pana dane osobowe nie będą przekazywane do państwa trzeciego lub organizacji międzynarodowej.

6) Pani/Pana dane osobowe będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji wskazanego powyżej celu przetwarzania, w tym również obowiązku archiwizacyjnego wynikającego z przepisów prawa.

7) Posiada Pani/Pan prawo żądania dostępu do treści swoich danych, prawo ich sprostowania, usunięcia ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania, prawo do przenoszenia danych, prawo do cofnięcia zgody na przetwarzanie w dowolnym momencie bez wpływu na zgodność z prawem przetwarzania, którego dokonano na podstawie zgody przed jej cofnięciem.

8) Ma Pani/Pan prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

9) Podanie przez Panią/Pana danych osobowych jest warunkiem rozpatrzenia sprawy (przeprowadzenia postępowania administracyjnego) przez Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Gdańsku i wynika z przepisów prawa; co do zasady jest dobrowolne, jednak niezbędne do załatwienia sprawy w Wojewódzkim Urzędzie Ochrony Zabytków w Gdańsku, o ile z przepisów ustawy nie wynika prawny obowiązek udostępnienia Pomorskiemu Wojewódzkiemu Konserwatorowi Zabytków danych osobowych (w szczególności w związku z obwiązkami dysponenta zabytku o których mowa w art. 28 ust. 1 ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.)

10) Przetwarzanie podanych przez Panią/Pana danych osobowych nie będzie podlegało zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji, w tym profilowaniu, o którym mowa w art. 22 ust. 1 i 4 ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych z dnia 27 kwietnia 2016 r.

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

TOM I
PROJEKT TECHNICZNY

	Egz. nr

Umowa nr **ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1** z dn. **13.11.2025, GJ10076/25**
OBI/33/2503966

NAZWA OBIEKTU BUDOWLANEGO: **Budowa, przebudowa i rozbiórka sieci elektroenergetycznej 0,4kV**

ADRES OBIEKTU BUDOWALNEGO: **77 – rozbiórka**
77, 76, 108/1 – przebudowa
77, 102, 21 – budowa
obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2

DZIAŁKA OBJĘTA PRZYŁĄCZENIEM: **108/1**
obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2

OBSZAR STACJI: **T331847 Częstocin Przyjazna, obw. 02, 05**

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

PROJEKTOWAŁ: **mgr inż. Michał Gnutek**
upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych

SPRAWDZIŁ: **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

KARTUZY, 02.09.2026

SPIS TREŚCI

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

1. Temat

Przedmiotem projektu technicznego jest rozbiórka sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 76, 108/1 oraz budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin, gm. Przywidz w celu zasilenia dz. 108/1.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Sieć elektroenergetyczna 0,4kV zasilana ze stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna, obwód 02, obwód 05.

Wymiana pojedynczego słupa SN:	----------	------
Linia napowietrzna SN:	----------	------
Rozłącznik napowietrzny SN:	----------	------
Linia kablowa SN:	----------	------
Mufy kablowa:	----------	------
Głowice kablowe:	----------	------
Ogranicznik przepięć SN:	----------	------
Złącze kablowe SN:	----------	------
Stacja transformatorowa SN/nn:	rozłącznik listowy NH-2 400A	1kpl.
Transformator:	----------	------
Wymiana pojedynczego słupa nn:	----------	------
Linia napowietrzna nn:		
Rozbiórka –	4 x AL50mm^2	482m
	YAKY 4x35mm^2	100m
	12 szt. żerdź żelbetowa	10 kpl.
	1 szt. żerdź wirowana	1 kpl
Budowa –	2 szt. żerdź wirowana (1 z demontażu)	3 kpl.
Przyłącze napowietrzne:	----------	------
Ogranicznik przepięć nn:	3 x ASA-500-10BO-D+K	3 kpl.
Przyłącze kablowe nn:	----------	------
Szafka pomiarowa:	----------	------
Linia kablowa nn:	YAKXS 4x240mm^2	505/526m
	YAKXS 4x120mm^2	82/100m
Kablowa rozdzielnica szafowa:	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	1 kpl.
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	----------	------
Przecisk:	----------	------
Przewiert:	5 kpl. rura HDPE SRS Φ160 (12+20+43+20+9)	104m
	1 kpl. rura HDPE SRS Φ110	9m

3. Oświadczenie projektanta

Oświadczenie wynikające z ustawy Prawo Budowlane

Oświadczam, że niniejszy projekt techniczny dotyczący **rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 76, 102, 21, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz 220405_2** został wykonany zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz projektem zagospodarowania terenu zgodnie z art. 34 ust. 3c i 3d pkt 3 oraz art. 41 ust. 4a pkt. 2 Prawo budowlane z dn. 7 lipca 1994 r. (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, z 2022 r. poz. 88 z późn. zm.).

mgr inż. Michał Gnutek – upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta)

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
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta sprawdzającego)

Oświadczenie wynikające z umowy z Inwestorem

Oświadczam, że niniejszy projekt dotyczący **rozbiórki linii napowietrznej nn oraz budowy linii kablowej nn dla zasilenia dz. 108/1 w m. Częstocin** został wykonany zgodnie ze standardami technicznymi Energa-Operator S.A., opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień złożenia oświadczenia.

mgr inż. Michał Gnutek – upr. bud. nr POM/0167/PWBE/17
do projektowania i kierowania robotami budowlanymi bez ograniczeń w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta)

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
Kartuzy, dn. 02.09.2026
(podpis projektanta sprawdzającego)

4. Uprawnienia budowlane

Dołączono do Projektu Zagospodarowania Terenu.

5. Podstawa opracowania

Podstawę opracowania stanowią :

- umowa nr ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1 z dn. 13.11.2025,
- warunki P/25/046037 wydane przez ENERGA–OPERATOR S.A.,
- inwentaryzacja sieci w terenie,
- plan sytuacyjno-wysokościowy 1:500 z naniesionymi urządzeniami podziemnymi,
- prawo budowlane, normy N-SEP-E-001, N SEP-E-002, N SEP-E-004, PN-E-05100-1,
- Album linii napowietrznych wielotorowych niskiego napięcia z przewodami gołymi 25-95mm^2 na słupach z żerdzi wirowanych typu E, układ przewodów płaski, Lnn, TOM II,
- Tablice zwisów i naprężeń – przewody AsXSn, Energolinia Poznań,
- Katalog ENSTO – Nowoczesne rozwiązania dla linii energetycznych nn i SN,
- standardy techniczne w Energa-Operator SA wraz z załącznikami.

6. Uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA PZT

Dołączono do Załączników Projektu Budowlanego

7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

Dołączono do Załączników Projektu Budowlanego

8. Uzgodnienia branżowe

Dołączono do Załączników Projektu Budowlanego

9. Decyzje administracyjne

Dołączono do Załączników Projektu Budowlanego

10. MPZP lub decyzja lokalizacyjna

Planowana inwestycja jest zgodna z zasadami infrastruktury technicznej określonymi w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r.

11. Stan istniejący

Istniejąca stacja transformatorowa T331847 Częstocin Przyjazna to stacja słupowa typu STEK 21 20/250/2 na żerdzi E-12/12. Na stacji brak pomostu obsługi i bezpieczników po stronie SN. Połączenie po stronie SN typu 3 x CCST 1x50mm^2, po stronie nn typu 2 x 4 x YKXS 1x70mm^2. Rozdzielnica stacyjna z kanałem kablowym, wyposażona w rozłącznik główny typu NH-3 z wkładkami WT-3/gTr 100kVA oraz pięć rozłączników typu NH-2 (1 rezerwa) – cztery obwody. Przekładniki prądowe 400/5 kl. 0,5s w rozdzielnicy stacyjnej, układ pomiarowy AMI w szafce obok rozdzielnicy stacyjnej. Transformator o mocy 100kVA jest wystarczający i nie wymaga wymiany.

Istniejąca sieć elektroenergetyczna 0,4kV napowietrzna typu 4xAL50mm^2 / 4xAL25mm^2 przebiega od istniejącej stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna prze grunty rolne, w kierunku ulicy Wiosennej. Sieć elektroenergetyczna 0,4kV należy do obw. 02 zabezpieczonego w rozdzielnicy stacyjnej wkładkami WT-1/gF 100A i odpowiada za zasilanie budynków jednorodzinnych oraz gospodarstw rolnych. Na słupie nr 331847-02-6 rozłącznik RSA-1/3 z wkładkami WT-1/gF 63A.

Na terenie objętym przedmiotową inwestycją znajduje się grunt we władaniu Gminy Przywidz – ul. Przyjazna oraz ul. Wiosenna (droga gruntowa, w z nieuregulowanymi przebiegami granic) oraz podmiotów prywatnych – w większości grunty rolne. Planowana inwestycja nie ingeruje w istniejący stan zagospodarowania terenu i nie zmienia jego przeznaczenia.

12. Rozbiórki

Istniejącą sieć elektroenergetyczną 0,4kV napowietrzną typu 4xAL50mm^2 w układzie płaskim, należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna od słupa nr 331847-02-3 do słupa nr 331847-02-12 należy zdemontować. Istniejącą sieć elektroenergetyczną 0,4kV napowietrzną typu YAKY 4x35mm^2 należącą do obwodu 02 stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna od słupa nr 331847-02-14 do szafki pomiarowej Z3308345AB wraz z szafką należy zdemontować Zasilanie istniejących odbiorców odtworzyć zgodnie z pkt 15. Slupy przeznaczone do rozbiórki:

- nr 331847-02-3 typu RPKr/2xŻN-12 (nowy słup w tym samym miejscu),
- nr 331847-02-4 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-5 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-6 typu KK/E-10,5/20 z rozłącznikiem słupowym RSA-1/3,
- nr 331847-02-7 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-8 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-9 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-10 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-11 typu P/ŻN-9,
- nr 331847-02-12 typu RPKp/2xŻN-9 (nowy słup w tym samym miejscu).

Dodatkowy słup przeznaczony do rozbiórki:

- nr 331847-02-14 typu P/ŻN-9 (nowy słup w tym samym miejscu).

Rozbiórki dokonać zgodnie z rys. E-01 oraz schematem E-02. Zdemontowane materiały zgodnie z zestawieniem demontażowym 34.3 należy zutylizować w ramach własnej gospodarki odpadami.

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

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Istniejącą rozdzielnicę stacyjną T331847 należy doposażyć o rozłącznik polowy (listwowy) typu NH-2 400A jako rezerwa pod agregat. Istniejący rozłącznik pola obw. 05 wyposażyć w wkładki WT-1/gG 100A. Zamontować tabliczkę opisową obwodu (obustronną). Szczegóły opisu uzgodnić na etapie wykonawstwa z RD Tczew. Schemat stacji zgodnie z rys. E-03.

15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)

Zgodnie z warunkami przyłączenia budowę sieci elektroenergetycznej 0,4kV zaprojektowano w układzie TN-C. Zdemontowany fragment sieci obw. 02 stacji T331847 zgodnie z punktem 12 należy odtworzyć.

Przyjęto:

- strefę klimatyczną WII i SI wg PN- E-05100-1,
- grunt słaby.

Należy wymienić istniejący słup obw. 02, T331847:

- 331847-02-3 typu RPKr/2xŻN-12 na proj. KK/E-12/25
- 331847-02-12 typu RPKp/2xŻN-9 na proj. KK/E-10,5/20 (żerdź z demontażu 331847-02-6) i nadać numer 331847-05-3 (przejęcie przez proj. obw. 05),
- 331847-02-14 typu P/ŻN-12 na proj. P/E-12/4,5 i nadać numer 331847-05-1 (przejęcie przez proj. obw. 05),

Pozostałe słupy bez zmian – przenumerować zgodnie ze schematem rys. E-02. Obliczenia doboru słupa w pkt. 25.2, 25.3.

Zastosowano ustoje oraz przyjęto następujące wysokości zawieszenia przewodów:

- proj. słup nr 331847-02-03 typu KK/E-12/25 – ustój U3b, głębokość zakopania t = 2,9m, wysokość zawieszenia przewodów istniejących w układzie płaskim, w kierunku słupa nr 331847-02-2 – $hf1_{4xAL50}$ = 8,99m, w kierunku słupa nr 331847-02-4 – hf_{4xAL50} = 8,77m,
- proj. słup nr 331847-05-3 typu KK/E-10,5/20 (żerdź z demontażu 331847-02-6) – ustój U3a, głębokość zakopania t = 2,9m, wysokość zawieszenia przewodów istniejących w układzie płaskim, w kierunku słupa nr 331847-05-4 – $hf1_{4xAL25}$ = 7,37m, w kierunku słupa nr 331847-05-2 – $hf1_{4xAL50}$ = 7,59m,
- proj. słup nr 331847-05-01 typu P/E-12/4,3 – ustój U1, głębokość zakopania t = 2,4m, wysokość zawieszenia przewodów istniejących w układzie płaskim hf_{4xAL50} = 9,57m, obostrzenie 1°.

W istniejącej linii zastosować naprężenia obliczeniowe dla przewodu 4xAL50mm^2, 4xAL25mm^2 zgodnie z tablicą 2 i tablicą 3 albumu linii napowietrznych nn z przewodami gołymi o przekroju 25-95 na żerdziach wirowanych, układ przewodów płaski, tom II:
SEKCJA I - od istn. stacji T331847 do proj. sł. 331847-02-3 - naprężenie obliczeniowe 75MPa, naciąg 1489daN,
SEKCJA II - od proj. sł. 331847-02-3 do istn. sł. 331847-02-9 - naprężenie obliczeniowe 50MPa, naciąg 990daN,
SEKCJA III - od proj. sł. 331847-05-3 do istn. sł. 331847-05-4 - naprężenie obliczeniowe 45MPa, naciąg 891daN,
SEKCJA IV - od proj. sł. 331847-05-3 do istn. sł. 331847-05-1/1 - naprężenie obliczeniowe 50MPa, naciąg 990daN.

Naciągi w temperaturze montażu oraz zalecane zwisy dobierać z tabel zwisów i naciągów opracowanych i rozpowszechnianych przez Energolinia – Poznań. Do budowy linii należy zastosować osprzęt sieciowy prod. ENSTO i SPIN.

Projektowane słupy nr 331847-02-3, 331847-05-1, 331847-05-3 należy uziemić. Zastosować uziom taśmowo-prętowy T+P1 stal ocynk Φ16 dł. 24m (8x3m) lub inny równoważny. Rezystancja wypadkowa układu uziemienia musi być nie większa niż 10Ω (R≤10Ω). Zamontować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10BO-D+K. Ograniczniki przepięć uziemić.

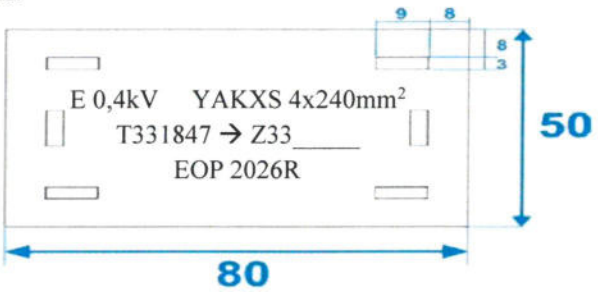
Zgodnie z warunkami przyłączenia, zasilanie dla działki 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidzu zaprojektowano w układzie TN-C z pola rezerwowego obw. 05 istniejącej stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna – lokalizacja na dz. 102. Projektowany kabel typu YAKXS 4x240mm^2 wyprowadzić z rozdzielnicy stacyjnej poprzez istniejący kanał kablowy z istniejącego rozłącznika typu NH-2 do projektowanego złącza nr Z3320387 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F zlokalizowanego na działce przyłączanej. Od projektowanego złącza nr Z3320387 wybudować kabel typu YAKXS 4x120mm^2 do projektowanego słupa nr 331847-05-01 typu P/E-12/4,3.

Projekt zagospodarowania terenu jest zgodny z rys. E-01. Układ połączeń zgodnie ze schematem rys. E-02.

Podczas budowy sieci elektroenergetycznej należy spełnić następujące warunki:
- istniejące rzędne terenu należy przyjąć jako docelowe,
- kabel układać wg wytyczenia geodezyjnego,
- na dno wykopu o głębokości 0,8m należy ułożyć bednarkę, przysypać 0,1m warstwą piasku,
- kabel układać na głębokości 0,7m, przysypać 0,1m warstwą piasku, 0,15m gruntu rodzimego, przykryć folią ostrzegawczą i zaspać gruntem rodzimym,
- miejsce wykopu zagęścić,

- kabel ułożony w ziemi należy zaopatrzyć na całej długości w trwałe oznaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych tj.: skrzyżowaniach itp.; szczegóły opisów uzgodnić na etapie wykonawstwa w ENERGA – OPERATOR SA - Rejon Dystrybucji Tczew; stosować opisy zgodne ze Standardami Energa,
- zachować pozostałe wymagania zgodnie z normą N SEP-E-004.

Przykładowa treść tabliczek:



Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę ze stali ocynkowanej ogniowo S/tZn 25x4 mm i połączyć uziemienie stacji z uziemieniem projektowanego złącza kablowo-pomiarowego (szyna PEN). Na słupie kabel zabezpieczyć rurą osłonową typu BE 75 Anty-UV 0,5m w ziemi oraz do wysokości 2,5m na słupie. Rurę osłonową i projektowane kable ułożyć na słupie na uchwytach ostępowych. Wraz z kablem ułożyć w wykopie bednarkę S/tZn 25x4mm i połączyć układy uziemień projektowanego złącza i projektowanego słupa. Rezystancja wypadkowa układu uziemienia dla złącza kablowego musi być nie większa niż 30Ω (R≤30Ω). Końce kabla zabezpieczyć głowicami termokurczliwymi (palczatkami) typu SFEX. Przed rozpoczęciem wykopów trasa sieci elektroenergetycznej 0,4kV podlega wytyczeniu przez uprawnionego geodetę.

15.1. Kablowa rozdzielnica, układ pomiarowy

Projektuje się kablową rozdzielnicę typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F (1 kpl.) w obudowie i fundamentem z tworzywa termoutwardzalnego, karbowaną, odporną na promienie UV, zgodnie z obowiązującymi standardami technicznymi ENERGA-OPERATOR S.A. oraz aktualnymi wymaganiami Rejonu Dystrybucji w Tczewie. Projektowane złącze należy zamontować na fundamencie wypełnionym keramzytem zgodnie z rys. E-01 oraz wyposażyć w zamki MASTER KEY i osprzęt zgodnie ze schematem rys. E-02.

Zgodnie z warunkami przyłączenia układ pomiarowy zaprojektowano jako bezpośredni poprzez licznik energii czynnej 3-fazowej 400V. Układ pomiarowy przenieść z szafki nr Z3308345AB i umieścić w projektowanym złączu KRSN-P2. Jako zabezpieczenie przedlicznikowe przyjęto ogranicznik mocy o prądzie znamionowym 3P 25A (2 kpl. – wyposażyć rezerwę).

16. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY

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

18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN – NIE DOTYCZY

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

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Na projektowanych słupach nr 331847-02-3, 331847-05-1, 331847-05-3 zamontować ogranicznik przepięć typu ASA 500-10BO-D+K i uziemić. Rezystancja uziemienia musi być większa niż 10Ω (R≤10Ω).

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

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

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

Ochrona przeciwporażeniowa powinna spełniać wymagania:

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

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

Żyłę PEN sieci elektroenergetycznej 0,4kV (napowietrznej) na projektowanym słupie należy uziemić. Rezystancja uziemienia musi być nie większa niż 10Ω (Rdop≤10Ω). Rezystancja układu uziemienia złącza kablowego w miejscu podziału sieci oraz na końcu obwodu musi być nie większa niż 30Ω (Ru≤30Ω).

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

25. Obliczenia techniczne

25.1 Dobór zabezpieczeń, przekrojów, mocy transformatora

Do obliczeń przyjęto n/w warunki obciążenia:

- prąd obliczeniowy I_b = 30,7A
- współczynnik mocy cosφ = 0,93
- moc odbiorców przyłączanych P_s = 12,5kW (zwiększ. mocy o 7,5kW)
- moc odbiorców istniejących P_s = 14,0kW

- prąd znamionowy zabezpieczenia obwodu 05 I_{nb} = 100A WT-1/gG
- moc istn. transformatora (T331847) S_n = 100kVA
- współczynnik jednoczesności dla gospodarstw domowych wg N SEP-E-002

Obliczenia doboru przekroju, aparatów i spadków napięć przedstawiono w tabeli 25.1.1.
Obliczenia zwarciowe wraz z ochroną przeciwporażeniową przedstawiono w tabeli 25.1.2.

Dobór transformatora T331847 Częstocin Przyjazna na podstawie informacji o aktywnych odbiorcach (stan na 20.05.2026) – ilość 10, moc przyłączona 96,5kW.

k_{dj} – wsp. jednoczesności (10) k_{dj} = 0,408

Współczynnik jednoczesności dla gospodarstw domowych przyjęto na podstawie N SEP-E-002.

$$P = 0.95 \cdot \sum P_{GDj} \cdot k_j = 0{,}95 \cdot (96{,}5 + 7{,}5) \cdot 0{,}408 = 40{,}3kW$$

$$S = \frac{P}{cos\varphi} = \frac{40{,}3kW}{0{,}93} = 43{,}3kVA$$

Istniejący transformator 160 kVA jest wystarczający.

Zgodnie z obowiązującymi standardami Energa-Operator S.A. wypadkowa rezystancja wszystkich uziemień punktów naturalnych stacji transformatorowej T331847 Częstocin Przyjazna powinna spełniać warunek:

$$R_B \leq \frac{U_F}{r \cdot I_F}$$

gdzie:

U_F – największe dopuszczalne napięcie zakłóceniowa dla czasu t_F przepływ prądu zwarcia doziemnego I_F

I_F – prąd zwarcia doziemnego,

I_E – prąd uziomowy,

r – współczynnik redukcyjny

$$U_F = X \cdot U_{TP}$$

gdzie:

U_{TP} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe, współczynnik X = 2.

Zgodnie z danymi GPZ RS Łapino: t_F = 3s, I_F = 40A, r = 1 (linia napowietrzna) stąd:

$$U_F = X \cdot U_{TP} = 2 \cdot 83V = 166V$$

$$R_B \leq \frac{166V}{40A}$$

$$R_B \leq 4{,}15\Omega$$

25.2.Obliczenia wytrzymałości słupów

Obliczenia przeprowadzono na podstawie albumów linii napowietrznych nn 0,4kV.
Album linii napowietrznych nn z przewodami gołymi o przekroju 25-95 na żerdziach wirowanych, układ przewodów płaski, tom II. Obliczenia przedstawiono w tabelach 25.2.1., 25.2.2

25.3.Zwisy – sprawdzanie typu żerdzi ze względu na wysokość zawieszenia

Sprawdzenie wykonano za pomocą programu ENSTO Designer Suite, sprawdzenia dokonano dla wybranych, reprezentatywnych przęseł dla każdej z sekcji.
Warunki konieczne:
– wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią jest nie mniejsza niż 4,5m,
– wysokość zawieszenia przewodów nad drogą jest nie mniejsza niż 6,0m.

Tabela nr: 25.1.1

OBLICZENIA I DOBÓR LINII N.N. - 0,4 kV

Lp	Nazwa odbioru	Moc szczyt. P_s [kW]	Liczba odb.	współ. jedn. kj	Moc zapotrz P_z [kW]	Współ. mocy cos φ	Prąd oblicz. I_b [A]	Prąd znamion bezpiecz I_{nb} [A]	Linia zasilająca: Typ linii	S [mm²]	Obciąż. długotr. I_{dd} [A]	Wsp. popr. k_g	I_Z = I_{dd} * k_g [A]	Dobór kabla: warunek: Iz ≥ Inb			Długość linii L [m]	Spadek napięcia: P_S * $L_{śr}$ [kW*m]	ΔU [%]
1	2	3	3a	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	16	17	18
	proj. Z3320387																		
1	**KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**	26,5	3,0	0,747	19,8	0,93	30,7	100	YAKXS 4x	240	401	0,95	381	381	≥	100	526	10412	0,83
																ΔU<5%		RAZEM	0,83
	proj. słup 331847-05-01																		
2	**P/E-12/4,3**	14,0	2,0	0,88	12,3	0,93	19,1	80	YAKXS 4x	120	266	0,95	253	253	≥	80	100	1232	0,20
	istn. słup 331847-05-2																		
3	P/ŻN-12	7,0	1,0	1	7,0	0,93	10,9	80	4xAL	50	220	1	220	220	≥	80	46	322	0,12
	proj. słup 331847-05-03																		
4	**KK/E-10,5/20**	7,0	1,0	1	7,0	0,93	10,9	80	4xAL	50	220	1	220	220	≥	80	48	336	0,13
	istn. słup 331847-05-04																		
5	Kr/2xŻN-9	7,0	1,0	1	7,0	0,93	10,9	80	4xAL	25	140	1	140	140	≥	80	43	301	0,23
																ΔU<10%		RAZEM	1,51

DOPUSZCZALNE SPADKI NAPIĘCIA ZAPEWNIONE

UWAGI:

1. Moc odbiorców istniejących zgodnie z usykanymi danymi z RD Tczew lub zgodnie ze standardem technicznym projektowania i budowy sieci SN i nn (wydanie czwarte, 02.11.2023) - punkt 3.1.2.10 - 7,0kW
2. W przypadku odbiorców 1-fazowych założono moc jak dla odbiorcy 3-fazowego.

Tabela nr 25.1.2

OBLICZENIA SKUTECZNOŚCI OCHRONY PRZED PORAŻENIEM

samoczynne wyłączenie zasilania w układzie TN-C

warunek : $I_W \leq I_Z$

Lp.	Miejsce zwarcia	Dane obwodu zasilającego	Długość ostatniego odcinka pętli	Parametry jednostkowe linii		Parametry ostatniego odcinka		Parametry pętli zwarciowej			Czas wyłącz.	Prąd znamion. ostatn. bezpiecz.	Prąd wyłącz. wg charakter. *		Prąd zwarcia
				Rezystan.	Reaktan.	Rezystan.	Reaktan.	Rezystan.	Reaktan.	Impedan.					
-	-	-	[m]	R [Ω/km]	X [Ω/km]	R [Ω]	X [Ω]	R [Ω]	X [Ω]	Z [Ω]	t [s]	I_n [A]	I_a [A]		I''_{k1min} [A]
	T331847	**transf. 100kVA**						0,0352	0,0627						
1	**proj. Z3320387 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**	YAKXS 4x240	526	0,13	0,08	0,137	0,084	0,172	0,147	0,226	5	* 100	595,0	≤	814

* wkładki WT-1/gG Warunek skuteczności samoczynnego wyłączenia zasilania $I_a \leq I''_{k1min}$ jest spełniony

2	**proj. słup 331847-05-01 P/E-12/4,3**	YAKXS 4x120	100	0,253	0,082	0,051	0,016	0,223	0,163	0,276	5	** 80	198,0	≤	667
3	istn. słup 331847-05-2 P/ŻN-12	4xAL50	46	0,5917	0,29	0,054	0,027	0,277	0,190	0,336	5	** 80	198,0	≤	548
4	**proj. słup 331847-05-03 KK/E-10,5/20**	4xAL50	48	0,5917	0,29	0,057	0,028	0,334	0,218	0,399	5	** 80	198,0	≤	462
5	istn. słup 331847-05-04 Kr/2xŻN-9	4xAL25	43	1,174	0,32	0,101	0,028	0,435	0,245	0,499	5	** 80	198,0	≤	369

** wkładki WT-1/gF Warunek skuteczności samoczynnego wyłączenia zasilania $I_a \leq I''_{k1min}$ jest spełniony

SAMOCZYNNE WYŁĄCZANIE ZASILANIA ZAPEWNIONE

DOBÓR SŁUPA TYPU KK-12/25 tab.25.2.1
ZE WZGLĘDU NA OBCIĄŻENIE STATYCZNE
słup nr 331847-02-3
żerdź E-12/25
przewody: linia główna - 4xAL50, linia odgałęźna - 4xAL50

Naciąg kier. istn. stacja T331847 [sekcja I]

P_{4xAL50} = 1489daN

Naciąg kier. istn. sł. 331847-02-3/6 (nowy nr 331847-02-9) [sekcja II]:
P_{4xAL50} = 990daN

Obciążenie słupa wyznaczone z geometrycznego dodania sił (wykres wektorowy) Pc = 2085,0daN
Dopuszczalne obciążenie słupa dla strefy II i wsyokości 12m, PN = 2438,0daN

Warunki i założenia

PN	>	Pc	
2438daN	>	2085,0daN	PRAWIDŁOWO

* --Album linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami gołymi AL 25-95mm - TOM II, układ płaski

DOBÓR SŁUPA TYPU KK-10,5/20 tab.25.2.2

ZE WZGLĘDU NA OBCIĄŻENIE STATYCZNE

słup nr 331847-05-3

żerdź E-10,5/20 - wykorzystać z demontażu

przewody: linia główna - 4xAL50, linia odgałęźna - 4xAL25

Naciąg kier. istn. sł. 331847-02-12/1
(nowy nr 331847-05-4) [sekcja III]:
P_{4xAL25} = 891daN

Naciąg kier. istn. sł. 331847-02-15
(nowy nr 331847-05-1/1) [sekcja IV]:
P_{4xAL50} = 990daN

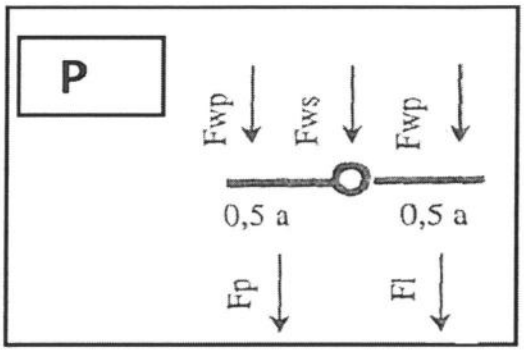
Obciążenie słupa wyznaczone z geometrycznego dodania sił (wykres wektorowy) Pc = 1513,0daN
Dopuszczalne obciążenie słupa dla strefy II i wsyokości 10,5m, PN = 1997,0daN

Warunki i założenia

PN	>	Pc	
1997daN	>	1513,0daN	PRAWIDŁOWO

* --Album linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami gołymi AL 25-95mm - TOM II, układ płaski

DOBÓR SŁUPA TYPU P-11/4,3 tab. 25.2.3
ZE WZGLĘDU NA OBCIĄŻENIE STATYCZNE
słup nr 331847-05-1
żerdź E-12/4,3
przewody; 4xAL50



Fwp = 4,5857N/m * 45,5m * 4 = 834,59N = 83,4daN

Warunki i założenia

SŁUP: *Pux >P=Fwp+Fp+Fws+Fl*

Rodzaj obciążenia	Fws	Fp*	Fl	Fwp	P		Pu	
	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]	[daN]		[daN]	
w osi X E-12/4,3	58	0	0	83,40	141,40	<	430,0	PRAWIDŁOWO

Pu - dopuszczalne obciążenie słupa
Fxh- dopuszczalne poziome obciążenie haka
Fws- siła od parcia wiatru na słup i uzbrojenie
Fl -siła od parcia wiatru na lampę oswietlenia ulicznego
Fp* - wartość wypadkowej siły od naciągu przyłaczy - założono znoszenie się sił
Fwp - suma sił od naciągu przewodów wszystkich torów
Fn - sił od naciągu przewodów danego toru
* --Album linii napowietrznych niskiego napięcia z przewodami gołymi AL 25-95mm - TOM II, układ płaski

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 ciągłe litologicznie, warunki gruntowe zaliczamy do prostych.

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

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Na działkach 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz stanowiące pas drogowy w rozumieniu ustawy o drogach publicznych z dnia 21 marca 1985 r, (Dz. U. z 2018 r. poz. 2068 z późn. zm.) zaprojektowano następujące urządzenia:

Rodzaj urządzenia	Nawierzchnia	Przeznaczenie	długość [m]	szerokość, średnica, wymiar [m]	Powierzchnia [m^2]
kabel YAKXS 4x240mm^2	piasek	pobocze	237	0,0504	11,9
kabel YAKXS 4x120mm^2	piasek	pobocze	9	0,0369	0,3
rura osłonowa HDPE 160	piasek	pobocze	120	0,16	19,2
	zadrzewienie	pobocze	75		12
	piasek	droga	59		9,4
	masa bitumiczna	droga	29		4,6
rura osłonowa HDPE 110	piasek	pobocze	3	0,11	0,3
	piasek	droga	5		0,5
	masa bitumiczna	droga	9		1,0
				SUMA	**59,2**

28. Kolizje / skrzyżowania

Wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią nie mniejsza niż 4,5m, a nad drogą nie mniejsza niż 6,0m. Zwisy przewodów skoordynować z pozostałymi elementami uzbrojenia słupa. Podczas wykopów pod słup, w miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie.

Przy przejściu poprzecznym przez drogę (gruntową), wjazdy oraz przy kolizji z istniejącym i projektowanym uzbrojeniem podziemnym kabel układać w rurze osłonowej HDPE Φ160 dla YAKXS 4x240mm^2 oraz w rurze osłonowej HDPE Φ110 dla YAKXS 4x120mm^2. W miejscach, w których pas drogowy jest ogrodzony, występuje zadrzewienie i droga z masy bitumicznej kabel układać metodą bezwykopową (przewiert sterowany w rurze osłonowej). Końce rur odpowiednio zabezpieczyć kształtkami termokurczliwymi. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń prace wykonać ręcznie.

29. Ingerencja w zieleń wysoką – NIE DOTYCZY

30. Ochrona konserwatorska

Teren objęty przedmiotową inwestycją znajduje się w obrębie strefy ochrony konserwatorskiej stanowiska archeologicznego Szpon nr 6 AZP 15-40/64 punkt osadnictwa pś - zgodnie decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r. Zgodnie z opinią Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków nr ZA.5183.776.2026.MK z dnia 31.08.2026, z uwagi na przekształcenie terenu, planowana inwestycja nie wymaga prowadzenia badań archeologicznych. W przypadku odkrycia w trakcie trwających robót, znalezisk, przedmiotów, co do których istnieje przypuszczenie, iż są one

zabytkami archeologicznymi, należy zgodnie z przepisami odrębnymi o ochronie zabytków, przy użyciu dostępnych środków zabezpieczyć znaleziony przedmiot i oznakować miejsce jego znalezienia oraz niezwłocznie zawiadomić Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Przywidz.

31. Opis projektu zagospodarowania terenu

Przedmiotem projektu technicznego jest rozbiórka sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, przebudowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 76, 108/1 oraz budowa sieci elektroenergetycznej 0,4kV na dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz w celu zasilenia dz. 108 zgodnie z rys. E-01 oraz opisem instalacji w pkt. 12, 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

Planowana inwestycja nie narusza interesów osób trzecich, nie wpływa negatywnie na środowisko, w tym nie stanowi źródła niebezpiecznych odpadów, a także nie niesie za sobą ponadnormatywnych uciążliwości w zakresie emisji pól elektromagnetycznych, wibracji, hałasu, przesłaniania bądź ograniczenia naturalnego oświetlenia pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi, w związku z tym w żaden sposób nie ogranicza możliwości zagospodarowania działek sąsiednich, a obszar jej oddziaływania zamyka się w granicach działek, na których została zaprojektowana: przebudowa w zakresie dz. 77, 76, 108/1 oraz budowa w zakresie dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin, 0002 gm. Przywidz.

Zgodnie z art. 20 ust. 1 pkt 1c i art. 34 ust. 3 pkt 1 lit. e ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2025r poz. 418 z późn. zm.) oraz § 18 rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 11 września 2020r w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz. U. z 2022r poz. 1679 z późn. zm.) określenia obszaru oddziaływania obiektu dokonano w oparciu o następujące przepisy prawa:

- art. 3 pkt 20, art. 5 ust. 1 pkt 9 i art. 31 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994r – Prawo budowlane,
- § 11 ust. 2, § 13, § 180, § 309, § 314 i § 325 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022r poz. 1225 z późn. zm.),
- ustawę z dnia 27 marca 2003r o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2024r poz. 1130 z późn. zm.),
- rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2025r poz. 919),
- art. 35, art. 39 i art. 42-43 ustawy z dnia 21 marca 1985r o drogach publicznych (Dz. U. z 2025r poz. 889),
- rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022r w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (Dz. U. z 2022r poz. 1518 z późn. zm.),
- rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r poz. 2448),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112),
- § 2-3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r poz. 1839, z 2022r poz. 1071, z 2023r poz. 1724),

- art. 73 ust. 2 oraz art. 74-76 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025r poz. 647 z późn. zm.).
- norma N SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa. Pkt.: 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6, 7.6,
- decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RP.KPP.6733.15.2026.KM z dnia 03.07.2026r.

33. Uwagi końcowe

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

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

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

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

W projekcie wzięto pod uwagę postanowienia opinii nr GKiK-RUDP.6630.1.341.2026 z dn. 02.06.2026. Opinię dołączono do załączników projektu budowlanego.

34. Zestawienie montażowe i demontażowe

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

Zestawienie montażowe sieci elektroenergetycznej 0,4kV napowietrznej – 34.1.

Zestawienie montażowe sieci elektroenergetycznej 0,4kV kablowej – 34.2.

Zestawienie demontażowe sieci elektroenergetycznej 0,4kV napowietrznej – 34.3.

34.1 ZESTAWIENIE MONTAŻOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH nn 0,4kV - NAPOWIETRZNYCH

Obiekt : Sieć elektroenergetyczna 0,4 kV napowietrzna - obw. 02, obw. 05, T331847 Częstocin Przyjazna

				Ustoje															Słupy			Przewody		Konstrukcje												Złączki							Uziemienie			Pozostałe		
L.p.	STACJA - OBWÓD	Nr słupa	Rodzaj słupa	Typ ustoju	Element mocowania Eu - 3d [szt.]	Element mocowania Eu - 3g [szt.]	Element mocowania Eu - 2p [szt.]	Element ustojowy Eu - 4d [szt.]	Element ustojowy Eu - 4g [szt.]	Śruba z nakrętką M 16x450, 16x120 [szt.]	Śruba z nakrętką M 16x140 [szt.]	Podkładka kwadratowa [szt.]	Obejma Ou-1 [szt.]	Płyta U - 85 [szt.]	Płyta U - 130 [szt.]	trylinka [szt.]	Belka ustojowa B-80 [szt.]	E-12/25 [szt.]	E-10,5/20 - z demontażu [szt.]	E-12/4,3 [szt.]	AL 50 mm^2 [m]	AsXSn 1x50 mm^2 [m]	Poprzecznik krańcowy PK-1 [szt.]	Poprzecznik przelotowy PP-1 [szt.]	Obejma O-3 [szt.]	śruba oc. z nakrętką i podkł. okr. i spręż.M16x280 [szt.]	śruba oc. z nakrętką i podkł. okr. i spręż.M16x40 [szt.]	Izolator S-80/2 [szt.]	Izolator N-80/2 [szt.]	Hak PD2.2 [szt.]	Taśma Al dlg. 500mm 10x1 [szt.]	Drut Al dł. 1750mm $\Phi_{3,0}$ [szt.]	zacisk SL 11.118 [szt.]	złączka pętlicowa 50-70 [szt.]	złączka pętlicowa 25-35 [szt.]	złączka płytkowa 50-70 [szt.]	zacisk odgałęźny-śrubowy 16-50 SPIN 382 [szt.]	złączka ZLA 50 [szt.]	złączka ZLA 25 [szt.]	Ogranicznik przepięć ASA 500-10BO+D+K [szt.]	bednarka S/tZn25x4 [m]	Uziom pretowy P1 dł. 24mb [kpl.]	taśma COT 37	opaska kablowa	taśma COT 37.1	klamerka COT 36	Tabliczka opisowa słupa [szt.]
1	T331847 obw. 02	331847-02-03	**KK/E-12/25**	U3b			2			4			4	2	1			1			8	3	2		2	4		8			6	2	1	8			4	8		3	22	1	wg potrzeb				1
2	T331847 obw. 05	331847-05-03	**KK/E-10,5/20**	U3a	1	1		1	1	8	12	16		2	1		6		1		8	3	2		2	4		8			6	2	1	4	4		4	4	4	3	22	1					1
3	T331847 obw. 05	331847-05-01	**P/E-12/4,3**	U1									1	1		1				1		3		2			2		4	1	8	8	1			16				3	22	1					1
4	DODATKOWE WYPOSAŻENIE SŁUPÓW																																													11
			RAZEM		**1**	**1**	**2**	**1**	**1**	**12**	**12**	**16**	**5**	**5**	**2**	**1**	**6**	**1**	**1**	**1**	**16**	**9**	**4**	**2**	**4**	**8**	**2**	**16**	**4**	**1**	**20**	**12**	**3**	**12**	**4**	**16**	**8**	**12**	**4**	**9**	**66**	**3**					**14**

UWAGA: Zestawienie montażowe dla połączenia z linią kablową w zestawieniu 34.2

34.2 ZESTAWIENIE MONTAŻOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH nn 0,4kV - KABLOWYCH

Obiekt : Sieć elektroenergetyczna 0,4 kV kablowa - obw. 05, T331847 Częstocin Przyjazna

Lp	Odcinek		Przekrój kabla		Długość trasy	Długość wykopu	Układanie kabla						Zapas kabla			Uchwyty i Rury						Złącza	Zaciski i wyposażenie						Uziom		Termokurcze i palczatki			Inne					
	od	do	proj. YAKXS 4x240mm² [m]	proj. YAKXS 4x120mm² [m]	[m]	o szerokości 0,4m [m]	bezpośrednio w ziemi [m]	w przepuście/rurze [m]	w przewiercie sterowanym/rurze [m]	w rurze na słupie [m]	na uchwytach na słupie [m]	w fundamencie złącza [m]	w kanale kablowym i rozdzielnicy stacyjnej [m]	przy złączu [m]	przy stacji transformatorowej [m]	przy słupie [m]	Uchwyt rury [szt.]	Uchwyt kabla [szt.]	Rura BE 75 anty UV [m]	Rura HDPE fi 160 typu SRS [m]	Rura HDPE fi 110 typu SRS [m]	Rura HDPE fi 160 typu DVK [m]	Rura HDPE fi 110 typu DVK [m]	KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F [kpl.]	zacisk SL4.25 + pokrywka SP15 [szt.]	rozłącznik listwowy NH-2 400A [szt.]	wkładka WT-1/gG 100A 500V [szt.]	zwora WTZ-2 400A [szt.]	wkładka WT-1/gF 80A 500V [szt.]	wkładka WT-00/gF 50A 500V [szt.]	ogranicznik mocy ETIMAT T 3P 25A [szt.]	bednarka S/fZn 25x4 mm [m]	złącze krzyżowe 25x4 [szt.]	kształtka termokurczliwa na rurę REC 160 [szt.]	kształtka termokurczliwa na rurę REC 110 [szt.]	kształtka termokurczliwa na rurę REC 75 [szt.]	termokurczliwa głowica - palczatka SFEX4 120-240 [kpl.]	Tabliczka opisowa złącze [szt.]	Tabliczka opisowa kabel [szt.]	Tabliczka opisowa obwód [szt.]	Oznaczniki kabla [szt.]	Piasek [m³]	Folia niebieska 300/0,5mm [m]
1	**istn. stacja T331847 obw. 05**	**proj. Z3320387 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**	**526**		505	401	237	179	104			1	2	1,5	1,5					163		120		1		1	3	3		3	2	514	16	28			2	1	1	1	55	40	405
2	**proj. Z3320387 KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**	**proj. słup 331847-05-01 P/E-12/4,3**		**100**	82	73	63	12	9	3	9	1		1,5		1,5	3	5	3		18		3		4				3			86	2		6	1	2		2		15	7	78
			526	**100**	**587**	**474**	**300**	**191**	**113**	**3**	**9**	**2**	**2**	**3**	**2**	**2**	**3**	**5**	**3**	**163**	**18**	**120**	**3**	**1**	**4**	**1**	**3**	**3**	**3**	**3**	**2**	**600**	**18**	**28**	**6**	**1**	**4**	**1**	**3**	**1**	**70**	**47**	**483**

UWAGA:
Zestawienie montażowe dla słupa (ograniczniki) w 34.1

34.3 ZESTAWIENIE DEMONTAŻOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH nn 0,4kV - NAPOWIETRZNYCH

Obiekt : Sieć elektroenergetyczna 0,4 kV napowietrzna - obw. 02, T331847 Częstocin Przyjazna

				Przęsło	Przewody			Żerdź				Izolatory		Konstrukcje		Pozostałe									
Lp	Nr stacji	Nr słupa	Rodzaj słupa	[m]	AL 50mm^2 [m]	AsXSn 4x50mm^2 [m]	AsXSn 1x50mm^2 [m]	ŻN-12 [kpl.]	ŻN-10 [kpl.]	ŻN-9 [kpl.]	E-10,5/20 [kpl.]	S 80/2 [szt.]	N 80/2 [szt.]	Poprzecznik krańcowy PK-1 [kpl.]	Poprzecznik przelotowy PP-1 [kpl.]	złączka pętlicowa 50-70 [szt.]	złączka pętlicowa 35-50 [szt.]	rozłącznik słupowy RSA-1/3 [kpl.]	wkładki WT-1/gF 63A [szt.]	rura ochrona pcv [m]	uchwyty rury [szt.]	kabel YAKY 4x35mm^2 [m]	szafka pomiarowa [kpl.]	hak [szt.]	zaciski [kpl.]
1	T331847	331847-02-3	RPKr/2xŻN-12					2				8		2		8									4
2	T331847	331847-02-4	P/ŻN-9	47	188					1			4		1										
3	T331847	331847-02-5	P/ŻN-10	55	220				1				4		1										
4	T331847	331847-02-6	KK/E-10,5/20	53	212	14	6				1	8		2		8		1	3						8
5	T331847	331847-02-7	P/ŻN-9	55	220					1			4		1										
6	T331847	331847-02-8	P/ŻN-9	54	216					1			4		1										
7	T331847	331847-02-9	P/ŻN-9	55	220					1			4		1										
8	T331847	331847-02-10	P/ŻN-9	54	216					1			4		1										
9	T331847	331847-02-11	P/ŻN-9	53	212					1			4		1										
10	T331847	331847-02-12	RPKp/2xŻN-9	56	224					2		8		2			4								4
11	T331847	331847-02-14	P/ŻN-12					1					4		1					9	3	100	1	1	4
		RAZEM :		**482**	**1928**	**14**	**6**	**3**	**1**	**8**	**1**	**24**	**32**	**6**	**8**	**16**	**4**	**1**	**3**	**9**	**3**	**100**	**1**	**1**	**20**

UWAGI :

Zdemontowane materiały zgodnie z zestawieniem demontażowym wykonawca jest zobowiązany zutylizować w ramach własnej gospodarki odpadami.

21

35. PZT

– rys. E-01 projekt zagospodarowania terenu rozbiórki, przebudowy i budowy sieci w skali 1:500

36. Schematy jednokreskowe


–rys. E-02 schemat jednokreskowy sieci 0,4kV oraz struktura obciążenia obwodu
–rys. E-03 schemat stacji transformatorowej

37. Inne rysunki

– odległości projektowanych urządzeń od zagospodarowania terenu
– odległości między uzbrojeniem podziemnym
– zdjęcia stacji transformatorowej i miejsce modernizacji linii

38. Informacja BiOZ

Dołączono do Załączników Projektu Budowlanego.



istn. słup nr 331847-02-6
KK/E-10,5/20
istn. rozłącznik słupowy
zdemontować żerdź do budowy słupa 331847-05-3
istn. słup nr 331847-02-7
P/ŻN-9
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-5
P/ŻN-10
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-8
P/ŻN-9
zdemontować
istn. 4xAL50
L = 482m
obw. 02, T33147
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-9
P/ŻN-9
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-4
P/ŻN-9
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-10
P/ŻN-9
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-11
P/ŻN-9
zdemontować
istn. słup nr 331847-02-3
RPKr/2xŻN-12
wymienić na proj. słup KK/E-12/25
istn. słup nr 331847-02-12
RPKp/2xŻN-9
wymienić na proj. słup KK/E-10,5/20 (żerdź z demontażu)
nowy nr 331847-05-3
istn. słup nr 331847-02-13
P/ŻN-12
nowy nr 331847-05-2
istn. słup nr 331847-02-14
P/ŻN-12
wymienić na proj. słup P/E-12/4,3
nowy nr 331847-05-1
istn. słup nr 331847-02-2
P/ŻN-9
istn. słup nr 331847-02-12/1
Kr/2xŻN-9
nowy nr 331847-05-4
istn. słup nr 331847-02-15
Kr/2xŻN-9
nowy nr 331847-05-1/1
istn. kabel abonencki typu YAKY 4x35, L = 100m reliacji słup 331847-02-13 – szafka Z3308345AB
zdjąć ze słupa i unieczynnić
istn. stacja T331847 Częstocin Przyjazna
istn. słup nr 331847-02-1
P/ŻN-9
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 6m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 31m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 12m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 36m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 40m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 10m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 43m przewiert sterowany
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu DVK L = 25m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 19m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 20m przewiert sterowany
proj. YAKXS 4x120 (+S/tZn 25x4) L = 82/100m obw. 05, T331847
proj. rura osłonowa HDPE ø110, typu SRS L = 9m wykop otwarty
proj. rura osłonowa HDPE ø110, typu DVK L = 3m wykop otwarty
proj. 2 x rura osłonowa HDPE ø160, typu SRS L = 9m HDPE ø110, typu SRS L = 9m przewiert sterowany
proj. YAKXS 4x240 (+S/tZn 25x4) L = 505/526m obw. 05, T331847
istn. szafkę pomiarową abonencką nr Z3308345AB wymienić na proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F nr Z3320387 P/25/046037, dz. 108/1 (12,5kW – zwiększenie mocy o 7,5kW)
Przyjazna
Pracownia Geodezyjno - Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
83-000 Pruszcz Gdański, ul. Wojciecha Kossaka 2A/15 NIP 583-191-16-69
tel. 692 378 971 e-mail: krzysztof@kodem.eu
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH skala 1:500
Województwo: pomorskie [22]
Powiat: gdański [2204]
Jednostka ewidencyjna: Przywidz [220405_2]
Obręb: Częstocin [0002]
Nazwa obiektu: Częstocin, ul. Przyjazna, dz. 108/1
ID: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025
Układ odniesienia:
poziomy - PL-2000 strefa 6 (18°)
wysokościowy - PL-EVRF2007-NH
Kierownik prac: inż. Zbigniew Mazurek, upr. 6224
Prace polowe: inż. Krzysztof Mazurek
Prace kameralne: mgr inż. Justyna Ługiewicz
Pomiar wykonano dnia 24.11.2025 r.
Pruszcz Gdański, dnia 03.12.2025 r.
Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie zostały zgłoszone do inwentaryzacji.
Mapa zawiera projektowane sieci i urządzenia, które były przedmiotem narad koordynacyjnych (o ile istnieją w obszarze aktualizacji).
UWAGA!
Wykonanie niniejszej mapy nie było poprzedzone ustaleniami dotyczącymi:
- ewentualnych służebności gruntowych obciążających grunty położone w granicach projektowanej inwestycji budowlanej,
- dokładności położenia punktów granicznych,
- stanu prawnego granic nieruchomości.
Legenda:
oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
OŚWIADCZENIE
Dane identyfikujące zgłoszenie prac geodezyjnych: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025
Nazwa organu Służby Geodezyjnej i Kartograficznej, który otrzymał zgłoszenie prac geodezyjnych: STAROSTA GDAŃSKI
Wykonawca prac geodezyjnych: Pracownia Geodezyjno-Projektowa "KODEM" inż. Krzysztof Mazurek
Numer i data sporządzenia dokumentu potwierdzającego wynik pozytywnej weryfikacji: GKiK-PODGiK.6640.1.5479.2025_68347 z dnia 16.12.2025 r.
Imię, nazwisko oraz numer uprawnień zawodowych kierownika prac geodezyjnych: Zbigniew Mazurek numer uprawnień 6224
POUCZENIE: Oświadczenie jest równoważne z klauzulą urzędową, mapa może być wykorzystana w procesie budowlanym art. Art. 12b, pkt. 5a Ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151.)
Signed by / Podpisano przez: Krzysztof Mateusz Mazurek Date / Data: 2025-12-16 19:23
Signed by / Podpisano przez: Zbigniew Bolesław Mazurek Date / Data: 2025-12-16 19:23
LEGENDA:
proj. kabel nn 0,4kV
proj. rura osłonowa HDPE
proj. złącze kablowo-pomiarowe
Uwagi:
- obszar oddziaływania obiektu obejmuje nieruchomości: dz. 77, 102, 21 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz zgodnie z:
- art.3 pkt.20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo Budowlane (Dz.U. 1994 Nr 89 poz. 414 wraz z późniejszymi zmianami);
- Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (t.j. Dz.U. z 2025 r. poz. 919, z późn. zm.),
- N SEP-E-004:2004, Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe, projektowanie i budowa.
Ponadto:
- aktualne rzędne terenu w akresie pasów drogowych przyjmuje się jako docelowe, a w przypadku działek prywatnych ostateczne rzędne uzgodnić z właścicielami na etapie wykonawstwa,
- kabel 0,4kV układać na głębokości 0,7m poniżej docelowego poziomu gruntu,
- przy kolizji z istn. i proj. uzbrojeniem terenu, przy przejściu przez drogę, wjazdy, chodnik oraz w pobliżu systemu korzeniowego drzew kabel prowadzić w rurze osłonowej HDPE lub w przewiercie sterowanym, zgodnie z N SEP-E-004.
29
POŚWIADCZAM ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM MAPY DO CELÓW PROJEKTOWYCH
ELUS
ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy ul. Kościerska 1A
Pracownia Projektowa
tel.: +48-58-6811538
projekty@elus.pl
PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU
Tytuł rysunku: rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz
Nazwa i adres obiektu budowlanego: Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk
Nr zadania inwestycyjnego: OBI/33/2503966, P/25/046037 ZN/9394/3333MZ/2025/2503966/1
Projektant: mgr inż. Michał Gnutek Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17 Data: 02.09.2026 Nr rys.: E-01
Sprawdzający: inż. Karol Kummer Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11 Data: 02.09.2026 Skala: 1:500

Częstocin, gm. Przywidz – strefa WII, SI, grunt słaby

Tablica 2, Tablica 3, Album linii napowietrznych nn z przewodami gołymi o przekroju 25–95 na zerdziach wirowanych, układ przewodów płaski, tom I:

SEKCJA I
4 x AL50 – od istn. stacji T331847 do proj. st. 331847–02–3 – naprężenie obliczeniowe 75MPa, naciąg 1489daN

SEKCJA II
4 x AL50 – od proj. st. 331847–02–3 do istn. st. 331847–02–9 – naprężenie obliczeniowe 50MPa, naciąg 990daN

SEKCJA III
4 x AL50 – od proj. st. 331847–05–3 do istn. st. 331847–05–4 – naprężenie obliczeniowe 45MPa, naciąg 891daN

SEKCJA IV
4 x AL50 – od proj. st. 331847–05–3 do istn. st. 331847–05–1/1 – naprężenie obliczeniowe 50MPa, naciąg 990daN

UWAGI

1. Proj. kablowa rozdzielnica / szafka pomiarowa z tworzywa termoutwardzalnego, wyposażona w zamek MASTER-KEY, osprzęt zgodnie ze schematem i aktualnymi wymaganiami Rejonu Dystrybucji w Tczewie.

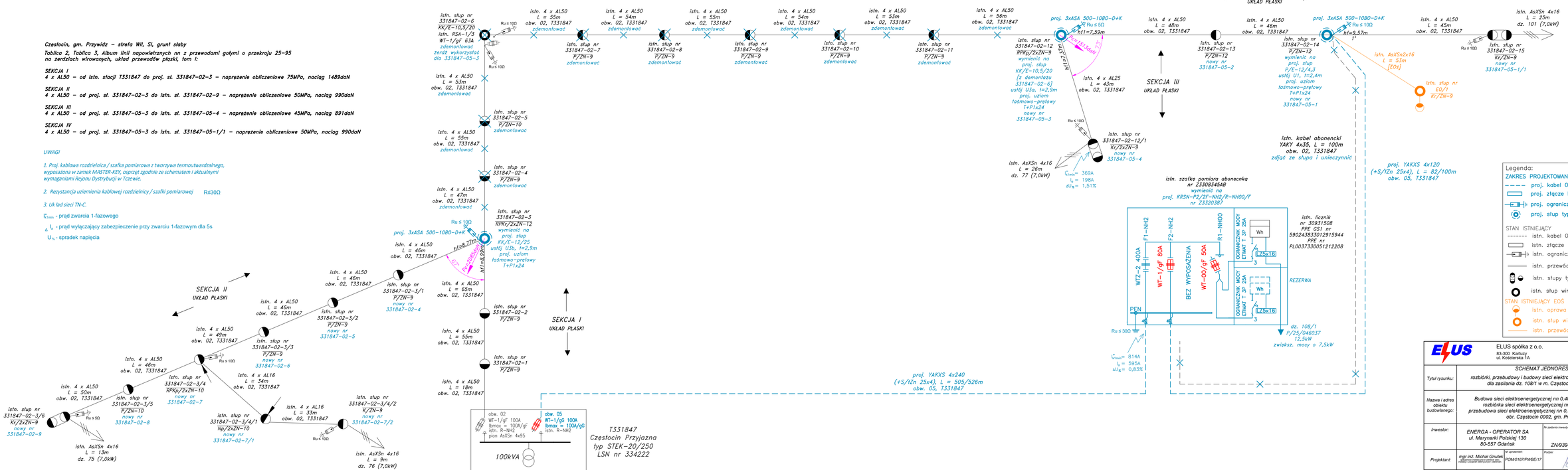
2. Rezystancja uziemienia kablowej rozdzielnicy / szafki pomiarowej Rs≤30Ω

3. Uk tad sieci TN-C.

I''_{k1min} - prąd zwarcia 1-fazowego


ΔI_k - prąd wyłączający zabezpieczenie przy zwarciu 1-fazowym dla 5s

U_{dk} - spradek napięcia



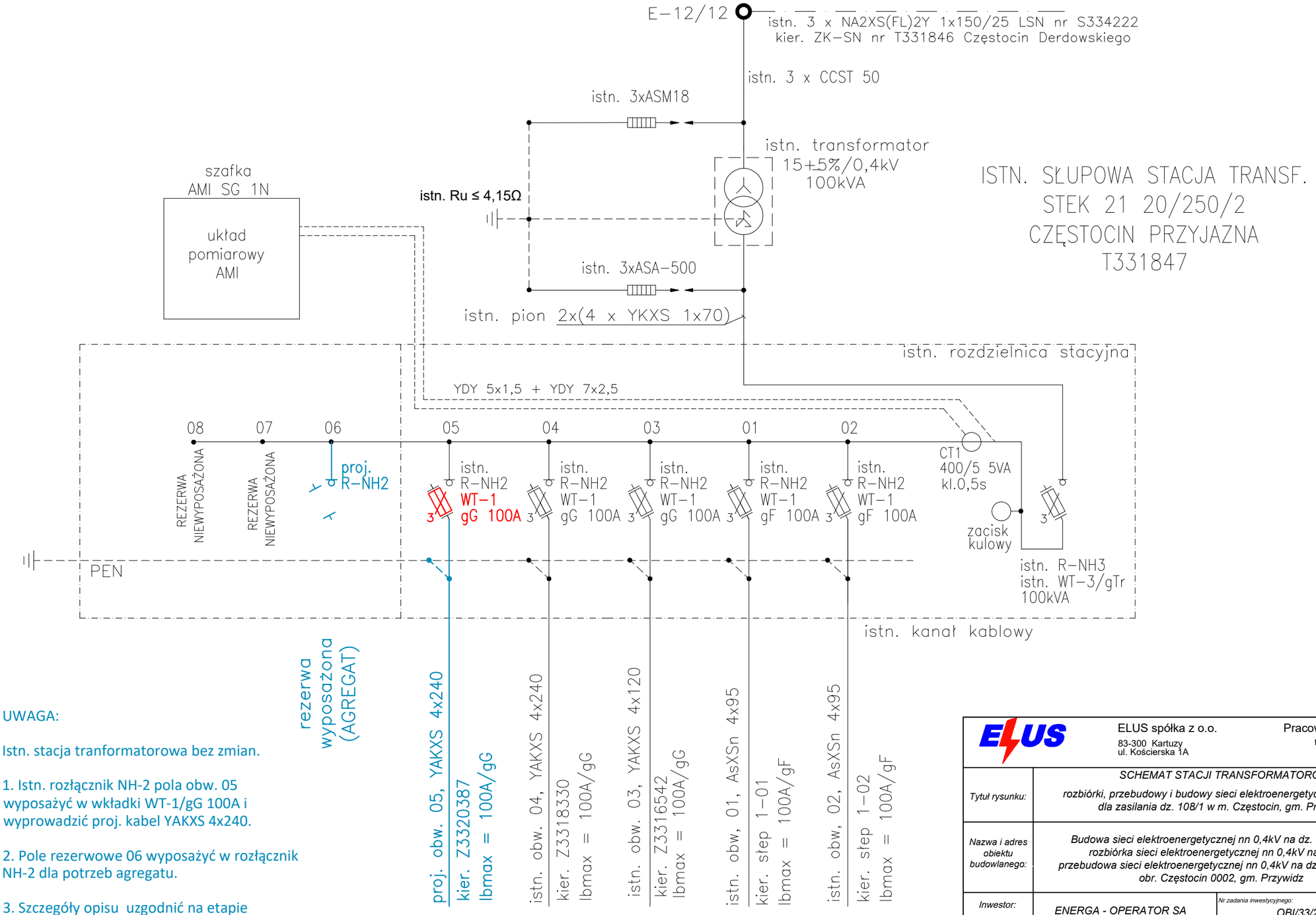
ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuzy ul. Kościerska 1A		Pracownia Projektowa tel.: +48-58-6811538 projekty@elus.pl			
Tytuł rysunku:	SCHEMAT JEDNORESKOWY *rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz*				
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	*Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz*				
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA *ul. Marynarki Polskiej 130* *80-557 Gdańsk*	Nr zadania inwestycyjnego:	OBI/33/2503966, P/25/046037, ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1		
Projektant:	*mgr inż. Michał Grutek* uprawnienia budowlane w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych bez ograniczeń	Nr uprawnień:	POM/0167/PWBE/17	Podpis:	Data: 26.08.2026
Sprawdzający:	*inż. Karol Kummer* uprawnienia budowlane w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych bez ograniczeń	Nr uprawnień:	POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 26.08.2026

Nr rys.	Skala
E-02	-



30a

ELUS	ELUS spółka z o.o. 83-300 Kartuzy ul. Kościerska 1A		Pracownia Projektowa tel.: +48-58-6811538 projekty@elus.pl	
Tytuł rysunku:	SCHEMAT KOMIT rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz			
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz			
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk	Nr zadania inwestycyjnego: OBI/33/2503966, P/25/046037 ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1		
Projektant:	mgr inż. Michał Gnutek specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroen.	Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17	Podpis:	Data: 02.09.2026 | Nr rys.: E-02a
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroen.	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 02.09.2026 | Skala: -



ISTN. SŁUPOWA STACJA TRANSF.
STEK 21 20/250/2
CZĘSTOCIN PRZYJAZNA
T331847

UWAGA:

Istn. stacja tranformatorowa bez zmian.

1. Istn. rozłącznik NH-2 pola obw. 05 wyposażyć w wkładki WT-1/gG 100A i wyprowadzić proj. kabel YAKXS 4x240.

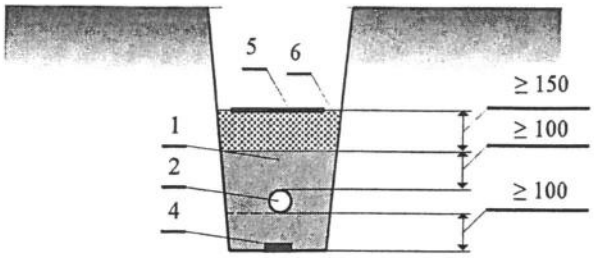
2. Pole rezerwowe 06 wyposażyć w rozłącznik NH-2 dla potrzeb agregatu.

3. Szczegóły opisu uzgodnić na etapie wykonawstwa w ENERGA-OPERATOR S.A. RD Tczew.

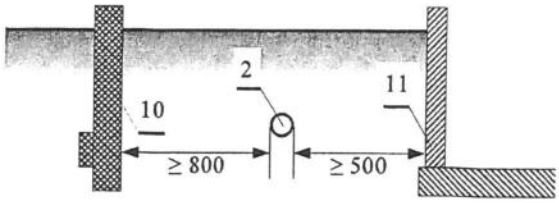
ELUS spółka z o.o.
83-300 Kartuzy
ul. Kościerska 1A

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

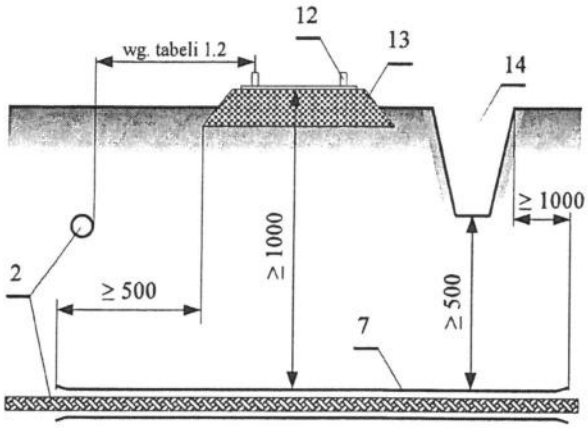
Tytuł rysunku:	SCHEMAT STACJI TRANSFORMATOROWEJ rozbiórki, przebudowy i budowy sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV dla zasilania dz. 108/1 w m. Częstocin, gm. Przywidz				
Nazwa i adres obiektu budowlanego:	Budowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77, 102, 21; rozbiórka sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 77; przebudowa sieci elektroenergetycznej nn 0,4kV na dz. 76, 77, 108/1 obr. Częstocin 0002, gm. Przywidz				
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA ul. Marynarki Polskiej 130 80-557 Gdańsk		Nr zadania inwestycyjnego: OBI/33/2503966, P/25/046037 ZN/9394/3333MZI/2025/2503966/1		
Projektant:	mgr inż. Michał Gnutek specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroen.	Nr uprawnień: POM/0167/PWBE/17	Podpis:	Data: 02.09.2026	Nr rys.: E-03
Sprawdzający:	inż. Karol Kummer specjalność instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroen.	Nr uprawnień: POM/0006/PWOE/11	Podpis:	Data: 02.09.2026	Skala: -



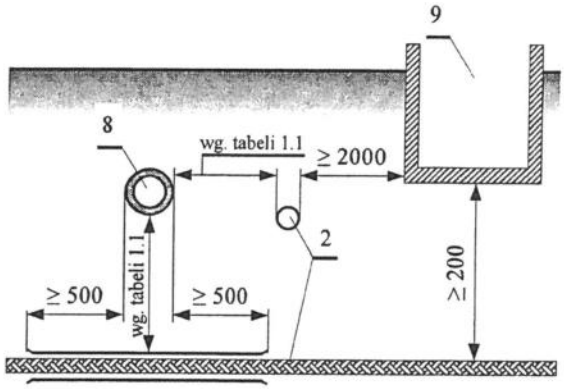
Układanie kabla elektroenergetycznego w rowie kablowym



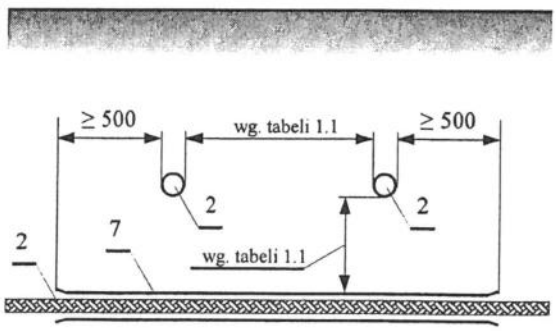
Odległości kabli ułożonych w ziemi od linii napowietrznych i budynków



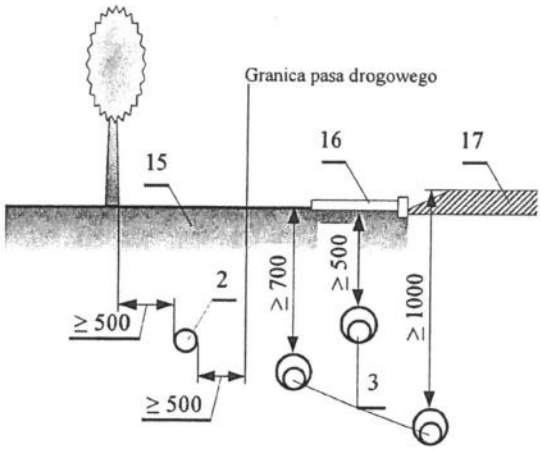
Odległości kabli ułożonych w ziemi od torów kolejowych



Odległości kabli ułożonych w ziemi od rurociągów i zbiorników



Odległości między kablami ułożonymi w ziemi



Odległości między kablami układanymi wzdłuż jezdni

LEGENDA:

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

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

Lp.	Charakterystyka kabli krzyżujących się i zbliżających	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm]	
		pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu
1	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym do 1 kV z kablami o tym samym napięciu znamionowym lub kablami sygnalizacyjnymi	10	5*
2	Kable sygnalizacyjne i kable przeznaczone do zasilania urządzeń oświetleniowych z kablami tego samego przeznaczenia	5	mogą się stykać
3	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym do 1 kV z kablami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym 1 kV < $U_N \leq$ 30 kV	15	25
4	Kable elektroenergetyczne jednotorowej linii kablowej o napięciu znamionowym 1 kV < $U_N \leq$ 30 kV z kablami tego samego przedziału napięć znamionowych linii		10
5	Kable różnych użytkowników o napięciu znamionowym do 30 kV		25
6	Kable z mufami innych kabli	nie dopuszcza się	jak lp. 1–5
7	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym wyższym niż 30 kV z innymi kablami	50	50
* dopuszcza się stykanie kabli zgodnie z zapisem w pkt. 2.5.4			

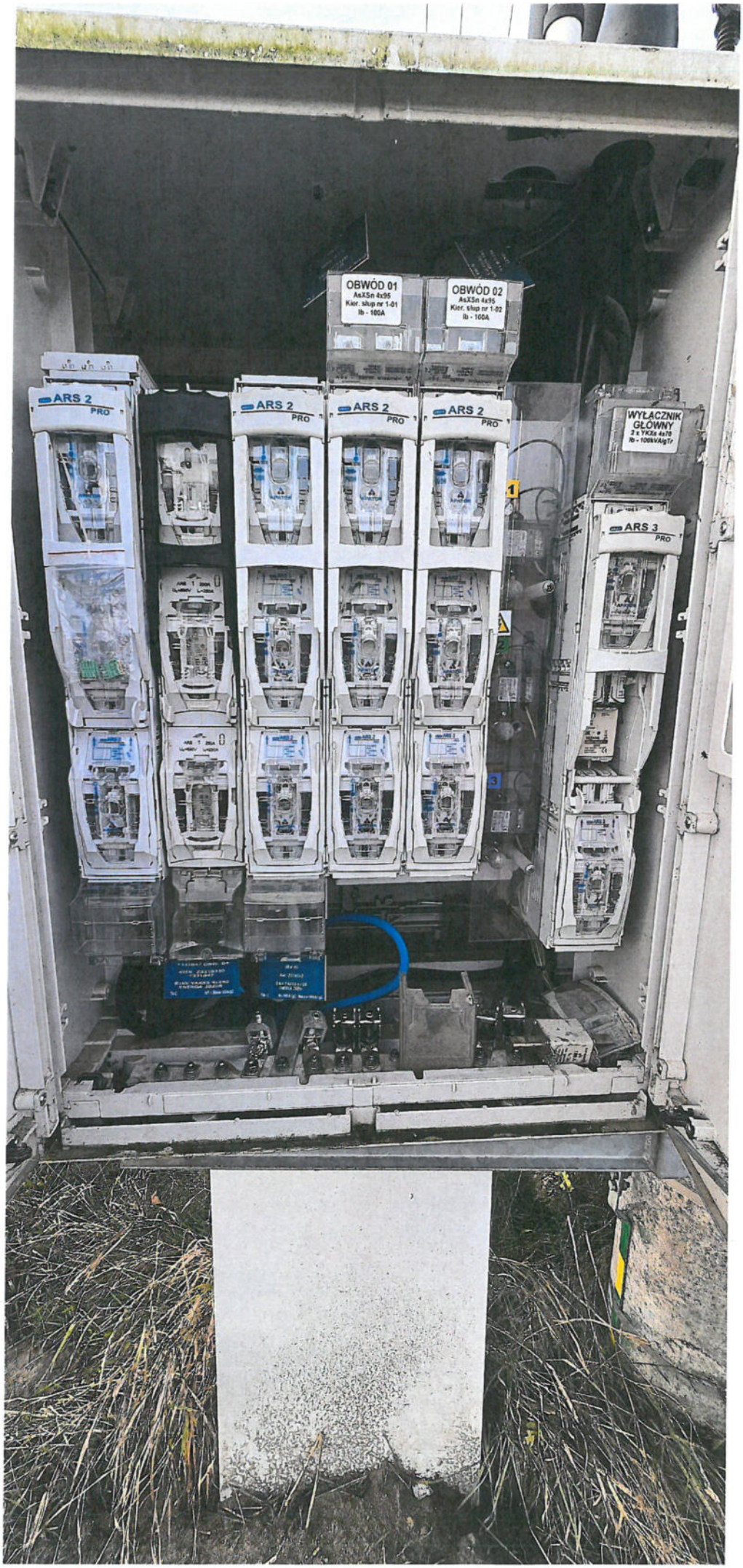
Tablica 2 – Odległości kabli elektroenergetycznych i sygnalizacyjnych ułożonych w ziemi od innych urządzeń podziemnych

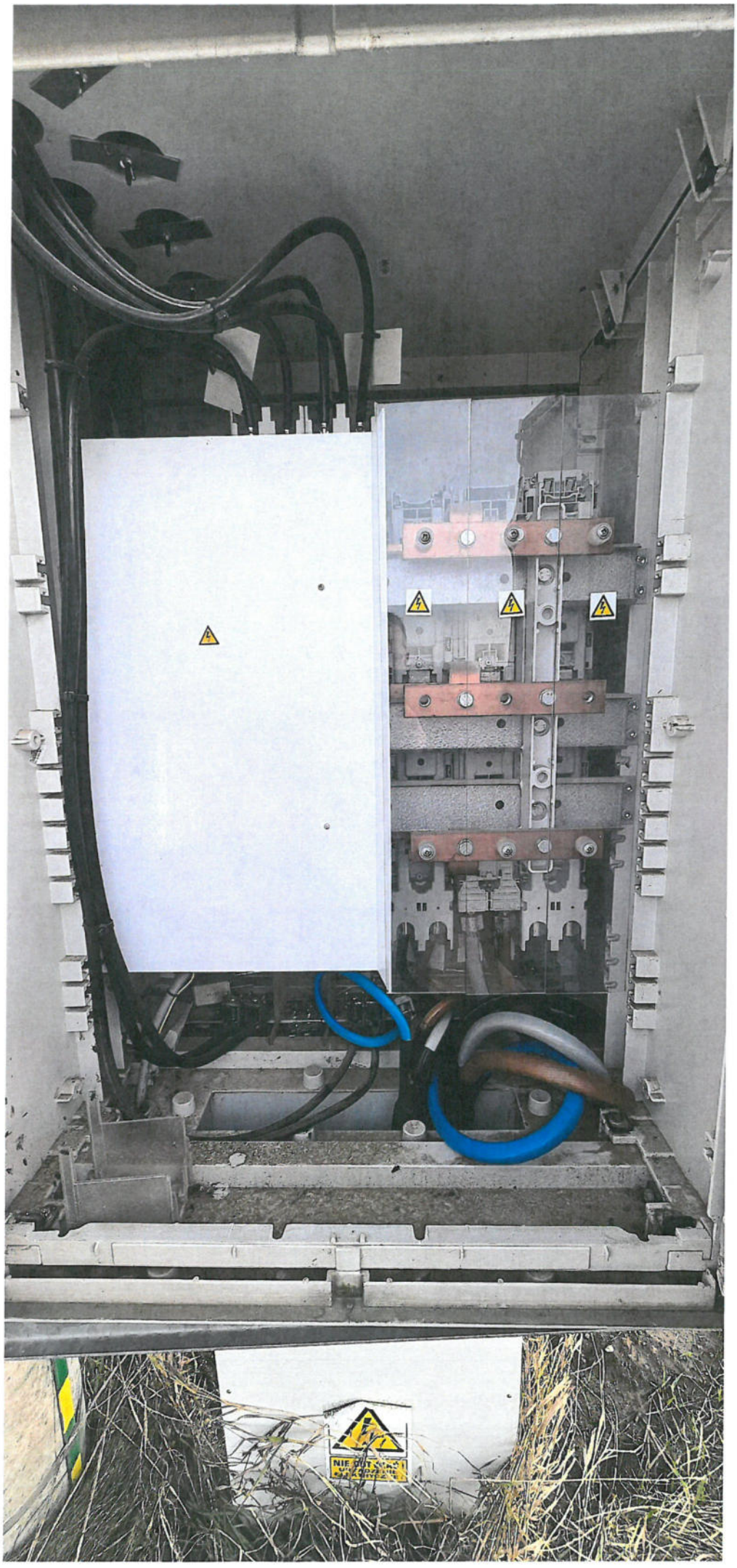
Lp.	Rodzaj urządzenia podziemnego	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm]			
		kabli o napięciu znamionowym $U_N \leq$ 30 kV		kabli o napięciu znamionowym 30 kV < $U_N \leq$ 110 kV	
		pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu	pionowa na skrzyżowaniu	pozioma przy zbliżeniu
1	Rurociągi wodociągowe,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

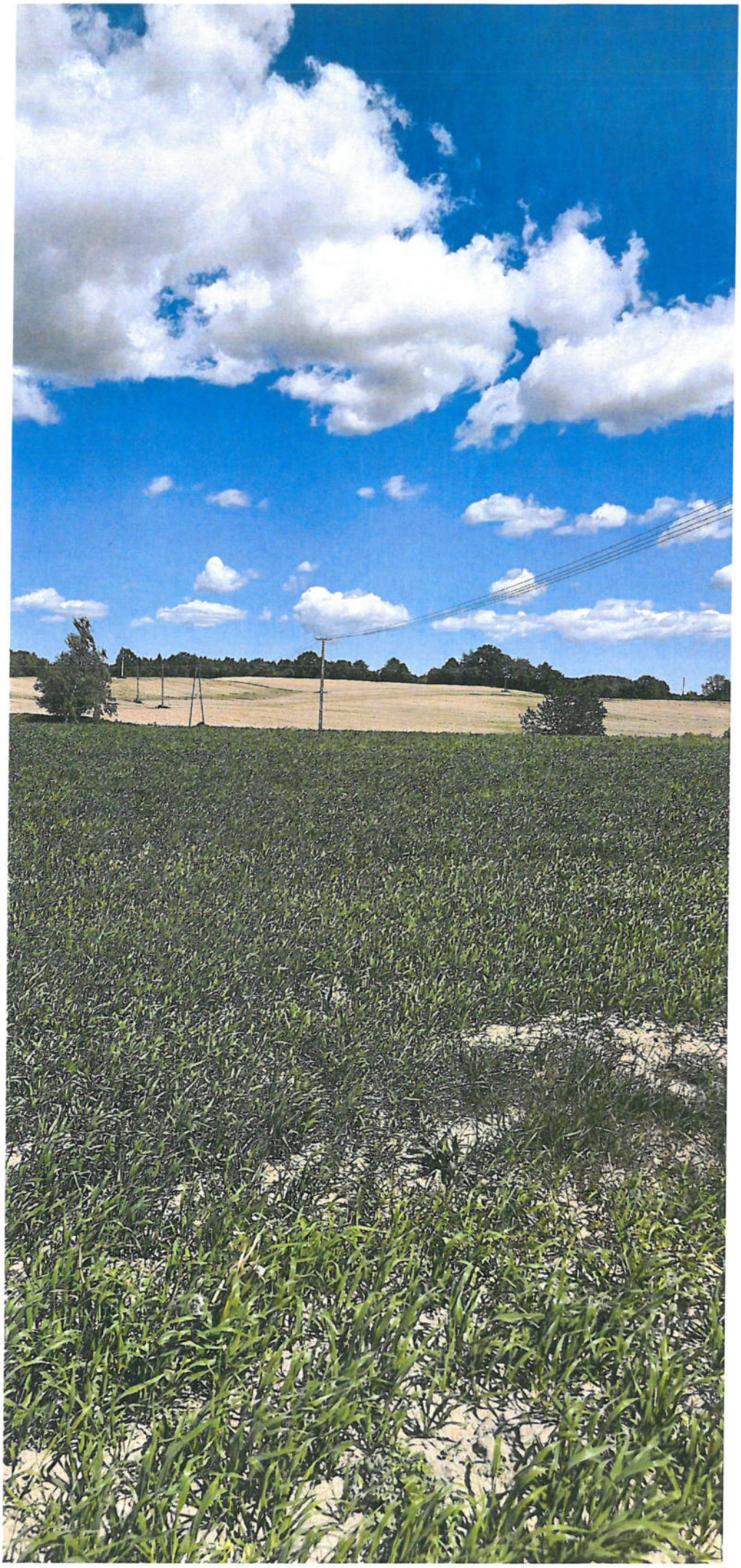
* Dopuszcza się zmniejszenie odległości podanych w tablicy 2 pod warunkiem zastosowania osłon otaczających i uzgodnienia odstępstwa z użytkownikami obiektów.

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



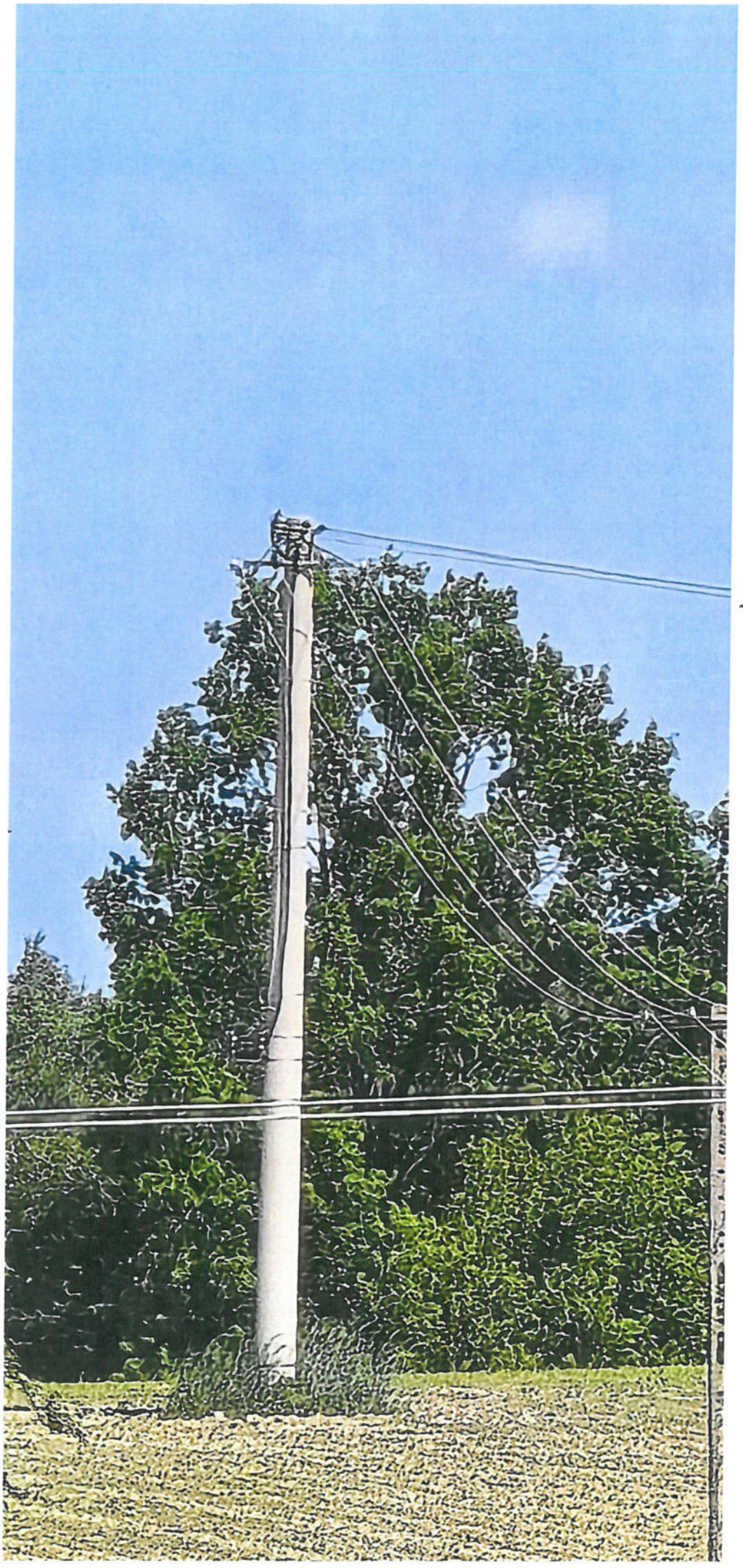

OBWÓD 01
AsXSn 4x95
Kier. słup nr 1-01
Ib - 100A
OBWÓD 02
AsXSn 4x95
Kier. słup nr 1-02
Ib - 100A
ARS 2
PRO
ARS 2
PRO
ARS 2
PRO
ARS 2
PRO
WYŁĄCZNIK
GŁÓWNY
3 x YKXs 4x70
Ib - 100kVA/gTr
ARS 3
PRO



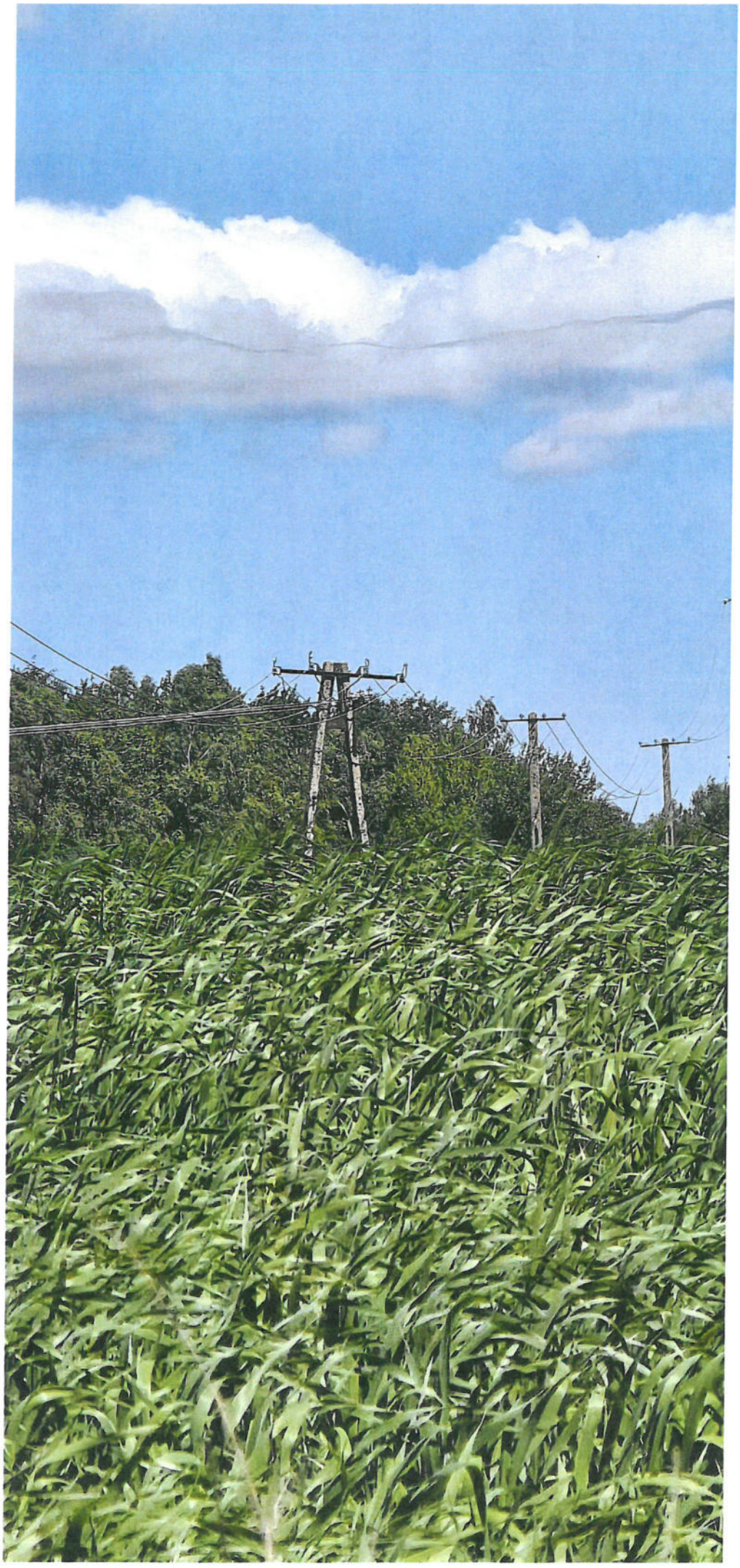




istn.
331847-02-3
RPKn 12x2n-12



istn.
331847-02-6
KK /E-125/20





istn.
331847-02-14
P/ŻW-12



42