

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

Egz. 1

TOM I PROJEKT BUDOWLANY

OBIEKT: Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

ADRES: Miejscowość Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0012.20/7, 220405_2.0012.20/8,
220405_2.0012.20/9, 220405_2.0012.20/14

Miejscowość Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0015.48/1, 220405_2.0015.48/8, 220405_2.0015.49,
220405_2.0015.60/5, 220405_2.0015.60/8

KATEGORIA: XXVI

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

UMOWA: GJ01569/25

ZADANIE: OBI/33/2500263

WBS: B/24/083847, B/24/083971

WP: P/24/089080, P/24/086301, P/24/086298, P/24/086303,
P/24/086307, P/24/078503, P/24/078511, P/24/088863,
P/25/037843, P/25/037837

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



Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku

Dział Dokumentacji Energetycznej

Dokumentację projektową sprawdzono pod względem

zgodność z B/24/083847 z 03.12.2024, B/24/083971 z 04.12.2024

Uzgodnienie nr EOP/KD/3/2026/03/08236/33MMD_218

Data uzgodnienia 27.04.2026 DT-18072

Główny Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej
Sylwia Taranowicz
Sylwia Taranowicz

Signed by /
Podpisano przez:

Sylwia Taranowicz

Date / Data:
2026-04-27 11:35

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

SPIS ZAWARTOŚCI PROJEKTU BUDOWLANEGO:

1. Projekt zagospodarowania terenu
2. Projekt techniczny
3. Załączniki projektu budowlanego

Gdańsk, 26 marzec 2026 r.

Tczew, 27.04.2026r.

UZGODNIENIE nr EOP/KD/3/2026/03/08236/33MMD_218**Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej**

| | |
|-----------------------|--|
| Jednostka projektowa: | EDS Energy Sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk |
| Temat projektu: | Budowa linii kablowej SN-15 kV, napowietrznej stacji transformatorowej SN/nn, linii kablowych nn-0,4 kV do zasilenia dz.48/1-6, 48/8-9, 60/6-14 [zespół budynków mieszkalnych – jednorodzinnych] Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 [obręb 0015 Stara Huta], dz. 20/7, 20/8, 20/14 [obręb 0012 Piekło Górne] gm. Przywidz DT-18072 |
| Warunki/Wytyczne: | B/24/083847 z 03.12.2024, B/24/083971 z 04.12.2024 |
| Nr zadania inwest.: | OBI/33/2500263 |
| Numer ekspl.: | Proj. linia kablowa SN-15 kV (S334134) Proj. napowietrzna stacja transformatorowa SN/nn (T332106) Proj. linia kablowa nn-0,4 kV (332106-01,02) |
| 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 |

- Po robotach budowlanych teren doprowadzić do stanu nie gorszego aniżeli był przed ich rozpoczęciem.
- 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.
- Koszty napraw i strat poniesionych przez Energa-Operator S.A. pokrywa wykonawca robót budowlanych.
- Stosować oznaczenia i tabliczki informacyjne zgodnie ze Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych.
- 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.

Główny Inżynier
ds. Dokumentacji Energetycznej

Sylwia TaranowiczSigned by /
Podpisano przez:Sylwia
TaranowiczDate / Data:
2026-04-27 11:35Sprawę prowadzi: Sylwia Taranowicz, 58 778 80 78, sylwia.taranowicz@energa-operator.pl

Uprzejmie informujemy

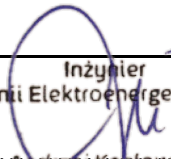
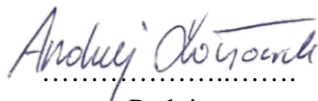
Zgodnie z art. 13 ust. 1 i ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (zwane dalej RODO) uprzejmie 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. Prawnienie uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
 - 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
 - 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
 - a. Uprawnione organy instytucje publiczne,
 - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
 - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
 - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
 - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
 - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
 - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.
- ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.
- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
 - 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
 - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
 - b. sprostowania swoich danych osobowych,
 - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
 - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

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

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

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

| | |
|--|--|
| Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej | |
| Budowa linii kablowej SN-15 kV, napowietrznej stacji transformatorowej SN/nn, linii kablowych nn-0,4 kV do zasilenia dz.48/1-6, 48/8-9, 60/6-14 [zespół budynków mieszkalnych - jednorodzinnych] | |
| Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 [obręb 0015 Stara Huta], dz. 20/7, 20/8, 20/14 [obręb 0012 Piekło Górne] gm. Przywidz | |
| B/24/083847 z 03.12.2024, B/24/083971 z 04.12.2024 OBI/33/2500263 | |
| | |
| Prace PPN: ----- | |
| Czas wyłączenia: | 10 godz. |
| Liczba niezasilonych odbiorców: | Wszyscy zasileni |
| Liczba zastosowanych agregatów: | 3 |
| Obiekt zasilony agregatem: | T5086 100kVA j.gł T331733 100kVA j.gł T330081100kVA j.gł |
| Moc zastosowanych agregatów: | 3x100 |
| Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.): Dopuszczenie SN, przełączenia SN, podłączenie/odłączenie agregatów, odłączenie/podłączenie LK SN | |
| <div><div> Inżynier ds. Linii Elektroenergetycznych Imię i Nazwisko</div></div> | <div><div>08.04.2026 Data</div><div> Podpis</div></div> |

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

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

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

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **Starosta Gdański**

2.1. DANE INWESTORA¹⁾

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

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130**

Nr lokalu:

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-557**

E-mail (nieobowiązkowo):

Nr tel. (nieobowiązkowo):

2.2. DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

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

Kraj:

Województwo:

Powiat:

Gmina:

Ulica:

Nr domu:

Nr lokalu:

Miejscowość:

Kod pocztowy:

Adres do doręczeń elektronicznych²⁾:

3. DANE PEŁNOMOCNIKA / PEŁNOMOCNIKA DO DORĘCZEŃ¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☐ pełnomocnik ☒ pełnomocnik do doręczeń

Reprezentuje inwestorów: **Energa-Operator SA**

Imię i nazwisko: **Dariusz Szreder**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Niepołomska**

Nr domu: **45A**

Nr lokalu: **38**

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-180**

Adres do doręczeń elektronicznych²⁾: **AE:PL-64783-54342-CHGVH-29**

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

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

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

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

Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **2026-04-22**

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

Działka nr 1

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica: **Ustronie**

Nr domu:

Miejscowość: **Piekło Dolne**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0012.20/7**

Działka nr 2

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica: **Ustronie**

Nr domu:

Miejscowość: **Piekło Dolne**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0012.20/8**

Działka nr 3

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica: **Ustronie**

Nr domu:

Miejscowość: **Piekło Dolne**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0012.20/9**

Działka nr 4

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica: **Ustronie**

Nr domu:

Miejscowość: **Piekło Dolne**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0012.20/14**

Działka nr 5

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.60/5**

Działka nr 6

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.60/8**

6. ZAŁĄCZNIKI

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

7. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

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



Signed by /
Podpisano przez:

Dariusz Szreder

Date / Data: 2026-
03-31 09:46

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

ZAŚWIADCZENIE

Zgodnie z art. 30 ust. 5 pkt 5aa ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz.U.2025.418 ze zm.);

Starosta Gdański

zaświadcza o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu spółce Energa-Operator S.A. w związku z dostarczonym do tut. organu w dniu 31 marca 2026 r., nr rejestru L.dz.15522.2026 zgłoszeniem budowy elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV w miejscowości Piekło Dolne gm. Przywidz, obręb ewidencyjny [0012] Piekło Górne, jednostka ewidencyjna [220405_2] Przywidz, dz. nr 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 oraz w miejscowości Stara Huta, gm. Przywidz, obręb ewidencyjny [0015] Stara Huta, jednostka ewidencyjna [220405_2] Przywidz, dz. nr 60/5 i 60/8.

Wydanie zaświadczenia uprawnia inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.

Załączniki:

1. PZT_ZL_2026.03.30-sig (1 plik PDF)

Z up. STAROSTY
Edyta Zielińska
INSPEKTOR W WYDZIALE
ARCHITEKTURY I BUDOWNICTWA
(dokument podpisany elektronicznie)

Otrzymują:

1. Dariusz Szreder – pełnomocnik inwestora
2. a/a

Do wiadomości:

1. Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru w/m (GKiK-RUDP.6630.1.49.2026),
2. Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Pruszczu Gdańskim.

Sporządziła Edyta Zielińska (58 773 31 09); e-mail: e.zielinska@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>.

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

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

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

1. ORGAN ADMINISTRACJI ARCHITEKTONICZNO-BUDOWLANEJ

Nazwa: **Starosta Gdański**

2.1. DANE INWESTORA¹⁾

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

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Marynarki Polskiej**

Nr domu: **130**

Nr lokalu:

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-557**

E-mail (nieobowiązkowo):

Nr tel. (nieobowiązkowo):

2.2. DANE INWESTORA (DO KORESPONDENCJI)¹⁾

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

Kraj:

Województwo:

Powiat:

Gmina:

Ulica:

Nr domu:

Nr lokalu:

Miejscowość:

Kod pocztowy:

Adres do doręczeń elektronicznych²⁾:

3. DANE PEŁNOMOCNIKA / PEŁNOMOCNIKA DO DORĘCZEŃ¹⁾

Wypełnia się, jeżeli inwestor działa przez pełnomocnika.

☐ pełnomocnik ☒ pełnomocnik do doręczeń

Reprezentuje inwestorów: **Energa-Operator SA**

Imię i nazwisko: **Dariusz Szreder**

Kraj: **Polska**

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **Gdańsk**

Gmina: **Gdańsk**

Ulica: **Niepołomicka**

Nr domu: **45A**

Nr lokalu: **38**

Miejscowość: **Gdańsk**

Kod pocztowy: **80-180**

Adres do doręczeń elektronicznych²⁾: **AE:PL-64783-54342-CHGVH-29**

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

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

4. INFORMACJE O ROBOTACH BUDOWLANYCH

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

Budowa elektroenergetycznej sieci kablowej 0,4 kV

Planowany termin rozpoczęcia³⁾: **2026-05-01**

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

Działka nr 1

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.48/1**

Działka nr 2

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.48/8**

Działka nr 3

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.49**

Działka nr 4

Województwo: **pomorskie**

Powiat: **gdański**

Gmina: **Przywidz**

Ulica:

Nr domu:

Miejscowość: **Stara Huta**

Kod pocztowy: **83-047**

Identyfikator działki ewidencyjnej⁴⁾: **220405_2.0015.60/5**

6. ZAŁĄCZNIKI

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

7. PODPIS INWESTORA (PEŁNOMOCNIKA) I DATA PODPISU

Podpis powinien być czytelny. Podpis elektroniczny umieszcza się w przypadku dokonywania zgłoszenia w postaci papierowej.



Signed by /
Podpisano przez: Dariusz Szreder

Date / Data: 2026-
04-09 13:02

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

Pruszcz Gdański, dnia 28 kwietnia 2026 r.

AB.6743.455.2026.AMR

ZAŚWIADCZENIE

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

Starosta Gdański

Zaświadcza o braku podstaw do wniesienia sprzeciwu dla spółki ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku 80-557 Gdańsk ul. Marynarki Polskiej 130, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Dariusza Szredera w sprawie zgłoszenia z dnia 09.04.2026 r. (nr rejestru L.dz.17329.2026), dotyczącego budowy sieci elektroenergetycznej kablowej 0,4kV na dz. nr 60/5, 49, 48/1, 48/8 obręb ewidencyjny Stara Huta [0015] jednostka ewidencyjna Przywidz [220405_2].

Wydanie zaświadczenia uprawnia Inwestora do rozpoczęcia robót budowlanych.

Z up. STAROSTY

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

Otrzymują:

1. Dariusz Szreder – pełnomocnik Inwestora;
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Powiecie Gdańskim;
2. Wydział Geodezji, Kartografii i Katastru w/m (GKiK-RUDP.6630.1.49.2026).

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

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Starosta Gdański w Pruszcze 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>

PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU

OBIEKT: Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

ADRES: Miejscowość Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0012.20/7, 220405_2.0012.20/8,
220405_2.0012.20/9, 220405_2.0012.20/14

Miejscowość Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0015.48/1, 220405_2.0015.48/8,
220405_2.0015.49, 220405_2.0015.60/5,
220405_2.0015.60/8

BRANŻA: Elektroenergetyczna

KATEGORIA: XXVI

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

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

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

Gdańsk, 26 marzec 2026 r.

SPIS TREŚCI

| | |
|---|----|
| 1. Oświadczenie projektanta | 3 |
| 2. Uprawnienia budowlane | 4 |
| 3. Część opisowa | 7 |
| 3.1 Przedmiot zamierzenia budowlanego..... | 7 |
| 3.2 Zakres projektowanych sieci i urządzeń | 7 |
| 3.3 Stan Istniejący | 7 |
| 3.4 Projektowane zagospodarowanie terenu | 7 |
| 3.5 Zestawienie powierzchni..... | 8 |
| 3.6 Ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu | 8 |
| 3.7 Wpływ inwestycji na środowisko i otoczenie | 9 |
| 3.8 Ochrona konserwatorska..... | 9 |
| 3.9 Wpływ eksploatacji górniczej | 9 |
| 3.10 Opinia Geotechniczna | 9 |
| 3.11 Warunki ochrony przeciwpożarowej w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę | 10 |
| 3.12 Obszar oddziaływania inwestycji | 10 |
| 4. Część rysunkowa | 11 |
| 4.1 Projekt zagospodarowania terenu | 11 |
| 4.2 Sylwetka stacji słupowej SN/nn | 13 |

3. Część opisowa

3.1 Przedmiot zamierzenia budowlanego

Przedmiotem zamierzenia budowlanego jest budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV w miejscowości Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz oraz w miejscowości Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz.

3.2 Zakres projektowanych sieci i urządzeń

| | | |
|---|----------------------------------|---------------|
| - Budowa sieci kablowej SN 15 kV: | 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 | 798 m |
| - Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV: | STNKu 11-20/250/2/Sp | 1 szt. |
| - Budowa sieci kablowej nn 0,4 kV: | YAKXS 4x35 SE | 43 m |
| | YAKXS 4x120 SE | 386 m |
| | YAKXS 4x240 SM | 263 m |
| - Budowa złącza kablowo-pomiarowego: | P1-Rs/LZV/F | 2 szt. |
| | P2-Rs/LZV/F | 2 szt. |
| | KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F | 5 szt. |
| | KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F | 3 szt. |

3.3 Stan Istniejący

W granicach opracowania przebiega linia napowietrzna SN 15 kV nr 054112 typu 3x AFL-6 35 mm² zasilana z RS Łapino.

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

3.4 Projektowane zagospodarowanie terenu

Od istniejącego słupa nr 17 typu E-12/15 linii napowietrznej SN 15 kV typu 3 x AFL-6 35 mm² nr 054112 wybudować linię kablową SN 15 kV typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm² 12/20 kV do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV T332106 Stara Huta Pod Lasem typu STNKu 11-20/250/2/Sp. Linię kablową układać w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1A i E-1B) na głębokości minimum 1,1 metra od poziomu gruntu w układzie trójkątnym zgodnie z normą SEP-E-004. Na przejściach poprzecznych przez drogę wewnętrzną (dz. nr 60/5) linię kablową wbudować w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m. Pod jezdnią drogi gminnej (dz. nr 20/7) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m. Pod istniejącym zadrzewieniem (dz. nr 20/8) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przewiertem sterowanym w rurze osłonowej typu SRS-G 160 na głębokości min. 1,5 m. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowaną linię kablową zabezpieczać rurą osłonową typu DVK 160.

Na działce nr 60/5 wybudować słupową stację transformatorową SN/nn 15 kV/0,4 kV T332106 Stara Huta Pod Lasem typu STNku 11-20/250/2/Sp na żerdzi wirowanej typu E-12/12 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1A). Na słup zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 12 m. Projektowany słup stacji transformatorowej o wysokości 9,5 m nad poziomem gruntu posadzić w gruncie na głębokości 2,5 m.

Z projektowanej stacji transformatorowej T332106 wybudować obwód 01 kablem typu YAKXS 4x120 mm² SE do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319552, Z3319553, Z3319554, Z3319555, Z3319556 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319554, Z3319556 wyprowadzić linie kablowe typu YAKXS 4x35 mm² SE do projektowanych szafek pomiarowych nr Z3319558, Z3319559, Z3319626 typu P1-Rs/LZV/F i P2-Rs/LZV/F. Z projektowanej stacji transformatorowej T332106 wybudować obwód 02 kablem typu YAKXS 4x240 mm² SM do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319549, Z3319550, Z3319551 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanej rozdzielnic kablowej nr Z3319550 wyprowadzić linię kablową typu YAKXS 4x35 mm² SE do projektowanej szafki pomiarowej nr Z3319557 typu P1-Rs/LZV/F. Całość prac wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1A. Kable układać zgodnie z normą N-SEP-E-004 w wykopie otwartym na głębokości 0,7 m od poziomu gruntu. Łącznie z kablami należy ułożyć bednarkę S/tZn 25x4 łącząc ją z uziemieniem stacji i złącz kablowo-pomiarowych. Na przejściach poprzecznych przez drogę wewnętrzną (dz. nr 60/5) linie kablowe wbudować w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 110 na głębokości min. 1,0 m. Pod jezdnią drogi gminnej (dz. nr 49) linie kablowe wbudować metodą bez wykopów – przeciskiem mechanicznym w rurze osłonowej typu SRS 160 i SRS 110 na głębokości min. 1,0 m. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności. Ułożony kabel zasypać warstwą piasku o grubości co najmniej 10 cm, następnie warstwą rodzimego gruntu o grubości nie mniejszej niż 15 cm, następnie przykryć folią ostrzegawczą koloru niebieskiego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm i zasypać wykop gruntem rodzimym, ubijając go warstwami. Złącza kablowo-pomiarowe posadzić na działce nr 48/1, 48/8, 49, 60/5 przy granicy z działkami przyłączanymi z możliwością dostępu do wyposażenia od strony drogi.

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

3.5 Zestawienie powierzchni

Projektowana sieć jako obiekt liniowy nie wymaga sporządzenia zestawienia powierzchni.

3.6 Ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu

Nie występują ograniczenia w zabudowie i zagospodarowaniu terenu dla przedmiotowego zamierzenia budowlanego wynikające z aktów prawa miejscowego.

3.7 Wpływ inwestycji na środowisko i otoczenie

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

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

Projektowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami Natura 2000 w Przywidzkim Obszarze Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązują przepisy uchwały nr 242/XIX/20 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 24 lutego 2020 r. w sprawie Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Planowana inwestycja nie jest sprzeczna z celami ochrony ww. obszaru chronionego i nie zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Przedsięwzięcie, zgodnie z art. 60 ustawy z dnia 03 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wraz z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko nie podlega przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko. Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego.

3.8 Ochrona konserwatorska

Przedmiotowa inwestycja na działce nr 49, 60/5 i 60/8 obr. Stara Huta, gm. Przywidz znajduje się na obszarze stanowiska archeologicznego Stara Huta 9 na obszarze ujętym w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako AZP 15-40/42 – punkt osadniczy z wczesnego średniowiecza. Roboty budowlane prowadzić zgodnie z pozyskaną decyzją Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków nr ZA.5161.654.3.2025.PKi z dnia 04.11.2025 r.

3.9 Wpływ eksploatacji górniczej

Teren objęty planowaną inwestycją znajduje się poza obszarami eksploatacji górniczej.

3.10 Opinia Geotechniczna

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra transportu, budownictwa i gospodarki wodnej z dnia 25 kwietnia 2012 roku w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych rozpoznano warunki gruntowe jako proste. Kategorię geotechniczną określa się jako pierwszą. Projekt obejmuje posadowienie niewielkiego obiektu budowlanego jakim jest słup stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV, sieć kablowa SN 15 kV i nn 0,4 kV oraz złącza kablowo-pomiarowe nn 0,4 kV. Stwierdza się przydatność występujących gruntów na potrzeby realizacji inwestycji.

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

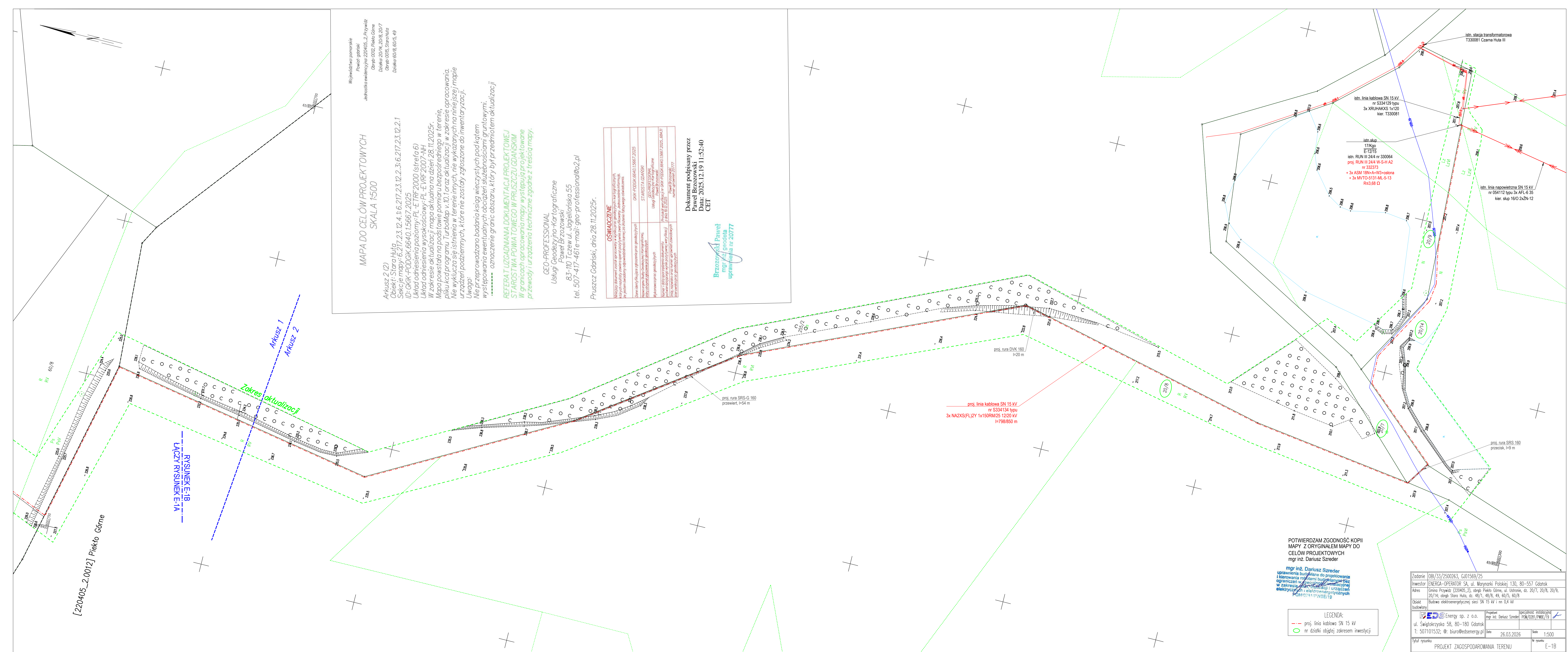
Projektowana sieć jako obiekt liniowy nie wymaga sporządzenia warunków ochrony przeciwpożarowej w szczególności o drogach pożarowych oraz przeciwpożarowym zaopatrzeniu w wodę.

3.12 Obszar oddziaływania inwestycji

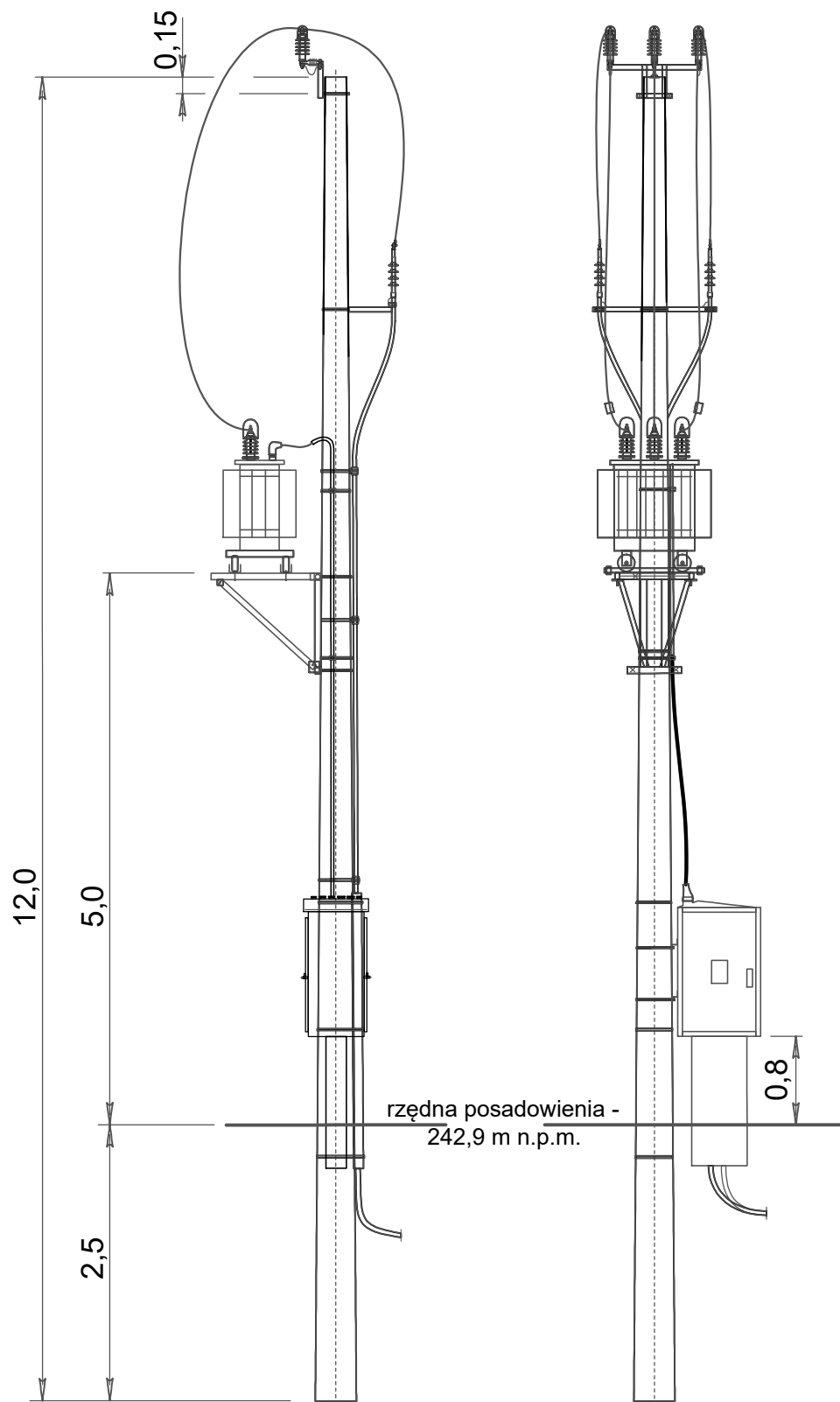
Zgodnie z art. 34 ust. 3 pkt 1 lit. e, art. 20 ust. 1 pkt 1c oraz art. 3 pkt 20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (Dz. U. z 2025 roku, poz. 418 z późniejszymi zmianami), obszar oddziaływania projektowanych w niniejszym opracowaniu obiektów mieści się w całości na działkach, na których zostały zaprojektowane, to jest na działkach nr 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 obręb Piekło Górne, gmina Przywidz oraz na działkach nr 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 obręb Stara Huta, gmina Przywidz.



Obszar oddziaływania obiektu został określony na podstawie następujących przepisów prawa:

- Art. 43 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2021 roku, poz. 1376 z późniejszymi zmianami).
- § 314 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. z późniejszymi zmianami, w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.
- § 1 i § 2 Rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.
- § 2 i § 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.



proj. stacja T332106
Stara Huta Pod Lasem
typ SNTKu 11-20/250/2/Sp



| | | | |
|---|--|--|---|
| Zadanie | OBI/33/2500263, GJ01569/25 | | |
| Inwestor | ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk | | |
| Adres | Gmina Przywidz (220405_2), obręb Piekto Górne, ul. Ustronie, dz. 20/7, 20/8, 20/9, 20/14; obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 | | |
| Obiekt budowlany | Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV | | |
|  EDS Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl | Projektant mgr inż. Dariusz Szreder | specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19 |  |
| | Data 26.03.2026 | Skala 1:60 | |
| Tytuł rysunku Sylwetka stacji słupowej SN/nn | | | Nr rysunku E-2 |

PROJEKT TECHNICZNY

OBIEKT: Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

ADRES: Miejscowość Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0012.20/7, 220405_2.0012.20/8,
220405_2.0012.20/9, 220405_2.0012.20/14

Miejscowość Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0015.48/1, 220405_2.0015.48/8, 220405_2.0015.49,
220405_2.0015.60/5, 220405_2.0015.60/8

KATEGORIA: XXVI

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

UMOWA: GJ01569/25

ZADANIE: OBI/33/2500263

WBS: B/24/083847, B/24/083971

WP: P/24/089080, P/24/086301, P/24/086298, P/24/086303,
P/24/086307, P/24/078503, P/24/078511, P/24/088863,
P/25/037843, P/25/037837

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

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

Gdańsk, 26 marzec 2026 r.

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----|
| 1. Temat | 3 |
| 2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń | 3 |
| 3. Oświadczenie projektanta | 5 |
| 4. Uprawnienia budowlane | 6 |
| 5. Podstawa opracowania | 6 |
| 6. Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA PZT | 6 |
| 7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej | 6 |
| 8. Uzgodnienia branżowe | 6 |
| 9. Decyzje administracyjne | 6 |
| 10. Decyzja lokalizacyjna/MPZP | 6 |
| 11. Stan Istniejący | 6 |
| 12. Rozbiórki | 6 |
| 13. Linia SN | 6 |
| 14. Stacja transformatorowa SN/nn | 7 |
| 15. Linia nn | 7 |
| 16. Oświetlenie uliczne | 8 |
| 17. Przyłącza SN | 8 |
| 18. Przyłącze nn (kablowe/napowietrzne) | 8 |
| 19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN | 8 |
| 20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn | 8 |
| 21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn | 9 |
| 22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN | 9 |
| 23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn SN | 9 |
| 24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn | 9 |
| 25. Obliczenia techniczne | 10 |
| 26. Opinia geotechniczna | 14 |
| 27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym | 14 |
| 28. Kolizje/skrzyżowania | 14 |
| 29. Ingerencja w zieleni wysoką | 14 |
| 30. Ochrona konserwatorska | 15 |
| 31. Opis projektu zagospodarowania terenu | 15 |
| 32. Obszar oddziaływania inwestycji | 15 |
| 33. Uwagi | 16 |
| 34. Zestawienie montażowe | 17 |
| 35. Projekt zagospodarowania terenu | 21 |
| 36. Schemat jednokreskowy SN 15 kV | 22 |
| 37. Schemat jednokreskowy stacji T332106 | 23 |
| 38. Schemat jednokreskowy nn 0,4 kV | 24 |
| 39. Szafka AMI/SG typu 1N | 25 |
| 40. Zdjęcia | 26 |

1. Temat

Przedmiotem opracowania jest projekt budowy elektroenergetycznej sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV wraz z słupową stacją transformatorową SN/nn 15 kV/0,4 kV w miejscowości Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz oraz w miejscowości Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych z linii SN: **054112**, przyłączonej do GPZ: **RS Łapino [T331781]**

| | | | |
|------------------------------------|---------------------------------|----------------|------------------|
| Wymiana pojedynczego słupa SN: | ----- | | |
| Linia napowietrzna SN: | ----- | | |
| Rozłącznik napowietrzny SN: | RUN III 24/4 W-S-H A2 | | 1 szt. |
| Linia kablowa SN: | NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 | | 798/850 m |
| Mufy kablowe: | ----- | | |
| Głowice kablowe: | MVTO-5131-ML-5-13 | | 6 szt. |
| | AK4 95-300 | | 6 szt. |
| | AK4 35-150 | | 18 szt. |
| Ograniczniki przepięć: | ASM 18N+A+W3+osłona | | 6 szt. |
| | ASA 500-10 BO+G+K+P | | 3 szt. |
| Złącza kablowe SN: | ----- | | |
| Stacja transformatorowa SN/nn : | STNku 11-20/250/2/Sp | | 1 szt. |
| Transformator: | 100 kVA | | 1 szt. |
| Wymiana pojedynczego słupa nn: | ----- | | |
| Linia napowietrzna nn: | ----- | | |
| Przyłącze napowietrzne: | ----- | | |
| Szafka pomiarowa: | ----- | | |
| Przyłącze kablowe: | ----- | | |
| Szafka pomiarowa: | P1-Rs/LZV/F | | 2 szt. |
| | P2-Rs/LZV/F | | 2 szt. |
| Linia kablowa nn: | YAKXS 4x35 SE | obw. 01 | 39/54 m |
| | YAKXS 4x120 SE | obw. 01 | 386/427 m |
| | YAKXS 4x35 SE | obw. 02 | 4/9 m |
| | YAKXS 4x240 SM | obw. 02 | 263/288 m |
| Kablowa rozdzielnica szafowa: | KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F | | 5 szt. |
| | KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F | | 3 szt. |
| Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy: | ----- | | |
| Przecisk: | φ 110 | | 18 m |
| | φ 160 | | 14 m |
| Przewiert: | ----- | | |

Wyszczególnienie przyłączanych odbiorców:

Warunki przyłączenia **P/24/089080, P/24/086301, P/24/086298, P/24/086303, P/24/086307, P/24/078511, P/24/088863, P/25/037843, P/25/037837**

Nr działki **48/1, 48/3, 48/4, 48/6, 48/7, 48/9, 50, 60/11, 60/11**

Moc przyłączeniowa **9 x 12,5 kW**

Zabezpieczenie główne **ETIMAT T 3p 25 A**

Warunki przyłączenia **P/24/078503**

Nr działki **48/5**

Moc przyłączeniowa **20,5 kW**

Zabezpieczenie główne **ETIMAT T 3p 40 A**

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

Ja niżej podpisany **Dariusz Szreder**

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

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

wydane przez **Pomorską Okręgową Izbę Inżynierów Budownictwa**

oświadczam, iż dla zamierzenia budowlanego:

Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

zlokalizowanego w **m. Piekło Dolne**, przy ul. **Ustronie**, gm. **Przywidz**, na działce o nr ewid. **20/7, 20/8, 20/9, 20/14** oraz w **m. Stara Huta**, przy ul. **-----**, gm. **Przywidz**, na działce o nr ewid. **48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8**, którego inwestorem jest

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

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

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

25.03.2026 r.

Data i podpis projektanta / ~~projektanta sprawdzającego~~

4. Uprawnienia budowlane

Patrz pkt 2 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

5. Podstawa opracowania

Patrz pkt 1.1 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

6. Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA PZT

Patrz pkt 1.2 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej

Patrz pkt 1.3 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

8. Uzgodnienia branżowe

Patrz pkt 1.4 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

9. Decyzje administracyjne

Patrz pkt 1.5 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

10. Decyzja lokalizacyjna/MPZP

Patrz pkt 1.6 w tomie ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO.

11. Stan Istniejący

Patrz pkt 3.2 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

12. Rozbiórki

NIE DOTYCZY

13. Linia SN

Na istniejącym słupie nr 17 typu E-12/15 linii napowietrznej SN 15 kV typu 3 x AFL-6 35 mm² nr 054112 należy zamontować rozłączniko-uziemnik typu RUN III 24/4 W-S-H A2. Pomiędzy rozłącznikiem a głowicami kablowymi zamontować komplet ograniczników przepięć typu ASM 18N+A+W3+osłona. Od ww. istniejącego słupa nr 17 wybudować linię kablową SN 15 kV typu 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm² 12/20 kV do projektowanej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV T332106 Stara Huta Pod Lasem typu STNku 11-20/250/2/Sp. Linię kablową układać w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1A i E-1B) na głębokości minimum 1,1 metra od poziomu gruntu w układzie trójkątnym zgodnie z normą SEP-E-004. Na przejściach poprzecznych przez drogę wewnętrzną (dz. nr 60/5) linię kablową wbudować w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m. Pod jezdnią drogi gminnej (dz. nr 20/7) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym w rurze osłonowej typu SRS 160 na głębokości min. 1,0 m. Pod istniejącym zadrzewieniem (dz. nr 20/8) linię kablową wbudować metodą bez wykopową – przewiertem sterowanym w rurze osłonowej typu SRS-G 160 na głębokości min. 1,5 m. Istnieje zagrożenie na etapie wykonawstwa, że właściciel działki nr 20/8 i 20/14 (po złych doświadczeniach z ubiegłych lat z wykonawcami robót elektroenergetycznych) odniesie się do szerokości pasa służebności przesyłu, który wynosi 0,5 m, co utrudni wykonywanie robót. Należy przygotować się na ewentualność zawarcia dodatkowego porozumienia z właścicielem działek nr 20/8 i 20/14 w sprawie udostępnienia nieruchomości na czas wykonywania robót a po zakończeniu robót

teren objęty pracami należy bezwzględnie uporządkować i przywrócić do stanu pierwotnego. Trasę linii kablowej należy oznaczyć folią ostrzegawczą koloru czerwonego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm. Na całej długości linię kablową oznakować za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych od 10 m oraz w miejscach charakterystycznych. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności, a projektowaną linię kablową zabezpieczać rurą osłonową typu DVK 160. Końce rur osłonowych należy zabezpieczyć wkładami uszczelniającymi typu QSR. Po zakończeniu robót teren objęty pracami należy uporządkować i przywrócić do stanu pierwotnego.

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Na działce nr 60/5 wybudować słupową stację transformatorową SN/nn 15 kV/0,4 kV T332106 Stara Huta Pod Lasem typu STNku 11-20/250/2/Sp na żerdzi wirowanej typu E-12/12 zgodnie z projektem zagospodarowania terenu (rys. E-1A), sylwetką stacji słupowej SN/nn (rys. E-2) oraz schematem jednokreskowym projektowanej stacji (rys. E-4). Na słup zastosować strunobetonową żerdź wirowaną typu E o długości 12 m. Projektowany słup stacji transformatorowej o wysokości 9,5 m nad poziomem gruntu posadzić w gruncie na głębokości 2,5 m. Na stacji zamontować transformator o mocy 100 kVA. Projektowaną stację wyposażać w zaciski z rozłkiem do rozłki do zakładania uziemiaczy typu SEW20.3+SP16, ochronę zacisków transformatora po stronie SN i nn przed ptakami. Na stacji zamontować ograniczniki przepięć SN typu ASM 18N+A+W3+osłona, a jako ochronę przeciwprzepięciową po stronie nn zastosować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10 BO+G+K+P. Po żerdzi stacji należy poprowadzić przewód uziemiający, a w ziemi wykonać wspólne uziemienie (robocze, ochronne, odgromowe). Rezystancja uziemienia stacji nie powinna przekroczyć 3,68 Ω . Wykonać uziom typu TP 1 + 4 x 9. W razie konieczności uziom należy rozbudować. Jako fundament dobrano ustój typu UP3 + UP6.

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

15. Linia nn

Z projektowanej stacji transformatorowej T332106 wybudować obwód 01 kablem typu YAKXS 4x120 mm² SE do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319552, Z3319553, Z3319554, Z3319555, Z3319556 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319554, Z3319556 wyprowadzić linie kablowe typu YAKXS 4x35 mm² SE do projektowanych szafek pomiarowych nr Z3319558, Z3319559, Z3319626 typu P1-Rs/LZV/F i P2-Rs/LZV/F. Z projektowanej stacji transformatorowej T332106 wybudować obwód 02 kablem typu YAKXS 4x240 mm² SM do projektowanych rozdzielnic kablowych nr Z3319549, Z3319550, Z3319551 typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F oraz KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F. Z projektowanej rozdzielnicz kablowej nr Z3319550 wyprowadzić linię kablową typu YAKXS 4x35 mm² SE do projektowanej szafki pomiarowej nr Z3319557 typu P1-Rs/LZV/F. Całość prac wykonać zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1A.

Łącznie z kablami należy ułożyć bednarkę S/tZn 25×4 łącząc ją z uziemieniem stacji i łącz kablowo-pomiarowych. Kabel układać zgodnie z normą N-SEP-E-004 na głębokości 0,7 m od poziomu gruntu. Kabel układać w wykopie otwartym na warstwie piasku o grubości 10 cm. Na przejściach poprzecznych przez drogę wewnętrzną (dz. nr 60/5) linie kablowe wbudować w wykopie otwartym w rurze osłonowej typu SRS 110 na głębokości min. 1,0 m. Pod jezdnią drogi gminnej (dz. nr 49) linie kablowe wbudować metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym w rurze osłonowej typu SRS 160 i SRS 110 na głębokości min. 1,0 m. W miejscach skrzyżowań i zbliżeń do istniejącego uzbrojenia terenu prace ziemne należy prowadzić z zachowaniem należytej ostrożności. Ułożony kabel zasypać warstwą piasku o grubości co najmniej 10 cm, następnie warstwą rodzimego gruntu o grubości nie mniejszej niż 15 cm, następnie przykryć folią ostrzegawczą koloru niebieskiego wykonaną z tworzywa sztucznego o grubości minimum 0,5 mm i szerokości 30 cm i zasypać wykop gruntem rodzimym, ubijając go warstwami. Kabel w wykopie układać linią falistą i na całej długości oznakować za pomocą trwałych oznaczników rozmieszczonych w odstępach nie większych niż 10 m oraz w miejscach charakterystycznych. Przed wnikaniem wilgoci w złączach kablowych i rozdzielnicy stacyjnej kable zabezpieczyć za pomocą głowic kablowych typu AK4. Końce rur osłonowych należy zabezpieczyć wkładami uszczelniającymi typu QSR.

Złącza kablowo-pomiarowe posadowić na działce nr 48/1, 48/8, 49, 60/5 przy granicy z działkami przyłączanymi z możliwością dostępu do wyposażenia od strony drogi. Zastosować złącze zgodne ze standardami Energa – Operator S.A. Drzwi szafek powinny posiadać możliwość plombowania oraz być wyposażone w zamknięcie typu Master – KEY zarówno z wykorzystaniem wkładek patentowych, jak i założenia klódek. Obudowa szafki powinna posiadać znak CE oraz stopień ochrony minimum IP44. Szyny PEN w projektowanych złączach uziemić. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 30 Ω . Dla ostatniego złącza wartość rezystancji nie powinna przekraczać 5 Ω . Uziomy wykonać jako poziome za pomocą bednarki stalowej ocynkowanej ogniowo o przekroju 25x4. W razie konieczności uziom rozbudować o uziom pionowy.

16. Oświetlenie uliczne

NIE DOTYCZY

17. Przyłącza SN

NIE DOTYCZY

18. Przyłącze nn (kablowe/napowietrzne)

NIE DOTYCZY

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Na istniejącym słupie nr 17 zamontować ograniczniki przepięć typu ASM 18N+A+W3+osłona, które należy połączyć z uziemieniem słupa. Wartość rezystancji uziemienia nie powinna przekroczyć 3,68 Ω .

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

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

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

NIE DOTYCZY

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN

Jako ochronę przeciwporażeń przed napięciem dotykowym rażeniowym dla urządzeń średniego napięcia 15 kV, w sytuacji przedostania się napięcia z instalacji wysokiego napięcia, zastosować uziemienie ochronne. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 3,68 Ω . Istniejąca sieć pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana).

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

Jako ochronę przeciwporażeń przed napięciem dotykowym rażeniowym dla urządzeń średniego napięcia 15 kV, w sytuacji przedostania się napięcia z instalacji wysokiego napięcia, zastosować uziemienie ochronne. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 3,68 Ω . Istniejąca sieć pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana).

Ochronę przed porażeniem przy uszkodzeniu dla urządzeń niskiego napięcia 0,4 kV zapewniono poprzez samoczynne wyłączanie zasilania – sieć wykonać w układzie TN-C, w którym przewód ochronno-neutralny (PEN) spełnia funkcję przewodu neutralnego i przewodu ochronnego. W rozdzielnicy stacyjnej do szyny PEN podłączyć przewód ochronno-neutralny oraz bednarkę uziemiającą. Wartość rezystancji nie powinna przekraczać 3,68 Ω .

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

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

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

25. Obliczenia techniczne

25.1 Obliczenia rezystancji uziemienia słupa SN

Rezystancja uziemienia ochronnego słupa SN 15 kV nr 17 wyposażonego w aparaturę łączeniową zgodnie z PN-EN 50522:2011E powinna wynosić:

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

gdzie:

U_{Tp} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe dla czasu trwania zwarcia równego 3 s wynosi 92 V,

I_E – prąd ziemno-zwarciaowy skompensowany (RS Łapino) – 50 A.

$$R_E \leq 3,68 \Omega$$

25.2 Obliczenia rezystancji uziemienia projektowanej stacji transformatorowej T332106

Rezystancja uziemienia ochronnego projektowanej stacji transformatorowej powinna wynosić:

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

gdzie:

U_{Tp} – największe dopuszczalne napięcie dotykowe rażeniowe dla czasu trwania zwarcia równego 3 s wynosi 92 V,

I_E – prąd ziemno-zwarciaowy skompensowany (RS Łapino) – 50 A.

$$R_S \leq 3,68 \Omega$$

25.3 Dobór transformatora

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

| | | |
|----------------------|---------------------------------------|------------|
| DOBÓR TRANSFORMATORA | SUMA [kW] | 69 |
| | Współczynnik mocy $\cos \Phi$ | 0,93 |
| | Moc obliczeniowa transformatora [kVA] | 74 |
| | Dobry transformator [kVA] | 100 |

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

25.4 Dobór przekładników prądowych

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

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

$$20 \text{ A} \leq 361 \text{ A} \leq 480 \text{ A}$$

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

25.5 Dobór zabezpieczenia obwodu nr 01 w stacji transformatorowej

- Prąd szczytowy obwodu I_B oszacowano z zależności:

$$I_B = \frac{n \cdot P_p \cdot k_j}{\sqrt{3} \cdot \cos \varphi \cdot U_N} = \frac{(12 \cdot 12,5 + 20,5) \cdot 0,352}{\sqrt{3} \cdot 0,93 \cdot 0,4} = 93,1 \text{ A}$$

- Obliczenia prądu zwarcia i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej – koniec obwodu 01 – proj. złącze Z3319555

| Element pętli zwarcia | Długość linii | R żyły głównej | X żyły głównej | R | X |
|-----------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | [m] | [Ω/km] | [Ω/km] | [Ω] | [Ω] |
| Transformator 100 kVA | | | | 0,0296 | 0,0760 |
| YAKXS 4×120 | 337 | 0,3163 | 0,0800 | 0,2132 | 0,0539 |
| | | | | Suma R | Suma X |
| | | | | 0,2428 | 0,1299 |

| Z _z | U _n | Typ wkładki | I _{bn} | I _a (dla t _z =5s) | I _k 'min |
|---|----------------|-------------|-----------------|--|---------------------|
| [Ω] | [V] | [-] | [A] | [A] | [A] |
| 0,275 | 230 | 1 gG | 125 | 723 | 793 |
| Warunek I_a < I_k'min | | | | | |
| Skuteczne | | | | | |

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

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

$$125 \text{ A} < 144 \text{ A}$$

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

W rozdzielnicy na stacji transformatorowej, jako zabezpieczenie obwodu zasilającego 01 zamontować wkładki topikowe bezpiecznikowe typu **WT-1 gG 125 A**.

25.6 Dobór zabezpieczenia obwodu nr 02 w stacji transformatorowej

- Prąd szczytowy obwodu I_B oszacowano z zależności:

$$I_B = \frac{n \cdot P_p \cdot k_j}{\sqrt{3} \cdot \cos \varphi \cdot U_N} = \frac{(7 \cdot 12,5) \cdot 0,503}{\sqrt{3} \cdot 0,93 \cdot 0,4} = 68,3 \text{ A}$$

- Obliczenia prądu zwarcia i sprawdzenie skuteczności ochrony przeciwporażeniowej – koniec obwodu 02 - proj. złącze Z3319551

| Element pętli zwarcia | Długość linii | R żyły głównej | X żyły głównej | R | X |
|-----------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | [m] | [Ω/km] | [Ω/km] | [Ω] | [Ω] |
| Transformator 100 kVA | | | | 0,0296 | 0,0760 |
| YAKXS 4×240 | 288 | 0,1563 | 0,0800 | 0,0900 | 0,0461 |
| | | | | Suma R | Suma X |
| | | | | 0,1196 | 0,1221 |

| Z _z | U _n | Typ wkładki | I _{bn} | I _a (dla t _z =5s) | I _k 'min |
|---|----------------|-------------|-----------------|--|---------------------|
| [Ω] | [V] | [-] | [A] | [A] | [A] |
| 0,171 | 230 | 1 gG | 125 | 723 | 1278 |
| Warunek I_a < I_k'min | | | | | |
| Skuteczne | | | | | |

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

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

$$125 A < 144 A$$

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

W rozdzielnicy na stacji transformatorowej, jako zabezpieczenie obwodu zasilającego 02 zamontować wkładki topikowe bezpiecznikowe typu **WT-1 gG 125 A**.

25.7 Sprawdzenie selektywności zabezpieczeń

$$\frac{125 gG}{80 gG} = 1,6 \geq 1,6 \quad \frac{125 gG}{50 gG} = 2,5 \geq 1,6 \quad \frac{80 gG}{40 gG} = 2,0 \geq 1,6$$

Selektywność zabezpieczeń zachowana.

25.8 Dobór przekroju kabla

| Typ i przekrój przewodu | Zabezpieczenie rozpatrywanego elementu sieci | | Obciążenie szczytowe | | Obciążalność długotrwała przewodu - I_z | Najmniejszy prąd wywołujący zadziałanie członu przeciążeniowego - I_2 |
|-------------------------|--|-------------------------|-----------------------|-------------------------|---|---|
| | Typ | Prąd znamionowy - I_n | Moc szczytowa - P_s | Prąd obciążenia - I_b | | |
| [-] | [-] | [A] | [kW] | [A] | [A] | [A] |
| YAKXS 4×35 | 1 gG | 80 | 28 | 43 | 111 | 128 |
| YAKXS 4×120 | 1 gG | 125 | 60 | 93 | 219 | 200 |
| YAKXS 4×240 | 1 gG | 125 | 44 | 68 | 321 | 200 |

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

25.9 Obliczenia spadku napięcia

- koniec obwodu 01

| Odcinek obwodu | Element obwodu | Ilość odbiorów | P _i | k | P _s | Q _s | I _{obc} | L | R | X | ΔU |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------|----------------|----------------|------------------|-----|--------|--------|-------|
| | | [szt] | [kW] | [-] | [kW] | [V] | [A] | [m] | [Ω] | [Ω] | [%] |
| proj. T332106 – proj. Z3319552 | YAKXS 4×120 | 13 | 170,5 | 0,352 | 60,0 | 23,7 | 93,1 | 37 | 0,0094 | 0,0030 | 0,40 |
| proj. Z3319552 - proj. Z3319553 | YAKXS 4×120 | 12 | 150 | 0,367 | 55,1 | 21,8 | 85,4 | 35 | 0,0089 | 0,0028 | 0,34 |
| proj. Z3319553 - proj. Z3319554 | YAKXS 4×120 | 7 | 87,5 | 0,503 | 44,0 | 17,4 | 68,3 | 93 | 0,0235 | 0,0074 | 0,73 |
| proj. Z3319554 - proj. Z3319555 | YAKXS 4×120 | 2 | 25 | 0,880 | 22,0 | 8,7 | 34,1 | 172 | 0,0435 | 0,0138 | 0,67 |
| SUMA: | | | | | | | | | | | 2,14% |

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

- koniec obwodu 02

| Odcinek obwodu | Element obwodu | Ilość odbiorów | P _i | k | P _s | Q _s | I _{obc} | L | R | X | ΔU |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------|----------------|----------------|------------------|-----|--------|--------|-------|
| | | [szt] | [kW] | [-] | [kW] | [V] | [A] | [m] | [Ω] | [Ω] | [%] |
| proj. T332106 – proj. Z3319549 | YAKXS 4×240 | 7 | 87,5 | 0,503 | 44,0 | 17,4 | 68,3 | 131 | 0,0164 | 0,0105 | 0,56 |
| proj. Z3319549 - proj. Z3319550 | YAKXS 4×240 | 5 | 62,5 | 0,592 | 37,0 | 14,6 | 57,4 | 104 | 0,0130 | 0,0083 | 0,38 |
| proj. Z3319550 - proj. Z3319551 | YAKXS 4×240 | 2 | 25 | 0,880 | 22,0 | 8,7 | 34,1 | 53 | 0,0066 | 0,0042 | 0,11 |
| SUMA: | | | | | | | | | | | 1,06% |

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

26. Opinia geotechniczna

Patrz pkt 3.9 w tomie PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

| Zarządca Drogi | Nr działki | Element pasa drogowego | Nawierzchnia pasa drogowego | Rodzaj urządzenia | Wymiary | | | Powierzchnia urządzenia [m²] |
|----------------|------------|------------------------|-----------------------------|--|---------------|---|-------------|------------------------------|
| | | | | | szerokość [m] | x | długość [m] | |
| Gmina Przywidz | 27, 49 | jezdnia | grunt | 3x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 w rurze Ø160 | 0,16 | x | 9,0 | 1,4 |
| | | jezdnia | grunt | YAKXS 4x240 w rurze Ø160 | 0,16 | x | 11,0 | 1,76 |
| | | pobocze | zieleń | YAKXS 4x240 w rurze Ø160 | 0,16 | x | 94,0 | 15,04 |
| | | pobocze | zieleń | YAKXS 4x240 | 0,0525 | x | 149,0 | 7,8225 |
| | | pobocze | zieleń | KRSN-P2, P1-Rs | 1,2 | x | 0,25 | 0,3 |
| | | | | | Suma | | | 25,6265 |

28. Kolizje/skrzyżowania

W obszarze projektowanej sieci występują skrzyżowania z:

- jezdnią drogi gminnej – dz. nr 20/7, 49 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 a projektowany kabel nN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160. Kabel układać metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym.
- poboczem drogi gminnej – dz. nr 49 – projektowany kabel nN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160. Kabel układać w wykopie otwartym.
- jezdnią drogi prywatnej – dz. nr 60/5 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 a projektowany kabel nN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 110. Kabel układać w wykopie otwartym.
- siecią wodociągową – dz. nr 248/23 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 i DVK 160 a projektowany kabel nN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 110 i DVK 110. Kabel układać w wykopie otwartym zgodnie z projektem zagospodarowania terenu – rys. E-1.
- istniejącym zadrzewieniem – dz. nr 20/8 – projektowany kabel SN zabezpieczyć rurą osłonową typu SRS 160 i układać metodą bez wykopową – przeciskiem mechanicznym/przewiertem sterowanym.

29. Ingerencja w zieleń wysoką

NIE DOTYCZY

30. Ochrona konserwatorska

Przedmiotowa inwestycja na działce nr 49, 60/5 i 60/8 obr. Stara Huta, gm. Przywidz znajduje się na obszarze stanowiska archeologicznego Stara Huta 9 na obszarze ujętym w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako AZP 15-40/42 – punkt osadniczy z wczesnego średniowiecza. Roboty budowlane prowadzić zgodnie z pozyskaną decyzją Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków nr ZA.5161.654.3.2025.PKi z dnia 04.11.2025 r.

31. Opis projektu zagospodarowania terenu

Przedmiotem inwestycji jest budowa elektroenergetycznej słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV, sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV. Obszar inwestycji obejmuje działki nr 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 obręb Piekło Górne, gmina Przywidz oraz działki nr 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 obręb Stara Huta, gmina Przywidz .

W obszarze objętym opracowaniem znajduje się elektroenergetyczna sieć napowietrzna SN 15 kV, sieć wodociągowa oraz droga gminna i prywatna. Lokalizacja urządzeń została uzgodniona na naradzie koordynacyjnej w Starostwie Powiatowym w Pruszczu Gdańskim.

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

Projektowana inwestycja jest zlokalizowana poza obszarami Natura 2000 w Przywidzkim Obszarze Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązują przepisy uchwały nr 242/XIX/20 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 24 lutego 2020 r. w sprawie Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Planowana inwestycja nie jest sprzeczna z celami ochrony ww. obszaru chronionego i nie zalicza się do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedsięwzięcie, zgodnie z art. 60 ustawy z dnia 03.10.2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wraz z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 09.11.2010 w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko nie podlega przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięć na środowisko. Brak jest oraz nie przewiduje się występowania zagrożeń dla środowiska oraz higieny i zdrowia użytkowników projektowanego obiektu budowlanego.

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

32. Obszar oddziaływania inwestycji

Patrz pkt 3.11 w tomie PROJEKT ZAGOSPDAROWANIA TERENU.

33. Uwagi

- Istnieje zagrożenie na etapie wykonawstwa, że właściciel działki nr 20/8 i 20/14 (po złych doświadczeniach z ubiegłych lat z wykonawcami robót elektroenergetycznych) odniesie się do szerokości pasa służebności przesyłu, który wynosi 0,5 m, co utrudni wykonywanie robót. Należy przygotować się na ewentualność zawarcia dodatkowego porozumienia z właścicielem działek nr 20/8 i 20/14 w sprawie udostępnienia nieruchomości na czas wykonywania robót a po zakończeniu robót teren objęty pracami należy bezwzględnie uporządkować i przywrócić do stanu pierwotnego.
- całość robót wykonać zgodnie z projektem, najnowszą wiedzą techniczną oraz z aktualnymi przepisami, normami,
- przed przystąpieniem do robót zgłosić z wymaganym wyprzedzeniem odpowiednim instytucją, gestorom sieci zamiar rozpoczęcia robót budowlanych oraz podmiotowi przyłączanemu,
- w przypadku trudności z uzyskaniem wymaganych wartości rezystancji uziemienia uziomy należy rozbudować o uziomy pionowe,
- w trakcie robót wykonawca zobowiązany jest do uzgadniania z inwestorem i projektantem ewentualnych odstępstw od projektu oraz zmian powstałych podczas wykonywania prac,
- przy wykonywaniu prac objętych projektem zapewnić nadzór osób uprawnionych,
- po zakończeniu robót teren objęty pracami należy uporządkować.

34. Zestawienie montażowe

34.1 Zestawienie montażowe słupa nr 17 linii napowietrznej SN nr 054112

| | | |
|---|------|----|
| • przewód CCST EKOPAS 50 mm ² 12/20 kV | m | 18 |
| • konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-6a | szt. | 1 |
| • ograniczniki przepięć ASN 18 N+A+W3+osłona | kpl. | 3 |
| • konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a | szt. | 1 |
| • obejmą OB-7 | szt. | 4 |
| • rozłączniko-uziemnik typu RUN III 24/4 W-S-H A2 | szt. | 1 |
| • napęd ręczny typu NRVu-12 w. II | szt. | 1 |
| • zacisk odgałęźny SEW 20 z pokrywką SP 16 | szt. | 6 |
| • tablica numeracyjna łącznika | szt. | 1 |
| • tablica ostrzegawcza | szt. | 2 |
| • tablica informacyjna | szt. | 1 |

34.2 Zestawienie montażowe linii kablowej SN 15 kV

| | | | |
|---|--|--|-----|
| Oznaczniki kabla | | szt. | 81 |
| Tabliczka oznaczenia kabla | | szt. | 2 |
| Klamra taśmy mocującej COT 36 | | szt. | 20 |
| Taśma do mocowania COT 37 | | m | 30 |
| Uchwyt rury UMR(o)-160 | | szt. | 6 |
| Uchwyt 3×UKB-2(o)km | | szt. | 8 |
| Głowica napowietrzna typu MVTO-5131-ML-5-13 | | szt. | 6 |
| Palczatka AKR 5 | | szt. | 2 |
| Wkład uszczelniający QSR 160 | | szt. | 16 |
| Rura osłonowa BE 160 | | m | 6 |
| Rura osłonowa SRS 160-G | | m | 54 |
| Rura osłonowa SRS 160 | | m | 24 |
| Rura osłonowa DVK 160 | | m | 23 |
| Folia kablowa czerwona | | m | 735 |
| Budowa nawierzchni - opaska wokoło | Trylinka | m ² | - |
| | Płyty żelbetowe IOMB 100x75x12 | m ² | - |
| | Płyty żelbetowe IOMB 60x40x10 | m ² | - |
| | Kostka brukowa | m ² | - |
| | Obrzeże chodnikowe 100x25x8 | m | - |
| Podsypka piaskowa szerokości 0,4m i grubości 2x10cm | | m | 735 |
| Ilość przewietrów sterowanych - SRS-G 160 | | szt. | 1 |
| Ilość przecisków mechanicznych - SRS 160 | | szt. | 1 |
| Układanie kabli | W rurze ułożonej metodą przewiertu sterowanego - SRS-G 160 | m | 54 |
| | W rurze ułożonej metodą przecisku mechanicznego - SRS 160 | m | 9 |
| | W złączu kablowym, stacji trafo | m | |
| | Bezpośrednio na słupie | m | 14 |
| | W rurze na słupie | m | 6 |
| | W rurze osłonowej w ziemi | m | 38 |
| | Bezpośrednio w wykopie | m | 729 |
| Wykopy o szerokości 0,4 m | Długość wykopu o głębokości 1,2m | m | 575 |
| | Długość wykopu o głębokości 1,1m | m | - |
| | Długość wykopu o głębokości 1,0m | m | - |
| | Długość wykopu o głębokości 0,9m | m | 160 |
| Całkowita długość linii kablowej | | m | 850 |
| Trasa linii kablowej | | m | 798 |
| Typ i przekrój kabla | | 3 x NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 12/20 kV | |
| Odcinek od - do | | słup 17 – T332106 | |

Projektowany kabel NA2XS(FL)2Y 1x150RM/25 mm² 12 kV/20 kV, I = 3 x 850 = 2550 m

**34.3 Zestawienie montażowe słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15 kV/0,4 kV
T332106 typu STNku 11-20/250/2/Sp**

| | | |
|--|------|----|
| • transformator 15,75 kV/0,42 kV 100 kVA | szt. | 1 |
| • zacisk transformatorowy TOGA 4/M12 | szt. | 4 |
| • osłona zacisku transformatorowego OZT-TOGA 4 | szt. | 4 |
| • żerdź wirowana E-12/12 | szt. | 1 |
| • ustój UP3 + UP6, głębokość posadowienia żerdzi 2,5 m: | | |
| ○ płyta ustojowa U-85 | szt. | 2 |
| ○ płyta ustojowa U-130 | szt. | 1 |
| ○ obejmą OU | szt. | 3 |
| ○ płyta stopowa 0,5 x 0,5 m | szt. | 1 |
| • konstrukcja do transformatora KTZ-2a/E | szt. | 1 |
| • konstrukcja pośrednia KPT-2a/E do KTZ | szt. | 1 |
| • konstrukcja do głowic kablowych KGK-11a | szt. | 1 |
| • objemka OB-3 | szt. | 1 |
| • zacisk z rozkiem do zakładania uziemiaczy SEW 20.3+SP16 | szt. | 3 |
| • konstrukcja do ograniczników przepięć KOG-54/E | szt. | 1 |
| • objemka OB-7 | szt. | 1 |
| • ograniczniki przepięć ASM 18N+A+W3+osłona | szt. | 3 |
| • końcówka kablowa aluminiowa 50×12 ALU(F) | szt. | 3 |
| • przewód CCST EKOPAS 50 mm ² 12/20 kV | m | 30 |
| • rozdzielnica stacyjna typu RS-W 3/7 wg rys. E-4 | kpl. | 1 |
| ○ wkładka topikowa WT-2 gTr 100 kVA | szt. | 3 |
| ○ wkładka topikowa WT-1 gG 125 A | szt. | 6 |
| ○ kanał kablowy | szt. | 1 |
| ○ przekładniki prądowe EPSA 614 400/5 A, 5 VA, kl.0,5s, FS 5 | szt. | 3 |
| • Szafka AMI/SG typu 1N | kpl. | 1 |
| • kształtka termokurczliwa typu REC 110 | szt. | 1 |
| • palczatka AK4 35-150 | szt. | 1 |
| • kabel YKXS 1×70 mm ² 0,6/1,0 kV/kV | m | 56 |
| • końcówka kablowa 70/12 KU(F) | szt. | 8 |
| • rura osłonowa BE 110 | m | 4 |
| • uchwyt do rury BK 3420 | szt. | 3 |
| • ograniczniki przepięć ASA 500-10 BO+G+K+P | szt. | 3 |
| • tablica ostrzegawcza TO | szt. | 2 |
| • tablica identyfikacyjna TID | szt. | 1 |
| • uziemienie (uziom typu TP 1 + 4 x 9): | | |
| ○ bednarka S/tZn 30×4 | m | 12 |
| ○ bednarka S/tZn 25×4 | m | 37 |
| ○ taśma COT 37 | m | 18 |
| ○ klamerka COT 36 | szt. | 12 |
| ○ uziom prętowy UP16/1500, Ø16 mm | szt. | 24 |
| ○ grot GU | szt. | 4 |
| ○ uchwyt krzyżowy UKU | szt. | 4 |

34.3 Zestawienie montażowe sieci kablowej nn 0,4 kV

[illegible]

Projektowany kabel YAKXS 4×35 mm² SE 0,6 kV/1,0 kV, I = 63 m

Projektowany kabel YAKXS 4×120 mm² SE 0,6 kV/1,0 kV, I=427 m

Projektowany kabel YAKXS 4×240 mm² SM 0,6 kV/1,0 kV, I=288 m

Sylwia Taranowicz
Sylwia Taranowicz

proj.
stłupowa stacja
transformatorowa
SN/nn 15 kV/0,4 kV

T332106 Stara Huta Pod Lasem

typu STNKu 11-20/250/2/Sp

E-12/12, S_T=100 kVA

R≤3,68 Ω

T330081
Czarna Huta III

3x XRUHAKXS 1x120
nr S334129, l=46 m

RUN III 24/4
nr 330064

17/Kgo
E-12/15

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

0° 0°

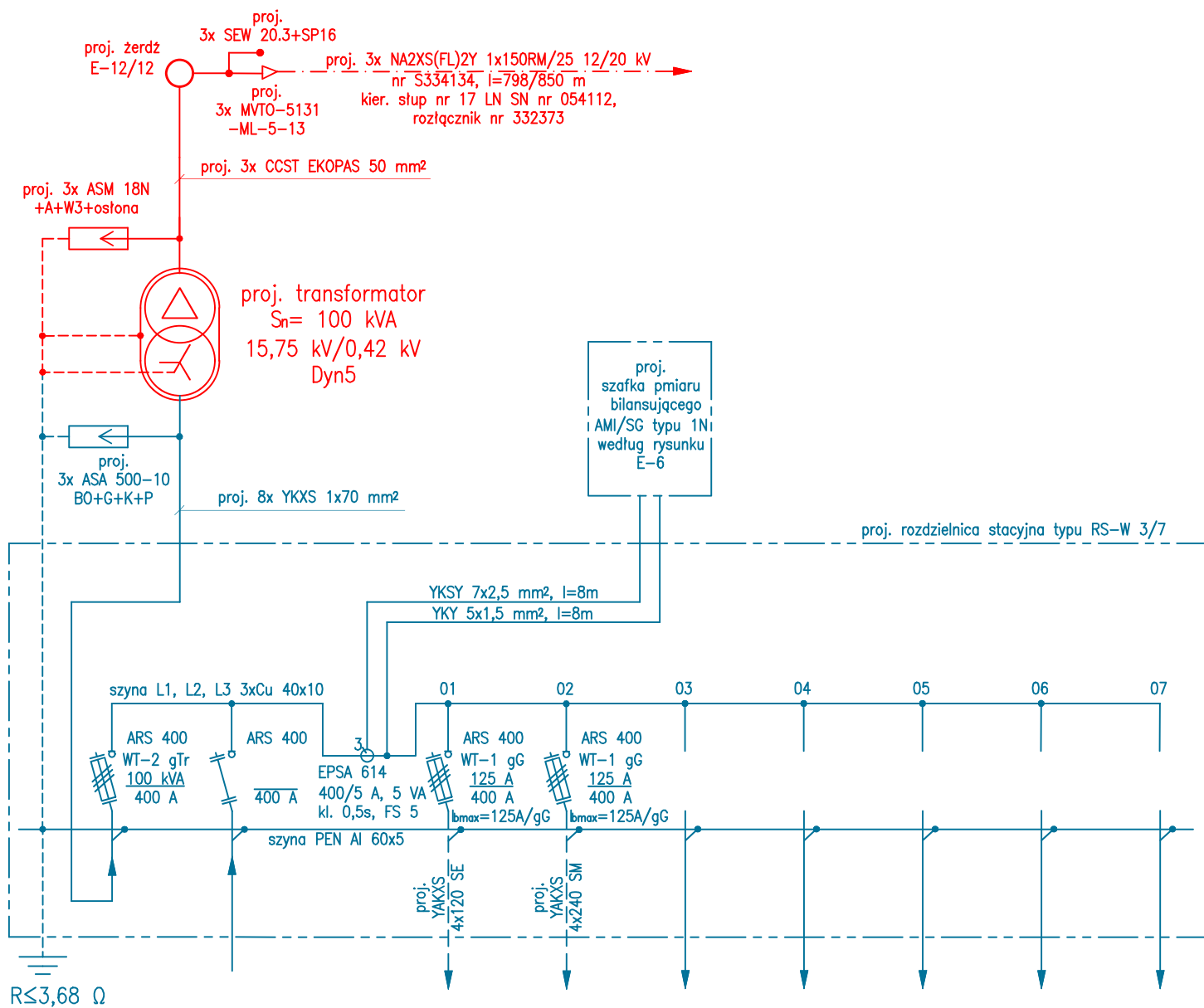
0° 0°

0° 0°

SCHEMAT STACJI

T332106 Stara Huta Pod Lasem

TYP STNK_u 11-20/250/2/Sp




| | | | | | | | | | |
|--------------------|------------------|--------------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| POLE ZASILAJĄCE | POLE AGREGATU | NR OBWODU | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 |
| | | KIERUNEK | Z3319552 | Z3319549 | rezerwa | rezerwa | rezerwa | rezerwa | rezerwa |

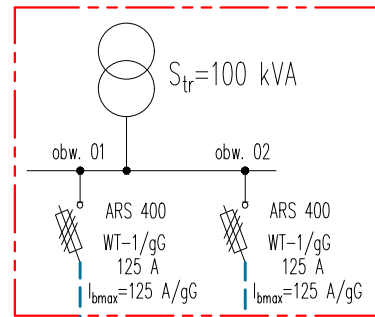
1. Typ stacji
2. Napięcie znamionowe sieci
3. System ochrony przed
dotykem pośrednim
 - po stronie SN 15 kV
 - po stronie nn 0,4 kV

STNKu 11-20/250/2/Sp
15 kV/0,4 kV

uziemienie ochronne
samoczynne wyłączenie
zasilania w układzie TN–C

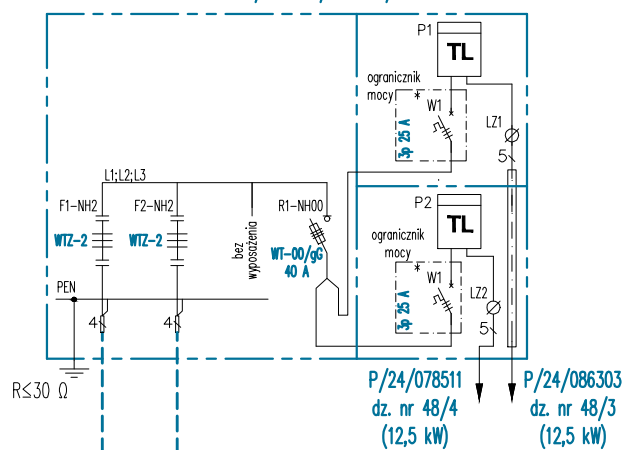
| | | | |
|--|--|--|---|
| Zadanie | OB/33/2500263, GJ01569/25 | | |
| Inwestor | ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk | | |
| Adres | Gmina Przywidz (220405_2), obręb Piekło Górne, ul. Ustronie, dz. 20/7, 20/8, 20/9, 20/14; obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 | | |
| Obiekt budowlany | Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV | | |
|  EDS Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl | | Projektant mgr inż. Dariusz Szreder | specjalność instalacyjna POM/0281/PWB/E/19 |
| Data | | 26.03.2026 | Skala — |
| Tytuł rysunku | | | Nr rysunku |
| Schemat jednokreskowy stacji T332106 | | | E-4 |

proj. stacja
T332106 Stara Huta Pod Lasem
STNKu 11-20/250/2/Sp



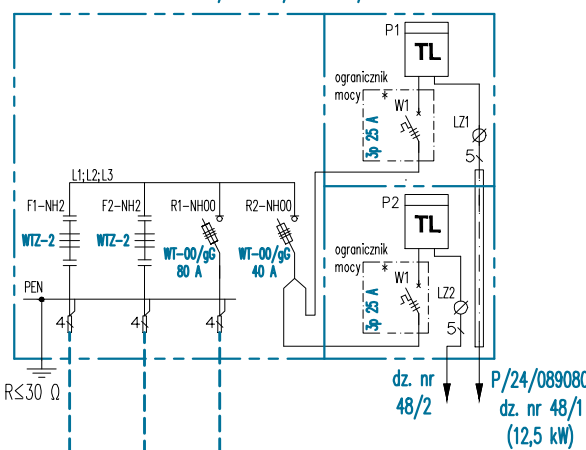
proj. YAKXS 4x240 SM + S/tZn 25x4
obw. 02, l=120/131 m

proj. Z3319549
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



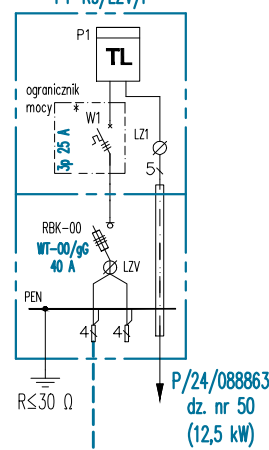
proj. YAKXS 4x240 SM + S/tZn 25x4
obw. 02, l=96/104 m

proj. Z3319550
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



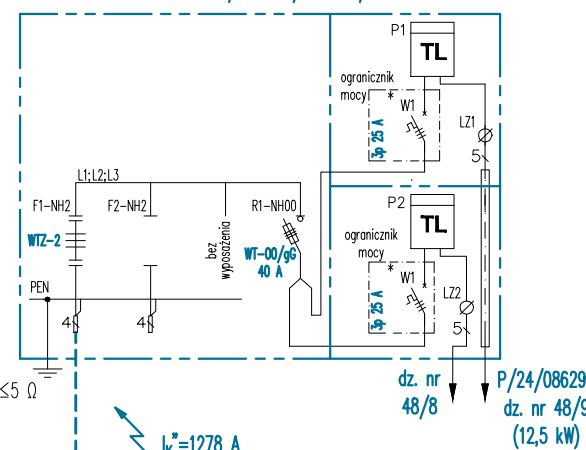
proj. YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
obw. 02, l=4/9 m

proj. Z3319557
P1-Rs/LZV/F



proj. YAKXS 4x240 SM + S/tZn 25x4
obw. 02, l=47/53 m

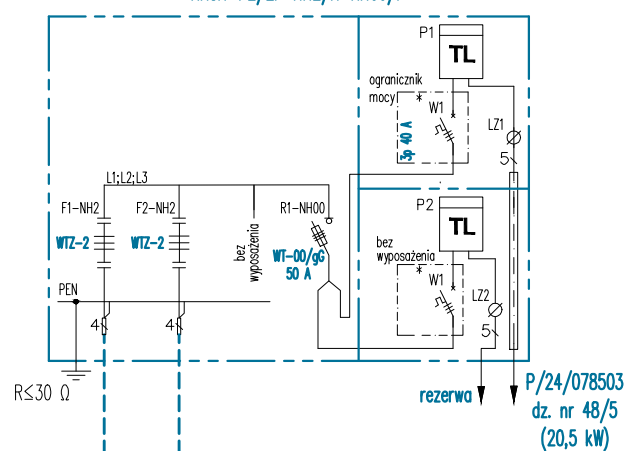
proj. Z3319551
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



$I_k^* = 1278 \text{ A}$
 $I_a = 723 \text{ A}$
 $\Delta U = 1,06\%$

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

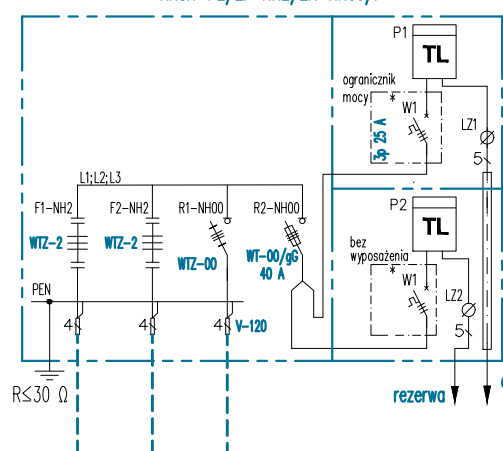
proj. Z3319552
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



proj. YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, obw. 01
l=29/37 m

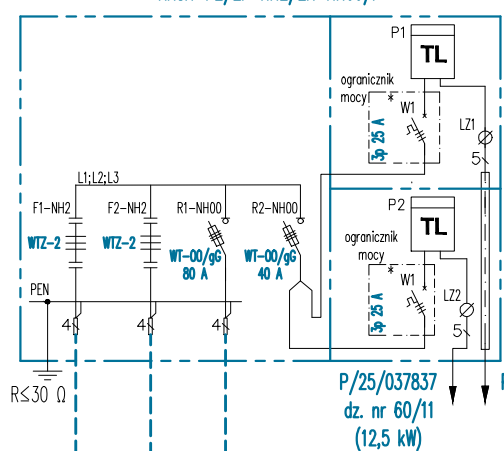
proj. YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=29/35 m

proj. Z3319553
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



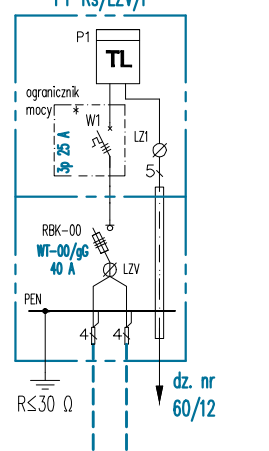
proj. YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4, obw. 01
l=85/93 m

proj. Z3319554
KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F



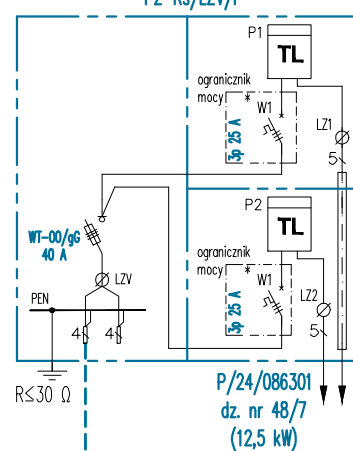
proj. YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=4 m

proj. Z3319562
P1-Rs/LZV/F



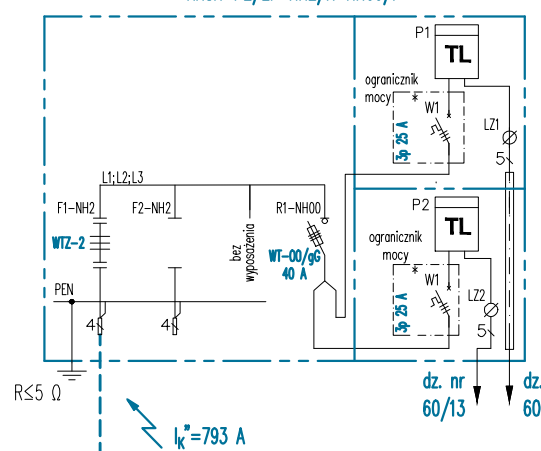
proj. YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=27/33 m

proj. Z3319558
P2-Rs/LZV/F



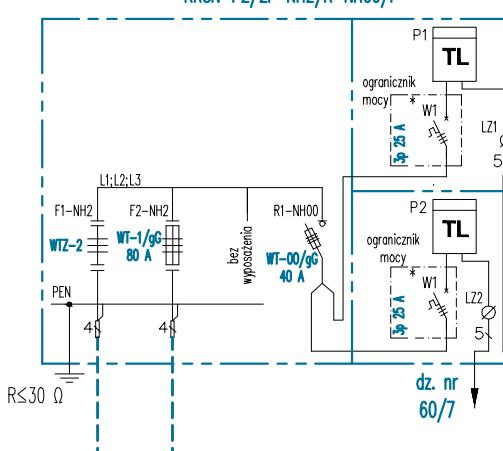
proj. YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=161/172 m

proj. Z3319555
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



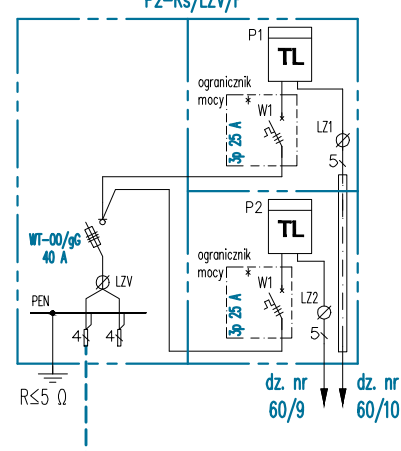
$I_k^* = 793 \text{ A}$
 $I_a = 723 \text{ A}$
 $\Delta U = 2,14\%$

proj. Z3319556
KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F



proj. YAKXS 4x120 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=82/90 m

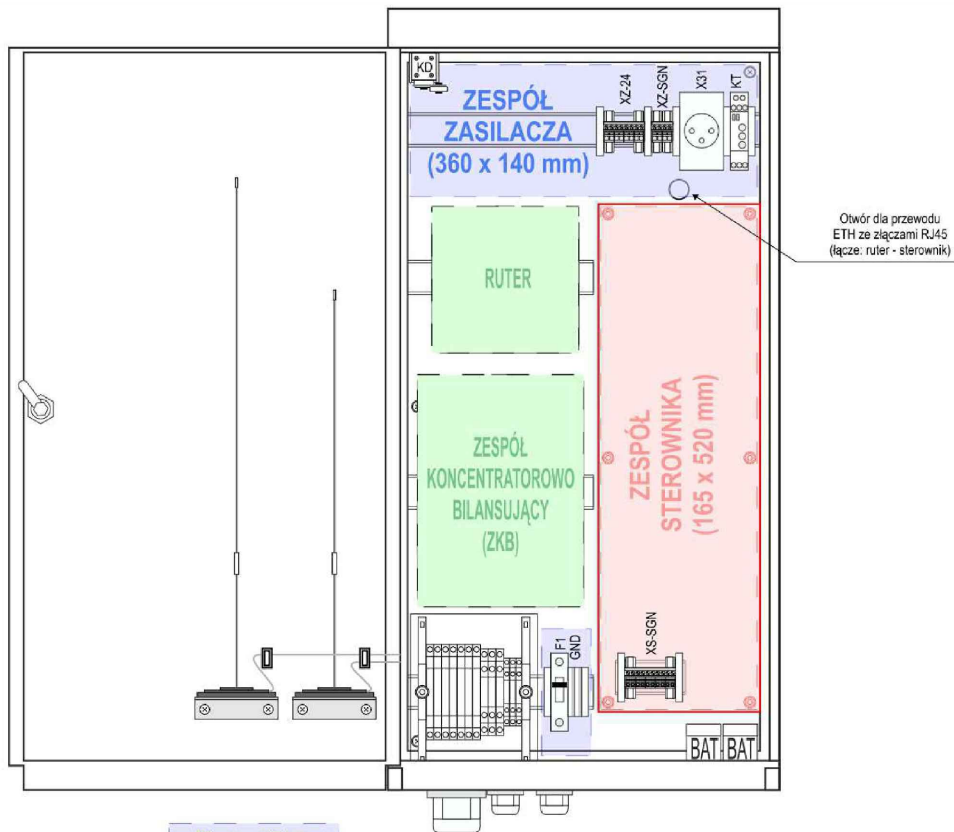
proj. Z3319559
P2-Rs/LZV/F



proj. YAKXS 4x35 SE + S/tZn 25x4
obw. 01, l=12/17 m

LEGENDA
— projektowane urządzenia
— istniejące urządzenia

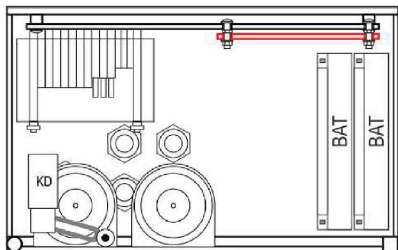
| | |
|--------------------------|--|
| Zadanie | OBI/33/2500263, GJ01569/25 |
| Inwestor | ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk |
| Adres | Gmina Przywidz (220405_2), obręb Piekło Górne, ul. Ustronie, dz. 20/7, 20/8, 20/9, 20/14; obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 |
| Obiekt | Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV |
| budowlany | |
| Projektant | mgr inż. Dariusz Szreder |
| specjalność instalacyjna | POM/0281/PWBE/19 |
| Data | 26.03.2026 |
| Skala | — |
| Tytuł rysunku | Schemat jednokreskowy nn 0,4 kV |
| Nr rysunku | E-5 |



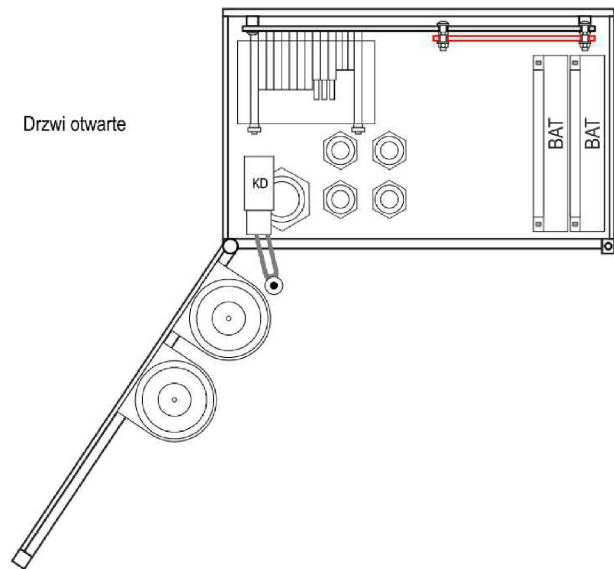
Obszary w kolorze niebieskim - miejsca montażu elementów zespołu zasilacza

- PC36 - Pomiar AMI
- PC21 - Rezerwa
- PC21 - Próba kradzieży transformatora
- PC21 - Otwarcie drzwi stacji (3 przewody)
- PC21 - Przepalenie wkładki 1n

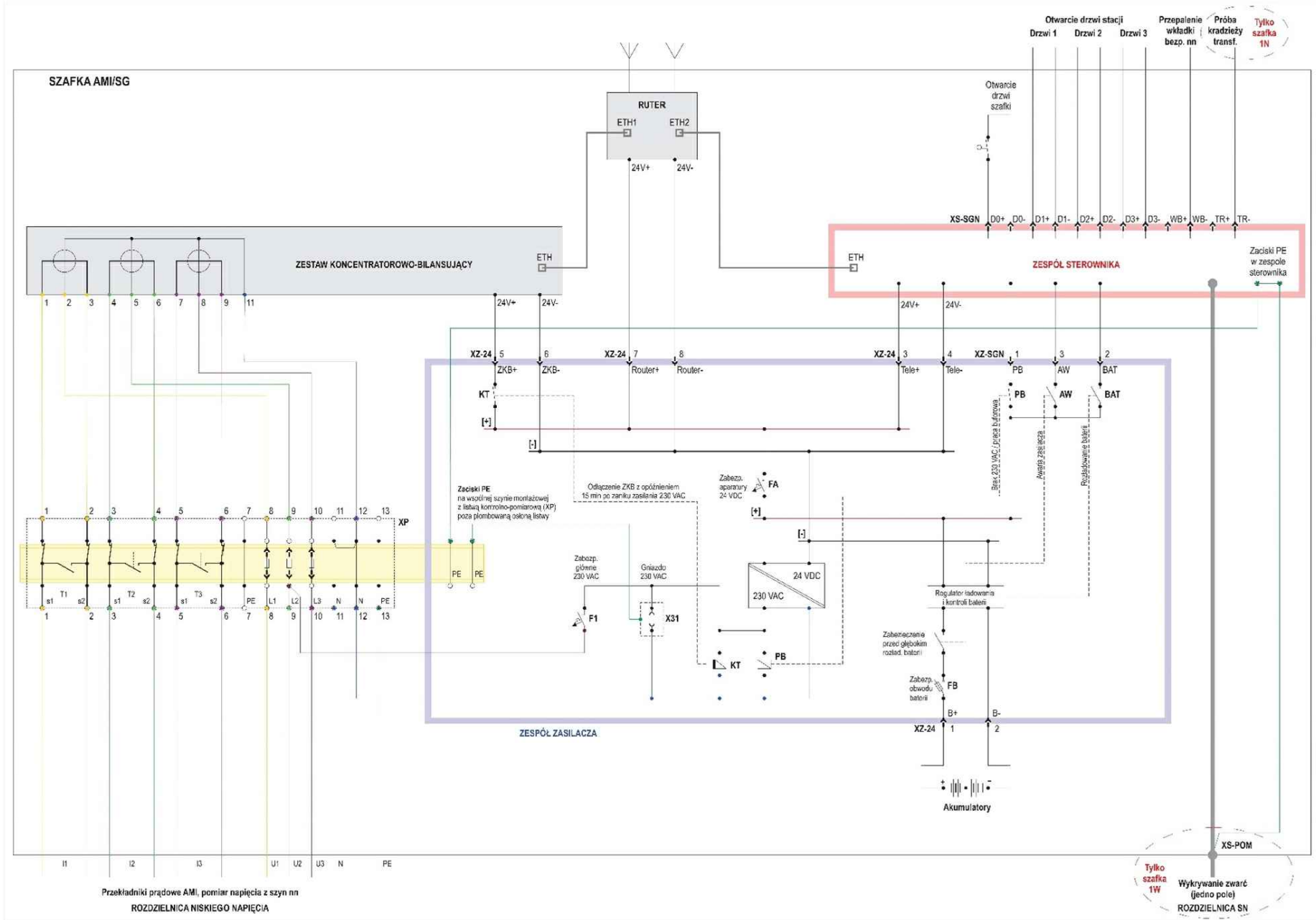
Drzwi zamknięte





Drzwi otwarte



Otwór dla przewodu ETH ze złączami RJ45 (łączy: ruter - sterownik)



| | | | |
|---|--|--|---|
| Zadanie | OBI/33/2500263, GJ01569/25 | | |
| Inwestor | ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk | | |
| Adres | Gmina Przywidz (220405_2), obręb Piekło Górne, ul. Ustronie, dz. 20/7, 20/8, 20/9, 20/14; obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 | | |
| Obiekt budowlany | Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV | | |
|  Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl | Projektant mgr inż. Dariusz Szreder | specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19 |  |
| | Data 26.03.2026 | Skala — | |
| Tytuł rysunku Szafka AMI/SG typu 1N | | | Nr rysunku E-6 |

40. Zdjęcia

Istniejący słup SN nr 17



Miejsce lokalizacji stacji transformatorowej





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

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

OBIEKT: Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

ADRES: Miejscowość Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0012.20/7, 220405_2.0012.20/8,
220405_2.0012.20/9, 220405_2.0012.20/14

Miejscowość Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz, powiat gdański
Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0015.48/1, 220405_2.0015.48/8, 220405_2.0015.49,
220405_2.0015.60/5, 220405_2.0015.60/8

KATEGORIA: XXVI

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

Gdańsk, 26 marzec 2026 r.

S P I S T R E Ś C I

| | |
|--|----|
| 1. Opinie, uzgodnienia, pozwolenia..... | 3 |
| 1.1 Warunki budowy sieci i warunki przyłączenia..... | 3 |
| 1.2 Uzgodnienie z ENERGA-OPERATOR SA PZT..... | 36 |
| 1.3 Odpis protokołu z narady koordynacyjnej..... | 37 |
| 1.4 Uzgodnienia | 41 |
| 1.5 Decyzje administracyjne | 44 |
| 1.6 Decyzja lokalizacyjna..... | 51 |
| 2. Informacja BIOZ | 57 |

Numer B/24/083847

Miejscowość Gdańsk

Data 23-05-2025

AKTUALIZACJA WARUNKÓW BUDOWY SIECI nr 1

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: Dom jednorodzinny

Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -

gm. Przywidz, działka numer 48/5

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 054112 należy wstawić słup z dwoma rozłącznikami, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie SN-15kV.

Od projektowanego słupa SN-15kV należy wybudować linię kablową SN-15kV 3x(NA2XS(FL)2Y o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 150 mm²) do projektowanej transformatorowej słupowej stacji T-proj.

2.2. Stacja transformatorowa:

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

Charakter stacji: sieciowa - końcowa.

2.3. Urządzenia nn:

-

2.4. Demontaże:

-

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

TN-C

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) System ochrony od porażeń

-

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

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

b) Napięcie znamionowe sieci

15 kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

40 A

i czas wyłączenia zwarcia 3 s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

230 MVA

i czas wyłączenia zwarcia 1 s

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

w stacji GPZ SKARSZEWY

e) System ochrony od porażeń

uziemienie ochronne

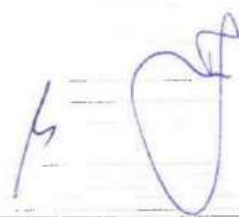
4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekty słupa SN-15kV z rozłącznikami, stacji transformatorowej oraz linii kablowej (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku Rejon Dystrybucji w Tczewie - Dział Dokumentacji Energetycznej.

4.2. Inne wymagania:

-



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



Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

Otrzymują:

1. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
2. Rejon Dystrybucji w Tczewie
ul. Nowa 5, 83-110 Tczew

Prokurent

Tomasz Śliwiński

PROKURENT

ZATWIERDZIŁ

| | | |
|-------------------|-------------------|-----------------|
| Numer B/24/083971 | Miejscowość Tczew | Data 04-12-2024 |
|-------------------|-------------------|-----------------|

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny

Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -

gm. Przywidz, działka numer 48/4, 48/5, 60/10, 60/11, 60/12, 60/13, 60/14, 60/6, 60/7, 60/8, 60/9, 50, 48/1, 48/2

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;

2.2. Stacja transformatorowa:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;

2.3. Urządzenia nn:

Od projektowanej wg B/24/083847 stacji transformatorowej wybudować obwody nN YAKXS 4x120 łącznej długości około 550m poprzez złącza kablowo-pomiarowe odpowiednio zlokalizowane;

2.4. Demontaże:

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci

-

b) Napięcie znamionowe sieci

0,4 kV

c) System ochrony od porażeń

-

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci

-

b) Napięcie znamionowe sieci

- kV

c) Prąd zwarcia doziemnego

- A

i czas wyłączenia zwarcia - s

d) Moc zwarcia na szynach 15 kV

- MVA

i czas wyłączenia zwarcia - s

e) System ochrony od porażeń

w stacji GPZ RS LAPINO
uziemiać ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

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;

4.2. Inne wymagania:

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

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie
ZATWIERDZIŁ
Magister Elsmont

Otrzymują:

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

| | | |
|-------------------|-------------------|-----------------|
| Numer P/24/089080 | Miejscowość Tczew | Data 31-12-2024 |
|-------------------|-------------------|-----------------|

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/1
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0,4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

- na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarciova na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
- w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovej.
- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|--|---------------------|----------------|-------------------|
| 12. Inne ustalenia: | | | |
| 12.1. Dotyczy projektu budowlanego: Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847; | | | |
| 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

ZATWIERDZIŁ: *[podpis]*

Otrzymują:

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

| | | |
|-------------------|-------------------|-----------------|
| Numer P/24/086303 | Miejscowość Tczew | Data 16-12-2024 |
|-------------------|-------------------|-----------------|

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz , działka numer 48/3
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg linowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

- na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- | | | | |
|----|-------------------------------------|------|----|
| a) | Układ sieci | TN-C | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- | | | | |
|----|---------------------------------------|---|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | - | kV |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego | - | A |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego | - | s |
| e) | Moc zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;
- 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Dyrektor
Rajon Dystrybucji w Tczewie

ZATWIERDZIŁ

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

Numer P/24/078511

Miejscowość Tczew

Data 04-12-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/4
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączonej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączonej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0,4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- inne:

-

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

- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci TN-C
- Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarciov w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO

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

- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;

- 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Rejon Dystrybucji w Tczewie
Kierownik
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Bismont

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

Numer P/24/078503

Miejscowość Tczew

Data 04-12-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/5
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 20.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

- na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (ogranicznik mocy) o prądzie znamionowym 40 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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
 - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
 - Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
 - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarciovowa na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ RS LAPINO
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
 - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam., [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|--|----------------------|----------------|-------------------|
| 12. Inne ustalenia: | | | |
| 12.1. Dotyczy projektu budowlanego: Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847; | | | |
| 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Rejon Dystrybucyjny Tczewie
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

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

Numer P/24/086307

Miejscowość Tczew

Data 16-12-2024

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/6
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- inne:

-

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

- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci TN-C
- Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarciov w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO

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

- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;

- 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

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

| | | |
|-------------------|-------------------|-----------------|
| Numer P/24/086301 | Miejscowość Tczew | Data 16-12-2024 |
|-------------------|-------------------|-----------------|

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

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/7
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- inne:

-

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

- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci TN-C
- Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarciov w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovego oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO

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

- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;

- 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 przyłączonego:

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

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

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

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

Numer P/24/086298

Miejscowość Tczew

Data 16-12-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 48/9
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

- na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- | | | | |
|----|-------------------------------------|------|----|
| a) | Układ sieci | TN-C | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- | | | | |
|----|---------------------------------------|---|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | - | kV |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego | - | A |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego | - | s |
| e) | Moc zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;
- 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 przyłączonego:

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

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

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

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

Numer P/24/088863

Miejscowość Tczew

Data 31-12-2024

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 50
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:

- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
- Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
- Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
- Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
- inne:

-

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

- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- Układ sieci TN-C
- Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci 26 kA
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
- System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO

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

- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

- 10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847;

- 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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Rejon Dystrybucji w Tczewie

ZATWIERDZIŁ

Krzysztof Ejsmont

Otrzymują:

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

Numer P/25/037837

Miejscowość Tczew

Data 26-05-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom letniskowy (rekreacji indywidualnej)
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 60/11
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12,5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS LAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 9.1. Miejsce zainstalowania:

na granicy działki

- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- | | | | |
|----|-------------------------------------|------|----|
| a) | Układ sieci | TN-C | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO

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

- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:
-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;

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.

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

Krzysztof Piłkiewicz
ZATWIERDZA

Otrzymują: 1. Wnioskodawca

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

Numer P/25/037843

Miejscowość Tczew

Data 26-05-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom rekreacji indywidualnej letniskowy)
Adres (Nr działki): Stara Huta, ul. -
gm. Przywidz, działka numer 60/11
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - RS ŁAPINO [T331781]
Linia 15 kV Łapino - Przywidz [054000]
Stacja SN/nn []
Obwód nn []
Obiekt Ciąg liniowy [SN] Łapino - Przywidz [054000]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
 - 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
 - 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083847, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/08384, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
 - 7.1.7. Demontaże:
-
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej";
8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
tgφ QI: 0.4
tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- 9.1. Miejsce zainstalowania:

- na granicy działki
- 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovego (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:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
 - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
 - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
 - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA
 - inne:
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- | | | | |
|----|-------------------------------------|------|----|
| a) | Układ sieci | TN-C | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | 0,4 | kV |
| c) | Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci | 26 | kA |
- Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
- d) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- | | | | |
|----|---------------------------------------|---|-----|
| a) | Sposób pracy punktu neutralnego sieci | - | |
| b) | Napięcie znamionowe sieci | - | kV |
| c) | Prąd zwarcia doziemnego | - | A |
| d) | Czas wyłączenia zwarcia doziemnego | - | s |
| e) | Moc zwarciovowa na szynach 15 kV | - | MVA |
| f) | Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego | - | s |
- w stacji 110/15 kV GPZ RS ŁAPINO
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
- g) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/24/083971 oraz B/24/083847, w trakcie realizacji do OBI/33/2500263;
- 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 przyłączonego:

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

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

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

Lewandowski Paweł

OPRACOWAŁ

tel. +48 527 94 58

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

Krzysztof Kozłowski
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują: 1. Wnioskodawca

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

Pruszcz Gdański, dn. 17.02.2026 r.

**Starostwo Powiatowe
w Pruszczu Gdańskim
Referat Uzgadniania
Dokumentacji Projektowej
83-000 Pruszcz Gdański
ul. Wojska Polskiego 16**

Znak sprawy: GKiK-RUDP.6630.1.49.2026

**ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonych w dniu 17.02.2026 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu**

| | |
|--------------------------------|--|
| Przedmiot narady: | kablowa sieć elektroenergetyczna nn, SN |
| Lokalizacja: | Gmina Przywidz, obręb Piekło Górne, działki nr dz. 20/7, 20/8, 20/9, 20/14; obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8, ul. Ustronie |
| Wnioskodawca: | SZREDER DARIUSZ ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk |
| Inwestor: | ENERGA OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk |
| Projektant: | DARIUSZ SZREDER Inne upr.: budowlane: POM/0281/PWBE/19 |
| Przewodniczący: | Z-up.STAROSTY Mariolanta Osipiak -Geodeta Powiatowy |
| Sposób przeprowadzenia narady: | elektroniczny |
| Data wpływu: | 19.01.2026 r. |

Stanowisko Przewodniczącego:

Sieć internetowa MM-NET s.c., SKWYNET Łukasz Flisikowski (gestorzy sieci telekomunikacyjnych) - przedstawiciele nie stawili się na naradę koordynacyjną

- uwaga! Znaki graniczne podlegają prawnej ochronie na podstawie art 277 Kodeksu Karnego. Bliskie sytuowanie projektowanych przewodów i urządzeń przy ich lokalizacji może spowodować uszkodzenie, przesunięcie lub zniszczenie znaków granicznych.

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

| Lp. | Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa | Stanowisko Uwagi | Imię i nazwisko uczestnika |
|-----|--|--|------------------------------|
| 1 | POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o., Oddział Zakład Gazowniczy w Gdańsku, Gazownia w Pruszczu Gdańskim, 83-000 Pruszcz Gdański, ul. Nowowiejskiego 18 B elektroniczny | Stanowisko pozytywne „Uzgodniono - bez uwag” | Krzysztof Jasiuwienas |

Dokument wygenerował(a): Mariolanta Osipiak, dn. 17-02-2026 10:53:14

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

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

Strona 1 z 3

| | | | |
|----|---|---|--------------------------|
| 2 | ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Gdańsku 80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130 elektroniczny | Stanowisko pozytywne Zgodnie ze stanowiskiem - uzgodnienie nr EOP/KD/3/2025/04/03210/33MMD_257 z dnia 04.06.2025r. | Piotr Mielewski |
| 3 | ENERGA OŚWIETLENIE Sp. z o.o., 81-855 Sopot, ul. Rzemieślnicza 17/19 | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 4 | Gmina Przywidz 83-047 Przywidz, ul. Gdańska 7 | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 5 | NETIA S.A., 80-397 Gdańsk, ul. Arkońska 6A/4 elektroniczny | Stanowisko pozytywne | Krzysztof Osiecki |
| 6 | Multimedia Polska S.A. 81-341 Gdynia, ul. Tadeusza Wendy 7/9 elektroniczny | Stanowisko pozytywne uzgodniono bez uwag | Miłosz Kobusiński |
| 7 | ORANGE POLSKA S.A., 80-244 Gdańsk, ul. Grunwaldzka 110 | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 8 | BIALL-NET Sp. z o.o., 80-174 Gdańsk, Otomin, ul. Słoneczna 43 | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 9 | EXATEL S.A., 04-164 Warszawa, ul. Perkuna 47 | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 10 | Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., 80-433 Gdańsk, ul. Biała 1 b elektroniczny | Stanowisko pozytywne | Hanna Dziosa |
| 11 | Instytut Chemii Bioorganicznej PAN Poznańskie Centrum Superkomputerowo-Sieciowe, 61-704 Poznań, ul. Z. Noskowskiego 12/14 adres korespondencyjny: Centrum Badań Polskiego Internetu Optycznego 61-139 Poznań, ul. Jana Pawła II 10 elektroniczny | Stanowisko pozytywne Bez uwag | Marek Kuberka |
| 12 | Polkomtel Infrastruktura Sp. z o.o. ul. Konstruktorska 4, 02-673 Warszawa elektroniczny | Stanowisko pozytywne | Piotr Sołtysiak |
| 13 | PSE Polskie Sieci Elektroenergetyczne, Oddział w Bydgoszczy, 85-950 Bydgoszcz, ul. Marszałka Focha 16 | Stanowisko pozytywne | Marcin Wiśniewski |

Dokument wygenerował(a): Mariolanta Osipiak, dn. 17-02-2026 10:53:14

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

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

| | | | |
|----|---|---------------------------------|--|
| | elektroniczny | | |
| 14 | Starostwo Powiatowe w Pruszczu Gdańskim - Wydział Infrastruktury: | Uczestnik nieobecny na naradzie | |
| 15 | WNIOSKODAWCA | Uczestnik nieobecny na naradzie | |

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

Z up. STAROSTY
Mariolanta Osipiak
Geodeta Powiatowy

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Mariolanta Osipiak, Starostwo
Powiatowe w Pruszczu Gdańskim
Data: 2026.02.17 10:53:58 CET

.....
Podpis przewodniczącego narady

POUCZENIE:

1. Przedstawiciele instytucji zostali zawiadomieni o sposobie, terminie i miejscu przeprowadzenia narady koordynacyjnej zgodnie z ustawą Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2024 poz 1151). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2024 poz 1151).
3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2024 poz 1151).

Dokument wygenerował(a): Mariolanta Osipiak, dn. 17-02-2026 10:53:14

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

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


W zakresie okładzacji mogą okłuchiwać na dzień 28.11.2025r. Mapa powiatu na podstawie pomiaru bezpośredniego w terenie. Nie wykazuje się istnienia w terenie innych, nie wykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które miałyby zostać zgłoszone do inwentaryzacji.

Usługi Geodezyjno-Kartograficzne
Pomoc Biznesowi (POMBI)
83-110 Torzeń ul. Jagiellońska 55
tel. 507-417-461 e-mail: geo-professional@o2.pl
Pruszczyń Górski, dnia 28.11.2025r.

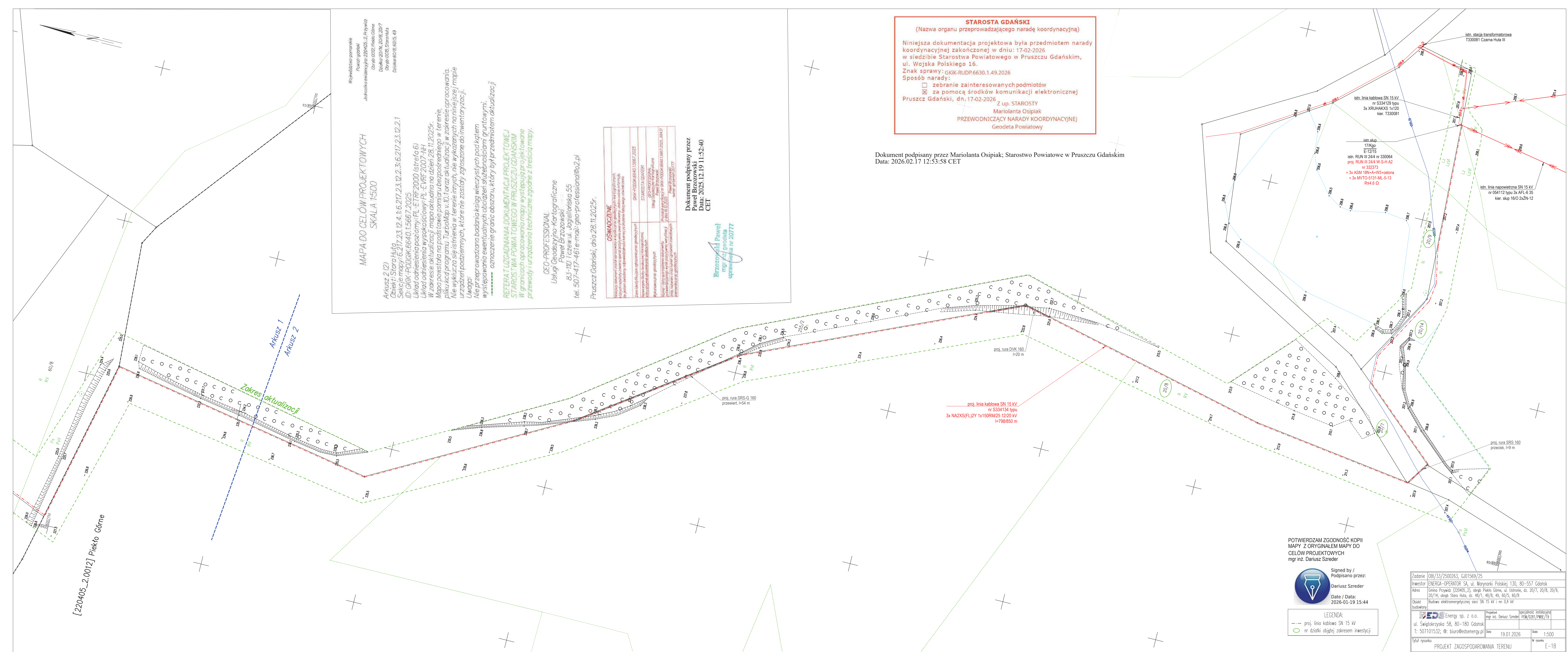
Dokument podpisany przez
Paweł Brizowski
Data: 2025.12.19 11:52:22
CET

LEGENDA:

- proj. linia kablowa nn 0,4 kV
- proj. szypowa stacja transf. SN/nn
- - - proj. linia kablowa SN 15 kV
- ▢ proj. złącze kablowo-pomiarowe
- nr działki objętej zakresem inwestycji
- nr działki przyłączonej

| | | | |
|---|---|----------------------------------|--|
| Inwestor | 09/33/25006/23, GID1569/25 | | |
| Właściciel | ENERGA-OPERATOR S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk | | |
| Adres | Gmina Przechowo (220406.2), ul.św. Pielęta Długo, ul. Ułkońskie, dz. 20/1, 20/8, 20/9, 20/16, obręb Stara Długo, dz. 48/1, 48/2, 48/3, 60/5, 60/8 | | |
| Opis obiektu | Budowa elektroenergetycznej sekcji SN 15 kV i m. 0,4 kV | | |
|  B.E.S. Energy Sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532, E: biuro@besenergy.pl | Projektant dr inż. Janusz Szumowski Pomiernictwo Pomierni (POM) / 2023 / 006 / 19 | Data: 19.01.2026 Skala: 1:500 | |
| | Tytuł rysunku: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU Nr rysunku: E - 1A | | |

Dokument podpisany przez Mariolanta Osipiak; Starostwo Powiatowe w Prusze Gdańskim
Data: 2026.02.17 12:52:45 CET





Przywidz, dnia 14.07.2025r.

UZGODNIENIE Nr: RG.DR.6853.2.58.2025.AP

| | |
|--|--|
| Uzgadnia się: | Budowę elektroenergetycznej sieci kablowej SN 15 kV oraz sieci kablowej nn 0,4 kV wraz ze złączami kablowo – pomiarowymi na działce nr 20/7 obręb 0012 Piekło Górne gmina Przywidz oraz na działce nr 49 obręb 0015 Stara Huta gmina Przywidz wg szczegółowego zakresu i lokalizacji określonej na planie sytuacyjnym stanowiącym integralną część niniejszego uzgodnienia, z zastrzeżeniem, że zmiana trasy urządzenia obcego dokonana po wydaniu niniejszego uzgodnienia, wymaga zmiany załącznika w drodze uzgodnienia. |
| W liniach rozgraniczających / na terenie: | Działka nr 20/7 obręb 0012 Piekło Górne gmina Przywidz oraz działka nr 49 obręb 0015 Stara Huta gmina Przywidz |
| Inwestor: | Energa – Operator S.A. ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk |

Zgodnie z poniższymi uwarunkowaniami:

1. Niniejsze uzgodnienie stanowi przyznanie prawa do dysponowania terenem działki oraz **stanowi dla Inwestora podstawę do oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania gruntem pasa drogowego / nieruchomości gminnej na cele budowlane**, w zakresie wynikającym z uzgodnionego projektu zagospodarowania terenu.
2. Decyzja nie uprawnia do rozpoczęcia robót na gruncie pasa drogowego / nieruchomości gminnej. Po uzyskaniu pozwolenia na budowę lub zgłoszeniu robót budowlanych, Inwestor zobowiązany jest wystąpić z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym / nieruchomości gminnej do Urzędu Gminy Przywidz ul. Gdańska 7, 83-047 Przywidz, który ustali pozostałe warunki wykonawstwa i przywrócenia pasa drogowego do stanu poprzedniego.
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 / nieruchomości gminnej należy dołączyć zatwierdzony projekt organizacji ruchu.
5. Projekt organizacji ruchu na czas prowadzenia robót w pasie drogi gminnej należy zatwierdzić w 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 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.

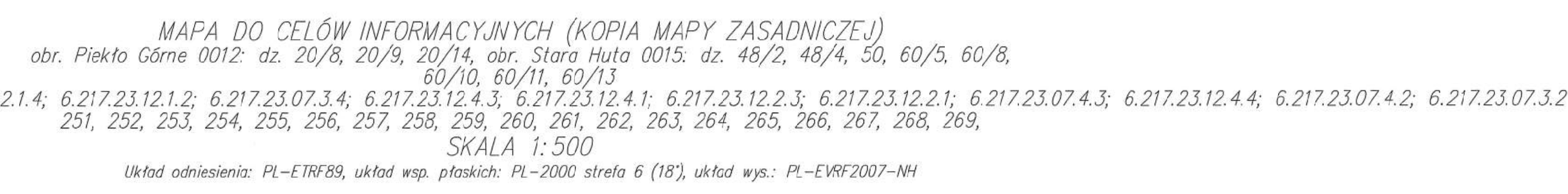
10. W wykopie otwartym zasypkę wykopów wykonać zgodnie z normą PN-S-02205 i zagęszczeniem jej, zgodnie z wymogami podanymi w pkt. 2.11.4 normy. Należy przewidzieć konieczność wymiany gruntu rodzimego z zagęszczeniem warstwami mieszanki dowiezionej celu uzyskania prawidłowego współczynnika podłoża w miejscu 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 pasa drogowego.
14. Prace budowlane należy wykonywać w sposób zapewniający przejezdność drogi gminnej oraz ograniczający uciążliwość dla osób trzecich (w szczególności minimalizacja wszelkiego rodzaju zabloczenia 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 przedłożenia gminie dokumentacji powykonawczej.
18. Zajmowany teren zostanie uznany za odebrany po podpisaniu przez przedstawiciela Urzędu Gminy Przywidz protokołu odbioru końcowego.
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.**


Z up. Wójta Gminy
Adam Werbowy
Kierownik Referatu
Gospodarki Komunalnej

Urząd Gminy w Przywidzu
Referat Gospodarki Komunalnej
83-047 Przywidz, ul. Gdańska 7

Otrzymują:

- Pełnomocnik: EDS Energy Sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk
- a/a



| | | | |
|--|---|---------------------------------|---|
| Założenie | 08/33/2500263, G01-56/25 | | |
| Adres | ENERGA-OPERATOR S.A. ul. Marynarskiej 130, 80-557 Gdynia | | |
| Obiekt | Główny projekt (250045.2), droga Północ - ul. Sudecka, nr 20/7, 20/8, 20/14 | | |
| Obiekt | Budowa elektroenergetycznej SŁ 10 kV, nr 45/1, 45/8, 45, 46/5, 46/8 | | |
| Obiekt | Budowa elektroenergetycznej SŁ 10 kV, nr 1, 0,4 kV | | |
|  ENERGA Energy sp. z o.o. ul. Świeżakowska 18, 80-180 Gdynia T: 507101532, e: biuro@energa.pl | | | |
| Opis projektu | | Wzrost linii nr 10 kV Sudecka | Wzrost linii elektroenergetycznej 10kV/10kV/10kV/10kV |
| Data | | 10.04.2025 | Strona 1-500 |
| Tytuł rysunku | | PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU | |
| | | E-1 | |



Pomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków

ZA.5161.654.3.2025.PKi

Gdańsk, dnia **04. 11. 2025** r.

DECYZJA

Działając na podstawie przepisów następujących aktów prawnych:

- (1) Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku — Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz.U. z 2024 r., poz. 572 z późniejszymi zmianami) [KPA]: art. 104 § 1 i 2, 107 § 1 i 2 KPA;
- (2) 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, art. 6 ust. 1 pkt 3, art. 36 ust. 1 pkt 5 w zw. z art. 7 pkt 4, art. 36 ust. 2a i 3 Ustawy o Ochronie Zabytków;
- (3) Rozporządzenia Ministra Kultury i Dziedzictwa Narodowego dnia 2 sierpnia 2018 r. w sprawie prowadzenia prac konserwatorskich, prac restauratorskich i badań konserwatorskich przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków albo na Listę Skarbów Dziedzictwa oraz robót budowlanych, badań architektonicznych i innych działań przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków, a także badań archeologicznych i poszukiwań zabytków (tekst jednolity: Dz.U. z 2021 r., poz. 81) [Rozporządzenie MKiDN]: § 18 ust. 1, 3 i 4 Rozporządzenia MKiDN;

Pomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków [PWKZ]

po rozpatrzeniu wniosku spółki Energa-Operator SA, reprezentowanej przez pełnomocnika: Pana Dariusza Szredera, z dnia 17.09.2025 r. (wpłynął 22.09.2025 r., uzupełniono dnia 01.10.2025 r.) o wydanie pozwolenia na prowadzenie badań archeologicznych na dz. ew. 49, 60/5, 60/8 obr. Stara Huta, gm. Przywidz, pow. gdański, w związku z inwestycją polegającą na budowie elektroenergetycznej sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV, w obszarze kolizji ze strefą ochrony związaną ze stanowiskiem archeologicznym ujętym w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako: AZP 15-40/42 Stara Huta 9;

współrzędne geodezyjne (wg układu PL-2000 strefa 6): (zgodnie z załącznikiem);

POZWALA

spółce Energa-Operator SA, reprezentowanej przez pełnomocnika: Pana Dariusza Szredera, na prowadzenie badań archeologicznych na dz. ew. 49, 60/5, 60/8 obr. Stara Huta, gm. Przywidz, pow. gdański, w związku z inwestycją polegającą na budowie elektroenergetycznej sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV, w obszarze kolizji ze

strefą ochrony związaną ze stanowiskiem archeologicznym ujętym w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako: AZP 15-40/42 Stara Huta 9;

współrzędne geodezyjne (wg układu PL-2000 strefa 6): (zgodnie z załącznikiem);

z ustaleniem następujących warunków pozwolenia mających na celu zapobiegnięcie uszkodzeniu lub zniszczeniu zabytku (art. 36 ust. 3 Ustawy o Ochronie Zabytków, § 19 ust. 5 i 6 Rozporządzenia MKiDN), polegających na obowiązku Wnioskodawcy:

- Nakłada się obowiązek prowadzenia badań archeologicznych przez osobę posiadającą kwalifikacje, o których mowa w art. 37e Ustawy o Ochronie Zabytków;
- Zobowiązuje się wnioskodawcę do przekazania wojewódzkiemu konserwatorowi zabytków nie później niż w terminie 14 dni przed dniem rozpoczęcia badań archeologicznych, a w toku badań archeologicznych, na 14 dni przed dokonaniem zmiany osoby kierującej badaniami archeologicznymi lub samodzielnie wykonującej badania archeologiczne:
 - imienia, nazwiska i adresu osoby kierującej badaniami archeologicznymi lub samodzielnie wykonującej badania archeologiczne;
 - dokumentów potwierdzających spełnianie przez tę osobę wymagań, o których mowa w art. 37e ust. 1 Ustawy o Ochronie Zabytków;
 - oświadczenia osoby, kierującej badaniami archeologicznymi lub samodzielnie wykonującej badania archeologiczne, o przyjęciu przez tę osobę obowiązku kierowania badaniami archeologicznymi albo samodzielnego wykonywania tych badań;
- Badania archeologiczne należy prowadzić zgodnie z wymogami metodyki badań, określonymi w dokumencie pn. „Standardy prowadzenia badań archeologicznych. Cz. 2. Badania inwazyjne lądowe” (publikacja: Kurier Konserwatorski, Nr 18, Warszawa 2020), opracowanymi przez Narodowy Instytut Dziedzictwa i rekomendowanymi zaleceniami Generalnego Konserwatora Zabytków (DOZ-KiNK.070.14.2018.WJ z dnia 08.01.2020 r.);
- Użycie sprzętu mechanicznego — wyłącznie koparek z łyżkami skarpówkami — dopuszcza się jedynie do zdjęcia współczesnej warstwy użytkowej (betonowa nawierzchnia i warstwy niwelacyjne lub humus). Wszelkie warstwy historyczne, jałowe i kulturowe mogą być zdejmowane i eksplorowane wyłącznie ręcznie. Profile wykopu muszą zostać ręcznie doczyszczane. Wykop na każdym etapie eksploracji musi być podczyszczony;
- Badania należy prowadzić przy rozmarzniętym gruncie ze względu na ryzyko uszkodzenia substancji zabytkowej w przypadku eksploracji zamrożonych warstw i obiektów kulturowych;
- Wszelkie nawarstwienia i obiekty kulturowe należy wyeksplorować w całości do poziomu calca;
- Obiekty w profilach wykopu należy eksplorować w całości;
- Nakłada się obowiązek niezwłocznego poinformowania PWKZ o wszelkich zagrożeniach lub nowych okolicznościach ujawnionych w trakcie prowadzonych badań archeologicznych, które mogą mieć wpływ na stan zachowania zabytku i zakres badań;
- Nakłada się obowiązek poinformowania PWKZ o przerwach w badaniach archeologicznych, które mogą wpłynąć na zmianę programu badań;
- Nakłada się obowiązek zapewnienia udziału PWKZ w odbiorach częściowych i końcowych badań archeologicznych;

- W trakcie odbioru należy okazać dokumentację polową zgodną z § 22 Rozporządzenia MKiDN;
- Teren po badaniach archeologicznych należy uporządkować w sposób niepowodujący zniszczenia pozostawionych tamże zabytków archeologicznych;
- Kierownik badań archeologicznych, zobowiązany jest do wykonania karty ewidencyjnej zabytku archeologicznego;
- Wszelkie kwestie, które wynikną w trakcie badań, rozpatrywane będą protokołarnie.

Ustala się następujący termin ważności niniejszego pozwolenia: 04.11.2028 r.

Zakres i sposób prowadzenia badań archeologicznych obejmuje bieżące śledzenie i dokumentowanie (opisowe, fotograficzne oraz, w razie potrzeby, rysunkowe) nawarstwień oraz obserwację pozyskiwanego urobku ziemnego. Z wykonywanych wykopów będzie zbierany ruchomy materiał archeologiczny. W przypadku natrafienia na obiekty archeologiczne archeolog musi powiadomić Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków oraz przeprowadzić badania ratownicze i wykonać dokumentację archeologiczno-konserwatorską – zgodnie z programem badań.

Badania archeologiczne objęte niniejszym pozwoleniem wymagają sporządzenia dokumentacji, zgodnej z § 21 Rozporządzenia MKiDN, przy czym:

- Sprawozdanie z badań archeologicznych zostanie przekazane do PWKZ w terminie do 3 tygodni od dnia protokołarnego zakończenia badań;
- Pełna dokumentacja z badań archeologicznych zostanie przekazana do PWKZ w terminie do 6 miesięcy od dnia protokołarnego zakończenia badań;
- Opracowanie wyników badań archeologicznych zostanie przekazane do PWKZ w terminie do 3 lat od dnia protokołarnego zakończenia badań.

Po zakończeniu badań wydobyte w ich trakcie zabytki archeologiczne poddane zostaną doraźnej konserwacji na koszt inwestora i zgodnie z art. 35 ust. 3 Ustawy o Ochronie Zabytków przekazane za pośrednictwem Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków do muzeum lub innej jednostki organizacyjnej spełniającej wymogi, o których mowa w art. 35 ust 4 Ustawy o Ochronie Zabytków.

Opis uporządkowania terenu po zakończeniu prac: po wykonaniu prac teren zostanie uporządkowany i przywrócony do stanu pierwotnego przez wykonawcę robót budowlanych.

UZASADNIENIE

W dniu 22.09.2025 r. do Pomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków wpłynął wniosek spółki Energa-Operator SA, reprezentowanej przez pełnomocnika: Pana Dariusza Szredera, o wydanie pozwolenia na prowadzenie badań archeologicznych na dz. ew. 49, 60/5, 60/8 obr. Stara Huta, gm. Przywidz, pow. gdański, w związku z inwestycją polegającą na budowie elektroenergetycznej sieci kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV, w obszarze kolizji ze strefą ochrony związaną ze stanowiskiem archeologicznym ujętym w wojewódzkiej ewidencji zabytków jako: AZP 15-40/42 Stara Huta 9.

Zabytki archeologiczne podlegają ochronie prawnej na podst. art. 6 ust. 1 pkt 3 Ustawy o Ochronie Zabytków. Biorąc pod uwagę wyniki archeologicznych badań powierzchniowych prowadzonych na tym terenie, należy spodziewać się tutaj zachowanych nawarstwień i obiektów archeologicznych. W przypadku zabytków archeologicznych wszelkie zmiany w użytkowaniu terenów oraz związane z nimi działania inwestycyjne ingerujące w strukturę gruntu (poniżej współczesnej warstwy użytkowej), natrafiając na zabytkowe obiekty, niszczą je bezpowrotnie.

Zgodnie z treścią art. 31 ust. 1a pkt 2 Ustawy o Ochronie Zabytków osoba fizyczna lub jednostka organizacyjna, która zamierza realizować roboty budowlane przy zabytku nieruchomym wpisanym do rejestru lub objętym ochroną konserwatorską na podstawie ustaleń miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego lub znajdującym się w ewidencji wojewódzkiego konserwatora zabytków albo roboty ziemne lub dokonać zmiany charakteru dotychczasowej działalności na terenie, na którym znajdują się zabytki archeologiczne, co doprowadzić może do przekształcenia lub zniszczenia zabytku archeologicznego jest obowiązana, z zastrzeżeniem art. 82a ust. 1 Ustawy o Ochronie Zabytków, pokryć koszty badań archeologicznych oraz ich dokumentacji, jeżeli przeprowadzenie tych badań jest niezbędne w celu ochrony tych zabytków.

Uwzględniając powyższe, planowane działania inwestycyjne muszą być objęte badaniami archeologicznymi. Po przeanalizowaniu wniosku oraz jego uzasadnienia, zgodnie z art. 36 ust. 1 pkt 5 cyt. Ustawy o Ochronie Zabytków, stwierdzono, że pod względem merytorycznym wnioskowany zakres prac nie budzi zastrzeżeń. Wniosek spełnia wymogi formalne. Ze względu na dobro zabytku — jego prawidłowe zadokumentowanie i zabezpieczenie, na podstawie art. 36 ust. 3 cyt. Ustawy o Ochronie Zabytków pozwolenie niniejsze określa dodatkowe warunki zapobiegające uszkodzeniu lub zniszczeniu zabytku wymienione w sentencji.

Ponieważ w obecnych uwarunkowaniach prawnych termin ważności pozwolenia na prowadzenie badań archeologicznych ustalany jest niejako z urzędu (nie ma obowiązku wnioskodawcy co do wskazywania przewidywanego terminu prac), PWKZ uznał, że wskazanie trzyletniego terminu ważności pozwolenia (tj. do dnia 04.11.2028 r.) pozwoli na właściwe przeprowadzenie wnioskowanych prac. Stronie przysługuje prawo do odwołania od wskazanego terminu, a także złożenie wniosku o jego przedłużenie, przy czym biorąc pod uwagę obowiązujące terminy administracyjne, wskazane jest przedłożenie takiego wniosku na minimum 30 dni przed dniem wygaśnięcia terminu ważności pozwolenia, ustalonego niniejszą decyzją.

Mając powyższe na uwadze, w oparciu o art. 104 § 1 KPA oraz art. 36 ust. 1 pkt 5 Ustawy o Ochronie Zabytków orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od decyzji niniejszej przysługuje stronom odwołanie do Ministra Kultury i Dziedzictwa Narodowego za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia (art. 129 § 1 i § 2 KPA).
2. W trakcie biegu czternastodniowego terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (PWKZ), składając oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 KPA).

3. Zgodnie z art. 47 ust. 1 Ustawy o Ochronie Zabytków, PWKZ może wznowić postępowanie w sprawie wydanego pozwolenia, o którym mowa w art. 36 ust. 1, a następnie zmienić je lub cofnąć, w drodze decyzji, jeżeli w trakcie wykonywania badań, prac, robót lub innych działań określonych w pozwoleniu wystąpiły nowe fakty i okoliczności, mogące doprowadzić do uszkodzenia lub zniszczenia zabytku.
4. Na podstawie art. 162 § 1 KPA PWKZ stwierdza wygaśnięcie decyzji w przypadku, gdy została ona wydana z zastrzeżeniem dopełnienia przez stronę określonego w tej decyzji warunku, a strona nie dopełniła tego warunku.

Dokonano opłaty skarbowej w wysokości 17 zł z tytułu pełnomocnictwa oraz 82 zł z tytułu wydania zezwolenia na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. c oraz pkt 2 ustawy z dnia 16.11.2006 o opłacie skarbowej na rachunek Urzędu Miejskiego w Gdańsku nr: 31 1240 1268 1111 0010 3877 3935 (tekst jednolity: Dz.U. z 2025 r., poz. 1154).

Z up. Pomorskiego Wojewódzkiego
Konservatora Zabytków
Piotr Kłomoszewski
Kierownik Wydziału
ds. Zabytków Archeologicznych

Otrzymują:

1. Energa-Operator SA, pełnomocnik: Dariusz Szreder;
2. Małgorzata Poniatowska;
3. Paweł Kapicki;
4. Wioleta Dukszo;
5. Agnieszka Deja;
6. Kamil Deja;
7. Iwona Kosater;
8. Tomasz Kosater;
9. Aneta Cyman;
10. Mateusz Cyman;
11. Gmina Przywidz;
12. a/a PKi.

Paulina Kistowska, Inspektor Ochrony Zabytków, 04.11.2025 r.

RPW/17019/2025 z dnia 22.09.2025 r. oraz RPW/17695/2025 z dnia 01.10.2025 r.

WOJEWÓDZKI URZĄD OCHRONY ZABYTKÓW W GDAŃSKU
WYDZIAŁ DS. ZABYTKÓW ARCHEOLOGICZNYCH
ul. Dyrekcyjna 2-4, 80-852 Gdańsk, tel.: 58 301-62-67
www.ochronazabytkow.gda.pl, e-mail: gdansk@zabytki.mail.pl

Załącznik nr 1 do decyzji ZA.5161.654.3.2025.PKi

Wykaz współrzędnych geodezyjnych opisujących obszar badań

Układ współrzędnych wg PUWG 2000 strefa 6:

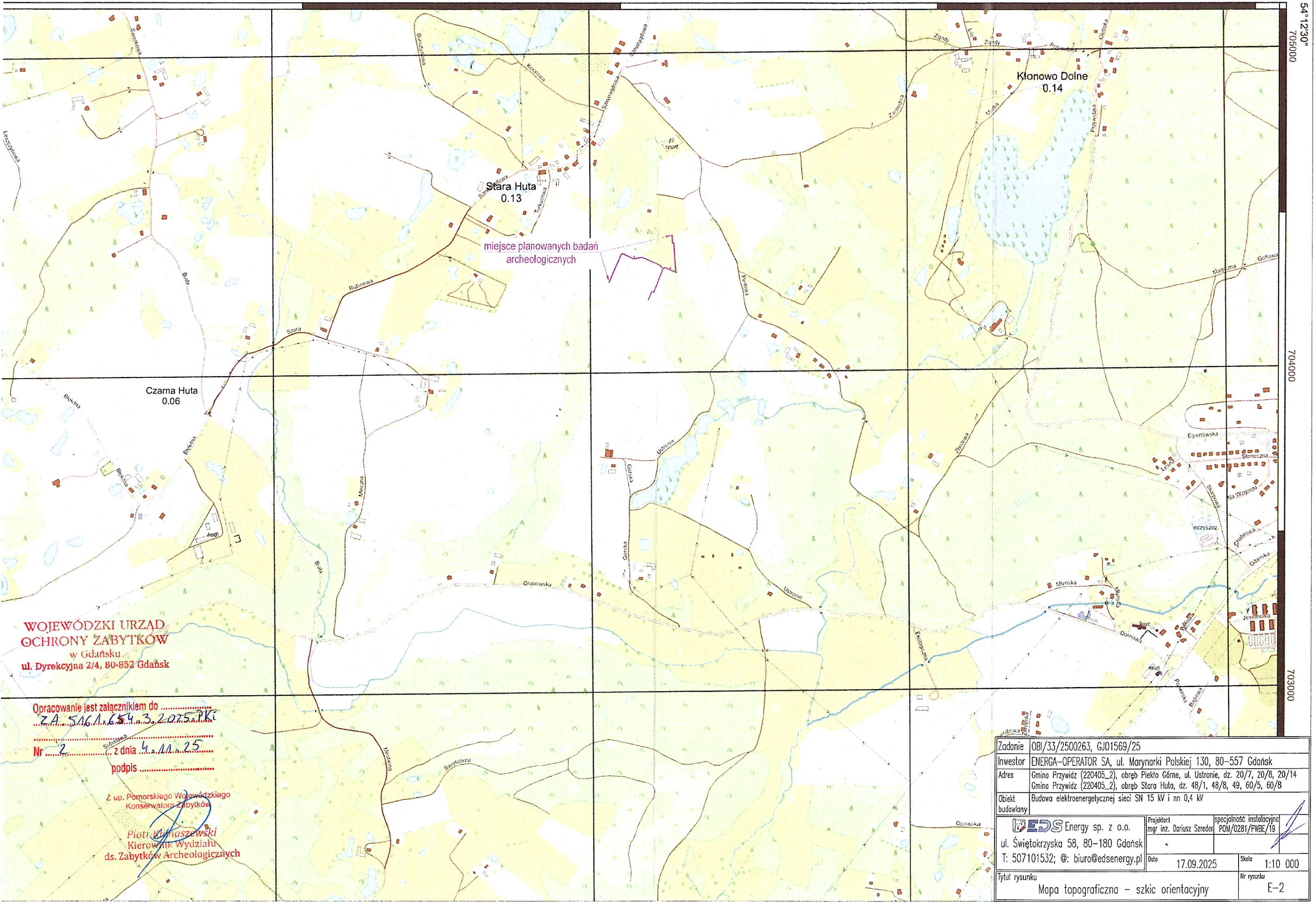
| X: | Y: |
|-------------|------------|
| 6007968.77, | 6518486.84 |
| 6007943.93, | 6518488.66 |
| 6007944.05, | 6518492.62 |
| 6007861.00, | 6518498.63 |
| 6007852.27, | 6518500.45 |
| 6007860.89, | 6518479.83 |
| 6007867.72, | 6518482.65 |
| 6007867.28, | 6518464.39 |
| 6007865.43, | 6518459.48 |
| 6007790.57, | 6518427.20 |
| 6007793.09, | 6518420.47 |
| 6007766.75, | 6518409.18 |
| 6007868.89, | 6518451.85 |
| 6007873.35, | 6518450.01 |
| 6007899.43, | 6518388.92 |
| 6007895.18, | 6518365.29 |
| 6007902.67, | 6518363.96 |
| 6007894.75, | 6518362.53 |
| 6007910.56, | 6518327.86 |
| 6007908.46, | 6518322.41 |
| 6007821.38, | 6518285.45 |

WOJEWÓDZKI URZĄD
OCHRONY ZABYTKÓW
w Gdańsku
ul. Dyrekcyjna 2/4, 80-852 Gdańsk

Z up. Pomorskiego wojewódzkiego
Konservatora Zabytków


Piotr Klimaszewski
Kierownik Wydziału
ds. Zabytków Archeologicznych

WOJEWÓDZKI URZĄD OCHRONY ZABYTKÓW W GDAŃSKU
WYDZIAŁ DS. ZABYTKÓW ARCHEOLOGICZNYCH
ul. Dyrekcyjna 2-4, 80-852 Gdańsk, tel.: 58 301-62-67
www.ochronazabytkow.gda.pl, e-mail: gdansk@zabytki.mail.pl



WOJEWÓDZKI URZĄD
OCHRONY ZABYTEKÓW
w Gdańsku
ul. Dyrekcyjna 2/4, 80-852 Gdańsk

Opracowanie jest załącznikiem do
ZA 5161.654.3.2025.PKi

Nr 2 z dnia 4.11.25
podpis

Z up. Pomorskiego Wojewódzkiego
Konservatora Zabytków

Piotr Klimaszcwski
Kierownik Wydziału
ds. Zabytków Archeologicznych

| | |
|--|---|
| Zadanie | OBI/33/2500263, GJO1569/25 |
| Inwestor | ENERGA-OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk |
| Adres | Gmina Przywidz (220405_2), obręb Piekto Górne, ul. Ustronie, dz. 20/7, 20/8, 20/14 Gmina Przywidz (220405_2), obręb Stara Huta, dz. 48/1, 48/8, 49, 60/5, 60/8 |
| Obiekt budowlany | Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV |
| <div><div>EDS Energy sp. z o.o. ul. Świętokrzyska 58, 80-180 Gdańsk T: 507101532; @: biuro@edsenergy.pl</div><div><div>Projektant mgr inż. Dariusz Szreder</div><div>specjalność instalacyjna POM/0281/PWBE/19</div></div></div> | |
| Data 17.09.2025 Skala 1:10 000 | |
| Tytuł rysunku Mapa topograficzna – szkic orientacyjny | |
| Nr rysunku E-2 | |

Wójt

Włodzimierz Michalski

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 2024 r., poz. 1130, 1907, 1940), 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 2024 r., poz. 572) na wniosek z dnia 29.04.2025 r. Energa – Operator S.A z siedzibą w Gdańsku reprezentowanej przez: pełnomocnika Pana Dariusza Szreder

Wójt Gminy Przywidz

ustala lokalizację inwestycji celu publicznego

dla zamierzenia polegającego na budowie elektroenergetycznej sieci kablowej 15 kV, słupowej stacji transformatorowej 15 kV/0,4 kV oraz sieci kablowej 0,4 kV wraz ze złączami kablowo – pomiarowymi na działkach 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 położonych w obrębie ewidencyjnym Piekło Górne oraz działkach 48/1, 48/2, 48/8, 49, 50, 51, 60/5, 60/8 położonych w obrębie ewidencyjnym Stara Huta, gmina Przywidz

1. Rodzaj zabudowy:

Obiekt infrastruktury technicznej

2. Funkcje zabudowy i zagospodarowania terenu:

Budowa sieci kablowej SN 15 kV, słupowej stacji transformatorowej 15 kV/0,4 kV, sieci kablowej nn 0,4 kV wraz ze złączami kablowo – pomiarowymi

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.) oraz 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):

4.1.1. inwestycję, w miarę możliwości, należy realizować bez kolizji z zielenią; w przypadku braku możliwości wyeliminowania kolizji z zielenią na trasie prowadzenia sieci, należy przedłożyć w Urzędzie Gminy projekt budowlany wraz z inwentaryzacją kolidującą zieleni celem uzyskania decyzji na wycinkę drzew,

4.1.2. budowa sieci nie może zmienić sposobu użytkowania działek, na których będą prowadzone prace,

4.1.3. działki przywołane w decyzji, na których prowadzona będzie inwestycja położone są w granicach Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, poza w granicami obszaru sieci NATURA 2000,

4.1.4. planowane przedsięwzięcie nie stanowi przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko,

4.2. Ustalenia dotyczące ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz ochrony dóbr kultury, o których mowa w ustawie z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz.U z 2022 r., poz. 840 z późn. zm.)

4.2.1. na fragmencie działek 49, 60/8 oraz działce 60/5 objętych granicami decyzji znajduje się stanowisko archeologiczne Stara Huta 9 na obszarze AZP 15-40/42 – punkt osadniczy z wczesnego średniowiecza,

4.2.2. 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 dojazdach 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 2023 r., poz. 682 ze zm.),
- ustawy z dnia 10.04.1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2023 r., poz. 295 ze zm.),
- ustawy z dnia 27.04.2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2023 r., poz. 877),
- Ustawy z dnia 03.02.1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (Dz. U. z 2022 r., poz. 2409)

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, 1907, 1940) 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 ze zm.) 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 ze:

- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Pruszczu Gdańskim – postanowienie NS.9022.1274.2025.SD.1 z dnia 17.06.2025 r.
- Starostą Powiatu Gdańskiego z siedzibą w Pruszczu Gdańskim – zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.
- Referatem Gospodarki Komunalnej Urzędu Gminy w Przywidzu w odniesieniu do obszarów przyległych do pasa drogowego - zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.
- Pomorskim Wojewódzkim Konserwatorem Zabytków w Gdańsku - zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym w przypadku niezajęcia stanowiska przez organ uzgadniający w terminie 2 tygodni od dnia doręczenia wystąpienia o uzgodnienie – uzgodnienie uważa się za dokonane.
- Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Gdańsku – RDOŚ-Gd-WZP.612.77.60.2025.MP.1. z dnia 23.06.2025 r.

Mając na uwadze powyższe postanowiono jak na wstępie.

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.


Z up. Wójta Gminy
Dorota Adamska
Kierownik Referatu
Planowania Przestrzennego

Załączniki:

1. załącznik graficzny nr 1 do decyzji w skali 1:2000
2. załącznik nr 2 - analiza funkcji terenu

Otrzymują:

- 1) Strony postępowania
- 2) a/a

Projekt decyzji sporządziła: mgr inż. arch. Dorota Adamska (uprawnienia urbanistyczne nr 1654)

skala 1 : 2000

Urząd Gminy w Przywidzu
Referat Planowania Przestrzennego
83-047 Przywidz, ul. Gdańska 7

Oznaczenia graficzne:

— teren inwestycyjny objęty decyzją

Z up. Wójta Gminy
Dorota Adamska
Kierownik Referatu
Planowania Przestrzennego

ANALIZA

warunków i zasad zagospodarowania terenu oraz jego zabudowy, stanu faktycznego i prawnego terenu dla zamierzenia polegającego na budowie elektroenergetycznej sieci kablowej 15 kV, słupowej stacji transformatorowej 15 kV/0,4 kV oraz sieci kablowej 0,4 kV wraz ze złączami kablo – pomiarowymi na działkach 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 położonych w obrębie ewidencyjnym Piekło Górne oraz działkach 48/1, 48/2, 48/8, 49, 50, 51, 60/5, 60/8 położonych w obrębie ewidencyjnym Stara Huta, gmina 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.2024.1130,1907,1940) dla terenu, którego granice określono na załączniku graficznym.

A. ANALIZA STANU FAKTYCZNEGO I PRAWNEGO TERENU OBJĘTEGO WNIOSKIEM

1. Wnioskowana inwestycja: budowa elektroenergetycznej sieci kablowej 15 kV, słupowej stacji transformatorowej 15 kV/0,4 kV oraz sieci kablowej 0,4 kV wraz ze złączami kablo – pomiarowymi na działkach 20/7, 20/8, 20/9, 20/14 położonych w obrębie ewidencyjnym Piekło Górne oraz działkach 48/1, 48/2, 48/8, 49, 50, 51, 60/5, 60/8 położonych w obrębie ewidencyjnym Stara Huta, gmina Przywidz
2. Wnioskodawca: ENERGA-Operator S.A., Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowana przez pełnomocnika p. Dariusza Szreder, ul. Niepołomska 45A/38, 80-180 Gdańsk
3. Według informacji z rejestru gruntów na dzień 06.06.2025 r. właścicielami lub współwłaścicielami działek nr 20/8, 20/9, 20/14 położonych w obrębie Piekło Górne oraz działek 48/1, 48/2, 48/8, 50, 60/5, 60/8 położonych w obrębie Stara Huta są osoby prywatne; właścicielem działki nr 20/7 położonej w obrębie Piekło Górne, oraz działek 49, 51 położonych w obrębie Stara Huta jest Gmina Przywidz.

B. ANALIZA WARUNKÓW ORAZ ZASAD ZAGOSPODAROWANIA TERENU WYNIKAJĄCYCH Z PRZEPISÓW ODREBNYCH 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.2024.1478 ze zm.)
 - teren inwestycji położony jest w granicach Przywidzkiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, poza obszarem 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 górnicze (Dz.U.2023.633) - planowana inwestycja nie wymaga sporządzenia dokumentacji geologiczno – inżynierskiej,
 - c) ustawa z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz.U.2024.1087 ze zm.) - planowana inwestycja nie wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego
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 częściowo objęty archeologiczną ochroną konserwatorską.
4. Obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunikacji:
 - a) w granicach objętych niniejszą decyzją planowana jest budowa elektroenergetycznej sieci kablowej nn 0,4 kV wraz ze złączami, sieci kablowej SN 15 kV oraz słupowej stacji transformatorowej 15 kV/0,4 kV
 - b) sieć kablowa ułożona zostanie na głębokości ok. 0,7 m – 1,1 m, złącza kablo – pomiarowe posadowione przy granicy działek przeznaczonych do zasilania,
 - c) przy przejściach poprzecznych pod drogą linia kablowa zostanie ułożona metodą przewiertu sterowanego (bezwykopowo),
 - d) budowa linii elektroenergetycznych 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,
 - budowa 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.

Informacja BLOZ

OBIEKT: Budowa elektroenergetycznej sieci SN 15 kV i nn 0,4 kV

ADRES: Miejscowość Piekło Dolne, ul. Ustronie, obręb Piekło Górne,
gmina Przywidz, powiat gdański

Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0012.20/7, 220405_2.0012.20/8, 220405_2.0012.20/9,
220405_2.0012.20/14

Miejscowość Stara Huta, obręb Stara Huta, gmina Przywidz,
powiat gdański

Identyfikatory działek ewidencyjnych:
220405_2.0015.48/1, 220405_2.0015.48/8, 220405_2.0015.49,
220405_2.0015.60/5, 220405_2.0015.60/8

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

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

Gdańsk, 26 marzec 2026 r.

1. Podstawa opracowania

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

2. Zakres robót oraz kolejność wykonywania

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

3. Wykaz ważniejszych istniejących obiektów budowlanych

- elektroenergetyczna sieć napowietrzna SN 15 kV,
- sieć wodociągowa,
- droga gminna.

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

- elektroenergetyczna sieć napowietrzna SN 15 kV,
- sieć wodociągowa,
- droga gminna.

5. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji zadania

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

6. Sposób instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji zadania

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

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

7. Wskazanie środków zapobiegawczych

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

8. Obowiązki kierownika budowy (wykonawcy)

Zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo Budowlane (Dz. U. z 2025 roku, poz. 418 z późniejszymi zmianami) kierownik budowy (wykonawca) jest zobowiązany sporządzić lub zapewnić sporządzenie przed rozpoczęciem budowy, plan bezpieczeństwa i ochrony zdrowia, w którym należy uwzględnić powyższe zagrożenia bezpieczeństwa i zdrowia ludzi oraz inne roboty stwarzające niebezpieczeństwo zawarte w art. 21a ust. 2 pkt 1-10 ustawy Prawo Budowlane zauważone podczas przystępowania do prac.

Osoba kierująca pracownikami jest obowiązana:

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