ELVERSO

PROJEKT TECHNICZNY

OBIEKT:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 – 115/29
LOKALIZACJA:	ZBLEWO gm. Zblewo Działki nr 777, 772/24, 772/4, 772/20, 772/23, 115/3, 117/1, 115/8, 115/1, 115/12, 115/30
KATEGORIA OBIEKTU:	XXVI
INWESTOR:	ENERGA – OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
BRANŻA:	Elektryczna
ZADANIE NR:	OBI/34/2503291

Energa operator

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Dokumentację projektową sprawdzono pod względem zgodność z P/25/029291
Uzgodnienie nr 2026/08/05071/34MMD/1030
Data uzgodnienia ..... 08.09.2026 r.

Elektronicznie podpisany przez Jarosław Pitas
Data: 2026.09.08 11:56:16 +02'00'

Funkcja:	Imię i Nazwisko:	Nr Uprawnień:	Podpis:
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica	POM/0314/PWBE/18	
Sprawdził:	inż. Karol Kummer	POM/0006/PWOE/11	
GRZYBNO, SIERPIEŃ 2026 r.			

ELVERSO Daniel Lica - ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357 e-mail biuro@elverso.pl NIP 5891791306 REGON 528148892

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Daniel Lica
Data: 2026.09.08 10:07:58 CEST

Wojewoda Pomorski

WI-II.7843.9.100.2026.LH
Gdańsk, 31 sierpnia 2026 r.

Zaświadczenie

Na podstawie art. 30 ust. 5aa oraz art. 29 ust. 1 pkt 2 lit. a), art. 80 ust. 1 pkt 2, art. 82 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2026r. poz. 524 ze zm.)
– po rozpatrzeniu zgłoszenia z dnia 19.08.2026r., złożonego przez Inwestora: Energa-Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, uzupełnionego 28.08.2026r.,

stwierdzam brak podstaw do wniesienia sprzeciwu do ww. zgłoszenia robót budowlanych polegających na budowie elektroenergetycznej linii kablowej SN-15 kV w m. Zblewo, na terenie działek nr 772/4, 772/20, 772/24, obręb 0016, jednostka ewidencyjna 221313_2 Zblewo, w granicach pasa drogowego drogi krajowej Nr 22.

Za wydanie zaświadczenia pobrano opłatę skarbową w wysokości 17 zł – zgodnie z wymogami ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025r. poz. 1154 ze zm.).

z upoważnienia Wojewody Pomorskiego

Marta Jeżewska
Kierownik
Oddziału Administracji Architektoniczno-Budowlanej

/dokument podpisany elektronicznie/

Otrzymują:
1. Pan Daniel Lica – pełnomocnik Inwestora, [eDoręczenia];
2. Pomorski Wojewódzki Inspektor Nadzoru Budowlanego w Gdańsku, [eDoręczenia];
3. aa.

- - - - - - - - - - - - - - - - - - - -
Wyk. LH, tel. 58 30-77-380

Starogard Gdański, 02.09.2026r.

Starosta Starogardzki
ul. Kościuszki 17
83-200 Starogard Gdański

AB.6743.2.136.2026

ZAŚWIADCZENIE

Na podstawie przepisów art. 217 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691), art. 30 ust. 5aa ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2026 r., poz. 524) oraz zarządzenia nr 41/2025 Starosty Starogardzkiego z dnia 23.04.2025 r. w sprawie upoważnień do wydawania decyzji administracyjnych, postanowień i zaświadczeń w sprawach z zakresu administracji publicznej Starosta Starogardzki zaświadcza, że w dniu 19.08.2026 r. Inwestor ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, dokonał zgłoszenia (nr AB.6743.2.136.2026) robót budowlanych nie objętych obowiązkiem uzyskania pozwolenia na budowę, polegających na budowie stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowie linii napowietrznej SN 15 kV, budowie linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV na terenie działek nr: 777, 772/23, 115/12, 115/30, 115/3, 115/8, 115/11, 117/1 obręb Zblewo [0016], gmina Zblewo [221313_2], a tutejszy organ/administracji architektoniczno - budowlanej nie wniósł sprzeciwu w wyżej wymienionej sprawie.

Z up. Starosty

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Jarosław Badziąg
Data: 2026.09.02 09:16:45 CEST

Naczelnik Wydziału
Budownictwa i Gospodarki Przestrzennej

Otrzymują:

1. Pan Daniel Lica – pełnomocnik inwestora (purde)
   (wraz z projektem elektronicznym)
2. a/a (KHG)

KLAUZULA INFORMACYJNA DOT. PRZETWARZANIA DANYCH OSOBOWYCH

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

Dział Dokumentacji Energetycznej
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim
ul. Pelplińska 24, 83-200 Starogard Gdański

Starogard Gdański, 08.09.2026 r.

UZGODNIENIE nr 2026/08/05071/34MMD/1030

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej

Jednostka projektowa:	**ELVERSO Daniel Lica, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno**
Temat projektu:	**Budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nN, linii kablowych SN 15 kV i nN - 0,4 kV dla zasilania zespołu budynków jednorodzinnych, zlokalizowanych na dz. nr 115/13 - 115/29 przy ul. Pinczyńskiej w m. Zblewo.**
Warunki/Wytyczne:	**P/25/029291 z dn. 07.05.2025 r.**
Nr zadania inwest.:	**OBI/34/2503291**
Numer ekspl.:	**Proj. słupowa stacja transformatorowa T342344 „Zblewo Chojnicka - Szosa”** **Proj. linia kablowa SN 15 kV nr S343372** **Proj. linia kablowa nN – 0,4 kV, T342344 „Zblewo Chojnicka - Szosa”** **Proj. rozłącznik nr 342952**
Załączniki:	**1. Projekt budowlany – wersja elektroniczna**

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

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej
Jarosław Pitas

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

Energa operator

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

    ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.
6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
7) Informujemy o przysługującym prawie do:
    a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
    b. sprostowania swoich danych osobowych,
    c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
    d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

    W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych,
    Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).
8) Informujemy o prawie wniesienia skargi do organu nadzorczego. W Polsce organem takim jest Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Harmonogram prac - podłączenie urządzeń do istniejącej sieci elektroenergetycznej

Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV dla zasilania działek 115/13 - 115/29 w m. Zblewo, gm. Zblewo

EOP/KP/3/2026/08/052819	OBI/34/2503291
Data wpływu dokumentacji projektowej (ODYS)	24.08.2026

Prace PPN:

Czas wyłączenia: 6 godz. Wymiana słupa SN nr. 70

Liczba niezasilonych odbiorców:

Liczba zastosowanych agregatów:
szt 1

Obiekt zasilony agregatem:
T- 60682

Moc zastosowanych agregatów:
100 kVA - szt 1

Zakres prac dla SPNS (mostki, przełączenia, itp.):
otwarty 60411 ; ST. 66 - mostki

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych

Bogdan Grala ..... 31.08.2026 .....

Imię i Nazwisko | Data | Podpis

Spis treści

PROJEKT TECHNICZNY....1
Spis treści....2
1. Temat....3
2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń....3
3. Oświadczenie projektanta i sprawdzającego....4
4. Uprawnienia budowlane....6
5. Podstawa opracowania....12
6. Warunki budowy i przyłączenia do sieci elektroenergetycznej....13
7. Uzgodniony z ENERGA - OPERATOR SA PZT....69
8. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej....71
9. Uzgodnienia branżowe....75
10. Decyzje administracyjne....79
11. MPZP lub decyzja lokalizacyjna....99
12. Stan istniejący....99
13. Rozbiórki....99
14. Linia SN (napowietrzna/kablowa)....99
15. Stacja transformatorowa SN/nn....100
16. Linia nn (~~napowietrzna~~/kablowa)....100
17. Oświetlenie uliczne (zakres EOŚ)....101
18. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)....101
19. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)....101
20. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN....101
21. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn....101
22. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn....101
23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii SN....101
24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym stacji transformatorowej SN/nn....102
25. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii nn....102
26. Obliczenia techniczne....103
26.1. Dane przyjęte do obliczeń....103
26.2. Dobór transformatora SN/nn 15/0,4 kV....105
26.3. Obliczenia wytrzymałościowe słupa linii napowietrznej SN 15 kV....105
27. Opinia geotechniczna....105
28. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym....106
29. Kolizje i skrzyżowania....106
30. Ingerencja w zieleń wysoką....107
31. Ochrona konserwatorska....107
32. Opis projektu zagospodarowania terenu....107
33. Informacja o obszarze oddziaływania inwestycji....107
34. Uwagi końcowe....108
35. Zestawienia montażowe i demontażowe....109
36. Mapa ewidencyjna....114
37. Rys. E-1 - Projekt Zagospodarowania Terenu....115
38. Rys. E-2 - Projekt Zagospodarowania Terenu....116
39. Rys. E-3 - Schemat zasilania proj. stacji transf. SN/nn....117
40. Rys. E-4 - Schemat zasilania proj. sieci nn 0,4 kV....118
41. Rys. E-5 - Schemat układu pomiarowego AMI....119
42. Rys. E-6- Schemat uziemienia stacji transf. SN/nn....120
43. Rys. E-7 - Schemat uziemienia słupa LSN....121
44. Rys. E-8 – Widok rozdzielnicy TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2+AMI....122
45. Rys. E-9 – Widok stacji słupowej STNK 20/250....123
46. Informacja bezpieczeństwa i ochrony zdrowia....124

1. Temat

Przedmiotem inwestycji jest budowa słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilenia budynków na działkach nr 115/13 – 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo.

2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Projektowana linia kablowa SN zasilona zostanie z linii napowietrznej SN 15 kV nr 603300.

1.	Wymiana pojedynczego słupa SN:	Ogo-13,5/15	1 kpl.
2.	Linia napowietrzna SN:	-	-
3.	Słupy linii napowietrznej SN:	-	-
4.	Rozłącznik napowietrzny SN:	RUNM III SA 24/4 S	1 kpl.
5.	Linia kablowa SN:	3xNA2XS(FL)2Y 1x150/25mm^2	382 m/ 431 m
6.	Mufy kablowe SN:	-	-
7.	Mufy kablowe nn:	-	-
8.	Głowice kablowe:	CHE-F 24 kV 25-150	2 kpl.
9.	Ograniczniki przepięć:	AZBD 222+CAPM10	2 kpl.
		ASA 500-10BO	1 kpl.
10.	Złącze kablowe SN:	-	-
11.	Stacja transformatorowa SN/nn:	STNK 31-20/250/Sw	1 kpl.
12.	Transformator	100 kVA	1 kpl.
13.	Słupy linii napowietrznej nn:	-	-
14.	Linia napowietrzna nn:	-	-
15.	Przyłącze napowietrzne SN:	-	-
16.	Szafka pomiarowa:	AMI/SG 1N P2-Rs/LZV/LZR/F P1-Rs/LZV/LZR/F KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	1 kpl. 5 kpl. 1 kpl. 2 kpl. 1 kpl.
17.	Przyłącze kablowe nn:	-	-
19.	Linia kablowa nn:	YAKXS 4 x 120 mm^2 (proj. obw. 01)	216 m/ 255 m
		YAKXS 4 x 35 mm^2 (proj. obw. 01)	32 m/ 42 m
		YAKXS 1 x 120 mm^2 (proj. most kablowy w stacji)	128 m
20.	Kablowa rozdzielnica szafowa:	TSTSF6-3-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v	1 kpl.
21.	Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	-	-
22.	Przecisk:	SRS 160	30 m
23.	Przewiert sterowany:	SRS-G 110 SRS-G 160	5 m 30 m

3. Oświadczenie projektanta i sprawdzającego

Oświadczam, że niniejszy projekt techniczny dotyczący budowy słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowy linii napowietrznej SN 15 kV, budowy linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV, został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz zgodnie ze Standardami Technicznymi w ENERGA – OPERATOR SA, opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl, aktualnymi na dzień składania oświadczenia.

.....
Podpis projektanta

.....
Podpis sprawdzającego

Grzybno, dn. 19.08.2026 r.

3.1. Oświadczenie projektanta i sprawdzającego o sporządzeniu projektu technicznego

Zgodnie z art. 41 ust. 4a pkt 2 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (z późniejszymi zmianami) oświadczam, że niniejszy projekt techniczny, dotyczący budowy słupowej stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowy linii napowietrznej SN 15 kV, budowy linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV, objęty zgłoszeniem robót budowlanych, został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami, zasadami wiedzy technicznej oraz projektem zagospodarowania terenu.

Wyrażam zgodę na przetwarzanie moich danych osobowych w celu realizacji przez Powiatowego Inspektora Nadzoru Budowlanego w Starogardzie Gdańskim, zadań wynikających z ustawy Prawo Budowlane, związanych z określoną w niniejszym oświadczeniu inwestycją.

.....
Podpis projektanta

.....
Podpis sprawdzającego

Grzybno, dn. 19.08.2026 r.

5. Podstawa opracowania

Projekt opracowano na podstawie:

- Umowy z Inwestorem
- Warunków budowy sieci nr B/25/035173 wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z dnia 06.05.2025 r.
- Warunków budowy sieci nr B/25/035541 wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z dnia 07.05.2025 r.
- Warunków przyłączenia do sieci nr P/25/029291 wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z dnia 17.05.2023 r.
- Warunków przyłączenia do sieci nr P/25/053308, P/25/053298, P/25/053305, P/25/053292, P/25/053310, P/25/053288, P/25/053295 wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z dnia 10.07.2025 r.
- Warunków przyłączenia do sieci nr P/25/053238, P/25/053280, P/25/053283, P/25/053285, P/25/053242, P/25/053259, P/25/053254, P/25/053247, P/25/053262, wydanych przez ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku z dnia 11.07.2025 r.

Energa operator

SID0000000002323471

Numer B/25/035173	Miejscowość Gdańsk	Data 06-05-2025

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

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

1. Obiekt:

Nazwa:budynek jednorodzinny

Adres (Nr działki):Zblewo, ul. -

gm. Zblewo , działka numer 115/13

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 603300 należy wstawić słup rozłącznikiem, możliwość zainstalowania na istniejącym słupie SN-15kV.

Od projektowanego słupa SN-15kV należy wybudować linię kablową SN-15kV 3xNA2XS(FL)2Y o przekroju wynikającym z obliczeń (min. 150 mm2) do projektowanej słupowej stacji T-proj.

2.2. Stacja transformatorowa:

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

Charakter stacji: sieciowa - końcowa.

2.3. Urządzenia nn:

-

2.4. Demontaże:

-

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

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a)	Układ sieci	TN-C	
b)	Napięcie znamionowe sieci	0,4	kV
c)	System ochrony od porażeń	-	

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a)	Sposób pracy punktu neutralnego sieci	Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)				
b)	Napięcie znamionowe sieci	15	kV			
c)	Prąd zwarcia doziemnego	45	A	i czas wyłączenia zwarcia	3	s
d)	Moc zwarciowa na szynach 15 kV	230	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	0.5	s

Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana) w stacji GPZ CZARNA WODA

e) System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

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

4.2. Inne wymagania:

-

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

Ciunel Aleksandra
OPRACOWAŁ

Prokurent
Tomasz ZATWIERDZIŁ

PROKURENT
Marek Kozłnicki

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

Energa operator

SID0000000002152363

Numer B/25/035541	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-05-2025

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

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

1. Obiekt:

Nazwa:zespół budynków jednorodzinnych
Adres (Nr działki):Zblewo, ul. -
gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/13,115/14,115/15,115/16,115/17,115/18,115/19,115/20,115/21,115/22,115/23,115/24,115/25,115/26,115/27,115/28,115/29

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;

2.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;

2.3. Urządzenia nn:
Od projektowanej stacji transformatorowej nr T-proj., wybudować sieć kablową nn (odpowiedniego typu i przekroju), poprzez projektowane złącza kablowo-pomiarowe zlokalizowanego przy granicach działek; Lokalizację planowanych złączy przedstawić Podmiotowi Przyłączanemu;

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 zwarciowa na szynach 15 kV - MVA i czas wyłączenia zwarcia - s

-

w stacji GPZ GPZ CZARNA WODA

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

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173; Opracować projekty budowlane - wykonawcze (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić je z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd. Dział Dokumentacji Energetycznej;

4.2. Inne wymagania:
-

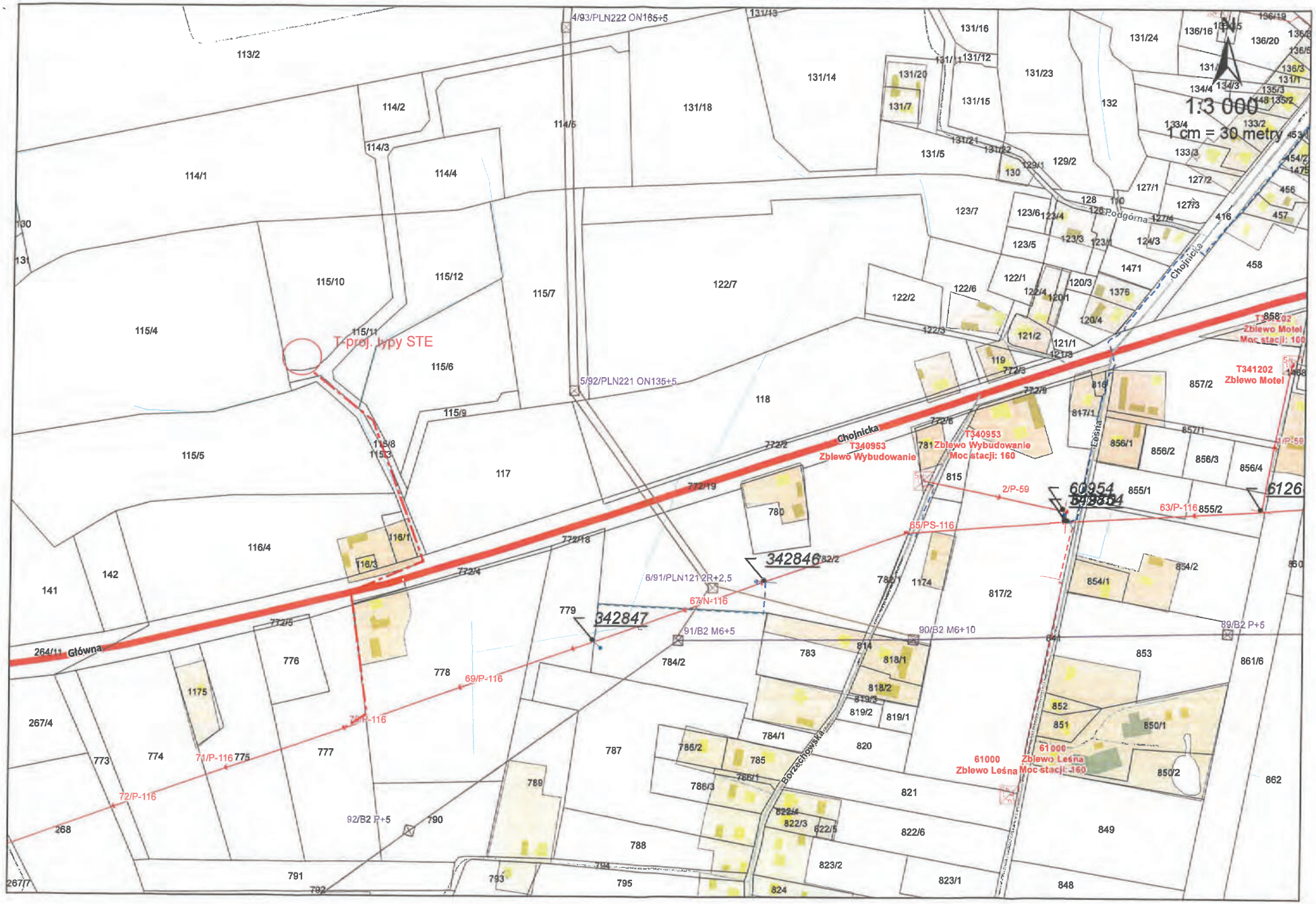
5. Rozpoczęcie prac projektowych, jak również budowlano – montażowych na podstawie niniejszych warunków budowy sieci odbywa się na zasadach uzgodnionych z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ
tel. +48 58 527 94 88

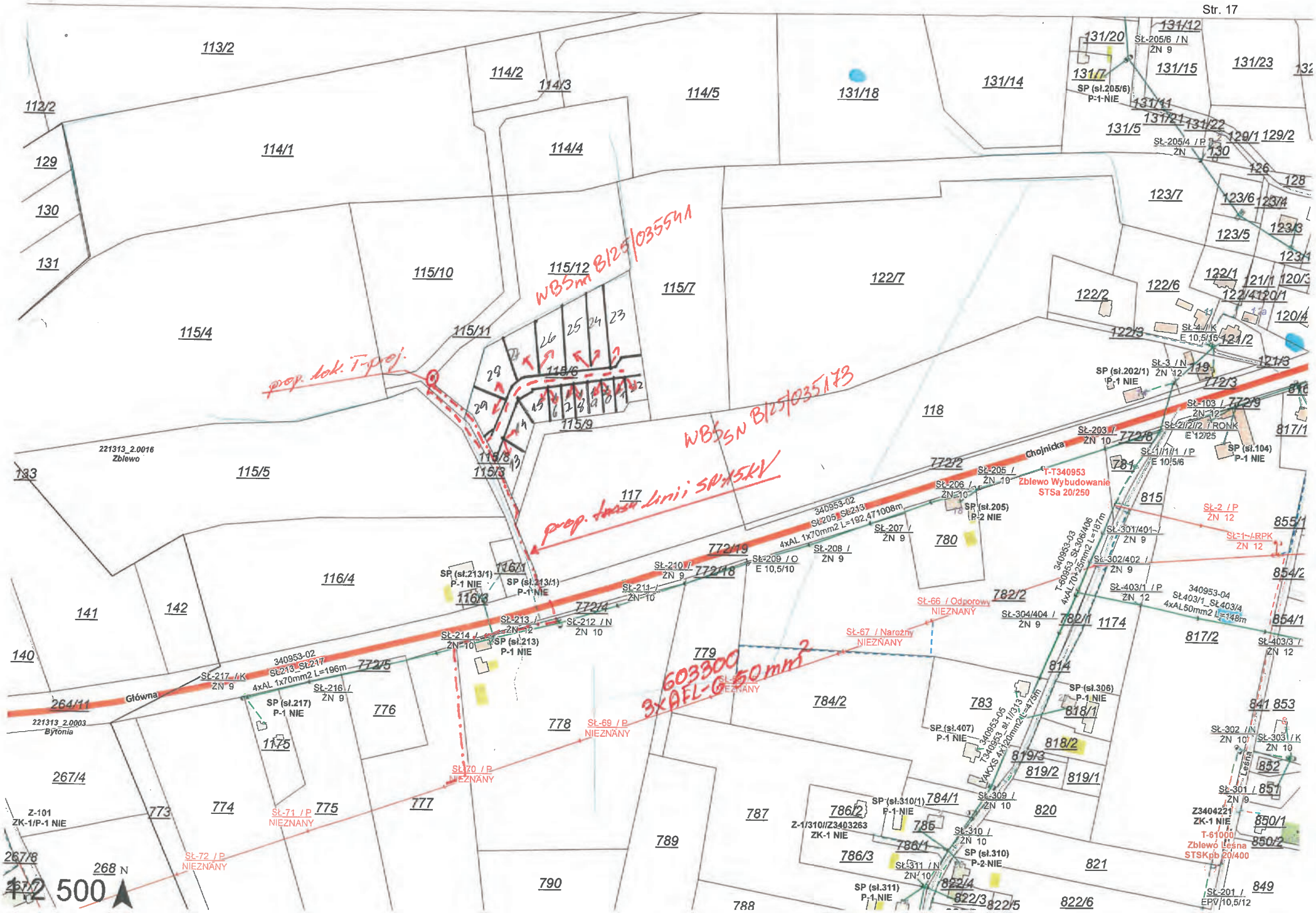
Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ

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



WBS B-25-035173 Zblewo dz. nr 115-13


prop. lok. T-pol.
WBSm B125/035541
WBSSN B125/035173
prop. trasa Linii SN 15kV
603300
3xAFL-6 150 mm2
Główna
221313_2.0016 Zblewo
221313_2.0003 Bytonia
T-T340953 Zblewo Wybudowanie STSa 20/250
T-61000 Zblewo Leśna STSKpb 20/400
Chojnicka
Leśna
1 : 2 500
N

Energa operator

SID0000000002155756

Numer P/25/029291	Miejscowość Starogard Gdański	Data 07-05-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa:budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki):Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/23
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 16 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]

5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:

7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA

7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;

7.1.2. Stacja transformatorowa:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;

7.1.3. Urządzenia nn:
Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;

7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-

7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-

7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-

7.1.7. Demontaże:
-

7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca wykona instalację przyłączaną w obiekcie przyłączanym do poboru mocy, od miejsca rozgraniczenia własności stron. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej".;

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej:
   tgφ QI: 0.4
   tgφ QIV: 0
9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:
na granicy działki

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

-

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

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

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

ENERGA-OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii do sieci elektroenergetycznej dla ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie energii elektrycznej. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić

jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
    Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.
18. Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:
    - po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
    - po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
    Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Schmidt Marcin
OPRACOWAŁ

Kierownik
Dział Przyłączeń
Maciej Kudelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Bjamont

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

Energa operator

SID0000000002581704

Numer P/25/053238	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/29
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053238 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Kudelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002580810

Numer P/25/053280	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/22
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053280 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Rudelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002580680

Numer P/25/053283	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/21
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń — Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g) System ochrony od porażeń — uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr p/25/029296 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski

Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002580524

Numer P/25/053285	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/20
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń — Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g) System ochrony od porażeń — uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053285 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Mateusz Kwidziński
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.

Dyrektor
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002581567

Numer P/25/053242	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/28
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/029350 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Rudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Kruszelnicki Bismont
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

SID0000000002576602

Numer P/25/053308	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/13
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń — Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g) System ochrony od porażeń — uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053308 z dnia 07-05-2025 wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Mateusz Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002581188

Numer P/25/053259	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/25
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053259 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kurdelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002581284

Numer P/25/053254	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/26
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053254 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002581390

Numer P/25/053247	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/27
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053247 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Kuźelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ

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

Energa operator

SID0000000002576947

Numer P/25/053298	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/14
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/0532998 z dnia 07.05.2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002577647

Numer P/25/053305	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/15
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/029334 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Bismont

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

Energa operator

SID0000000002578795

Numer P/25/053292	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

2503281

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/19
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053292 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kłodeński

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002578576

Numer P/25/053310	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/18
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/053310 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Marcin Kudelski

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Eismont

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

Energa operator

SID0000000002578302

Numer P/25/053288	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/17
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d) System ochrony od porażeń — Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g) System ochrony od porażeń — uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/029316 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Eismont

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

Energa operator

SID0000000002577962

Numer P/25/053295	Miejscowość Starogard Gdański	Data 10-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/16
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania	

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/029330 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
Maciej Kwidelski

Dyrektor Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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

Energa operator

SID0000000002580972

Numer P/25/053262	Miejscowość Starogard Gdański	Data 11-07-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:
   Nazwa: budynek mieszkalny - jednorodzinny
   Adres (Nr działki): Zblewo, ul. -
   gm. Zblewo , działka numer Zblewo-115/24
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 12.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
   GPZ - GPZ CZARNA WODA [07300]
   Linia 15 kV BYTONIA II [07300-11-S346300]
   Stacja SN/nn [ ]
   Obwód nn [ ]
   Obiekt Ciąg liniowy [SN] BYTONIA II [07300-11-S346300]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
   zaciski prądowe na listwie zaciskowej w złączu w kierunku instalacji przyłączanej;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
7. Zakres prac niezbędnych do realizacji przyłączenia oraz wymagania w zakresie wyposażenia niezbędnego do współpracy z siecią:
7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
7.1.1. Urządzenia WN i SN:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.2. Stacja transformatorowa:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173;
7.1.3. Urządzenia nn:
   Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035541;
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:

Energa operator

na granicy działki

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

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

9.3. Sposób pomiaru: bezpośredni

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

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

-

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

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

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

e) inne:

Rodzaj układu pomiarowego: 3-fazowy;

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

Rzeczywistą wartość prądu zwarciowego oblicza projektant.

d)	System ochrony od porażeń	Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

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

w stacji 110/15 kV GPZ GPZ CZARNA WODA

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

g)	System ochrony od porażeń	uziemienie ochronne

10.3. Inne:

-

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Zgodnie z warunkami budowy sieci nr B/25/035173 i B/035541;

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

-

Energa operator

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

-

12.4. Inne wymagania:

Niniejsze warunki przyłączenia anulują wcześniejsze warunki nr P/25/029341 z dnia 07-05-2025r wydane dla tego samego obiektu.;

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.

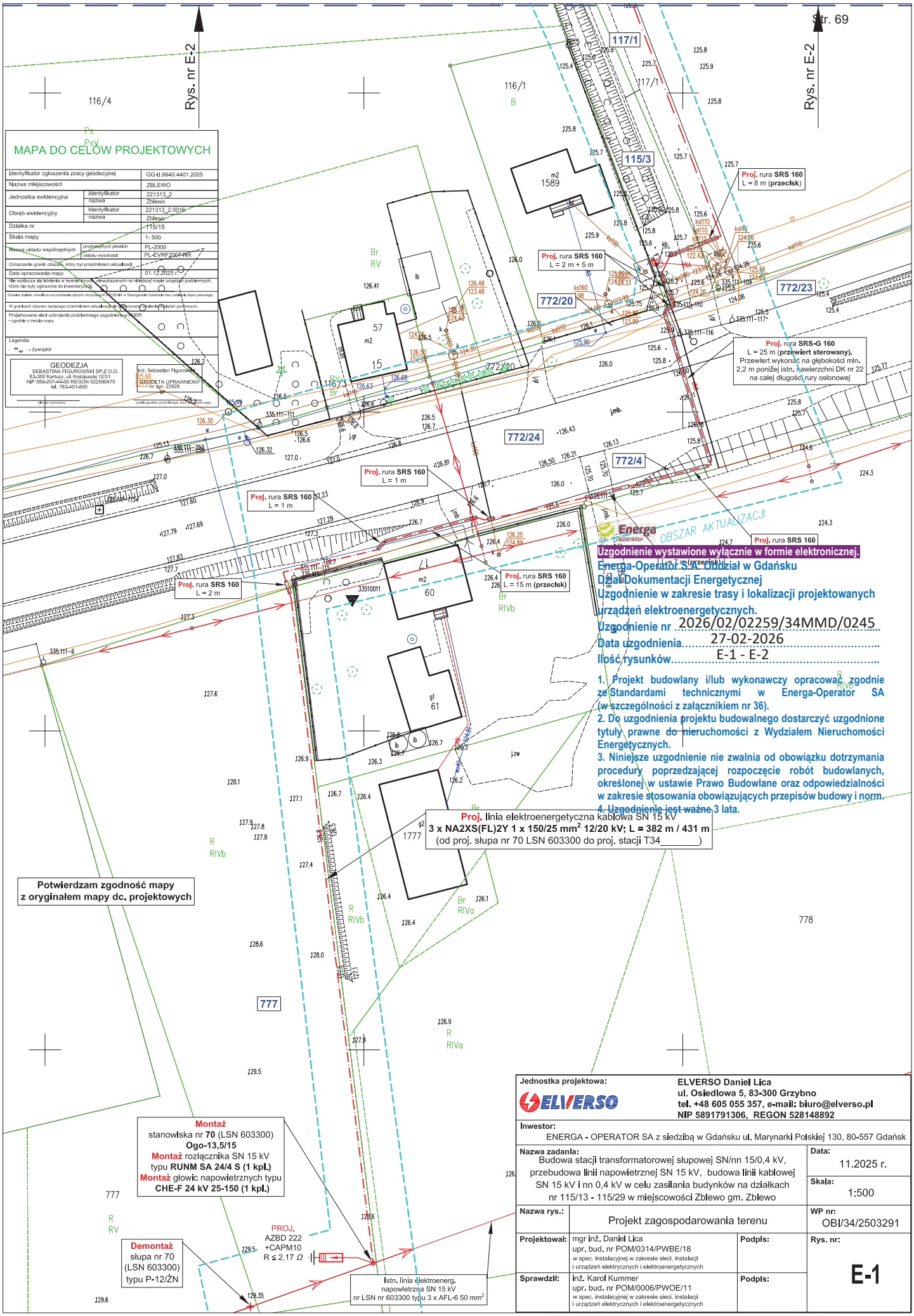
Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

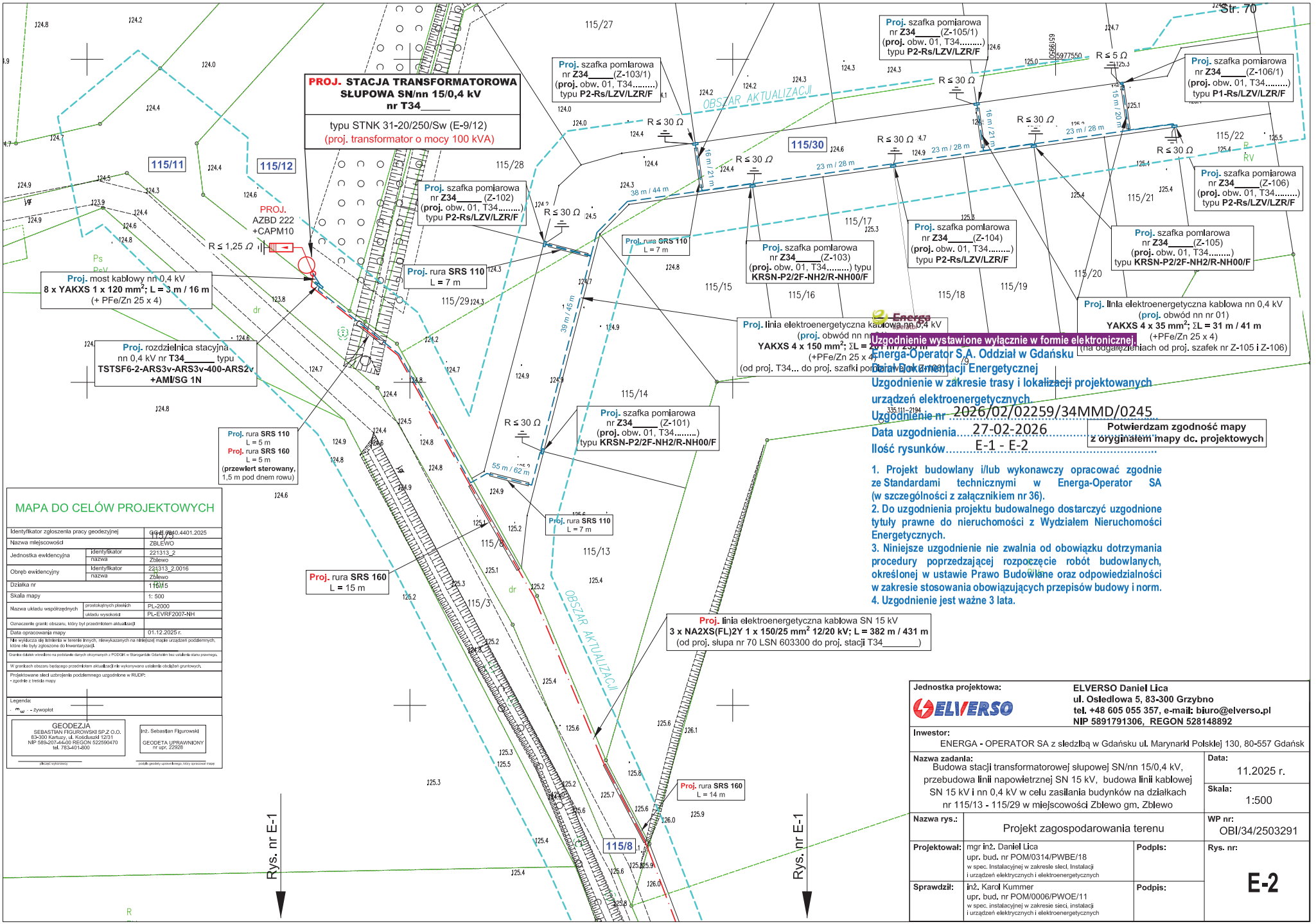
Wojtaś Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 58 527 94 89

Kierownik Działu Przyłączeń
Maciej Kudelski Rejon Dystrybucji w Starogardzie Gd.

Dyrektor
ZATWIERDZIŁ
Krzysztof Ejsmont

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


Rys. nr E-2
Rys. nr E-2
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej: GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości: ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna: identyfikator 221313_2, nazwa Zblewo
Obręb ewidencyjny: identyfikator 221313_2.0016, nazwa Zblewo
Działka nr: 115/15
Skala mapy: 1: 500
Nazwa układu współrzędnych: prostokątnych płaskich PL-2000, układu wysokości PL-EVRF2007-NH
Data opracowania mapy: 01.12.2025 r.
GEODEZJA SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O. 83-300 Kartuzy, ul Kościuszki 12/31 NIP 589-207-44-00 REGON 522590470 tel. 783-401-800
Inż. Sebastian Figurowski 25.60 GEODETA UPRAWNIONY 525.2 nr upr. 22928
117/1
115/3
772/23
772/20
772/24
772/4
116/4
116/1 B
Proj. rura SRS 160 L = 8 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 2 m + 5 m
Proj. rura SRS-G 160 L = 25 m (przewiert sterowany). Przewiert wykonać na głębokości min. 2,2 m poniżej istn. nawierzchni DK nr 22 na całej długości rury osłonowej
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 2 m
Proj. rura SRS 160 L = 15 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 7 m (przecisk)
OBSZAR AKTUALIZACJI
Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Dział Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.
Uzgodnienie nr 2026/02/02259/34MMD/0245
Data uzgodnienia 27-02-2026
Ilość rysunków E-1 - E-2
1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator SA (w szczególności z załącznikiem nr 36).
2. Do uzgodnienia projektu budowalnego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.
Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m
(od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T34_____)
Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych
Montaż stanowiska nr 70 (LSN 603300) Ogo-13,5/15
Montaż rozłącznika SN 15 kV typu RUNM SA 24/4 S (1 kpl.)
Montaż głowic napowietrznych typu CHE-F 24 kV 25-150 (1 kpl.)
Demontaż słupa nr 70 (LSN 603300) typu P-12/ŻN
PROJ. AZBD 222 +CAPM10 R ≤ 2,17 Ω
Istn. linia elektroenerg. napowietrzna SN 15 kV nr LSN nr 603300 typu 3 x AFL-6 50 mm²
Jednostka projektowa: ELVERSO
ELVERSO Daniel Lica
ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl
NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania: Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data: 11.2025 r.
Skala: 1:500
Nazwa rys.: Projekt zagospodarowania terenu
WP nr: OBI/34/2503291
Projektował: mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Sprawdził: inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Rys. nr: E-1



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej		GGI.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości		ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	221313_2
	nazwa	Zblewo
Obręb ewidencyjny	identyfikator	221313_2.0016
	nazwa	Zblewo
Działka nr		115/5
Skala mapy		1: 500
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	PL-2000
	układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Data opracowania mapy		01.12.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, niewykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

Granice działek wyrealizowano na podstawie danych otrzymanych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez ustalenia stanu prawnego.

W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wykonywano ustaleń obciążeń gruntowych.

Projektowane sieci uzbrojenia podziemnego uzgodnione w RUDP:
- zgodnie z treścią mapy

Legenda:
- m_{ω} - - żywopłot

GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522590470
tel. 783-401-800

inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22926

(pieczęć wykonawcy) (podpis geodety uprawnionego, który opracował mapę)

Uzgodnienie wystawione wyłącznie w formie elektronicznej.
Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku
Data Dokumentacji Energetycznej
Uzgodnienie w zakresie trasy i lokalizacji projektowanych urządzeń elektroenergetycznych.
Uzgodnienie nr 2026/02/02259/34MMD/0245
Data uzgodnienia 27-02-2026
Ilość rysunków E-1 - E-2

1. Projekt budowlany i/lub wykonawczy opracować zgodnie ze Standardami technicznymi w Energa-Operator SA (w szczególności z załącznikiem nr 36).
2. Do uzgodnienia projektu budowalnego dostarczyć uzgodnione tytuły prawne do nieruchomości z Wydziałem Nieruchomości Energetycznych.
3. Niniejsze uzgodnienie nie zwalnia od obowiązku dotrzymania procedury poprzedzającej rozpoczęcie robót budowlanych, określonej w ustawie Prawo Budowlane oraz odpowiedzialności w zakresie stosowania obowiązujących przepisów budowy i norm.
4. Uzgodnienie jest ważne 3 lata.

Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych

Jednostka projektowa: ELVERSO	**ELVERSO Daniel Lica** **ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno** **tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl** **NIP 5891791306, REGON 528148892**		
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo	**Data:**	11.2025 r.
		Skala:	1:500
Nazwa rys.:	Projekt zagospodarowania terenu	**WP nr:**	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. Instalacyjnej w zakresie sieci, Instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	**Rys. nr:** E-2
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	

Starogard Gdański, dn. 08.04.2026 r.

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17

Znak sprawy: GG-III.6630.154.2026

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ

zakończonej w dniu 08.04.2026 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	1. Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV. 2. Przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV. 3. Budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo.
Lokalizacja:	Zblewo, dz. nr 115/3, 115/8, 115/11, 115/12, 115/30, 117/1, 772/4, 772/20, 772/23, 772/24, 777.
Wnioskodawca:	LICA DANIEL ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W GDAŃSKU ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Projektant:	DANIEL LICA Inne upr.: budowlane: POM/0314/PWBE/18
Przewodniczący:	Piotr Zalewski - kierownik referatu ZUDP
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	26.03.2026 r.

Stanowisko Przewodniczącego:

Przy realizacji projektu w terenie należy uwzględnić charakterystykę dokładności poszczególnych punktów granicznych, wzdłuż których realizowana jest inwestycja. Podczas wykonywania prac ziemnych zwrócić szczególną uwagę na punkty szczegółowej osnowy geodezyjnej podlegającej ochronie ustawowej.

Dokument wygenerował(a): Piotr Zalewski, dn. 08-04-2026 12:44:57
Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.
Uwaga: podpis elektroniczny jest niewidoczny – można go zweryfikować tylko odpowiednim programem

Lista uczestników narady koordynacyjnej wraz z uwagami

Lp.	Nazwa instytucji Sposób uczestnictwa	Stanowisko Uwagi	Imię i nazwisko uczestnika
1	**ENERGA OŚWIETLENIE SP. Z O. O.** **ul. Artura Grottgera 7** **81-809 Sopot** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne** bez uwag	**Piotr Augustin**
2	**ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku** **ul. Marynarki Polskiej 130** **80-557 Gdańsk** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne** uzgodnienie 2026/02/02259/34MMD/0245 z dnia 27-02-2026	**Adam Szopinski**
3	**GECKONET Sp. z o. o.** **ul. Wojska Polskiego 3** **86-170 Nowe**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
4	**GMINA ZBLEWO** **ul. Główna 40** **83-210 Zblewo**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
5	**NETIA S.A.** **ul. Poleczki 13** **02-822 Warszawa** **adres do korespondencji** **ul. Arkońska 6/A3** **80-367 Gdańsk** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne**	**Krzysztof Osiecki**
6	**ORANGE POLSKA S.A.** **Infrastruktura i Serwis Usług, Wydział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta** **ul. Składowa 35** **90-127 Łódź**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
7	**POLSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o. ODDZIAŁ ZAKŁAD GAZOWNICZY w GDAŃSKU** **ul. Wałowa 41/43** **80-858 Gdańsk**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
8	**POWIATOWY ZARZĄD DRÓG W STAROGARDZIE GDAŃSKIM** **ul. Mickiewicza 9** **83-200 Starogard Gdański** elektroniczny	**Stanowisko pozytywne** Nie dotyczy.	**Marta Chrzanowska**
9	**ŚWIATŁOWÓD INWESTYCJE SP Z O.O.** **Al. Jerozolimskie 160** **02-326 Warszawa**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
10	**ZAKŁAD KOMUNALNY GMINY ZBLEWO** **ul. Pińczyńska 40** **83-210 Zblewo**	**Uczestnik nieobecny na naradzie** Przedstawiciel branży nie uczestniczył w naradzie koordynacyjnej.	
11		**Stanowisko pozytywne**	**Marcin Jaworski**

ZIPnet sp. z o.o. **ul. Kościuszki 55, 83-200** **Starogard Gd.** elektroniczny	nie dotyczy	
Wnioskodawca		**LICA DANIEL**

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

Z upoważnienia Starosty Starogardzkiego
Piotr Zalewski - kierownik referatu ZUDP

.....
Podpis przewodniczącego narady

POUCZENIE:

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

2. Niniejsze uzgodnienie wykonano w oparciu o treść mapy zasadniczej, która może nie zawierać projektów wszystkich urządzeń podziemnych nie podlegających uzgodnieniu na mocy art. 28b ust. 2 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 1151).

3. Znaki geodezyjne, urządzenia zabezpieczające te znaki oraz budowle triangulacyjne podlegają ochronie w myśl art. 15 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 1151).

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej		GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości		ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	221313_2
	nazwa	Zblewo
Obręb ewidencyjny	identyfikator	221313_2.0016
	nazwa	Zblewo
Działka nr		115/15
Skala mapy		1: 500
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	PL-2000
	układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Data opracowania mapy		01.12.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, niewykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

Granice działek widoczne na podstawie danych otrzymanych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez ustalenia stanu prawnego.

W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wykonywano ustalenia obciążeń gruntowych.

Projektowane sieci uzbrojenia podziemnego uzgodnione w RUDP:
- zgodnie z treścią mapy

Legenda:
- . . . . - żywopłot

GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522580470
tel. 783-401-800
Podpis wykonawcy

inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22928
Podpis geodety uprawnionego, który opracował mapę

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pobyteniu Zewy Fikuwany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej	GG-II.6640.4401.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Starogardzki
Wykonawca prac geodezyjnych	GEODEZJA SEBASTIAN FIGUROWSKI SP. Z O.O. 83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31 NIP 589-207-44-00 REGON 522580470 tel. 783-401-800
Nr oraz data upr. zgłoszenia dokumentu, stanowiącego wynik (rezultat) wykonywanej pracy	GG-II.6640.4401.2025_5191 z dn. 12.12.2025 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych wykonawcy prac	inż. Sebastian Figurowski GEODETA UPRAWNIONY nr upr. 22928

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Sebastian Figurowski
Data: 2025.12.12 14:42:57 CET

PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA SŁUPOWA SNnn 15/0,4 kV nr T34_____
typu STNK 31-20/250/Sw (E-9/12)
(proj. transformator o mocy 100 kVA)

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa nn 0,4 kV (proj. obwód nn nr 01) YAKXS 4 x 35 mm², L = 16 m / 21 m (+PFe/Zn 25 x 4) (na odgałęzieniu od proj. szafki nr Z-103)

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-103/1) (proj. obw. 01, T34.....) typu P2-Rs/LZV/LZR/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-102) (proj. obw. 01, T34.....) typu P2-Rs/LZV/LZR/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-105/1) (proj. obw. 01, T34.....) typu P2-Rs/LZV/LZR/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-106/1) (proj. obw. 01, T34.....) typu P1-Rs/LZV/LZR/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-101) (proj. obw. 01, T34.....) typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-103) (proj. obw. 01, T34.....) typu KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-104) (proj. obw. 01, T34.....) typu P2-Rs/LZV/LZR/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-105) (proj. obw. 01, T34.....) typu KRSN-P2/2F-NH2R-NH00/F

Proj. szafka pomiarowa nr Z34_____(Z-106) (proj. obw. 01, T34.....) typu P2-Rs/LZV/LZR/F

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa nn 0,4 kV (proj. obwód nn nr 01) YAKXS 4 x 35 mm²; ΣL = 31 m / 41 m (+PFe/Zn 25 x 4) (na odgałęzieniach od proj. szafek nr Z-105 i Z-106)

Proj. most kablowy nn 0,4 kV 8 x YAKXS 1 x 120 mm²; L = 3 m / 16 m (+ PFe/Zn 25 x 4)

Proj. rozdzielnica stacyjna nn 0,4 kV nr T34_____ typu TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v +AWSG 1N

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa nn 0,4 kV (proj. obwód nn nr 01) YAKXS 4 x 150 mm²; ΣL = 201 m / 235 m (+PFe/Zn 25 x 4) (od proj. T34... do proj. szafki pomiarowej nr Z-106)

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV 3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m (od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T34_____)

Proj. rura SRS 110 L = 7 m

Proj. rura SRS 160 L = 15 m

Proj. rura SRS 160 L = 8 m (przejście)

Proj. rura SRS 160 L = 2 m + 5 m

Proj. rura SRS 160 L = 1 m

Proj. rura SRS 160 L = 1 m

Proj. rura SRS 160 L = 2 m

Proj. rura SRS 160 L = 7 m (przejście)

Proj. rura SRS 160 L = 12 m

Proj. rura SRS 160 L = 15 m (przejście)

Proj. rura SRS-G 160 L = 25 m (przejście sterowane). Przewidziany wykonać na głębokości min. 2,2 m poniżej linii, kwalifikowanej DK nr 22 na całej długości jej wykonywać

PROJ. AZBO 222 +CAPM10 R ≤ 1,25 Ω

PROJ. AZBO 222 +CAPM10 R ≤ 2,17 Ω

Montaż stanowiska nr 70 (LSN 603300) Ogp=13,5/15
Montaż rozłącznika SN 15 kV typu RUNM SA 24/4 S (1 kpl.)
Montaż głowic napowietrznych typu CHE-F 24 kV 25-150 (1 kpl.)

Demontaż słupa nr 70 (LSN 603300) typu P-12/ŻN

Proj. linia elektroenergetyczna napowietrzna SN 15 kV nr LSN nr 603300 typu 3 x AFL-6 50 mm²

OBSZAR AKTUALIZACJI

Rys. nr E-2

Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych

Jednostka projektowa:	ELVERSO Daniel Lica, ul. Chełmońskiego 5, 83-300 Grzybno, tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl, NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilenia budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	11.2025 r.
Skala:	1:500
Nazwa rys.:	Projekt zagospodarowania terenu
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. branżowej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Sprawdził:	inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. branżowej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Rys. nr:	E-1

Gmina Zblewo
ul.Główna 40
83-210 Zblewo

WÓJT GMINY ZBLEWO

Zblewo, 2026-01-05

RR.7230.4.126.2025

Uzgodnienie

Po rozpatrzeniu wniosku ENERGA Operator SA Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk w imieniu której występuje pełnomocnik Daniel Lica, ELVERSO Pracownia Projektowa, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno o uzgodnienie lokalizacji trasy budowy, linii elektroenergetycznej SN 15 kV i nn 0,4kVw celu zasilenia budynków mieszkalnych na terenie działek 115/13 – 115/29 na terenie dz. nr 115/8, 115/11, 117/1 stanowiącej własność gminy Zblewo w miejscowości Zblewo

zezwalam:

na zlokalizowanie budowy, linii elektroenergetycznej SN 15 kV i nn 0,4kVw celu zasilenia budynków mieszkalnych na terenie działek 115/13 – 115/29 na terenie dz. nr 115/8, 115/11, 117/1 stanowiącej własność gminy Zblewo w miejscowości Zblewo przy zachowaniu następujących warunków:

1. Należy zachować wszelkie parametry zawarte w projekcie.
2. Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować przy sprzyjających warunkach atmosferycznych tj. poza sezonem zimowym.
3. Przejście pod drogą wykonać przewiertem bez naruszania nawierzchni jezdni.
4. Na wezwanie Zarządcy drogi przedmiotowe urządzenia należy zlikwidować na koszt i staranie inwestora.
5. Inwestor jest zobowiązany do niezwłocznego usunięcia na własny koszt ewentualnych kolizji w przypadku prowadzenia przez gminę prac związanych z przebudową drogi.
6. Inne szczegóły techniczne wykonawstwa określi zarządca terenu w umowie na zajęcie gruntu.
7. Z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym Inwestor winien wystąpić do zarządcy drogi po 30 dniach od chwili zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych organowi administracji architektoniczno – budowlanej oraz na minimum 14 dni przed planowanym terminem rozpoczęcia robot.
   Do wniosku należy dołączyć:
   - szczegółowy plan sytuacyjny w skali 1 : 1000 lub 1 : 500 z zaznaczeniem granic i podaniem wymiarów planowanej powierzchni zajęcia pasa drogowego;
   - ogólny plan orientacyjny w skali 1 : 10.000 lub 1 : 25.000 z zaznaczeniem zajmowanego odcinka pasa drogowego;
   - projekt czasowego zabezpieczenia pasa drogowego na czas wykonywania robót w pasie drogowym;
   - uzgodniony przez zarządcę drogi egzemplarz projektu budowlanego obiektu umieszczonego w pasie drogowym (do wglądu) wraz z uzgodnieniem;
   - prawomocne, aktualne pozwolenie na budowę lub oświadczenie o posiadaniu prawomocnego, aktualnego pozwolenia na budowę lub dokonania zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych wydanego przez organ administracji architektoniczno – budowlanej zgodnie z obowiązującymi przepisami;
   - harmonogram robót prowadzonych w pasie drogowym – w przypadku etapowego prowadzenia robót.

Uzasadnienie:

Niniejsze zezwolenie traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych. Zezwolenie nie stanowi pozwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym. Zezwolenie takie zgodnie z przepisami należy uzyskać u zarządcy drogi. W zezwoleniu tym (umowa) zostaną naliczone opłaty za zajęcie gruntu stanowiącego własność Gminy Zblewo na czas prowadzenia robót. Wysokość stawek opłat określa Zarządzenie nr 88/19 Wójta Gminy Zblewo z dnia 25 listopada 2019 roku w sprawie ustalenia opłat za zajęcie oraz za umieszczanie urządzeń infrastruktury technicznej w gruncie stanowiącym własność Gminy Zblewo.

Utrzymanie obiektów budowlanych i urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego należy do ich posiadaczy. Natomiast jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia tego urządzenia lub obiektu, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.

Integralną część decyzji stanowi opieczętowany pieczęcią Urzędu Gminy w Zblewie i zaopatrzony podpisem osoby upoważnionej załącznik rysunkowy.

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

Pouczenie:

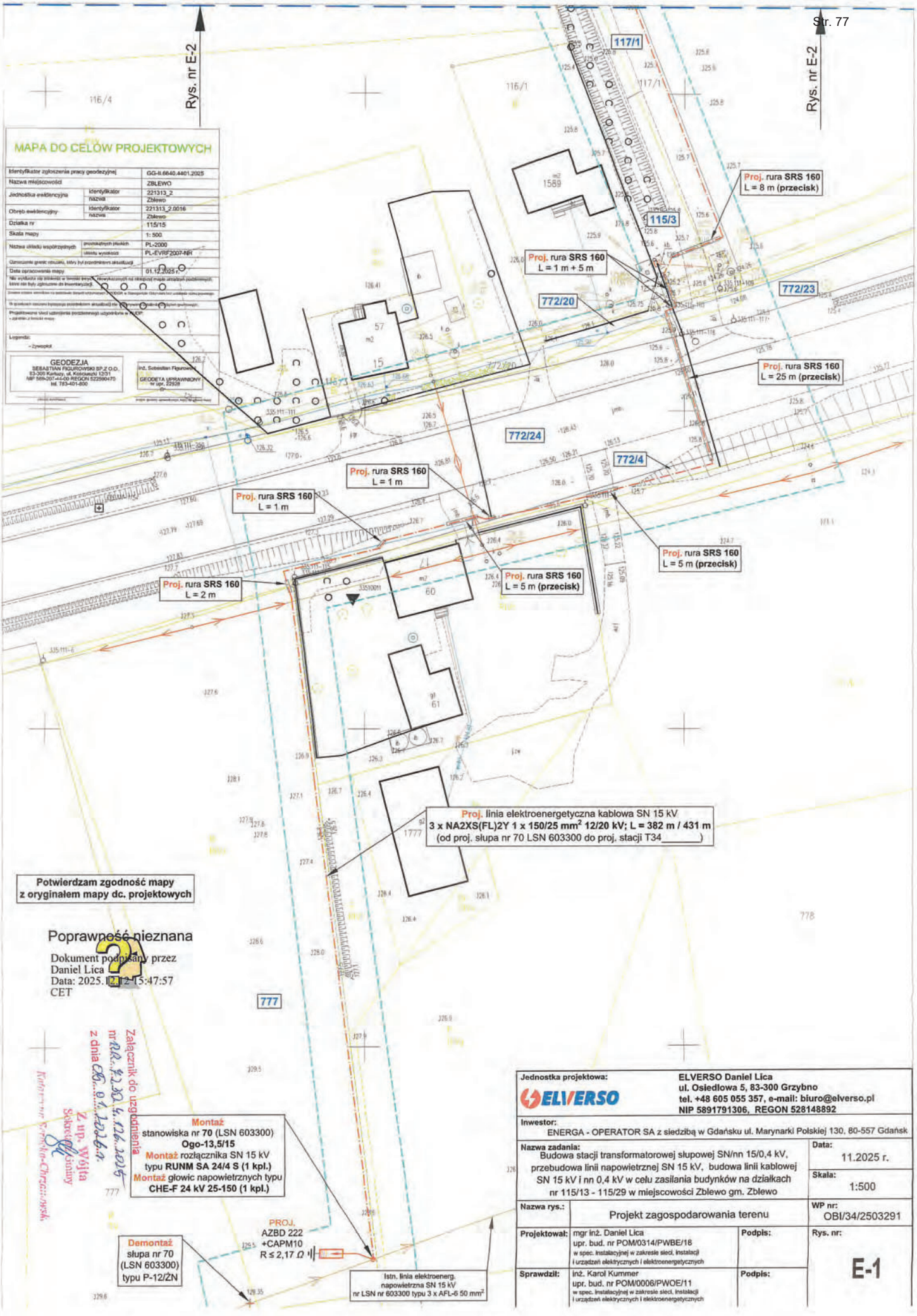
Przed rozpoczęciem robót budowlanych Inwestor jest zobowiązany do:

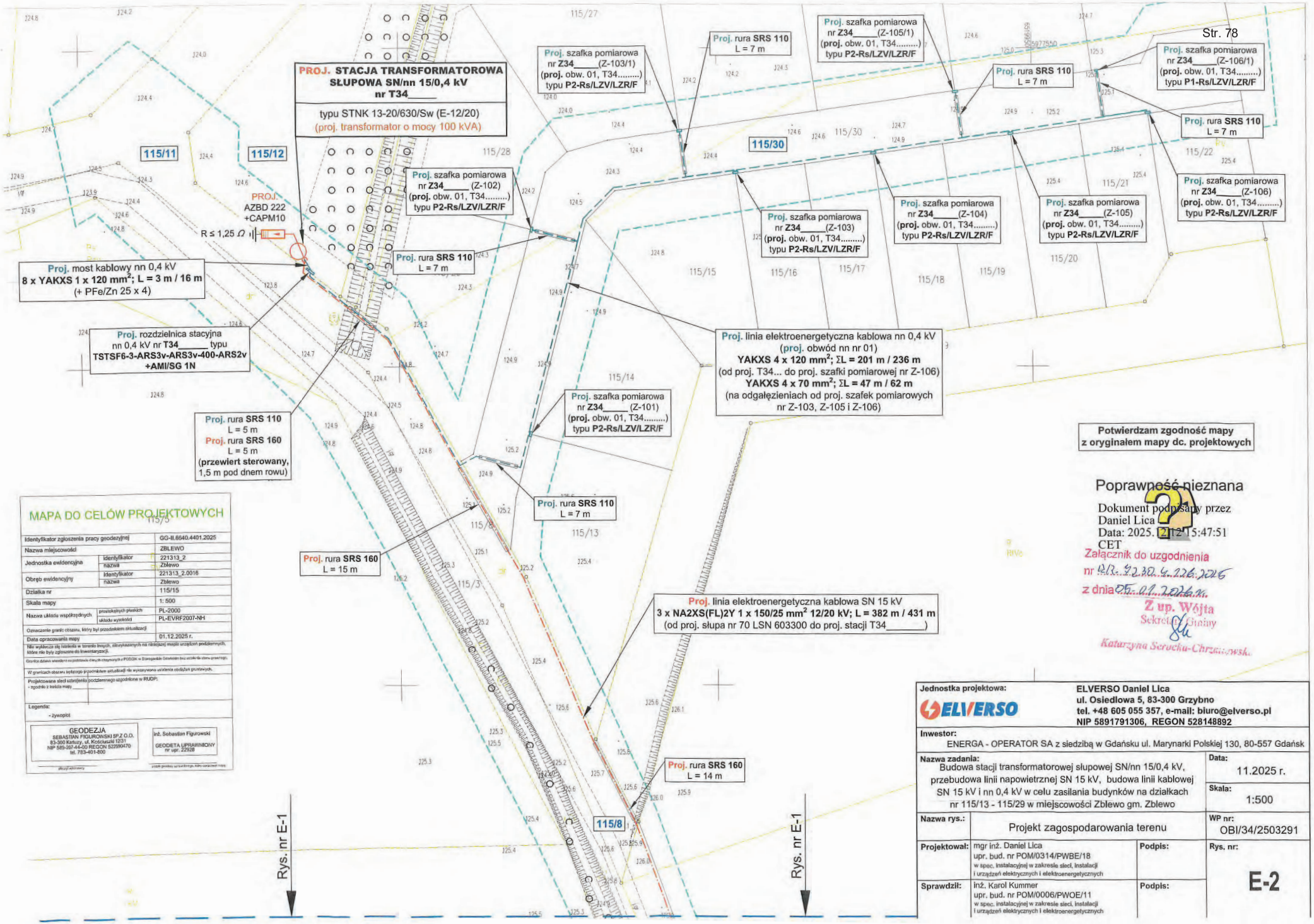
1) uzyskania pozwolenia na budowę lub zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych;
2) uzyskania zezwolenia zarządcy drogi na zajęcie pasa drogowego, dotyczącego prowadzenia robót w pasie drogowym lub na umieszczenie w nim obiektu lub urządzenia.

z up. Wójta
Sekretarz Gminy
Katarzyna Serocka-Chrząszcz

Otrzymują:

1) Pełnomocnik Daniel Lica, ELVERSO Pracownia Projektowa, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
2) a/a


Rys. nr E-2
Rys. nr E-2
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej: GG-8.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości: ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna: identyfikator 221313_2, nazwa Zblewo
Obręb ewidencyjny: identyfikator 221313_2.0016, nazwa Zblewo
Działka nr: 115/15
Skala mapy: 1: 500
Nazwa układu współrzędnych: poziomych płaskich PL-2000, układu wysokości PL-EVRF2007-NH
Data opracowania mapy: 01.12.2025 r.
GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-309 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-20 REGON 522590470
tel. 783-401-800
inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22928
117/1
116/4
116/1
115/3
772/23
772/20
772/24
772/4
777
Proj. rura SRS 160 L = 8 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 1 m + 5 m
Proj. rura SRS 160 L = 25 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 5 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 5 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 2 m
Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m
(od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T34_____)
Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych
Poprawność nieznana
Dokument podpisany przez Daniel Lica
Data: 2025.12.12 15:47:57 CET
Załącznik do uzgodnienia nr RR.9.30.4.126.2025 z dnia 06.01.2026 r.
Z up. Wójta Sekretarz Gminy
Montaż stanowiska nr 70 (LSN 603300) Ogo-13,5/15
Montaż rozłącznika SN 15 kV typu RUNM SA 24/4 S (1 kpl.)
Montaż głowic napowietrznych typu CHE-F 24 kV 25-150 (1 kpl.)
Demontaż słupa nr 70 (LSN 603300) typu P-12/ŻN
PROJ. AZBD 222 +CAPM10 R ≤ 2,17 Ω
Istn. linia elektroenerg. napowietrzna SN 15 kV nr LSN nr 603300 typu 3 x AFL-6 50 mm²
Jednostka projektowa:
ELVERSO
ELVERSO Daniel Lica
ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl
NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:
ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:
Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data: 11.2025 r.
Skala: 1:500
Nazwa rys.: Projekt zagospodarowania terenu
WP nr: OBI/34/2503291
Projektował: mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Sprawdził: inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Rys. nr: E-1



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej		GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości		ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	221313_2
	nazwa	Zblewo
Obręb ewidencyjny	identyfikator	221313_2.0016
	nazwa	Zblewo
Działka nr		115/15
Skala mapy		1: 500
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	PL-2000
	układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Data opracowania mapy		01.12.2025 r.

Nie wyłącza się istnienia w terenie innych, zlokalizowanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do bezwarunkowej.

Granice działek określone na podstawie danych otrzymanych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez określenia stanu prawnego.

W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wyznaczono uzgodnień obciążeń gruntowych.

Projektowane sieci uzbrojenia podziemnego uzgodnione w RUDP: - zgodnie z treścią mapy _____

Legenda:
- żywopłot

GEODEZJA SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O. 83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 1031 NIP 589-097-44-00 REGON 522590470 tel. 783-401-800

inż. Sebastian Figurowski GEODETA UPRAWNIONY nr upr. 22928

(pieczęć wykonawcy) (podpis geodety uprawnionego, który opracował mapę)

Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych

Poprawność nieznana
Dokument podpisany przez Daniel Lica
Data: 2025.12.12 15:47:51 CET

Załącznik do uzgodnienia nr GR.6220.4.226.2026 z dnia 05.01.2026 r.
Z up. Wójta
Sekretarz Gminy
Katarzyna Serocka-Chrzanowska

Jednostka projektowa:	**ELVERSO Daniel Lica** **ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno** **tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl** **NIP 5891791306, REGON 528148892**
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	11.2025 r.
Skala:	1:500
Nazwa rys.:	Projekt zagospodarowania terenu
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Rys. nr:	**E-2**

Gmina Zblewo
ul.Główna 40
83-210 Zblewo

WÓJT GMINY ZBLEWO

Zblewo, 2026-01-05

RR.7230.4.125.2025

Decyzja

Na podstawie art. 39 ust. 3 i 3a oraz art. 40 ust. 8 w związku z art. 19 ust. 2 pkt 4 Ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1376, 320.), § 1 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 01 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (Dz. U. z 2016 r. poz. 1264), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024 r. poz. 572.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12.12.2025 r. ENERGA Operator SA Oddział w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk w imieniu której występuje pełnomocnik Daniel Lica, ELVERSO Pracownia Projektowa, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno o wydanie zezwolenia na lokalizację budowy linii elektroenergetycznej SN 15 kV i nn 0,4kVw celu zasilenia budynków mieszkalnych na terenie działek 115/13 – 115/29 w drodze gminnej publicznej nr 210071G, (działka nr 115/3), w miejscowości Zblewo

zezwalam:

na budowę linii elektroenergetycznej SN 15 kV i nn 0,4kVw celu zasilenia budynków mieszkalnych na terenie działek 115/13 – 115/29 w drodze gminnej publicznej nr 210071G, (działka nr 115/3), w miejscowości Zblewo, przy zachowaniu następujących warunków:

1. Należy zachować wszelkie parametry zawarte w projekcie.
2. Wszelkie roboty w pasie drogowym należy realizować przy sprzyjających warunkach atmosferycznych tj. poza sezonem zimowym.
3. Przejście pod drogą wykonać przewiertem bez naruszania nawierzchni jezdni.
4. Na wezwanie Zarządcy drogi przedmiotowe urządzenia należy zlikwidować na koszt i staranie inwestora.
5. Inwestor jest zobowiązany do niezwłocznego usunięcia na własny koszt ewentualnych kolizji w przypadku prowadzenia przez gminę prac związanych z przebudową drogi.
6. Inne szczegóły techniczne wykonawstwa określi zarządca drogi na etapie wydawania decyzji na zajęcie pasa drogowego.
7. Z wnioskiem o udzielenie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym Inwestor winien wystąpić do zarządcy drogi po 30 dniach od chwili zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych organowi administracji architektoniczno – budowlanej oraz na minimum 14 dni przed planowanym terminem rozpoczęcia robót.
   Do wniosku należy dołączyć:
   - szczegółowy plan sytuacyjny w skali 1 : 1000 lub 1 : 500 z zaznaczeniem granic i podaniem wymiarów planowanej powierzchni zajęcia pasa drogowego;
   - ogólny plan orientacyjny w skali 1 : 10.000 lub 1 : 25.000 z zaznaczeniem zajmowanego odcinka pasa drogowego;
   - projekt czasowego zabezpieczenia pasa drogowego na czas wykonywania robót w pasie drogowym;
   - uzgodniony przez zarządcę drogi egzemplarz projektu budowlanego obiektu umieszczonego w pasie drogowym (do wglądu) wraz z uzgodnieniem;
   - prawomocne, aktualne pozwolenie na budowę lub oświadczenie o posiadaniu prawomocnego, aktualnego pozwolenia na budowę lub dokonania zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych wydanego przez organ administracji architektoniczno – budowlanej;
   - harmonogram robót prowadzonych w pasie drogowym – w przypadku etapowego prowadzenia robót.

Uzasadnienie:

Niniejsze zezwolenie traci ważność, jeżeli Inwestor w ciągu dwóch lat nie uzyska pozwolenia na budowę lub nie dokona zgłoszenia rozpoczęcia robót budowlanych. Zezwolenie nie stanowi pozwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym. Zezwolenie takie w formie decyzji administracyjnej zgodnie z przepisami rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 1 czerwca 2004 r. w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego (t.j. Dz. U. z 2016 r., Nr 1264) należy uzyskać u zarządcy drogi. W zezwoleniu tym zostaną naliczone opłaty: za zajęcie pasa drogowego na czas prowadzenia robót oraz umieszczenie urządzeń w pasie drogowym. Wysokość stawek opłat ustaliła Uchwałą Nr X/101/2019 Rada Gminy Zblewo z dnia 15 października 2019 r. w sprawie wysokości stawek opłat za zajęcie pasa drogowego, (Dz. U. Woj. Pomorskiego poz. 4867 z 2019 roku).

Zgodnie z art. 39 ust. 4 Ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych – utrzymanie obiektów budowlanych i urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego należy do ich posiadaczy. Natomiast zgodnie z art. 39 ust. 5 w/w ustawy jeżeli budowa, przebudowa lub remont drogi wymaga przełożenia tego urządzenia lub obiektu, koszt tego przełożenia ponosi jego właściciel.

Integralną część decyzji stanowi opieczętowany pieczęcią Gminy Zblewo i zaopatrzony podpisem osoby upoważnionej załącznik rysunkowy.

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

Pouczenie:

Przed rozpoczęciem robót budowlanych Inwestor jest zobowiązany do:

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

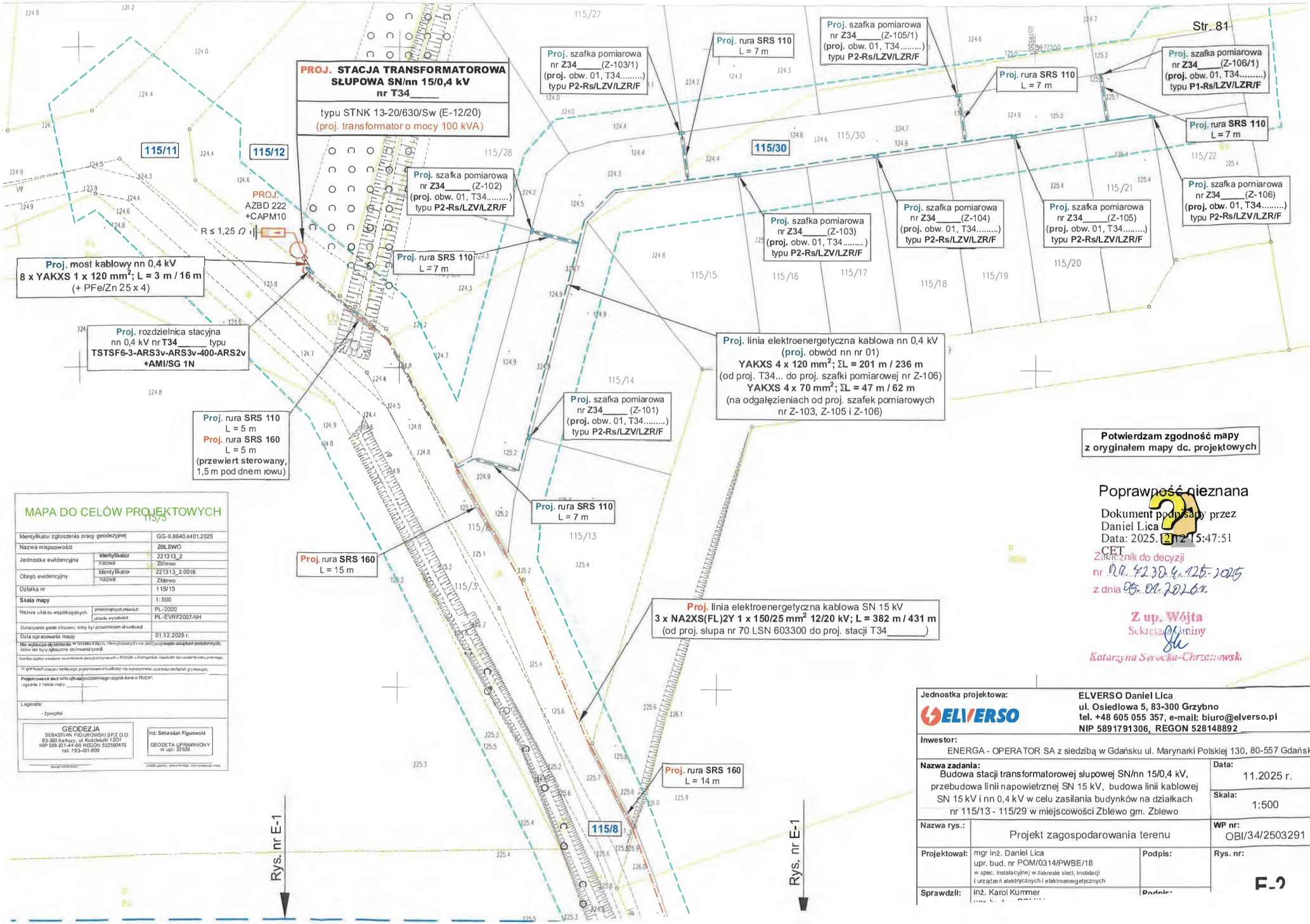
Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem Wójta Gminy Zblewo w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Wójta
Sekretarz Gminy
Katarzyna Serocka-[illegible]

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Daniel Lica, ELVERSO Pracownia Projektowa, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno,
2. a/a M.M.



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej		GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości		ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	221313_2
	nazwa	Zblewo
Obręb ewidencyjny	identyfikator	221313_2.0016
	nazwa	Zblewo
Działka nr		115/15
Skala mapy		1:500
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	PL-2000
	układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Data opracowania mapy		01.12.2025 r.

Nie wyklucza się istnienia w terenie innych, niewymienionych na rysunku, szczególnie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.
Granice działek wrysowano na podstawie danych ewidencyjnych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez ustalenia stanu prawnego.
W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wykonywano ustaleń obciążeń gruntowych.
Projektowane sieć uzbrojenia podziemnego uzgodniono w RUDP:
- zgodnie z treścią mapy

Legenda:
- żywopłot

GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522590470
tel. 783-401-800

inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22928

podpis wykonawcy — podpis geodety uprawnionego, który opracował mapę

Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych

Poprawność nieznana
Dokument podpisany przez Daniel Lica
Data: 2025.12.12 15:47:51 CET

Załącznik do decyzji
nr NR.7230.4.125.2025
z dnia 05.01.2026r.

Z up. Wójta
Sekretarz Gminy
Katarzyna Serocka-Chrzanowska

Jednostka projektowa:	**ELVERSO Daniel Lica** **ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno** **tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl** **NIP 5891791306, REGON 528148892**
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	11.2025 r.
Skala:	1:500
Nazwa rys.:	Projekt zagospodarowania terenu
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Sprawdził:	inż. Karol Kummer
Podpis:	
Rys. nr:	E-2

GENERALNY DYREKTOR
DRÓG KRAJOWYCH I AUTOSTRAD

Gdańsk, dnia 08-01-2026 r.

OGD.Z-3.4341.283.2025.ED

DECYZJA

Na podstawie art. 39 ust. 3 pkt. 1, ust. 3a ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2025r., poz. 889) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2025r., poz. 1691) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12.12.2025r. (doręczonego do GDDKiA O/Gdańsk dnia 12.12.2025r.) **Pana Daniela Lica, ELVERSO Daniel Lica, ul.Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno,** działającego z pełnomocnictwa Inwestora: **Energa Operator S.A. z/s w Gdańsku** w sprawie m.in. uzgodnienia lokalizacji linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na dz. nr 772/24, 772/4, 772/20, 772/23 obręb Zblewo

z e z w a l a m

na lokalizację linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 na dz. nr 772/24, 772/4, 772/20 w obr.0016 Zblewo – zgodnie z przebiegiem naniesionym na projekcie zagospodarowania terenu sporządzonym na kopii mapy syt.-wys. w skali 1:500.
Linię kablową SN 15 kV w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 – przejście pod ww. drogą krajową - należy wykonać bez naruszania konstrukcji nawierzchni jezdni metodą przewiertu sterowanego w rurze ochronnej na długości zgodnie z projektem zagospodarowania terenu, na głębokości min. 2,2 metra pod nawierzchnią jezdni.
Linię kablową SN 15 kV wzdłuż drogi w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 – przejścia pod zjazdami – należy wykonać metodą bezwykopową w rurach ochronnych na długości zgodnie z projektem zagospodarowania terenu na głębokości min. 1,0 m pod nawierzchnią zjazdu.
Na pozostałym terenie w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 linię kablową SN 15 kV należy wykonać na głębokości min. 1,0 m pod nawierzchnią terenu.
Realizację powyższego przedsięwzięcia należy uzgodnić z gestorami innych sieci pod kątem wystąpienia ewentualnych kolizji.

1. Przed przystąpieniem do budowy projektowanej elektroenergetycznej linii kablowej SN 15 kV należy uzyskać w GDDKiA Oddział w Gdańsku Rejon w Człuchowie, decyzję na zajęcie pasa drogowego drogi krajowej nr 22 w celu prowadzenia robót, stosownie do art. 40 ust. 1 ww. ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych.
2. Powyższa decyzja wywołuje skutki prawne po uzyskaniu pozwolenia na budowę lub dokonaniu zgłoszenia budowy albo wykonania robót budowlanych z zastrzeżeniem art. 29a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2025 r., poz.418 ze zm.). W przypadku występowania o pozwolenie na budowę dla przedmiotowej inwestycji przed wystąpieniem o ww. pozwolenie należy przedłożyć do uzgodnienia w GDDKiA Odział w Gdańsku projekt zagospodarowania terenu i projekt architektoniczno-budowlany w zakresie pasa drogowego ww. drogi.
3. Prace w pasie drogowym wykonywać poza sezonem zimowym z wyjątkiem przypadku, gdy warunki pogodowe gwarantują poprawne wykonanie infrastruktury przy zachowaniu wymagań technologicznych.
4. Po zakończeniu robót budowlanych inwestor ma obowiązek uzyskania w GDDKiA Oddział w Gdańsku Rejon w Człuchowie, decyzji zezwalającej na zajęcie pasa drogowego drogi krajowej nr 22 w celu umieszczenia planowanej elektroenergetycznej linii kablowej SN 15 kV stosownie do przepisów powołanej ustawy o drogach publicznych.
5. W przypadku konieczności przełożenia uzgodnionej infrastruktury w związku z rozbudową, przebudową lub remontem drogi krajowej nr 22 koszty tego przełożenia ponosi jej właściciel – art. 39 ust. 5 ww. ustawy o drogach publicznych.
6. Realizacja i koszty związane z wykonaniem powyższej inwestycji – w tym usunięcie powstałych kolizji w trakcie prowadzonych robót - należą do inwestora. W przypadku naruszenia praw osób trzecich, spowodowania awarii urządzeń obcych w trakcie prowadzonych robót, wypadków lub kolizji skutki ponosić będzie, umieszczający uzgodnione powyżej urządzenie infrastruktury technicznej.
7. Zarządca drogi zastrzega, że warunki dotyczące lokalizacji projektowanych urządzeń w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 pozostają aktualne do czasu ewentualnej zmiany stanu faktycznego w obrębie pasa drogowego w miejscu planowanej lokalizacji infrastruktury.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 12.12.2025r. (doręczonym do GDDKiA O/Gdańsk dnia 12.12.2025r.) Pan Daniel Lica, ELVERSO Daniel Lica, ul.Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno, działający z pełnomocnictwa Inwestora: Energa Operator S.A. z/s w Gdańsku, wystąpił w sprawie m.in. uzgodnienia lokalizacji linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na dz. nr 772/24, 772/4, 772/20, 772/23 obręb Zblewo.

Do ww. wniosku został dołączony projekt zagospodarowania terenu wykonany na kopii mapy sytuacyjno-wysokościowej w skali 1:500 z naniesioną lokalizacją ww. infrastruktury.

Zgodnie z art. 39 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 21 marca 1985r. o drogach publicznych w szczególnie uzasadnionych przypadkach lokalizowanie w pasie drogowym urządzeń obcych (…) może nastąpić wyłącznie za zezwoleniem właściwego zarządcy drogi wydanym w drodze stosownej decyzji administracyjnej (…). Jednakże właściwy zarządca drogi może odmówić wydania zezwolenia na umieszczenie urządzeń infrastruktury, o których mowa w ust. 1a wyłącznie, jeżeli ich umieszczenie spowodowałoby zagrożenie bezpieczeństwa ruchu drogowego, naruszenie wymagań wynikających z przepisów odrębnych lub miałoby doprowadzić do utraty uprawnień z tytułu gwarancji lub rękojmi w zakresie budowy, przebudowy lub remontu drogi. W rozpatrywanej sprawie nie zachodzą przesłanki określone w art. 39 ust. 3 pkt. 1 ustawy o drogach publicznych uzasadniające odmowę wydania zezwolenia na lokalizację linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 na dz. nr 772/24, 772/4, 772/20 w obr.0016 Zblewo.

W związku z powyższym zarządca ww. drogi krajowej zezwala na lokalizację linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 na dz. nr 772/24, 772/4, 772/20 w obr.0016 Zblewo na odcinku wskazanym na projekcie zagospodarowania terenu sporządzonym na kopii mapy syt.-wys. w skali 1:500.

Lokalizacja projektowanej infrastruktury technicznej wymaga oceny pod kątem wystąpienia ewentualnych kolizji z istniejącą infrastrukturą uzbrojenia podziemnego i nie zwalnia autora projektu z obowiązku starannego sporządzenia planu sytuacyjnego na kopii aktualnej mapy zasadniczej lub mapy jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, zgodnie z wymaganiami ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane.

Wydane przez zarządcę drogi zezwolenie - w drodze decyzji administracyjnej, na podstawie określonych przepisów ustawy o drogach publicznych jest dokumentem potwierdzającym uprawnienia inwestora, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo Budowlane tj. Dz. U. z 2025r. poz. 418 ze zm.) do dysponowania częścią pasa drogowego – dz. nr 772/24, 772/4, 772/20 w obr.0016 Zblewo – w zakresie i na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

Niezależnie od powyższego, mając na uwadze zawartą w art. 9 k.p.a. zasadę informowania stron postępowania o okolicznościach faktycznych i prawnych, które mogą mieć wpływ na ustalenie ich praw i obowiązków, GDDKiA Oddział w Gdańsku informuje, że do wniosku o wydanie zezwolenia na prowadzenie robót w pasie drogowym należy załączyć m.in. uzgodnioną w GDDKiA Oddział w Gdańsku Wydz. BRD i Zarządzania Ruchem

informację o sposobie zabezpieczenia robót prowadzonych w pasie drogowym drogi krajowej nr 22.

Jednocześnie zarządca drogi krajowej nr 22 informuje, że w zakresie uzyskania prawa do dysponowania gruntem na cele budowlane – dz. nr 772/23 obr.0016 Zblewo należy zwrócić się z wnioskiem do właściciela ww. działki.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji nie służy odwołanie, jednakże strona niezadowolona z decyzji może na podstawie art. 127 § 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks Postępowania Administracyjnego zwrócić się do Generalnego Dyrektora Dróg Krajowych i Autostrad z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji. Jeżeli strona nie chce skorzystać z prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy, może wnieść na podstawie art. 52 § 3 ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. - Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi (tekst jednolity Dz. U. z 2024r., poz. 935) do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie skargę na decyzję w terminie 30 dni od dnia doręczenia decyzji stronie. Wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy lub skargę na decyzję należy wnieść za pośrednictwem Oddziału w Gdańsku Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad (adres: ul. Subisława 5, 80-354 Gdańsk). Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 grudnia 2003r. w sprawie wysokości oraz szczegółowych zasad pobierania wpisu w postępowaniu przed sądami administracyjnymi (Dz.U. z 2021 r. Nr 221, poz. 535) wpis od skargi na niniejszą decyzję do WSA w Warszawie wynosi 200 złotych. Jednocześnie organ informuje, że strona postępowania ma możliwość ubiegania się o zwolnienie od kosztów ww. wpisu albo przyznanie prawa pomocy. Dodatkowo zgodnie z art. 127a Kodeksu Postępowania Administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może, w formie oświadczenia przesłanego do GDDKiA Oddział w Gdańsku, zrzec się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy od wydanej decyzji. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zezwolenie nie podlega opłacie skarbowej zgodnie z cz. III p. 44 kolumna IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz.U. z 2025 r. poz. 1154).

Z upoważnienia
Generalnego Dyrektora Dróg Krajowych i Autostrad
Dyrektor Oddziału w Gdańsku
Karol Markowski
dokument podpisany elektronicznie

Załącznik:

1. **Projekt zagospodarowania terenu sporządzony na kopii mapy syt.-wys. w skali 1:500 z lokalizacją linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV w pasie drogowym drogi krajowej nr 22 w obr. Zblewo.**

Otrzymuje:
1. Pan Daniel Lica, ELVERSO Daniel Lica, ul.Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno

Do wiadomości:
1. GDDKiA Oddział w Gdańsku Rejon w Człuchowie
2. Wydz. I-1 w/m
3. a/a

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

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

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

Administrator przetwarza Państwa dane osobowe ponieważ realizuje obowiązek prawny nałożony na niego ustawą z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz.U. z 2025 r. poz. 1691) oraz ustawą z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach (Dz.U. z 2020 r. poz. 164) w zw. z art. 6 ust. 1 lit c RODO[3)].

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

Administrator otrzymuje Państwa dane osobowe od stron postępowania.

Przetwarzanie Państwa danych osobowych jest konieczne do rozpatrzenia i załatwienia sprawy administracyjnej. Brak przekazania przez stronę postępowania danych osobowych wskazanych przez administratora może skutkować brakiem możliwości przeprowadzenia postepowania albo wydaniem niekorzystnej dla strony decyzji administracyjnej.

Państwa dane osobowe będą przetwarzane do czasu zakończenia postępowania, w tym ewentualnego postępowania przed sądem administracyjnym, a następnie przez okres przewidziany w przepisach o archiwizacji.

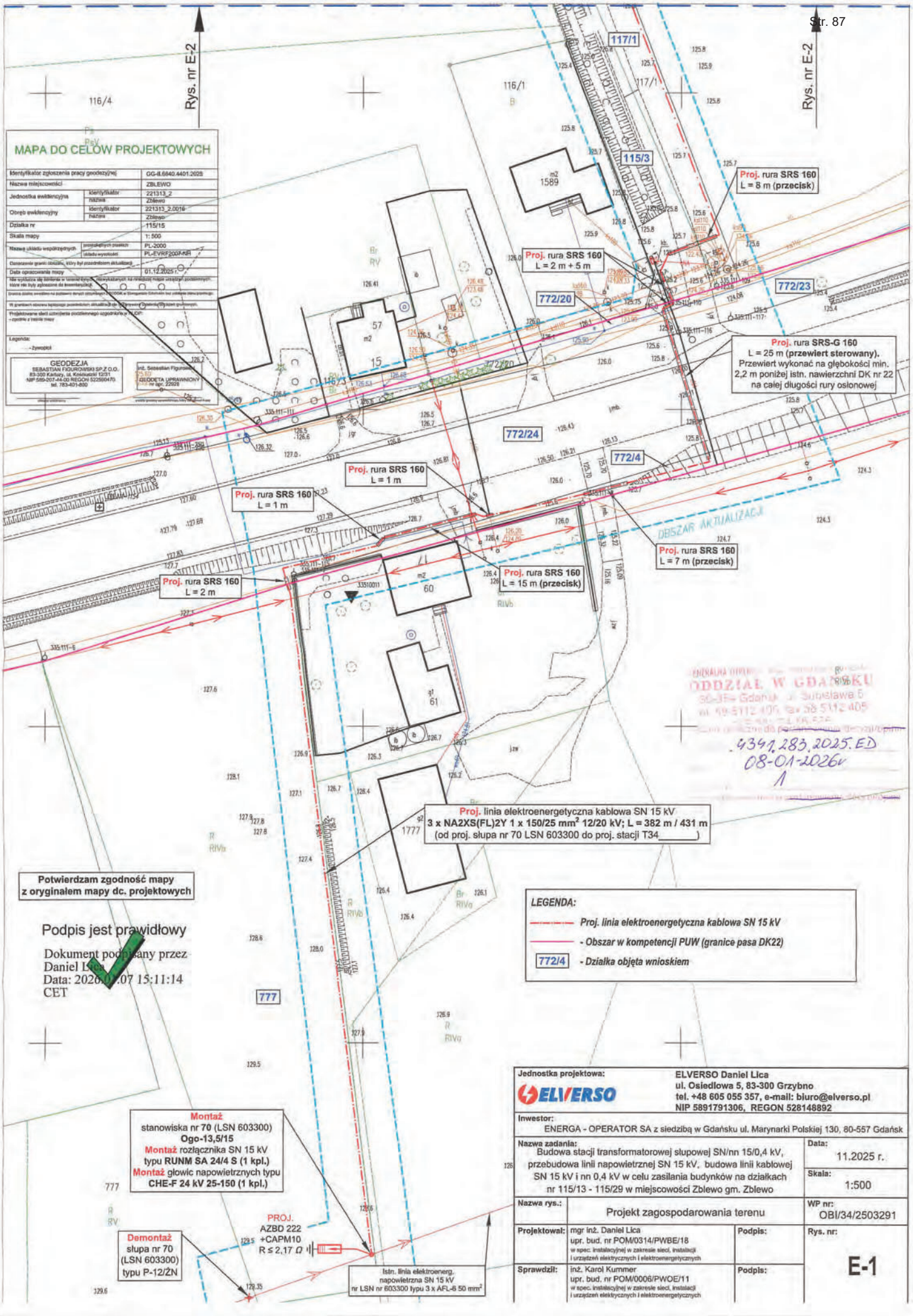
Państwa dane osobowe są powierzane lub udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz Administratora usługi związane z obsługą i rozwojem systemów IT.

W ramach funkcjonowania systemów teleinformatycznych Administratora dane osobowe mogą zostać przekazane do państwa trzeciego. Podstawą takiego przekazania są standardowe klauzule umowne (art. 46 ust. 2 lit c RODO). Szczegółowych informacji na temat warunków przekazania Państwa danych osobowych do państw trzecich możne udzielić Inspektor Ochrony Danych – kontakt iod@gddkia.gov.pl.

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

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

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


Rys. nr E-2
Rys. nr E-2
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej: GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości: ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna: identyfikator 221313_2, nazwa Zblewo
Obręb ewidencyjny: identyfikator 221313_2.0016, nazwa Zblewo
Działka nr: 115/15
Skala mapy: 1: 500
Nazwa układu współrzędnych: PL-2000 / PL-EVRF2007-NH
Data opracowania mapy: 01.12.2025 r.
GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kreiskiego 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522560470
tel. 783-401-800
inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
Proj. rura SRS 160 L = 8 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 2 m + 5 m
Proj. rura SRS-G 160 L = 25 m (przewiert sterowany). Przewiert wykonać na głębokości min. 2,2 m poniżej istn. nawierzchni DK nr 22 na całej długości rury osłonowej
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 7 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 2 m
Proj. rura SRS 160 L = 15 m (przecisk)
OBSZAR AKTUALIZACJI
Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m
(od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T34_____)
4341.283.2025.ED
08-01-2026r
1
Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych
Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Daniel L
Data: 2026.01.07 15:11:14 CET
LEGENDA:
Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
- Obszar w kompetencji PUW (granice pasa DK22)
772/4 - Działka objęta wnioskiem
Montaż stanowiska nr 70 (LSN 603300) Ogo-13,5/15
Montaż rozłącznika SN 15 kV typu RUNM SA 24/4 S (1 kpl.)
Montaż głowic napowietrznych typu CHE-F 24 kV 25-150 (1 kpl.)
Demontaż słupa nr 70 (LSN 603300) typu P-12/ŻN
PROJ. AZBD 222 +CAPM10 R ≤ 2,17 Ω
Istn. linia elektroenerg. napowietrzna SN 15 kV nr LSN nr 603300 typu 3 x AFL-6 50 mm²
Jednostka projektowa:
ELVERSO
ELVERSO Daniel Lica
ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl
NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:
ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:
Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data: 11.2025 r.
Skala: 1:500
Nazwa rys.: Projekt zagospodarowania terenu
WP nr: OBI/34/2503291
Projektował: mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Sprawdził: inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Rys. nr: E-1

Gmina Zblewo
ul.Główna 40
83-210 Zblewo

WÓJT GMINY ZBLEWO

Zblewo, 2026-05-27

RR.6733.43.2025

Decyzja
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

Na podstawie art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 1691) oraz art. 4 ust. 2 pkt 1, art. 50 ust. 1, art. 51 ust. 1, art. 52, art. 53 ust. 3 i 4, art. 54 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku: **ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Daniela Licę, z dnia 12.12.2025 r. (uzupełniony w dniu 19.02.2026 r.),** ustalam lokalizację inwestycji celu publicznego o znaczeniu lokalnym:

Przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.

1. **Rodzaj inwestycji**
   Przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV.

1.1. Ustalenia dotyczące parametrów technicznych inwestycji:
Przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV:
- powierzchnia – 150 - 300 m^2;
- długość – 150 - 300 m;
- szerokość – 1 m;
- zakres przestrzenny inwestycji – 9034 m^2.

2. **Warunki i wymagania ochrony i kształtowania ładu przestrzennego:**
   Nie projektuje się zabudowy kubaturowej, wnioskowana lokalizacja urządzenia – nie dotyczy.

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

3.1. Zgodnie z art. 71 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) przedmiotowa inwestycja nie jest zaliczona do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko ani do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z tym przed wydaniem decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego przedsięwzięcie inwestycyjne nie wymaga wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
Teren położony poza wszelkimi formami ochrony przyrody, nie wymaga ustaleń szczegółowych.

3.2. Przedmiotowa inwestycja winna być projektowana, realizowana i użytkowana zgodnie z przepisami z zakresu ochrony środowiska, m.in. z:
a) Ustawą z dn. 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.), w zakresie:
   – zapewnienia oszczędnego korzystania z terenu w trakcie przygotowywania i realizacji inwestycji;

- ochrony warstwy gleby urodzajnej humusu poprzez zagospodarowanie zgodnie z przepisami odrębnymi;
- zgodności z innymi przepisami wymienionymi w Ustawie Prawo Ochrony Środowiska;

b) Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 13), w zakresie:
- ochrony istniejącej zieleni wysokiej polegającej na zabezpieczeniu pni drzew przed uszkodzeniami na czas prowadzenia robót i uzyskaniem zgody na wycinkę zieleni w przypadku kolizji z zamierzoną inwestycją;
- zgodności z innymi przepisami wymienionymi w Ustawie o ochronie przyrody;

c) Ustawą z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 960 ze zm.), w zakresie m.in.:
- zapewnienia ochrony dla istniejących cieków powierzchniowych i podziemnych w sposób niezakłócający naturalnego przepływu wód;
- oraz zgodności z innymi przepisami wymienionymi w ustawie Prawo wodne;

d) innymi przepisami obowiązującymi dla określonego rodzaju inwestycji.

3.3. Warunki ochrony zdrowia i życia ludzi
- w trakcie realizacji inwestycji należy uwzględnić przepisy rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. z 2003 r. nr 47, poz. 401), w szczególności § 55.

4. Ustalenia dotyczące obsługi w zakresie infrastruktury technicznej i komunalnej:
- obsługa komunikacyjna – nie dotyczy;
- uzbrojenie terenu – projektowane sieci infrastruktury:
  Przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV:
  - powierzchnia – 150 - 300 m^2;
  - długość – 150 - 300 m;
  - szerokość – 1 m.

5. Wymagania dotyczące ochrony interesów osób trzecich:
- zapewnić dostęp do drogi publicznej;
- zapewnić możliwość korzystania z mediów (woda, kanalizacja, energia elektryczna i cieplna, środki łączności);
- zapewnić dostęp światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi;
- chronić przed uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie;
- chronić przed zanieczyszczeniami powietrza, wody i gleby.

6. Ustalenia dotyczące granic i sposobów zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie odrębnych przepisów, w tym terenów górniczych, a także narażonych na niebezpieczeństwo powodzi oraz zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych
Nie ustala się.

7. Warunki wynikające z przepisów odrębnych:

7.1. Inwestycję należy realizować zgodnie z niżej wymienionymi przepisami prawa tj.:

a) Ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 418 ze zm.) – zgodnie z art. 5 ww. ustawy obiekt budowlany należ projektować i budować w sposób określony w przepisach, w tym techniczno-budowlanych oraz zgodnie z zasadami wiedzy technicznej;

b) Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1225 ze zm.);

c) Ustawą z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 889);

d) Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz. U. z 2012 r., poz. 463);
e) Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.);
f) Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 13);
g) Ustawą z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 960 ze zm.);
h) Ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 69);
i) Ustawą z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1145 ze zm.);
j) Ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1292) – przedmiotowy teren nie jest położony w strefie ochrony konserwatorskiej;
k) Ustawą z dnia 14 grudnia 2016 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.);
l) Innymi niewymienionymi przepisami wynikającymi z charakteru inwestycji.

7.2. Zgodnie z art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1145 ze zm.), celem publicznym jest m.in. jest budowa i utrzymywanie przewodów i urządzeń służących do przesyłania energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.

7.3. Zgodnie z art. 6 i art. 7 ust. 1 pkt 3 Ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (t.j. Dz.U. z 2025 r., poz. 1153 ze zm.), zaspokajanie zbiorowych potrzeb wspólnoty w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną należy do zadań gminnych. Przedmiotowa inwestycja celu publicznego jest inwestycją o znaczeniu lokalnym.

8. Wymagania dotyczące ochrony gruntów rolnych i leśnych

Przedmiotowa inwestycja będzie realizowana inwestycja na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo stanowiącą: grunty orne – RIVb, RV, drogi - dr. Ze względu na inwestycje liniową, która nie spowoduje zmiany użytkowania terenu rolnego inwestycja nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych na nierolne.

9. Wymagane uzgodnienia projektu budowlanego z:

- Zarządcą drogi krajowej – Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad;
- Gestorami poszczególnych sieci w zależności od potrzeb;
- Inne uzgodnienia w miarę potrzeb wynikających z zakresu projektowanej inwestycji oraz przepisów szczególnych.

10. Linie rozgraniczające teren inwestycji

Zakres inwestycji przedstawiony jest na mapie stanowiącej załącznik graficzny do niniejszej decyzji. Przedmiotowa inwestycja obejmuje swoim zasięgiem teren części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.

Uzasadnienie

Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego została wydana na wniosek: ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Daniela Licę, z dnia 12.12.2025 r. (uzupełniony w dniu 19.02.2026 r.). Wniosek zawierał niezbędne elementy określone w art. 52 ust. 2 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).

W dniu 10.03.2026 r. zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego.
W terminie ustawowym nie złożono żadnych uwag i wniosków.

Zgodnie z art. 53 ust. 1 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.) o wszczęciu postępowania w sprawie ustalenia lokalizacji inwestycji celu publicznego strony zostały zawiadomione w drodze obwieszczenia, natomiast wnioskodawca oraz właściciel nieruchomości zostali zawiadomieni na piśmie.

Projekt decyzji został sporządzony zgodnie z art. 50 ust. 4 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.) przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia.

Do powyższego ustosunkował się:

1) Starostwo Powiatowe – nie zajmuje stanowiska w terminie 2 tygodni – uzgodnienie uważa się za dokonane zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).
2) Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – w postanowieniu nr GT.ZPU.523.2420.2026.OZ z dnia 05.05.2026 r. – uzgadnia projekt decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego. W uzasadnieniu poinformowano, iż zgodnie z prowadzoną ewidencją urządzeń melioracji wodnych oraz zmeliorowanych gruntów na terenie objętym planowaną inwestycją nie występują urządzenia melioracji wodnych. Jednocześnie wskazano, iż na przedmiotowych działkach mogą występować niezinwentaryzowane urządzenia melioracji wodnych, które w przypadku ewentualnego ich przerwania podczas wykonywanych robót ziemnych, należy przywrócić do stanu pierwotnego.
3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Starogardzie Gdańskim – nie zajmuje stanowiska w terminie 2 tygodni – uzgodnienie uważa się za dokonane zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).
4) Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad – nie zajmuje stanowiska w terminie 2 tygodni – uzgodnienie uważa się za dokonane zgodnie z art. 53 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).

W związku z powyższym należało orzec jak w decyzji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 53 ust. 6, ust. 7 i ust. 8 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).

- Odwołanie od decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie;
- Nie stwierdza się nieważności decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, jeżeli od dnia jej doręczenia lub ogłoszenia upłynęło 12 miesięcy;
- Nie uchyla się decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego w przypadku wznowienia postępowania na podstawie art. 145 §1 pkt 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego, jeżeli upłynęło 12 miesięcy od dnia jej doręczenia lub ogłoszenia.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, 80-824 Gdańsk, ul. Podwale Przedmiejskie 30, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, za pośrednictwem Wójta Gminy Zblewo. Zgodnie z art. 127a Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznikami do niniejszej decyzji są:

1) Granice realizacji inwestycji – kopia mapy do celów informacyjnych w skali: 1:500 – załącznik nr 1/2, 2/2.
2) Analiza oraz wynik analizy funkcji oraz cech zabudowy i zagospodarowania terenu – część tekstowa – załącznik nr 2a i 2b.

Z up. WÓJTA GMINY
Grzegorz Formela
Z-ca Wójta Gminy

/dokument podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Daniel Lica */doręczenie elektroniczne/*
2. strony postępowania – wg rozdzielnika
3. a/a

opracował:
Artur Gackowski – urbanista

Gmina Zblewo
ul.Główna 40
83-210 Zblewo

WÓJT GMINY ZBLEWO

Załącznik nr 2a do decyzji
o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego
Wójta Gminy Zblewo
RR.6733.43.2025

Analiza uwarunkowań w postępowaniu związanym z wydaniem decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego

dla inwestycji polegającej na:

Przebudowie linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowie linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.

1. Temat opracowania, cel opracowania
   Tematem opracowania jest analiza uwarunkowań związana z postępowaniem z w sprawie ustalania warunków zabudowy i inwestycji celu publicznego zgodnie z Ustawą o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 r. (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).

   Opracowanie dotyczy zmiany zagospodarowania terenu polegającej na: Przebudowie linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowie linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.

   Podstawa opracowania
   - Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 r. (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.);
   - Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 26 sierpnia 2003 r. w sprawie oznaczeń i nazewnictwa stosowanych w decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego oraz decyzji o warunkach zabudowy (Dz. U. z 2003 r. nr 164, poz. 1589);
   - Rozporządzenie 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 2024 r., poz. 1116).

2. Materiały wyjściowe
   - Wniosek ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Daniela Licę, z dnia 12.12.2025 r. (uzupełniony w dniu 19.02.2026 r.), zawierający;
   - Mapa do celów informacyjnych w skali 1:1000;
   - Warunki budowy linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV i budowy linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV;
   - Pełnomocnictwo dla Pana daniela Licy;
   - Wypis z ewidencji gruntów.

3. Stan prawny terenu
   - Działki nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo są własnością osób prywatnych i Skarbu Państwa;
   - Działki stanowią teren gruntów ornych oraz komunikacji drogowej publicznej.

4. Opis stanu istniejącego
   - Wnioskowany teren jest zlokalizowany na obszarze zabudowy miejscowości Zblewo – na terenach gruntów rolnych z zabudową rozproszoną;
   - Wnioskowane działki stanowią własność osób prywatnych i Skarbu Państwa.

5. Wnioskowane zagospodarowanie terenu:
   Przebudowa linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowa linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV:
   - powierzchnia – 150 - 300 m^2;
   - długość – 150 - 300 m;
   - szerokość – 1 m.

6. Warunki i zasady zagospodarowania wynikające z przepisów odrębnych
   - Informacje dotyczące środowiska, przyrody i krajobrazu
     Zgodnie z art. 71 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) przedmiotowa inwestycja nie jest zaliczona do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z tym przed wydaniem decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego przedsięwzięcie inwestycyjne nie wymaga wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
   - Teren położony poza formami ochrony przyrody, nie wymaga ustaleń szczegółowych.
   - Przedmiotowa inwestycja winna być projektowana, realizowana i użytkowana zgodnie z przepisami z zakresu ochrony środowiska, m.in. z:
     - Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm.), w zakresie m.in.:
       - zapewnienia oszczędnego korzystania z terenu w trakcie przygotowywania i realizacji inwestycji
       - ochrony warstwy gleby urodzajnej humusu poprzez zagospodarowanie zgodnie z przepisami odrębnymi
       - zgodności z innymi przepisami wymienionymi w ustawie Prawo ochrony środowiska
     - Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 13), w zakresie m.in.:
       - ochrony istniejącej zieleni wysokiej polegającej na zabezpieczeniu pni drzew przed uszkodzeniami na czas prowadzenia robót i uzyskaniem zgody na wycinkę zieleni w przypadku kolizji z zamierzoną inwestycją
       - zgodności z innymi przepisami wymienionymi w Ustawie o ochronie przyrody
     - Ustawą z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 960 ze zm.), w zakresie m.in.:
       - zapewnienia ochrony dla istniejących cieków powierzchniowych i podziemnych w sposób niezakłócający naturalnego przepływu wód
       - oraz zgodności z innymi przepisami wymienionymi w ustawie Prawo wodne
   - Warunki ochrony zdrowia i życia ludzi
     W trakcie realizacji inwestycji należy uwzględnić przepisy rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. z 2003 r. nr 47, poz. 401), w szczególności § 55.
   - innymi przepisami obowiązującymi dla określonego rodzaju inwestycji.

7. Informacje w zakresie infrastruktury technicznej
   - Projektowaną sieć w pasach drogowych bądź przekroczenia pasów drogowych oraz wszelkie kolizje inwestycji z istniejącą infrastrukturą należy uzgodnić z zarządcami infrastruktury technicznej i drogowej oraz właścicielami terenu;

- Trasa sieci nie powinna być prowadzona pod jezdnią istniejącą i docelową – zgodnie z § 140 ust. 8 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 24 czerwca 2022 r. w sprawie przepisów techniczno-budowlanych dotyczących dróg publicznych (Dz. U. z 2022 r., poz. 1518 ze zm.);
- Trasę sieci należy realizować również w oparciu o inne niewymienione przepisy wynikające z charakteru inwestycji i przepisów odrębnych.

8. Zgodność decyzji z przepisami odrębnymi
   Inwestycję należy realizować zgodnie z niżej wymienionymi przepisami prawa tj.:
   - Ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 418 ze zm.);
   - Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. **w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie** (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1225 ze zm.);
   - Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z 25 kwietnia 2012 r. **w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych** (Dz. U. z 2012 r., poz. 463);
   - Ustawą z dnia 21 marca 1985 r. **o drogach publicznych** (t.j. Dz. U. z 2025 r., poz. 889);
   - Ustawą z dnia 4 lutego 1994 r. **Prawo geologiczne i górnicze** (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 69);
   - Ustawą z dnia 21 sierpnia 1997 r. **o gospodarce nieruchomościami** (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1145 ze zm.);
   - Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. **Prawo Energetyczne** (t.j. Dz. U. z 2026 r., poz. 43);
   - Ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. **o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami** (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1292) – przedmiotowy teren nie jest położony w strefie ochrony konserwatorskiej;
   - z innymi niewymienionymi przepisami wynikającymi z charakteru inwestycji.

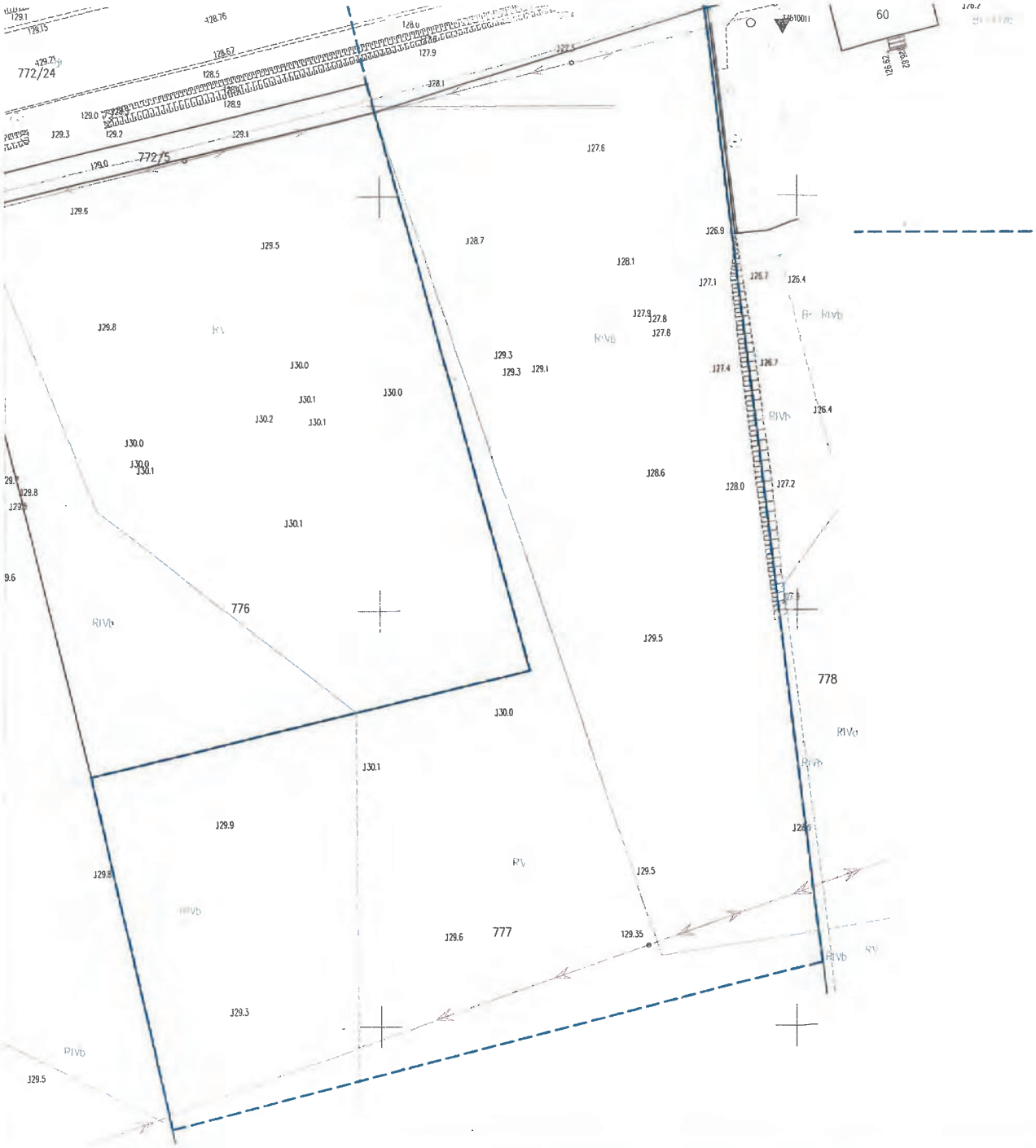
9. Zgodnie z art. 6 pkt 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1145 ze zm.), celem publicznym jest m.in. jest budowa i utrzymywanie przewodów i urządzeń służących do przesyłania energii elektrycznej, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.

10. Zgoda na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych i leśnych na cele nierolnicze i nieleśne:
    Przedmiotowa inwestycja będzie realizowana inwestycja na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo stanowiącą: grunty orne – RIVb, RV, drogi - dr. Ze względu na inwestycje liniową, która nie spowoduje zmiany użytkowania terenu rolnego inwestycja nie wymaga uzyskania zgody na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych na nierolne.

Otrzymują do uzgodnienia planowaną inwestycję, o której mowa w projekcie decyzji:

- Starostwo Powiatowe (organ właściwy w sprawie ochrony gruntów rolnych) – zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt 6 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).
- Państwowe Gospodarstwo Wodne, Zarząd Zlewni w Tczewie – zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt 6 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt 2a Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.).
- Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad – zgodnie z art. 53 ust. 4 pkt 9 Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1130 ze zm.)

opracował:
Artur Gackowski – urbanista



Granica lokalizacji planowanej inwestycji oraz strefa oddziaływania inwestycji

ZAŁĄCZNIK GRAFICZNY nr 1/2
do decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RR.6733.43.2025
dotyczącej: Przebudowy i budowy sieci napowietrznej nn-0,4 kV oraz budowa sieci kablowej nn-0,4 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.

skala 1: 500

Oznaczenia

Granica projektowanej inwestycji

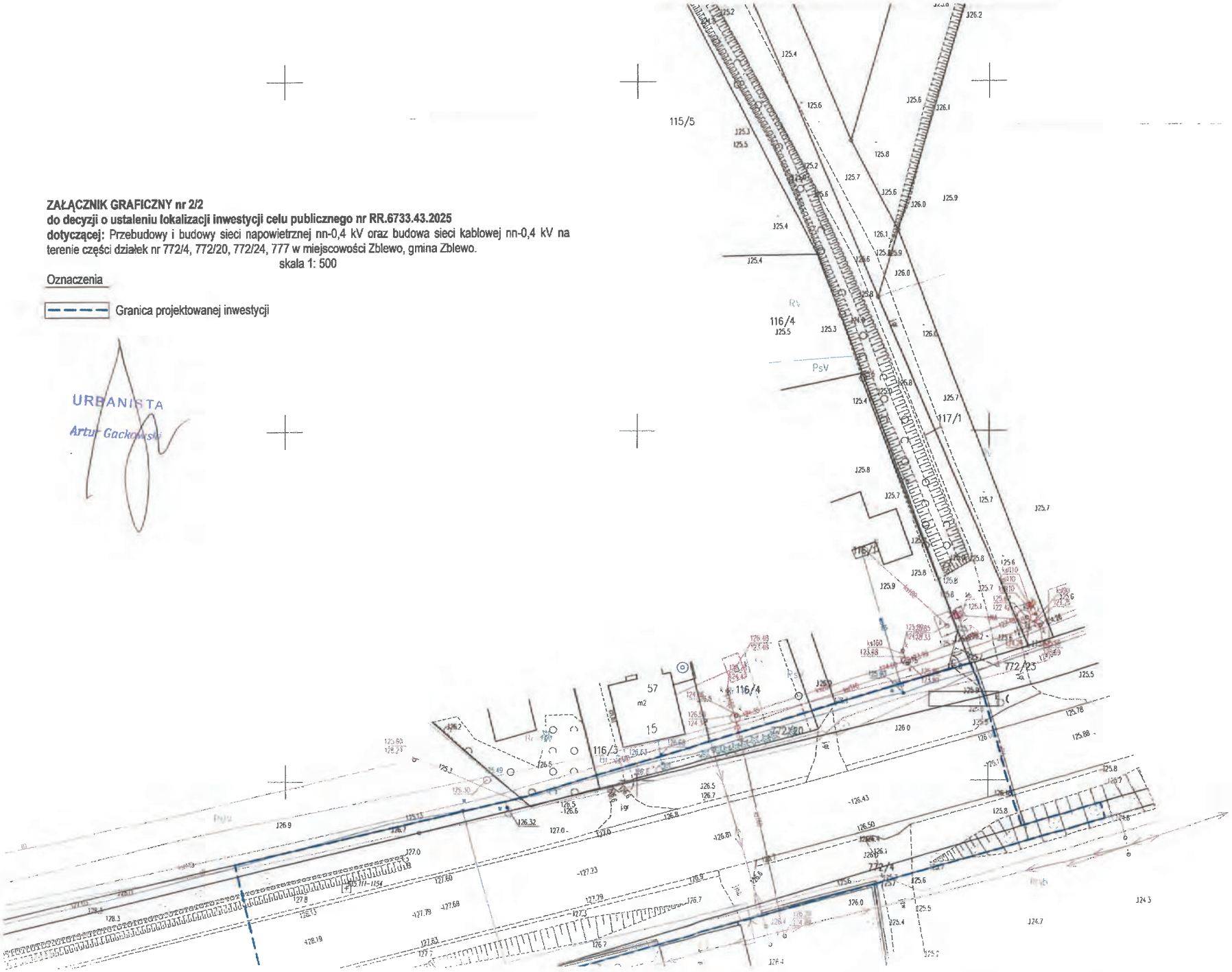
URBANISTA
Artur Łackowski

ZAŁĄCZNIK GRAFICZNY nr 2/2
do decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RR.6733.43.2025
dotyczącej: Przebudowy i budowy sieci napowietrznej nn-0,4 kV oraz budowa sieci kablowej nn-0,4 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo.
skala 1: 500

Oznaczenia

Granica projektowanej inwestycji

URBANISTA
Artur Gackowski



Gmina Zblewo
ul.Główna 40
83-210 Zblewo

WÓJT GMINY ZBLEWO

Zblewo, 2026-07-17

RR.6733.43.2025

ZAŚWIADCZENIE O PRAWOMOCNOŚCI

Zaświadczam, że decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego nr RR.6733.43.2025 z dnia 27.05.2026 r. wydana przez Wójta Gminy Zblewo, dotycząca inwestycji polegającej na: „Przebudowie linii elektroenergetycznej napowietrznej SN 15 kV, budowie linii elektroenergetycznej kablowej SN 15 kV na terenie części działek nr 772/4, 772/20, 772/24, 777 w miejscowości Zblewo, gmina Zblewo" stała się ostateczna z dniem 26.06.2026 r.

Z up. WÓJTA GMINY
Grzegorz Formela
Z-ca Wójta Gminy

/dokument podpisano elektronicznie/

Otrzymują:
1. Daniel Lica *(e-doręczenie)*

11. MPZP lub decyzja lokalizacyjna

W części obszaru inwestycji (dz. nr 772/23, 115/12, 115/30, 115/3, 115/8, 115/11, 117/1) obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego według Uchwały V/31/2024 Rady Gminy Zblewo z dnia 30 września 2024 r. Zapis miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego pod względem infrastruktury technicznej, zezwala na budowę przedmiotowej inwestycji.

Dla pozostałej części inwestycji (dz. nr 777, 772/4, 772/20, 772/24) została wydana decyzja o ustaleniu lokalizacji celu publicznego nr RR.6733.43.2025. Zamierzenie budowlane nie narusza zapisów wyżej wymienionej decyzji.

12. Stan istniejący

Na terenie planowanej inwestycji przebiegają gruntowe drogi gminne (dz. 115/3, 115/8, 115/11), wewnętrzne (dz. 772/23) oraz asfaltowa droga krajowa nr 22 (dz. nr 772/4, 772/20, 772/24). Pozostałe grunty na trasie inwestycji należą do podmiotów prywatnych (dz. nr 777, 115/12, 115/30) oraz gminy Zblewo (dz. 117/1).

Teren planowanej inwestycji jest terenem nieznacznie zurbanizowanym (budynki mieszkalne i działki budowlane). Na terenie tym znajduje się istniejące uzbrojenie terenu w postaci linii napowietrznych SN 15 kV i nn 0,4 kV, linie kablowe nn 0,4 kV, sieć telekomunikacyjna, wodociągowa i kanalizacji sanitarnej oraz drogi krajowa, gminne i wewnętrzne.

13. Rozbiórki

W celu wykonania prac rozbiórkowych linii napowietrznej SN 15 kV LSN nr 603300 należy zdemontować istniejące stanowisko słupowe nr 70. Przeznaczenie zdemontowanych materiałów (słup) należy ustalić w trakcie budowy z Działem Eksploatacji Rejonu Dystrybucji w Starogardzie Gdańskim.

14. Linia SN (napowietrzna/kablowa)

Zgodnie z warunkami budowy sieci elektroenergetycznej oraz późniejszymi uzgodnieniami, w celu zasilania proj. stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, projektuje się budowę linii kablowej SN 15 kV oraz przebudowę linii napowietrznej SN 15 kV.

<u>W tym celu należy wykonać następujące prace:</u>

- zamontować proj. stanowisko słupowe, odporowe nr 70 (LSN nr 603300) typu Ogo -13,5/15, w miejscu wskazanym na rysunku E-1, stosując żerdź wirowaną typu E -13,5/15.
- na proj. stanowisku nr 70 należy zamontować rozłącznik SN typu RUNM III SA 24/4 S wraz z odpowiednim napędem.

- ułożyć w ziemi proj. kabel SN typu 3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm^2 od proj. stanowiska nr 70 do proj. stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV. zgodnie z rys. nr E-1 - E-4.

Połączenia linii SN na proj. stanowisku słupowym wykonać przewodami EKOPAS CCST 1 x 70 mm^2, zachowując wymagane odstępy od części uziemionych. Projektowany kabel SN typu 3 x NA2XS(FL)2Y na słupie nr 70 zakończyć głowicami napowietrznymi typu CHE-F 24 kV.

15. Stacja transformatorowa SN/nn

Na podstawie warunków budowy sieci, projektuję się budowę stacji transformatorowej SN/nn 15/0,4 kV typu STNK 31-20/250/Sw, bez pomostu obsługi oraz zabezpieczeń po stronie SN, na pojedynczej żerdzi E-9/12, z projektowanym transformatorem o mocy 100 kVA. Stację należy umiejscowić na terenie działki nr 115/12 w miejscu wskazanym na rys. nr E-2. Charakter stacji – kablowa, sieciowa, końcowa.

Stacja posiada po stronie nn rozdzielnicę stacyjną nr T342344 na przykład typu TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v (lub inną o tych samych parametrach, zgodną ze standardami technicznymi), 6-obwodową (pięć pól rezerwowych) w obudowie z tworzywa sztucznego, wolnostojącą na fundamencie. Rozdzielnicę nn należy wyposażyć w rozłącznik bezpiecznikowy główny i rozłącznik agregatu. Jako pomiar sumujący półpośredni należy zastosować przekładniki prądowe 400A/5A, Fs≤5, kl. 0,5S). W osobnej szafce typu AMI/SG 1N, należy umieścić licznik energii elektrycznej w systemie AMI, koncentrator i urządzenie komunikacyjne – zgodnie ze schematem jednokreskowym, rys. E-3.

Połączenie pomiędzy rozdzielnicą stacyjną a transformatorem wykonać kablami typu 8 x YAKXS 1 x 120 mm^2. Połączenia linii SN na projektowanej stacji wykonać przewodami EKOPAS CCST 1 x 70 mm^2 zachowując wymagane odstępy od części uziemionych. Projektowany kabel SN na stacji zakończyć głowicami napowietrznymi typu CHE-F 24 kV. Schemat wyposażenia stacji przedstawiono na załączonych schematach i rysunkach.

16. Linia nn (~~napowietrzna~~/kablowa)

W celu zasilenia działek nr 115/13 – 115/29, projektuje się linię kablową nn 0,4 kV, zasilaną z proj. stacji transformatorowej. W tym celu należy wykonać następujące prace:

- zamontować i ułożyć w ziemi proj. kabel typu YAKXS 4 x 120 mm^2 na odcinku od proj. stacji transformatorowej SN/nn nr T342344 do proj. szafki pomiarowej typu P1-Rs/LZV/LZR/F nr Z3412010
- zamontować i ułożyć w ziemi proj. kabel typu YAKXS 4 x 35 mm^2 na odcinku od szafki pomiarowej szafki pomiarowej typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr Z3412004 (wyprowadzony z wolnego rozłącznika NH00) do szafki pomiarowej typu P2-Rs/LZV/LZR/F nr Z3412005
- zamontować i ułożyć w ziemi proj. kabel typu YAKXS 4 x 35 mm^2 na odcinku od szafki pomiarowej szafki pomiarowej typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr Z3412007

(wyprowadzony z wolnego rozłącznika NH00) do szafki pomiarowej typu P2-Rs/LZV/LZR/F nr Z3412008

Projektowane szafki pomiarowe umiejscowić na terenie drogi (dz. nr 115/30), w miejscach wskazanych na rys. nr E-2. Pomiar energii elektrycznej 3-fazowy, bezpośredni należy umiejscowić w części pomiarowej projektowanych szafek P2, P1 oraz KRSN-P2, zgodnie z rysunkiem E-4. Zaprojektowano szafki pomiarowe na fundamencie prefabrykowanym z wyposażeniem i w obudowie zgodnej ze Specyfikacją techniczną dla kablowych rozdzielnic szafowych oraz szafek pomiarowych nn.

17. Oświetlenie uliczne (zakres EOŚ)

Nie dotyczy.

18. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy.

19. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy.

20. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Na projektowanym stanowisku nr 70, urządzenia sterujące oraz linie kablową zabezpieczyć ogranicznikami przepięć SN typu AZBD 222+CAPM10.

21. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

Linię kablową SN 15 kV na stacji transformatorowej zabezpieczyć ogranicznikami przepięć typu AZBD 222+CAPM10. Po stronie nn transformatora należy zamontować ograniczniki przepięć typu ASA 500-10BO.

22. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Nie dotyczy.

23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii SN

Jako ochronę przeciwporażeniową przed dotykiem pośrednim zastosowano sieć skompensowaną. Dla zapewnienia właściwej ochrony przeciwporażeniowej należy uziemić proj. słup. Wartość rezystancji uziemienia słupa nie powinna przekraczać wartości 2,17 Ω (R ≤ 2,17 Ω). Ochrona przepięciowa powinna spełniać wymagania normy PN-HD 60364-4-41.

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

Projektowaną stację transformatorową SN/nn 15/0,4 kV należy uziemić uziomem wspólnym – odgromowym, roboczym i ochronnym. Zastosować uziom otokowy typu TP1 + 4 x 9 (cztery

uziomy prętowe o długości 9 m, każdy połączony ze sobą bednarką ocynkowaną Fe Zn 30 x 4 o długości 45 m, wzdłuż trasy kabla). Wartość rezystancji uziemienia proj. stacji transformatorowej SN/nn nie powinna przekraczać wartości 1,25 Ω (R ≤ 1,25 Ω). W razie nieuzyskania powyższej wartości rezystancji należy rozbudować zastosowany uziom.

25. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii nn

Razem z kablami prowadzić bednarkę PFe/Zn 25 x 4 uziemiając nią szynę PEN w proj. szafkach pomiarowych oraz połączyć z uziemieniem proj. stacji transformatorowej. Rezystancja uziemienia projektowanych szafek pomiarowych nie powinna przekroczyć wartości 5 Ω (R ≤ 5 Ω) dla szafek znajdujących się na końcach projektowanego obwodu oraz 30 Ω (R ≤ 30 Ω) dla pozostałych szafek. Ochrona przepięciowa powinna spełniać wymagania normy PN-HD 60364-4-41.

Jako dodatkową ochronę od porażeń zastosowano samoczynne wyłączenie zasilania w układzie sieciowym TN-C o czasie wyłączenia t ≤ 5 s. W celu zachowania skuteczności ochrony oraz koordynacji (wybiórczości) zabezpieczeń w projektowanej rozdzielnicy stacyjnej nr T342344 jako zabezpieczenie główne proj. obwodu nr 01 należy zastosować wkładki bezpiecznikowe typu WT-2/gG 160 A. W rozłącznikach odpływowych typu NH00 projektowanych szafkach pomiarowych typu KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F nr Z3412004 oraz Z3412007 należy zastosować wkładki bezpiecznikowe typu WTN-00/gG 80 A, natomiast podstawę bezpiecznikową proj. szafki nr Z3412007 należy wyposażyć we wkładki bezpiecznikowe typu WTN-1/gG 80 A zgodnie z rysunkiem E-4. Rozłączniki przedlicznikowe proj. szafek pomiarowych wyposażyć we wkładki bezpiecznikowe WTN-00/gF 40 A.

26. Obliczenia techniczne

26.1. Dane przyjęte do obliczeń

Obliczenia oraz dobór żerdzi, ustojów i osprzętu przeprowadzono na podstawie:

[1] – Albumu słupowych stacji transformatorowych SN/nn STE z transformatorami o mocy do 630 kVA na żerdziach wirowanych - Tom I, II, III i IV, Energolinia, Poznań, listopad 2014.

[2] – Albumu słupów z głowicami kablowymi, odłącznikami i rozłącznikami dla linii napowietrznych średniego napięcia 15-20 kV, Tom III, PTPiREE, Poznań, sierpień 2008 r.

Obciążenie dla odbiorców:

- moc przyłączeniowa dla nowych odbiorców wg WP: - P_s = (16*12,5 kW) + 16 kW
- współczynnik mocy: - $\cos_\varphi$= 0,93
- napięcie zasilania - U = 230/400V
- moc proj. transformatora - S_n = 100 kVA
- współczynniki jednoczesności dla budynków mieszkalnych - wg N SEP-E-002

Wyniki obliczeń i dobór linii kablowych zestawiono w poniższych tabelach.

Tabela nr 5. Obliczenia techniczne do końca obwodu (Proj. Z3412010) **T342344; proj. obw. 01**

DOBÓR PRZEKROJU LINII nn 0,4 kV

Lp.	Nazwa odbioru	Liczba odbiorców: przyłą-czanych moc 1	przyłą-czanych moc 2	łącznie	Moc [kW]	Moc szczyt. Pi[kW]	Skum. liczba odb. [-]	Współ. jednocz. kj	Moc oblicz. Ps[kW]	Prąd oblicz. IB[A]	Prąd znam. bezp. In[A]	Kabel lub przewód: Typ linii zasilającej		Idd[A]	kg	Iddxkgx x1,45	dobór kabla I2=Inxk2; k2=1,6 I2<Iddxkgx1,45 [A]			Długość linii l[m]	Spadek nap. dU=10^5*P*l/ /(γ*s*U^2) dU[%]
1	Proj. Z3412002		2	2	25	216	17	0,302	65,1	101,2	160	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	256	<	295	62	0,60
2	Proj. Z3412003		2	2	25	191	15	0,324	61,8	96,0	160	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	256	<	295	45	0,41
3	Proj. Z3412004		4	4	50	166	13	0,352	58,4	90,8	160	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	256	<	295	44	0,38
4	Proj. Z3412006		4	4	50	116	9	0,436	50,6	78,6	160	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	256	<	295	28	0,21
5	Proj. Z3412007		2	2	25	66	5	0,592	39,1	60,7	160	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	256	<	295	28	0,16
6	Proj. Z3412009		2	2	25	41	3	0,747	30,6	47,6	80	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	128	<	295	28	0,13
7	Proj. Z3412010	1		1	16	16	1	1,000	16,0	24,9	80	YAKXS 4x	120	275	0,74	295	128	<	295	20	0,05
współczynnik kj według modelu							SEP 12,5 kVA														1,95
1. moc dla odbiorcy na dz. nr 115/23							16 kW			cos fi=	0,93										
2. moc na 1-go przyłączanego odbiorcy							12,5 kW														

Tabela nr 6. Obliczenia techniczne do końca obwodu (Proj. Z3412010) **T342344; proj. obw. 01**

SKUTECZNOŚĆ OCHRONY PRZED PORAŻENIEM

szybkie samoczynne wyłączenie zasilania warunek : Iz > Iw

Lp.	Miejsce zwarcia	długość ostat. odcinka pętli l [m.]	dane znam. el. obwodu typ		OPORNOŚCI jednostkowa rezyst. R[om/km]	jednostkowa reaktan. X[om/km]	ostat. odcinka rezyst. R[om]	ostat. odcinka reaktan. X[om]	pętli zwarciowej rezyst. R[om]	pętli zwarciowej reaktan X[om]	impedan. całej pętli Z[om]	Prąd znam. ostatn. bezp. In[A]	Typ bezpiecznika	Wsp. k dla t=5s [-]	Prąd wyłą-czenia Iw[A]	Prąd zwarcia Iz=230/ /Z/1,25 Iz[A]
1	Proj. T342344	transformator 100 kVA							0,03520	0,06270						
2	Proj. Z3412007	207	YAKXS 4x	120	0,26	0,082	0,10764	0,03395	0,1428	0,0966	0,1725	160	WT/gG ETI	5,7	925	1066,9
3	Proj. Z3412009	28	YAKXS 4x	120	0,26	0,082	0,01456	0,00459	0,1574	0,1012	0,1871	80	WT/gG ETI	5,4	432	983,2
4	Proj. Z3412010	20	YAKXS 4x	120	0,26	0,082	0,0104	0,00328	0,1678	0,1045	0,1977	80	WT/gG ETI	5,4	432	930,8

26.2. Dobór transformatora SN/nn 15/0,4 kV

Przyjęto następujące obciążenie:

P_{01} = (16 x 12,5 kW) + 16 kW = 216 kW

Całkowita szczytowa moc obliczeniowa:

$P_o = \sum P \times kj$ = (216 x 0,302) = 60 kW

Obliczeniowa moc transformatora $S_o = P_o / \cos ø$ = 70,97 kVA

Obliczeniowy prąd obciążenia transformatora $I_o = P_o / \sqrt{3} \times U \times \cos ø$ = 103 A

Dobrano transformator o mocy znamionowej 100 kVA.

26.3. Obliczenia wytrzymałościowe słupa linii napowietrznej SN 15 kV

Przyjęto:

- naprężenia podstawowe i naciągi przewodów:

3 x AFL-6 50 mm^2 - 85 MPa, Fn = 1436 daN (normalne)

26.3.1. Proj. stanowisko odporowe nr 70 (Proj. Ogo-13,5/15)

Obciążenie dla żerdzi E-13,5 odporowo od przewodów 3 x AFL-6 50 mm^2:

Puw = 2/3 x Np + Ps + Pk = 2/3 x 1436 + 60 + 50 = 1017 daN

Przyjęto żerdź E-13,5/15 o łącznej wytrzymałości obciążeniowej 1500 daN (≥ 1017 daN).

27. Opinia geotechniczna

Projektowana inwestycja zalicza się do I kategorii geotechnicznej (posadowienie niewielkich obiektów budowlanych, o statystycznie wyznaczalnym schemacie obliczeniowym w prostych warunkach gruntowych, w przypadku których możliwe jest zapewnienie minimalnych wymagań na podstawie doświadczeń i jakościowych badań geotechnicznych) zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych (Dz. U. 2012 poz. 463). Warunki gruntowe, na których zlokalizowana jest inwestycja należą do prostych, umożliwiając bezpośrednią budowę. Obszar, na którym realizowana jest inwestycja, zawiera piaski drobne, luźne, średnio zagęszczone oraz żwiry.

28. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Nr działki	Kategoria nawierzchni	Element pasa drogowego	Projektowane urządzenia			
			Typ	Długość [m]	Szerokość [m]	Powierzchnia [m^2]
772/24	Zieleń/Żwir	Pobocze	Kabel 3xNA2XS(FL)2Y 1 x 150 mm^2	23	0,072	1,66
			Rura osłonowa SRS 160	25	0,16	4,8
	Gruntowa	Zjazd	Rura osłonowa SRS 160	4	0,16	0,64
	Asfalt	Jezdnia	Rura osłonowa SRS 160	9	0,16	1,44
772/4	Zieleń/Żwir	Pobocze	Kabel 3xNA2XS(FL)2Y 1 x 150 mm^2	13	0,072	0,94
			Rura osłonowa SRS 160	15	0,16	2,4
	Gruntowa	Zjazd	Rura osłonowa SRS 160	4	0,16	0,64
772/20	Zieleń/Żwir	Pobocze	Rura osłonowa SRS 160	5	0,16	0,8
115/13	Droga gruntowa	Jezdnia	Rura osłonowa SRS 160	10	0,16	1,60
			Kabel 3xNA2XS(FL)2Y 1 x 150 mm^2	3	0,072	0,22
115/8	Droga gruntowa	Pobocze	Rura osłonowa SRS 160	33	0,16	5,28
			Kabel 3xNA2XS(FL)2Y 1 x 150 mm^2	60	0,072	4,32
			Rura osłonowa SRS 110	4	0,11	0,44
			Kabel YAKXS 4x120 mm^2	26	0,0369	0,96
115/11	Droga gruntowa	Pobocze	Rura osłonowa SRS 160	1	0,16	0,16
			Kabel 3xNA2XS(FL)2Y 1 x 150 mm^2	10	0,072	0,72
			Rura osłonowa SRS 110	1	0,11	0,11
			Kabel YAKXS 4x120 mm^2	8	0,0369	0,30
					RAZEM:	**27,43**

29. Kolizje i skrzyżowania

Projektowane kable nn i SN należy układać w wykopie po trasie zgodnej z rys. nr E-1 i E-2 na głębokości 1 m poniżej istniejących rzędnych terenu, wg wytyczenia geodezyjnego. Na skrzyżowaniu z drogą gruntową, podziemnym uzbrojeniem terenu oraz wjazdami na posesje, kable nn układać w rurze osłonowej typu SRS 110 natomiast kable SN w rurze typu SRS 160. Po zakończeniu robót, teren przywrócić do stanu pierwotnego.

Na obszarze drogi krajowej (dz. nr 772/4, 772/20, 772/24), przejście poprzeczne kabla SN pod jezdnią należy wykonać w rurze osłonowej typu SRS 160-G metodą przewiertu

sterowanego na głębokości minimum 2,2 metra pod nawierzchnią jezdni, natomiast pod wjazdami na przyległe do drogi posesje oraz przy zbliżeniu z istniejącą siecią wodociągową kabel układać w rurach osłonowych typu SRS 160 metodą przecisku

30. Ingerencja w zieleń wysoką

Nie dotyczy.

31. Ochrona konserwatorska

Nie dotyczy.

32. Opis projektu zagospodarowania terenu

Przedmiotowa inwestycja przebiega na terenie działek nr 777, 772/24, 772/4, 772/20, 772/23, 115/3, 117/1, 115/8, 115/1, 115/12, 115/30 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo. Roboty budowlane należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami, aktualną wiedzą techniczną oraz aktualnymi normami. Istniejące rzędne terenu przyjąć jako docelowe. Na trasie inwestycji znajdują się następujące obiekty budowlane:

- droga krajowa,
- drogi gminne,
- drogi wewnętrzne,
- linia napowietrzna SN 15 kV,
- linia napowietrzna nn 0,4 kV,
- linia kablowa nn 0,4 kV,
- sieć telekomunikacyjna,
- sieć wodociągowa,
- sieć kanalizacji sanitarnej.

Przedmiotowa inwestycja nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2020 poz. 283).

33. Informacja o obszarze oddziaływania inwestycji

Obszar oddziaływania inwestycji zamyka się w granicach działek objętych niniejszym opracowaniem, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju, z dnia 15 kwietnia 2022, w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.

34. Uwagi końcowe

- W trakcie wykonywania robót należy stosować się do uwag zawartych w protokole z narady koordynacyjnej Referatu Uzgadniania Dokumentacji Projektowej, Decyzji i Uzgodnieniu z Gminą Zblewo oraz oraz decyzji Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad
- System ochrony od porażeń w sieci SN – uziemienie ochronne.
- System ochrony od porażeń w sieci nn – samoczynne wyłączanie zasilania.
- Całość robót należy wykonać zgodnie z wymogami norm PN-EN 50341-1:2013-03, N SEP-E-003, N SEP-E-004, warunkami technicznego odbioru robót budowlano-montażowych, aktualnymi przepisami budowlanymi oraz współczesną wiedzą techniczną.
- Do odbioru technicznego dostarczyć protokoły: odbioru etapowego, pomiarów rezystancji izolacji kabli, rezystancji uziemienia, geodezyjną inwentaryzację powykonawczą oraz plan powykonawczy.

35.1. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE
Linii kablowej SN 15 kV

Obiekt: Linia kablowa SN 15 kV w m. Zblewo gm. Zblewo

Lp.	ODCINEK		TYP I PRZEKRÓJ KABLA	CAŁKOWITA DŁUGOŚĆ KABLA	DŁUGOŚĆ TRASY (rzut poziomy)	DŁUGOŚĆ WYKOPU	Przewiert sterowany	Przecisk	UKŁADANIE KABLA							FOLIA PCV CZERWONA	RURY OSŁONOWE			OSPRZĘT KABLOWY		
	OD	DO							W ZIEMI	W RURZE w ziemi	W RURZE na słupie	NA SŁUPIE	NA STACJI	W RURZE na stacji	W ZŁĄCZU KABLOWYM		SRS 160	SRS-G 160	BE 110	Głowica napowietrzna CHE-F 24 kV 25-150	Ogranicznik przepięć AZBD 222+CAPM10	Rozłącznik RUNM SA 24/4 S
				m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	kpl.	kpl.	kpl.
1.	Stan. nr 70	Proj. T342344	3 x NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm^2	431	382	322	30	30	297	112	3	10	6	3		332	82	30	6	2	1	1
RAZEM:				**431**	**382**	**322**	**30**	**30**	**297**	**112**	**3**	**10**	**6**	**3**		**332**	**82**	**30**	**6**	**2**	**1**	**1**

Razem kabel: **NA2XS(FL)2Y 1x150/25mm^2 - 1293 m**

35.2 ZESTAWIENIA MONTAŻOWE
Linie kablowe nn 0,4 kV

Obiekt: Linia kablowa nn 0,4 kV w m. Zblewo gm. Zblewo

Lp.	ODCINEK		TYP I PRZEKRÓJ KABLA	CAŁKOWITA DŁUGOŚĆ KABLA	DŁUGOŚĆ TRASY	DŁUGOŚĆ WYKOPU	PRZEWIERT STEROWANY	PRZECISK	UKŁADANIE KABLA						FOLIA PCV NIEBIESKA	RURY OSŁONOWE			Uziom PFe/Zn 25 x 4	Szafka pomiarowa KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	Szafka pomiarowa P2-Rs/LZV/LZR/F	Szafka pomiarowa KRSN-P2/2F-NH2/2R-NH00/F	Szafka pomiarowa P1-Rs/LZV/LZR/F	Wkładka bezp. (ETI Polam) WT-2/gG 160 A (w rozdzielnicy stacji)	Zwora nożowa WTZ-2 400 A	Wkładka bezp. (ETI Polam) WTN-00/gF 40 A (w proj. szafkach)	Wkładka bezp. (ETI Polam) WTN-00/gG 80 A (w proj. KRSN-P2)	Wkładka bezp. (ETI Polam) WTN-1/gG 80 A (w proj. KRSN-P2)	Ogranicznik mocy (ETI Polam) ETIMAT T 3p 25 A (w proj. szafkach)	Ogranicznik przepięć ASA 500-10BO	OSPRZĘT KABLOWY	
	OD	DO							W ZIEMI	W RURZE w ziemi	W RURZE na słupie	W ROZDZIELNICY STACYJNEJ	NA SŁUPIE	W ZŁĄCZU		SRS 110	BE 75	SRS-G 110													mufa nn SMH4 25-150
				m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	m	kpl.	kpl.		kpl.	szt.	szt.	szt.	szt.		szt.	kpl.	szt.	szt.
proj. T342344 obw. nn nr 01																															
1.	Proj. T342344	proj. KRSN-P2 nr Z3412002	YAKXS 4x120mm^2	62	55	50	5		46	12		2		2	51	7		5	56	1				3	6	3			2			
2.	proj. KRSN-P2 nr Z3412002	proj. P2 nr Z3412003	YAKXS 4x120mm^2	45	39	39			34	7				4	40	7			45		1					3			2			
3.	proj. P2 nr Z3412003	proj. KRSN-P2 nr Z3412004	YAKXS 4x120mm^2	44	38	38			33	7				4	39	7			44			1			6	3			2			
4.	proj. KRSN-P2 nr Z3412004	proj. P2 nr Z3412005	YAKXS 4x35mm^2	21	16	16			10	7				4	16	7			21		1					3	3		2			
5.	proj. KRSN-P2 nr Z3412004	proj. P2 nr Z3412006	YAKXS 4x120mm^2	28	23	23			24					4	24				28		1					3			2			
6.	proj. P2 nr Z3412006	proj. KRSN-P2 nr Z3412007	YAKXS 4x120mm^2	28	23	23			24					4	24				28			1			3	3			2			
7.	proj. KRSN-P2 nr Z3412007	proj. P2 nr Z3412008	YAKXS 4x35mm^2	21	16	16			10	7				4	16	7			21		1					3	3		2			
8.	proj. KRSN-P2 nr Z3412007	proj. P2 nr Z3412009	YAKXS 4x120mm^2	28	23	23			24					4	24				28		1					3		3	2			
9.	proj. P2 nr Z3412009	proj. P1 nr Z3412010	YAKXS 4x120mm^2	20	15	15			9	7				4	15	7			20				1			3			1			
RAZEM:				**297**	**248**	**243**	**5**		**214**	**47**		**2**		**34**	**249**	**42**		**5**	**289**	**1**	**5**	**2**	**1**	**3**	**15**	**27**	**6**	**3**	**17**			

Razem kabel: **YAKXS 4x120mm2** - **255 m**

YAKXS 4x35mm2 - **42 m**

35.3. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE
Słupa linii napowietrznej SN 15 kV

Obiekt: Linia napowietrzna SN 15 kV nr 603300 w m. Zblewo, gm. Zblewo

SŁUPY						KONSTRUKCJE I IZOLATORY										APARATURA			UZIOM, ODGROMNIKI		UWAGI
		ŻERDŹ		USTÓJ*																	
NR STANOWISKA	TYP SŁUPA	ŻN-12	E-13,5/15	U1/ŻN (3 x B-60)	UP17 (4 x U-85 + 4 x Es-2a + Ps)	Łącznik orczykowy dwurzędowy	Wieszak śrubowo - kabłąkowy	Łącznik przedłużający jednowidlasty	Poprzecznik krańcowy PKs - 20	Uchwyt odciągowy kabłąkowy widlasty	Uchwyt śrubowo - kabłąkowy	Łącznik kabłąkowy ze sworzniem śrubowym	Obejma do konstrukcji OB-31	Izolator kompozytowy SDI 90.280	Izolator kompozytowy wiszący SDI 90.150	Rozłącznik modułowy RUNM III SA 24/4 K	Napęd ręczny rozłącznika na słup E	Przewód EKOPAS CCST 70 mm^2	Uziom płaski	Uziom prętowy Φ18 ocynkowany	
		szt.	szt.	kpl.	kpl.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	kpl.	kpl.	m	kpl.	kpl.	
70	Ogo-13,5/15		1		1		6	6	1	6	6				6	1	1	15	1	1	
RAZEM:			**1**		**1**		**6**	**6**	**1**	**6**	**6**				**6**	**1**	**1**	**15**	**1**	**1**	

35.4. ZESTAWIENIA DEMONTAŻOWE
słupa linii napowietrznej SN 15 kV

Obiekt: **Linia napowietrzna SN 15 kV nr 603300 w m. Zblewo, gm. Zblewo**

L.p.	Nr stanowiska	Rodzaj słupa	Rozpiętość przęsła	Przewody	Żerdzie wirowane		Żerdzie żelbetowe		Konstrukcje, Aparatura i izolatory																					
				Linia główna	E-12/15	E-12/10	12 m	Odciąg	Izolator stojący porcelanowy	Łańcuch odciągowy ŁO	Konstrukcja pod ograniczniki KOG	Konstrukcja głowicy słupa	Konstrukcja pod przekładniki	Konstrukcja pod rozłącznik	Poprzecznik przelotowy PP	Poprzecznik narożny PN	Poprzecznik odporoy PO	Poprzecznik rozgałęźny PR	Klin wierzchołkowy KS	Rozpórka słupa	Przekładniki prądowe SN	Ograniczniki przepięć SN	Sygnalizator zwarć	Szafka zasilająca rozłącznik	Rozłącznik sterowany	Rozłącznik RN III	Napęd rozłącznika	Odłącznik OUN/ON	Napęd odłącznika OUN
		typ	m	typ	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	szt.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	kpl.	szt.	kpl.
1.	**70**	P-12/ŻN		3 x AFL-6 50			1		3						1															
	RAZEM						**1**		**3**						**1**															

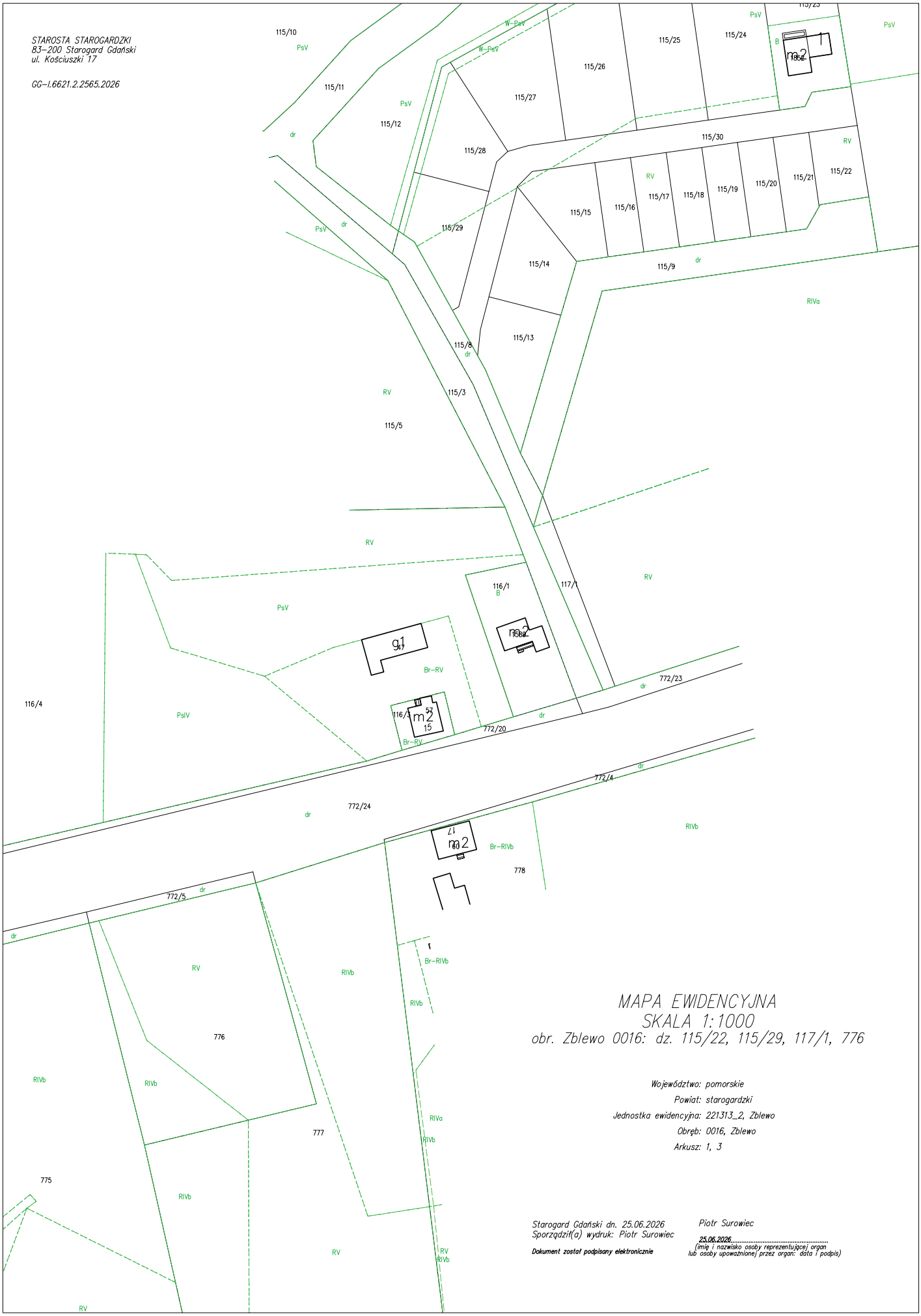
Przeznaczenie (zwrot/utylizacja) demontowanych materiałów tj. słupa itd. należy ustalić w trakcie budowy z Działem Eksploatacji w Starogardzie Gdańskim, zgodnie z obowiązującymi procedurami w EOP.

35.5. ZESTAWIENIE MONTAŻOWE STACJI TRANSFORMATOROWEJ

Lp.	Materiał	Jm	Ilość
1.	Żerdź E-9/12	szt.	1
2.	Płyta ustojowa U-85	szt.	1
3.	Płyta fundamentu PS-120	szt.	4
4.	Płyta stopowa 0,5 x 0,5 x 0,1	szt.	1
5.	Połączenie skręcane do SFP 111	kpl.	1
6.	Połączenie skręcane do SP 11	kpl.	1
7.	Rura osłonowa typu BE 110 (Arot)	m	3
8.	Konstrukcja pod ograniczniki przepięć KOG-13/E	szt.	1
9.	Obejma OB-8	szt.	1
10.	Konstrukcja pod transformator KTZ-2b/E	szt.	1
11.	Transformator napowietrzny trójfazowy SN/nn o mocy 100 kVA	szt.	1
12.	Osłona izolatora przeciw ptakom typu SP 36.3	szt.	3
13.	Osłona izolatora przeciw ptakom typu SP 46.3	szt.	3
14.	Przewód SN typu EKOPAS CCST 70 mm^2	m	18
15.	Kabel typu YAKXS 1 x 120 mm^2	m	128
16.	Ogranicznik przepięć SN AZBD 222+CAPM10	kpl.	1
17.	Ogranicznik przepięć nn ASA 500-10 BO	kpl.	1
18.	Rozdzielnica wolnostojąca 6-obwodowa np. TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v+AMI/SG 1N (lub inną o tych samych parametrach, zgodną ze standardami technicznymi)	kpl.	1
19.	Wkładka bezpiecznikowa NH3 gTr 100 kVA	szt.	3
20.	Pręt ocynkowany Φ16	m	wg potrzeb
21.	Bednarka PFe/Zn 30x4	m	wg potrzeb
22.	Bednarka PFe/Zn 25x4	m	wg potrzeb

STAROSTA STAROGARDZKI
83-200 Starogard Gdański
ul. Kościuszki 17

GG-I.6621.2.2565.2026



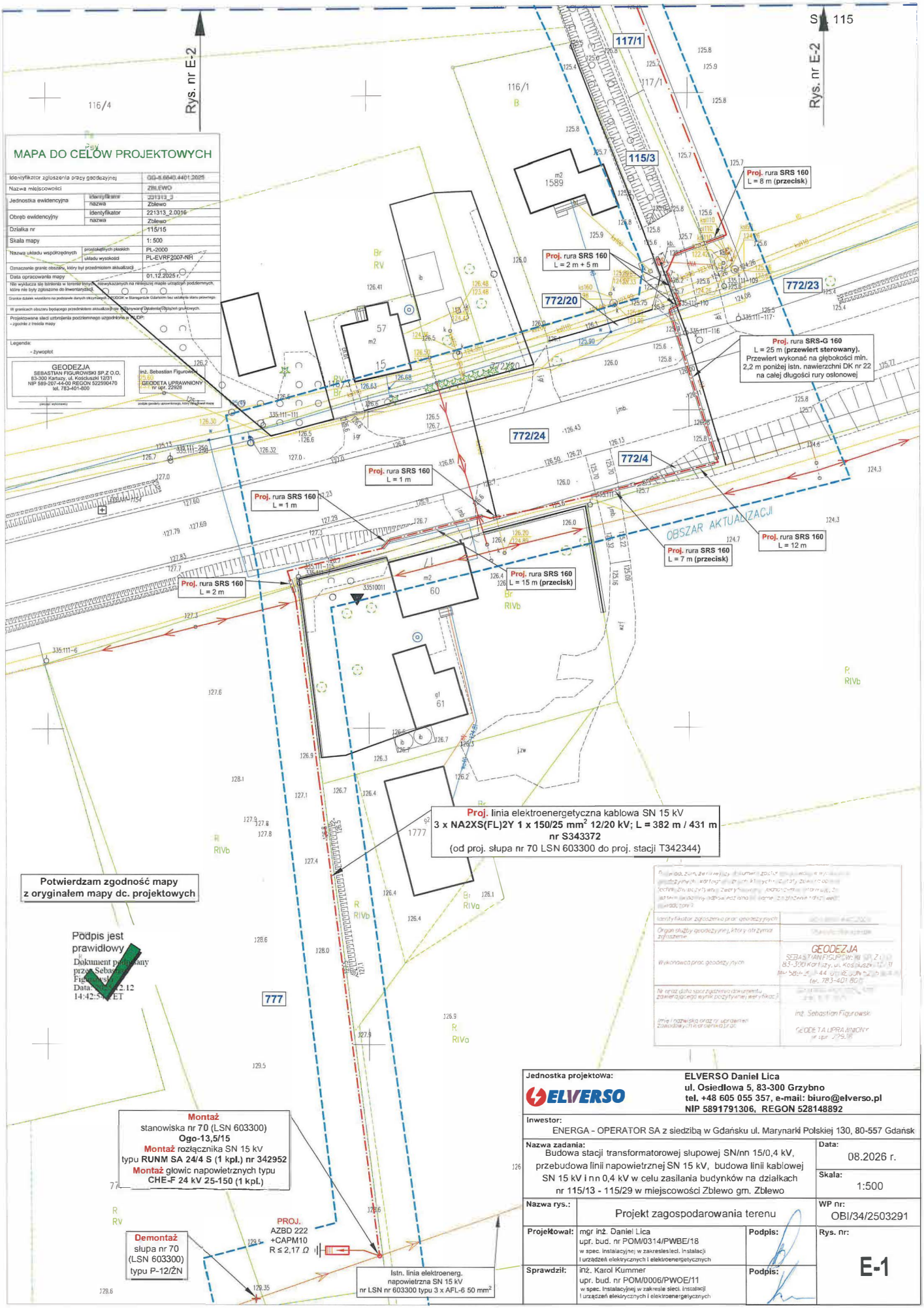
MAPA EWIDENCYJNA
SKALA 1:1000
obr. Zblewo 0016: dz. 115/22, 115/29, 117/1, 776

Województwo: pomorskie
Powiat: starogardzki
Jednostka ewidencyjna: 221313_2, Zblewo
Obręb: 0016, Zblewo
Arkusz: 1, 3

Starogard Gdański dn. 25.06.2026
Sporządził(a) wydruk: Piotr Surowiec

Dokument został podpisany elektronicznie

Piotr Surowiec
25.06.2026
(imię i nazwisko osoby reprezentującej organ lub osoby upoważnionej przez organ: data i podpis)


Rys. nr E-2
Rys. nr E-2
MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH
Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej: GG-5.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości: ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna: identyfikator 221313_2, nazwa Zblewo
Obręb ewidencyjny: identyfikator 221313_2.0016, nazwa Zblewo
Działka nr: 115/15
Skala mapy: 1: 500
Nazwa układu współrzędnych: prostokątnych płaskich PL-2000; układu wysokości PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji
Data opracowania mapy: 01.12.2025 r.
Nie wykluczca się istnienia w terenie innych, niewykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji
Granice działek wszystkimi na podstawie danych otrzymanych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez ustalenia stanu prawnego.
W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wykonywano Dziennika Gruntowych.
Projektowane sieci uzbrojenia podziemnego uzgodniono w PODP:
- zgodnie z treścią mapy
Legenda:
- żywopłot
GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522990470
tel. 783-401-800
inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22928
podpis geodety uprawnionego, który sporządził mapę
Proj. rura SRS 160 L = 8 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 2 m + 5 m
Proj. rura SRS-G 160 L = 25 m (przewiert sterowany). Przewiert wykonać na głębokości min. 2,2 m poniżej istn. nawierzchni DK nr 22 na całej długości rury osłonowej
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 1 m
Proj. rura SRS 160 L = 2 m
Proj. rura SRS 160 L = 15 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 7 m (przecisk)
Proj. rura SRS 160 L = 12 m
OBSZAR AKTUALIZACJI
Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m
nr S343372
(od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T342344)
Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych
Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Sebastian Figurowski
Data: 2025.12.12 14:42:57 CET
Montaż
stanowiska nr 70 (LSN 603300)
Ogo-13,5/15
Montaż rozłącznika SN 15 kV
typu RUNM SA 24/4 S (1 kpl.) nr 342952
Montaż głowic napowietrznych typu
CHE-F 24 kV 25-150 (1 kpl.)
Demontaż
słupa nr 70
(LSN 603300)
typu P-12/ŻN
PROJ.
AZBD 222
+CAPM10
R ≤ 2,17 Ω
Istn. linia elektroenerg. napowietrzna SN 15 kV nr LSN nr 603300 typu 3 x AFL-6 50 mm²
117/1
115/3
772/23
772/20
772/24
772/4
777
116/4
116/1
B
115
Jednostka projektowa:
ELVERSO
ELVERSO Daniel Lica
ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl
NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:
ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:
Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:
08.2026 r.
Skala:
1:500
Nazwa rys.:
Projekt zagospodarowania terenu
WP nr:
OBI/34/2503291
Projektował:
mgr inż. Daniel Lica
upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18
w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Sprawdził:
inż. Karol Kummer
upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11
w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:
Rys. nr:
E-1

PROJ. STACJA TRANSFORMATOROWA SŁUPOWA SN/nn 15/0,4 kV
nr T342344
"Zblewo Chojnicka - Szosa"
typu STNK 31-20/250/Sw (E-9/12)
(proj. transformator o mocy 100 kVA)

PROJ. AZBD 222 +CAPM10
R ≤ 1,25 Ω

Proj. most kablowy nn 0,4 kV
8 x YAKXS 1 x 120 mm²; L = 3 m / 16 m
(+ PFe/Zn 25 x 4)

Proj. rozdzielnica stacyjna nn 0,4 kV nr **T342344** typu **TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v +AMI/SG 1N** (lub inna o tych samych parametrach, zgodną ze standardami technicznymi)

Proj. rura **SRS 110** L = 5 m
Proj. rura **SRS 160** L = 5 m
(**przewiert sterowany**, 1,5 m pod dnem rowu)

Proj. rura **SRS 160** L = 15 m

Proj. rura **SRS 110** L = 7 m

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412003** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P2-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412005** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P2-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412008** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P2-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412010** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P1-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412009** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P2-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412007** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412006** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **P2-Rs/LZV/LZR/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412004** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**

Proj. szafka pomiarowa nr **Z3412002** (**proj.** obw. 01, T342344) typu **KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F**

Proj. rura **SRS 110** L = 7 m

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa nn 0,4 kV (**proj.** obwód nn nr 01)
YAKXS 4 x 120 mm²; ΣL = 216 m / 255 m
(+PFe/Zn 25 x 4)
(od proj. T342344 do proj. szafki pomiarowej nr Z3412010)

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa nn 0,4 kV (**proj.** obwód nn nr 01)
YAKXS 4 x 35 mm²; ΣL = 32 m / 42 m
(+PFe/Zn 25 x 4)
(na odgałęzieniach od proj. szafek nr Z3412004, Z3412007)

Proj. linia elektroenergetyczna kablowa SN 15 kV
3 x NA2XS(FL)2Y 1 x 150/25 mm² 12/20 kV; L = 382 m / 431 m
nr S343372
(od proj. słupa nr 70 LSN 603300 do proj. stacji T342344)

Proj. rura **SRS 160** L = 14 m

OBSZAR AKTUALIZACJI

115/11 | 115/12 | 115/27 | 115/28 | 115/29 | 115/30 | 115/22 | 115/21 | 115/17 | 115/15 | 115/16 | 115/18 | 115/19 | 115/20 | 115/14 | 115/8 | 115/13 | 115/3

R ≤ 5 Ω | R ≤ 30 Ω | 16 m / 21 m | 23 m / 28 m | 38 m / 44 m | 39 m / 45 m | 55 m / 62 m | 15 m / 20 m

Rys. nr E-1 | Rys. nr E-1

335.111-2194

Potwierdzam zgodność mapy z oryginałem mapy dc. projektowych

MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

Identyfikator zgłoszenia pracy geodezyjnej		GG-II.6640.4401.2025
Nazwa miejscowości		ZBLEWO
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	221313_2
	nazwa	Zblewo
Obręb ewidencyjny	identyfikator	221313_2.0016
	nazwa	Zblewo
Działka nr		115/15
Skala mapy		1: 500
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	PL-2000
	układu wysokości	PL-EVRF2007-NH
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji		
Data opracowania mapy		01.12.2025 r.

Nie wykluczа się istnienia w terenie innych, niewykazanych na niniejszej mapie urządzeń podziemnych, które nie były zgłoszone do inwentaryzacji.

Granice działek wkreślone na podstawie danych otrzymanych z PODGiK w Starogardzie Gdańskim bez ustalenia stanu prawnego.

W granicach obszaru będącego przedmiotem aktualizacji nie wykonywano ustaleń obciążeń gruntowych.

Projektowane sieci uzbrojenia podziemnego uzgodnione w RUDP:
- zgodnie z treścią mapy

Legenda:
- żywopłot

GEODEZJA
SEBASTIAN FIGUROWSKI SP.Z O.O.
83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31
NIP 589-207-44-00 REGON 522590470
tel. 783-401-800
pieczęć wykonawcy

inż. Sebastian Figurowski
GEODETA UPRAWNIONY
nr upr. 22928
podpis geodety uprawnionego, który opracował mapę

Podpis jest prawidłowy
Dokument podpisany przez Sebastian Figurowski
Data: 2025.12.12 14:42:53 CET

Poświadczam, że niniejszy dokument został opracowany w wyniku prac geodezyjnych i kartograficznych, których rezultaty zawiera operat techniczny pozytywnie zweryfikowany. Jednocześnie informuję, że jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Identyfikator zgłoszenia prac geodezyjnych	GG-II.6640.4401.2025
Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Starogardzki
Wykonawca prac geodezyjnych	GEODEZJA SEBASTIAN FIGUROWSKI SP. Z O.O. 83-300 Kartuzy, ul. Kościuszki 12/31 NIP 589-207-44-00 REGON 522590470 tel. 783-401-800
Nr oraz data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	GG-II.6640.4401.2025_5101 z dn. 12.12.2025 r.
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac	inż. Sebastian Figurowski GEODETA UPRAWNIONY nr upr. 22928

Jednostka projektowa:
ELVERSO Daniel Lica
ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno
tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl
NIP 5891791306, REGON 528148892

Inwestor:
ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk

Nazwa zadania:
Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo

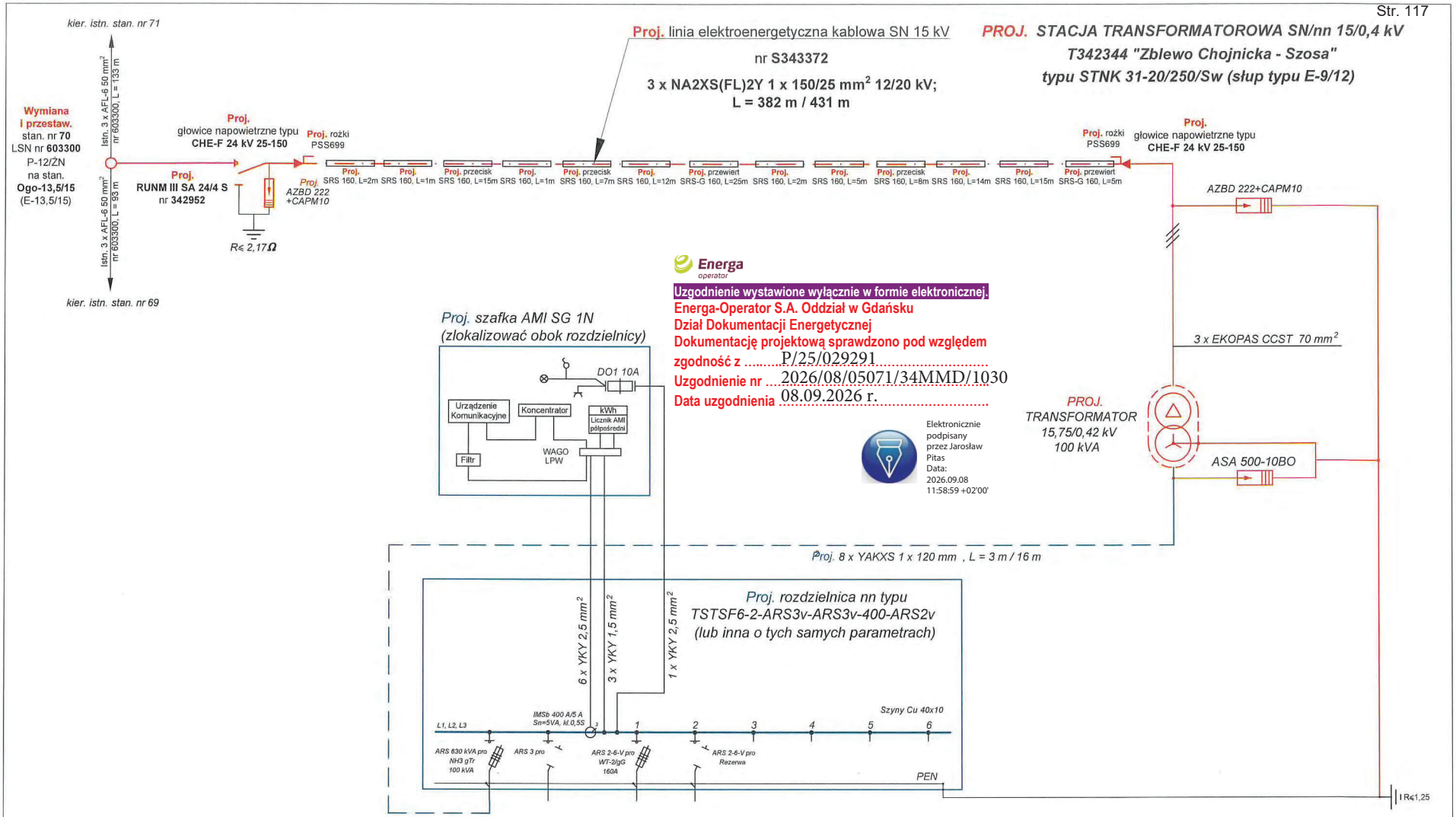
Data: 08.2026 r.
Skala: 1:500
WP nr: OBI/34/2503291

Nazwa rys.: Projekt zagospodarowania terenu

Projektował: mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych — **Podpis:**

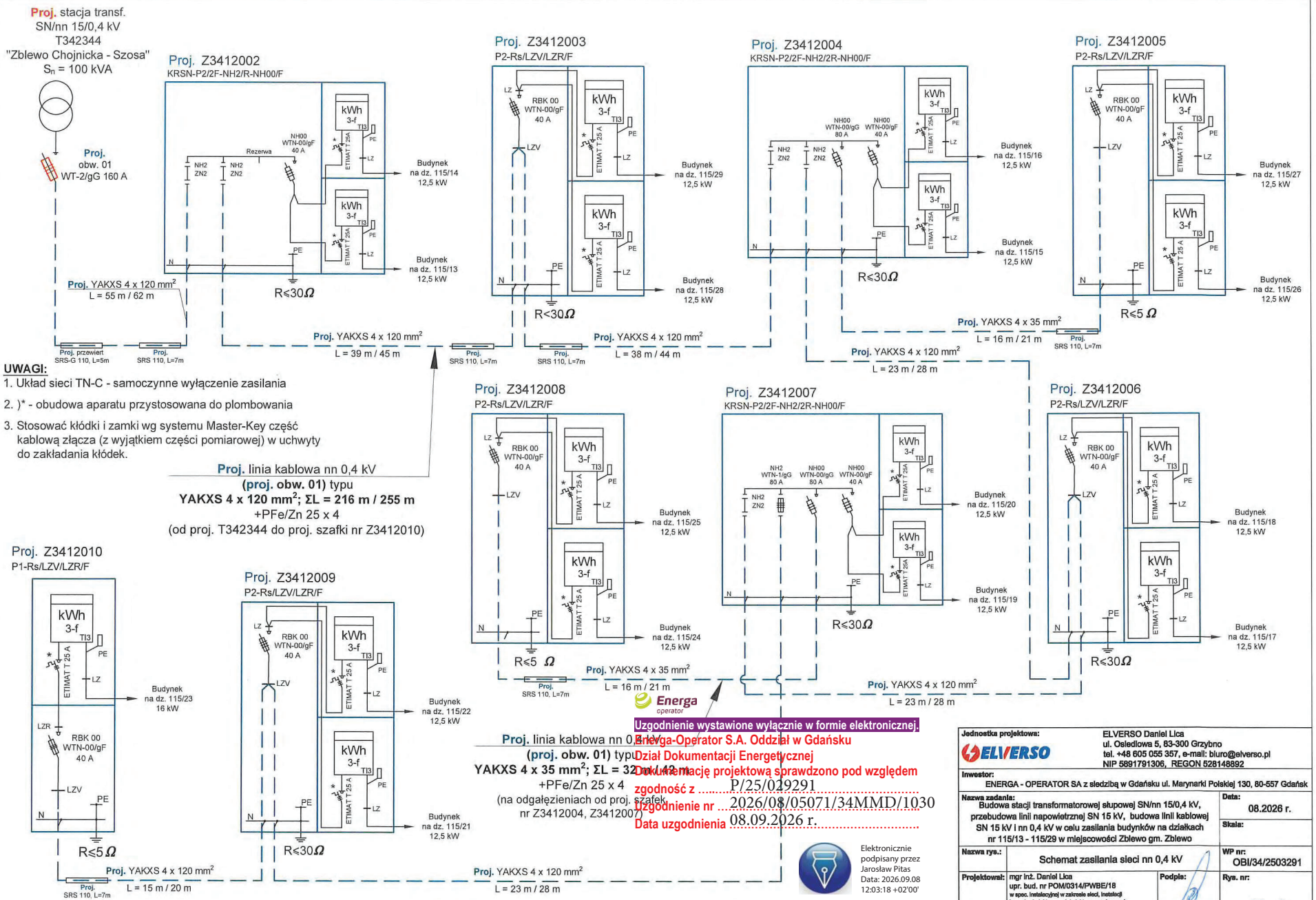
Sprawdził: inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11, w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych — **Podpis:**

Rys. nr: E-2

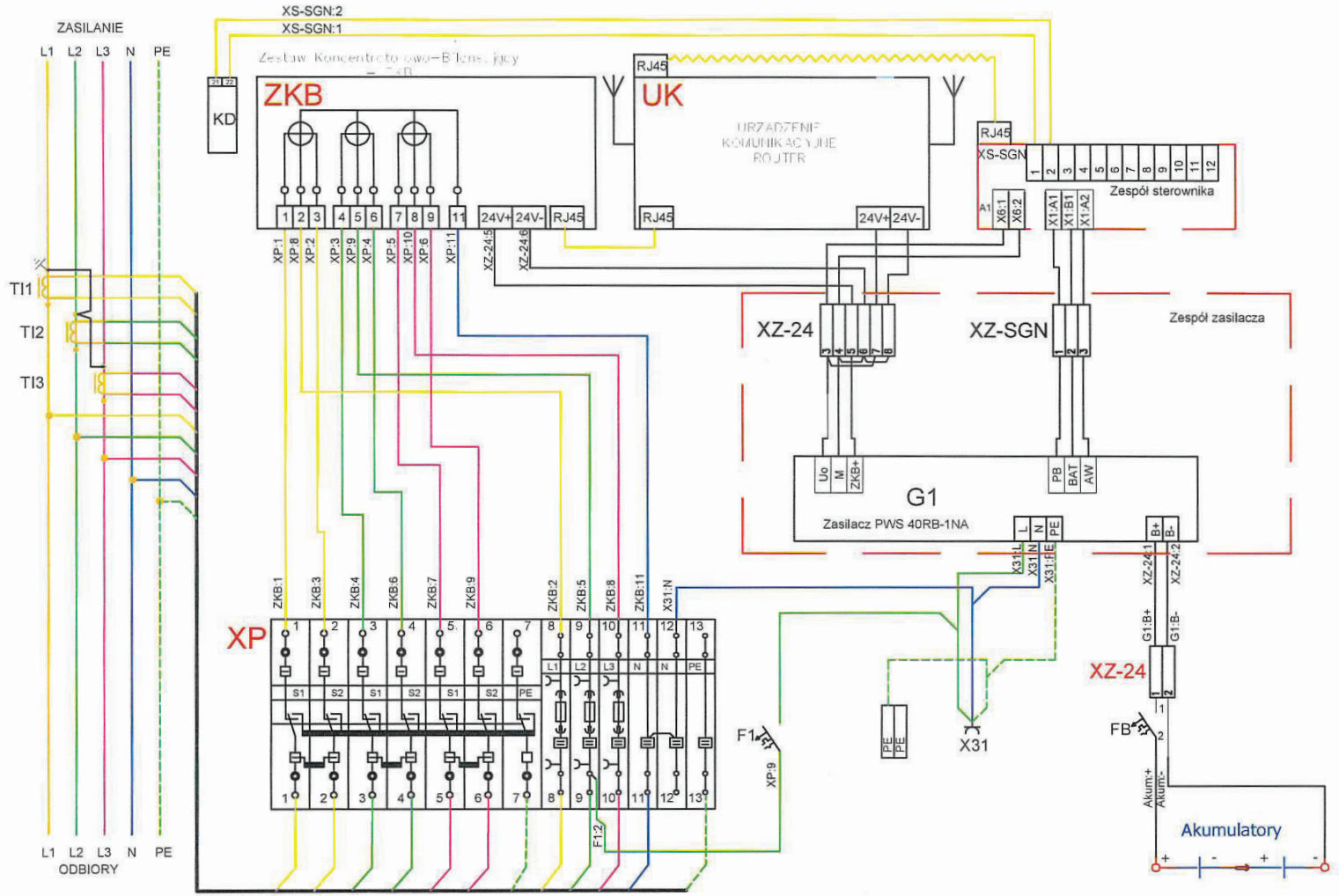


OBWÓD		01	02	03	04	05	06
KIERUNEK	Agregat	Proj. Z3412002	REZERWA	REZERWA	REZERWA	REZERWA	REZERWA
KABEL		YAKXS 4x120					

Jednostka projektowa:	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	08.2026 r.
Skala:	
Nazwa rys.:	Schemat zasilania sieci SN 15 kV
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Podpis:
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0008/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych Podpis:
Rys. nr:	E-3

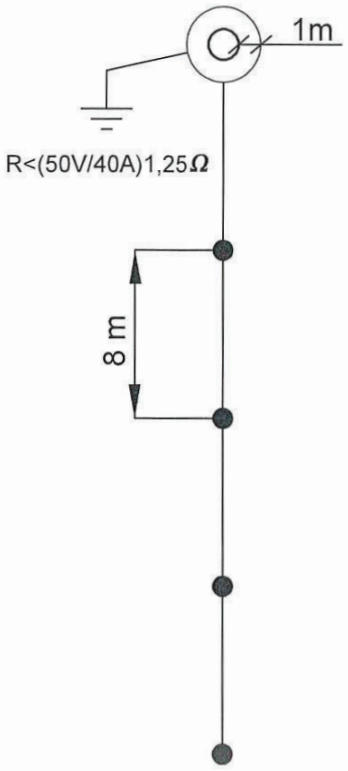


Jednostka projektowa:	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	08.2026 r.
Skala:	
Nazwa rys.:	Schemat zasilania sieci nn 0,4 kV
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica, upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych — Podpis:
Sprawdził:	inż. Karol Kummer, upr. bud. nr POM/0008/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych — Podpis:
Rys. nr:	E-4



Jednostka projektowa:	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo
Data:	08.2026 r.
Skala:	
Nazwa rys.:	Schemat układu pomiarowego AMI
WP nr:	OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	
Rys. nr:	E-5
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych
Podpis:	

Proj. stacja transformatorowa
SN/nn 15/0,4 kV nr **T342344**

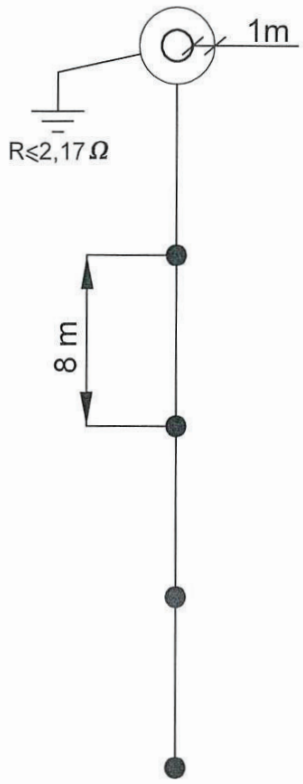


Zastosowano uziom TP1 + 4 x 9 (cztery uziomy prętowe o długości 9 m, każdy połączony ze sobą bednarką ocynkowaną Fe/Zn 30 x 4 o długości 45 m, wzdłuż trasy kabla)

Ochrona przeciwporażeniowa - uziemienie ochronne

Jednostka projektowa: ELVERSO	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892		
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo		**Data:** 08.2026 r. **Skala:**
Nazwa rys.:	Schemat uziemienia stacji transf. SN/nn		**OBI nr:** OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	**Rys. nr:** E-6
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	

Proj. stan. nr 70
typu Ogo-13,5/15



Zastosowano uziom TP1 + 4 x 9 (cztery uziomy prętowe o długości 9 m,
każdy połączony ze sobą bednarką ocynkowaną Fe/Zn 25 x 4 o długości 45 m)

Ochrona przeciwporażeniowa - uziemienie ochronne

Jednostka projektowa: ELVERSO	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892		
Inwestor:	ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
Nazwa zadania:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo		**Data:** 08.2026 r. **Skala:**
Nazwa rys.:	Schemat uziemienia słupa LSN		**OBI nr:** OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	**Rys. nr:** E-7
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10

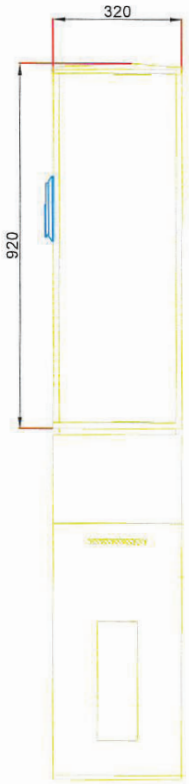
LAMEL ROZDZIELNICE

NAZWA:
TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2v

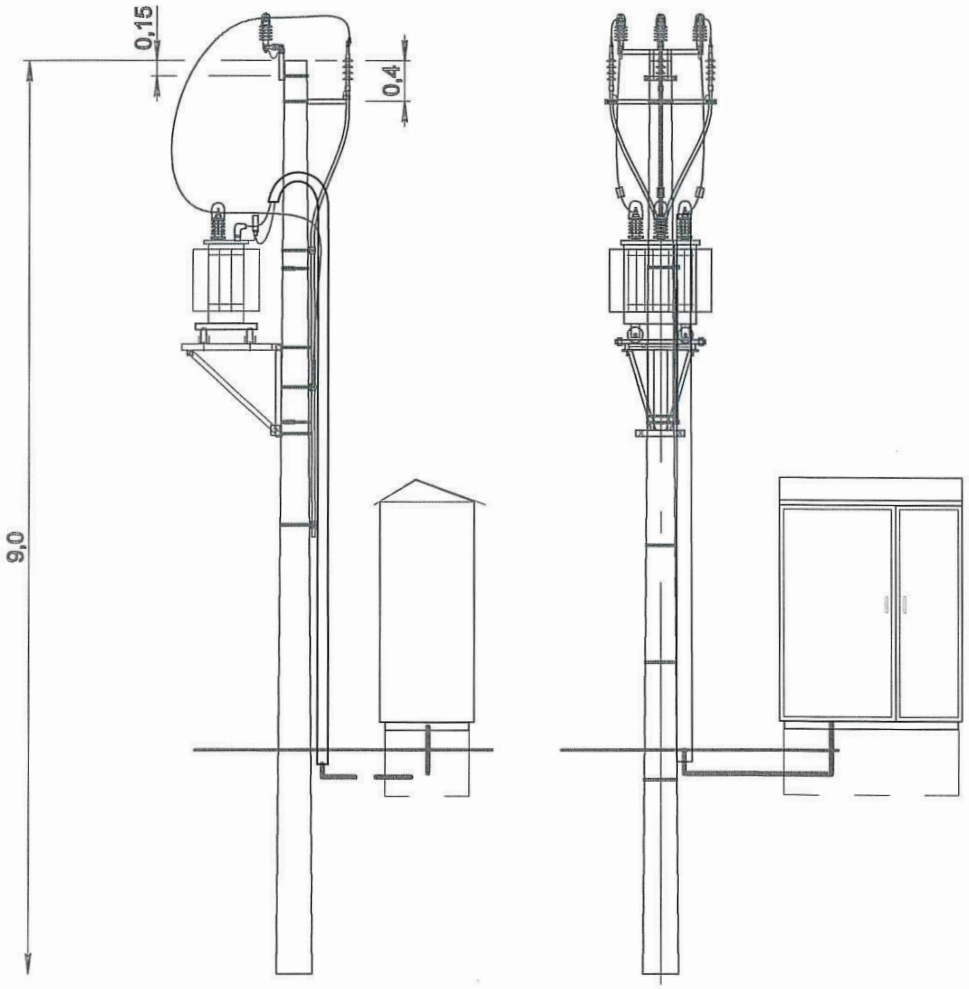
DANE TECHNICZNE:	KLASA IZOLACJI:	RODZAJ:
In: 630A Un: 400V Ui: 690V IP: 44 RAL: 7035	II	Fund.
	ILOŚĆ SZTUK:	ZASILANIE:
	1 szt.	dół
		ODEJŚCIE:
		dół







Jednostka projektowa: ELVERSO ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892			
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk			
Nazwa zadania: Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo			**Data:** 08.2026 r. **Skala:**
Nazwa rys.:	Widok rozdzielnicy TSTSF6-2-ARS3v-ARS3v-400-ARS2+AMI		**OBI nr:** OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	**Rys. nr:** E-8
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	



Jednostka projektowa: ELVERSO	ELVERSO Daniel Lica ul. Osiedlowa 5, 83-300 Grzybno tel. +48 605 055 357, e-mail: biuro@elverso.pl NIP 5891791306, REGON 528148892		
Inwestor: ENERGA - OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk			
Nazwa zadania: Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 - 115/29 w miejscowości Zblewo gm. Zblewo			**Data:** 08.2026 r. **Skala:**
Nazwa rys.:	Widok stacji słupowej STNK 20/250		**OBI nr:** OBI/34/2503291
Projektował:	mgr inż. Daniel Lica upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	**Rys. nr:** E-9
Sprawdził:	inż. Karol Kummer upr. bud. nr POM/0006/PWOE/11 w spec. instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych	**Podpis:**	

46. Informacja bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

OBIEKT:	Budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 kV, przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV, budowa linii kablowej SN 15 kV i nn 0,4 kV w celu zasilania budynków na działkach nr 115/13 – 115/29	
KATEGORIA OBIEKTU BUDOWLANEGO:	XXVI – sieci elektroenergetyczne	
LOKALIZACJA:	ZBLEWO gm. Zblewo Działki nr 777, 772/24, 772/4, 772/20, 772/23, 115/3, 117/1, 115/8, 115/1, 115/12, 115/30	
INWESTOR:	ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk	
BRANŻA:	ELEKTRYCZNA	
ZADANIE NR:	OBI/34/2503291	
PROJEKTOWAŁ:	mgr inż. Daniel Lica zam. Grzybno, ul. Osiedlowa 5, 83-300 Kartuzy upr. bud. nr POM/0314/PWBE/18	

1. Zakres robót oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów:
   - budowa linii kablowej SN 15 kV,
   - budowa linii kablowych nn 0,4 kV,
   - budowa stacji transformatorowej słupowej SN/nn 15/0,4 Kv,
   - przebudowa linii napowietrznej SN 15 kV.

2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych:
   - droga krajowa,
   - drogi gminne,
   - drogi wewnętrzne,
   - linia napowietrzna SN 15 kV,
   - linia napowietrzna nn 0,4 kV,
   - sieć telekomunikacyjna,
   - sieć wodociągowa,
   - sieć kanalizacji sanitarnej.

3. Elementy zagospodarowania działki lub terenu, które mogą stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:
   - linia napowietrzna SN 15 kV,
   - linia napowietrzna nn 0,4 kV,
   - linia kablowe nn 0,4 kV,
   - proj. stacja transformatorowa słupowa SN/nn 15/0,4 kV
   - drogi publiczne i wewnętrzne.

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych:

Lp.	Rodzaj zagrożenia	Miejsce występowania	Czas występowania	Skala
1.	Ryzyko porażenia prądem elektrycznym- roboty wykonywane w odległości: - do 5 m od linii do 1 kV	Linie kablowe nn, stacja transformatorowa SN/nn	Podczas prac ziemnych i montażowych przy czynnych liniach kablowych nn oraz proj. stacji transformatorowej SN/nn	Średnia
2.	Ryzyko porażenia prądem elektrycznym - roboty wykonywane w odległości do 5m od linii do 15kV	Linia kablowa i napowietrzna SN, stacja transformatorowa SN/nn	Podczas prac montażowych i demontażowych przy czynnej linii napowietrznej SN oraz na proj. stacji transformatorowej SN/nn	Wysoka
3.	Ryzyko upadku z wysokości ponad 5m	Słup linii napowietrznej SN, stacja transformatorowa SN/nn	Podczas montażu rozłącznika na słupie SN oraz elementów na stacji transformatorowej SN/nn	Średnia
4.	Ryzyko wpadnięcia do wykopu ponad 1,5m	Wykopy pod słup, stację transformatorową oraz na trasie projektowanej linii kablowej SN i nn	Podczas wykonywania wykopów pod słup linii napowietrznej, stację transformatorową oraz układaniu kabli w wykopie	Średnia
5.	Ryzyko uderzenia ciężkimi elementami	Linia napowietrzna SN, stacja transformatorowa SN/nn	Podczas montażu rozłącznika na słupie SN oraz załadunku i rozładunku oraz posadowieniu słupa stacji	Średnia
6.	Ryzyko potrącenia przez samochód	Drogi publiczne	W czasie prowadzenia prac ziemnych w pobliżu drogi publicznej.	Mała

5. Sposób instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych.
   Pracownicy powinni być poinformowani o zasadach BHP obowiązujących w zakresie przewidzianych robót oraz zagrożeniach występujących przy pracy na wysokości, w pobliżu czynnych sieci elektrycznych, transporcie oraz wykonywaniu wykopu, załadunku i rozładunku ciężkich elementów konstrukcyjnych. Należy zwrócić uwagę na środki ograniczające wystąpienie niebezpieczeństwa zagrożeń przedstawione poniżej.
6. Środki techniczne i organizacyjne, zapobiegające niebezpieczeństwom wynikającym z wykonywania robót w strefach szczególnego zagrożenia zdrowia lub w ich sąsiedztwie, w tym zapewniające bezpieczną i sprawną komunikację, umożliwiającą szybką ewakuację na wypadek pożaru, awarii i innych zagrożeń:

- pracownicy wykonujący prace ziemne i montażowe przy czynnych liniach napowietrznych i kablowych SN 15 kV i nn 0,4 kV powinni być przeszkoleni w zakresie BHP i prace wykonywać zgodnie „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych” (Energa). Prace demontażowe i montażowe należy wykonywać przy wyłączonym napięciu nn i SN, po przygotowaniu miejsca pracy i dopuszczeniu do pracy przez odpowiednie służby inwestora (ENERGA). Stosować się do wymagań gestora sieci elektroenergetycznej oraz zarządców dróg publicznych (UG Zblewo, GDDKiA).
- podczas rozładunku i posadowieniu słupów, podczas prac montażowych na wysokości zachować bezpieczne odległości od strefy operacji. Odgrodzić osoby postronne zapewniając możliwość przejazdu, sprawnej ewakuacji i bezpiecznej komunikacji po istniejącej drodze publicznej. Prace wykonywać w kaskach ochronnych. Pracownicy pracujący na wysokości powinni posiadać stosowne zaświadczenia.
- teren w obszarze wykopów należy wygrodzić folią koloru biało-czerwonego. Zapewnić możliwość sprawnej ewakuacji i bezpiecznej komunikacji po istniejącej drodze publicznej.
- pomiary elektryczne wykonywać dwuosobowo przez pracowników posiadających odpowiednie uprawnienia energetyczne (SEP).