

Firma Usługowo-Projektowa

**Farad**

Tomasz Jezierski

Dąbrowa 78/1, 80-297 Banino

tel. 058 351 16 37, email: farad@farad.com.pl

mBank Nr konta: 76 1140 2004 0000 3302 3696 4010

INWESTOR:

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

PROJEKTOWAŁ:

*mgr inż. Tomasz Jezierski  
Uprawnienia budowlane projektowe i wykonawcze  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i  
urządzeń elektrycznych i energetycznych bez ograniczeń  
POM/0011/PWOE/07  
POM/IE/0296/07  
**TOMASZ JEZIEWSKI**  
UPR. PROJ. POM/0011/PWOE/07  
NR EWID.-POM/IE/0296/07  
Specjalność instalacyjna-sieci elektrycznych*

## PROJEKT WYKONAWCZY

TEMAT:

*Montaż rozłącznika SN-15kV na słupie.*

ADRES:

*Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb  
0017 Szemud gm. Szemud*

BRANŻA.:

*Elektryczna*

Energa-Operator S.A. Oddział w Gdańsku

Dział Dokumentacji Energetycznej

Dokumentację projektową sprawdzono pod

względem zgodności z *PI.251.028960*

Uzgodnienie nr *2025.101.05428/06M40*

Data uzgodnienia *13.10.2025*

Kierownik

Dział Dokumentacji Energetycznej

*Michał Dziennisz*  
Michał Dziennisz

Gdańsk, maj 2025 r.

Wejherowo 13.10.2025

**UZGODNIENIE nr 2025/10/05728/36MMD**

Jednostka projektowa:	FHU FARAD Tomasz Jezierski Dąbrowa 78/1 80-297 Banino
Temat projektu:	Montaż rozłącznika SN-15Kv na słupie dz. 315/9 w miejscowości Szemud gmina Szemud
Warunki/Wytyczne:	P/25/028960 z dnia 23.04.2025
Nr zadania inwest.:	P/25/028960
Numer ekspl.:	Montaż rozłącznika SN-15Kv na słupie
Załączniki:	1. Projekt budowlany (projekt zagospodarowania terenu, projekt architektoniczno-budowlany, projekt techniczny) /projekt wykonawczy – 1kpl. 2. Wersja elektroniczna projektu pdf, mapa dwg

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

**Sprawę prowadzi:**Michał Dzienisz, 58 527 93 88, [michal.dzienisz@energa-operator.pl](mailto:michal.dzienisz@energa-operator.pl)Kierownik  
Dział Dokumentacji Energetycznej  
Michał Dzienisz

### 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](mailto:iod@energa-operator.pl) lub korespondencyjnie na adres ADO (pkt 2).
  - 3) Dane osobowe przetwarzane będą na podstawie art. 6 ust 1 lit. f RODO, czyli w celu realizacji prawnie uzasadnionych interesów administratora. Prawnienie uzasadnionymi interesami ADO jest: umocowanie pełnomocnika oraz obrona i dochodzenie roszczeń ADO wynikających z przepisów prawa.
  - 4) Podanie danych jest niezbędne do przygotowania oświadczenia woli i ustanowienia pełnomocnictwa.
  - 5) Odbiorcą danych osobowych mogą zostać:
    - a. Uprawnione organy instytucje publiczne,
    - b. Podmioty Grupy Energa i Grupy Orlen,
    - c. Podmioty dostarczające korespondencję,
    - d. Podmioty wykonujące usługi archiwizacyjne oraz niszczenia dokumentacji,
    - e. Podmioty świadczące usługi obsługi prawnej,
    - f. Podmioty świadczące usługi serwisu i obsługi technicznej urządzeń wykorzystywanych przez ADO,
    - g. Podmioty świadczące usługi informatyczne.
- ADO może powierzyć Twoje dane dostawcom usług lub produktów działającym na jego rzecz na podstawie umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych, wymagając od takich podmiotów wykonywania czynności na udokumentowane polecenia ADO, pod warunkiem zachowania poufności i zapewnienia ochrony prywatności oraz bezpieczeństwa Twoich danych osobowych.
- 6) Dane będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w pkt 4. W zakresie realizacji uzasadnionych interesów ADO, dane będą przetwarzane do chwili ustania pełnomocnictwa lub pozytywnego rozpatrzenia wniesionego przez Panią/Pana sprzeciwu wobec przetwarzania danych, a po tym okresie przez okres czasu wynikający z przepisów powszechnie obowiązującego prawa.
  - 7) Informujemy o przysługującym prawie do:
    - a. dostępu do swoich danych osobowych i żądania ich kopii,
    - b. sprostowania swoich danych osobowych,
    - c. żądania ograniczenia przetwarzania swoich danych,
    - d. usunięcia danych, jeżeli nie jest realizowany żaden inny cel przetwarzania i nie zachodzą przesłanki wyłączające, wynikające z art. 17 RODO.

W stosunku do danych przetwarzanych na podstawie prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez administratora przysługuje Pani/Panu prawo złożenia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych, Z uprawnień można skorzystać kontaktując się pisemnie lub e-mail z ADO lub IOD (pkt 2, 3).

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

**Zawartość opracowania:**

Uzgodnienie Energa-Operator S.A. ....	2
Zawartość opracowania: .....	3
1.     Temat .....	5
2.     Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń .....	5
3.     Oświadczenie projektanta.....	6
4.     Uprawnienia projektanta.....	7
5.     Podstawa opracowania.....	9
6.     Uzgodniony z ENERGA OPERATOR S.A. ....	10
7.     Odpis protokołu z narady koordynacyjnej – NIE DOTYCZY .....	11
8.     Uzgodnienia branżowe – NIE DOTYCZY .....	11
9.     MPZP/DLCP .....	11
10.    Stan istniejący .....	12
11.    Rozbiórka – NIE DOTYCZY .....	12
12.    Linia SN (napowietrzna) .....	12
13.    Stacja transformatorowa 15/0,4kV – NIE DOTYCZY.....	12
14.    Linia nn (kablowa) – NIE DOTYCZY.....	12
15.    Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY .....	12
16.    Przylączy SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY .....	12
17.    Przylączy nn – NIE DOTYCZY .....	12
18.    Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN.....	12
19.    Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY .....	12
20.    Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – NIE DOTYCZY.....	12
21.    Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii SN – NIE DOTYCZY .....	12
22.    Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY .....	12
23.    Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn – NIE DOTYCZY .....	12
24.    Obliczenia techniczne – NIE DOTYCZY.....	12
25.    Opinia geotechniczna .....	12
26.    Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym – NIE DOTYCZY .....	13
27.    Kolizje / krzyżowania – NIE DOTYCZY .....	13
28.    Ingerencja w zieleni wysoką – NIE DOTYCZY .....	13
29.    Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY.....	13
30.    Opis projektu zagospodarowania terenu .....	13
31.    Obszar oddziaływania inwestycji .....	13
32.    Uwagi końcowe .....	13
33.    Zbiórce zestawienie materiałów do budowy.....	15
34.    Projekt zagospodarowania terenu – rys. E0 .....	16

35.	Schematy.....	17
35.1.	Schemat SN stan istniejący – rys. E1 .....	17
35.2.	Schemat SN stan projektowany – rys. E2.....	18
36.	Inne rysunki .....	19
36.1.	Słup SN-15kV stan istniejący – rys. E3.....	19
36.2.	Słup SN-15kV stan projektowany – rys. E4 .....	20
37.	Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia.....	21

## 1. Temat

Montaż rozłącznika SN-15kV na słupie nr 1 typu 2xŻN-12 w LSN nr 090130 EOP przy ul. Myśliwskiej, Szemud dz. 315/9 obręb 0017 Szemud, gm. Szemud

## 2. Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń

Zasilanych z linii SN: 090100 przyłączonych do GPZ Reda

Wymiana pojedynczego słupa SN:	-----
Linia napowietrzna SN:	-----
Rozłącznik napowietrzny SN:	<b>RUN III 24/4 W-S-H – 1 kpl.</b>
Linia kablowa SN:	-----
Mufy kablowe	-----
Głowice kablowe	-----
Ograniczniki przepięć	<b>ASM-18 N+A+W3 - 1 kpl.</b>
Złącze kablowe SN:	-----
Stacja transformatorowa SN/nn:	-----
Transformator:	-----
Wymiana pojedynczego słupa nn:	-----
Linia napowietrzna nn:	-----
dł.trasy/dł.całkowita	
Przyłącze napowietrzne:	-----
dł.trasy/dł.całkowita	
(zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu)	
Szafka pomiarowa:	-----
Przyłącze/a kablowe:	-----
dł.trasy/dł.całkowita	
(zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu)	
Szafka pomiarowa:	-----
Linia kablowa nn:	-----
dł.trasy/dł.całkowita	
Kablowa rozdzielnica szafowa:	-----
Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy:	-----
Przecisk	-----
Przewiert	-----

### 3. Oświadczenie projektanta

Zgodnie z wymogiem art. 34 ust. 3d pkt. 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane.

Oświadczam, że projekt techniczny montażu rozłącznika SN-15kV na słupie SN, Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud gm. Szemud – został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej i jest kompletny.

#### PROJEKTUJĄCY

**mgr inż. Tomasz Jęziorski**  
Uprawnienia budowlane projektowe i wykonawcze  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i  
urządzeń elektrycznych i energetycznych bez ograniczeń  
Nr ew. POM/0011/PWOE/07  
POM/IE/0296/07

Gdańsk Maj 2025

## 5. Podstawa opracowania

Projekt wykonano na podstawie:

1. Zlecenia inwestora
2. Uzgodnień z właścicielem terenu
3. Wizji lokalnej w terenie
4. Polskie Normy:
  - PN-E-08501 Tablice i znaki bezpieczeństwa,
  - N-SEP-E-001 Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przed porażeniem elektrycznym,
  - N SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
  - PN-IEC 60364-4-443 Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa. Ochrona przed przepięciami. Ochrona przed przepięciami atmosferycznymi lub łączeniowymi.

Podstawą techniczną opracowania są:

- Warunki Przyłączenia P/25/028960 z dnia 23.04.2025 r.
- Uzgodnienia i wytyczne inwestora uzyskane podczas realizacji projektu



Numer P/25/028960

Miejscowość Gdańsk

Data 23-04-2025

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Obiekt handlowo-usługowy  
Adres (Nr działki): Szemud, ul. Myśliwska  
gm. Szemud, działka numer 315/7
2. Grupa przyłączeniowa: grupa III
3. Moc przyłączeniowa: 250 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ REDA [03700]  
Linia 15 kV GPZ Reda - Reda Marianowo T-9749 [03700-21-090100]  
Obiekt Linia [SN] LN 090100(SL179)-T-95056 Szemud Szkoła [090130]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe rozłącznika SN od w linii napowietrznej SN-15kV nr 090130 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:  
W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 090130 należy wstawić słup z rozłącznikiem SN-15kV, dopuszcza się montaż rozłącznika na istniejącym słupie.
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
Nie dotyczy.
  - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Nie dotyczy.
  - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
Zgodnie IRIESD EOP.
  - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
Zgodnie IRIESD EOP.
  - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:  
-
  - 7.1.7. Demontaże:  
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączający:  
Od projektowanego rozłącznika należy wybudować abonencką linię kablową SN-15kV (typ i przekrój wg. potrzeb) do proj. abonenckiej stacji transformatorowej.  
Wybudować abonencką stację transformatorową 15/0,4 z transformatorem o mocy wg. potrzeb.  
Charakter stacji: abonencka-końcowa.  
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:  
Abonencka stacja transformatorowa;
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
-
  - 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
  - 9.4. Rodzaj mierzonych energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe
  - 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Wymagane

9.6. Wymagania dodatkowe:

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

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

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

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

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
- Napięcie znamionowe sieci 15 kV
- Prąd zwarcia doziemnego 40 A
- Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 3 s
- Moc zwarcia na szynach 15 kV 240 MVA
- Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,5 s

w stacji 110/15 kV GPZ REDA

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

- System ochrony od porażeń uziemienie ochronne

10.3. Inne:

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

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

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Opracować projekty budowy słupa SN-15kV wraz z rozłącznikiem (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Wejherowie - Dział Dokumentacji Energetycznej.

Opracować projekt abonenckiej stacji transformatorowej oraz abonenckiej linii kablowej SN-15kV i uzgodnić go z ENERGA-OPERATOR SA, Oddział w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej.

Szczegółową lokalizację abonenckiej stacji transformatorowej oraz trasę abonenckiej linii kablowej uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Wejherowie.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

Opracować instrukcję współpracy ruchowej abonenckiej stacji transformatorowej i uzgodnić ją z Regionalną Dyspozycją Mocy Oddziału w Gdańsku.

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.



Ciunel Aleksandra  
OPRACOWAŁ

Kierownik Wydziału  
Przyłączeń i Rozwoju



Tomasz Kurzuński

ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
  2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
  3. Rejon Dystrybucji w Wejherowie  
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

Numer P/25/028960

Miejscowość Gdańsk

Data 25-09-2025

## AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA nr 1

Niniejszym dokonujemy aktualizacji warunków przyłączenia w poszczególnych pozycjach nadając im brzmienie:  
**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**  
Oddział w Gdańsku

1. Przyłączany obiekt:  
Nazwa: Obiekt handlowo-usługowy  
Adres (Nr działki): Szemud, ul. Myśliwska  
gm. Szemud, działka numer 315/7
2. Grupa przyłączeniowa: grupa III
3. Moc przyłączeniowa: 250 kW
4. Miejsce przyłączenia:  
GPZ - GPZ REDA [03700]  
Linia 15 kV GPZ Reda - Reda Marianowo T-9749 [03700-21-090100]  
Obiekt Linia [SN] LN 090100(SŁ179)-T-95056 Szemud Szkoła [090130]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:  
zaciski prądowe rozłącznika SN od w linii napowietrznej SN-15kV nr 090130 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:  
W istniejącej linii napowietrznej SN-15kV nr 090130 należy wstawić słup z rozłącznikiem SN-15kV, dopuszcza się montaż rozłącznika na istniejącym słupie.
  - 7.1.2. Stacja transformatorowa:  
Nie dotyczy.
  - 7.1.3. Urządzenia nn:  
Nie dotyczy.
  - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:  
Zgodnie IRIESD EOP.
  - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:  
Zgodnie IRIESD EOP.
  - 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:  
Od projektowanego rozłącznika należy wybudować abonencką linię kablową SN-15kV (typ i przekrój wg. potrzeb) do proj. abonenckiej stacji transformatorowej.  
Wybudować abonencką stację transformatorową 15/0,4 z transformatorem o mocy wg. potrzeb.  
Charakter stacji: abonencka-końcowa.  
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:  
Abonencka stacja transformatorowa;
  - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:  
-
  - 9.3. Sposób pomiaru: pośredni
  - 9.4. Rodzaj mierzonych energii: Energia elektryczna czynna pobrana, Energia elektryczna bierna w 2 kwadrantach, Moc maksymalna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe

- 9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych  
Wymagane
- 9.6. Wymagania dodatkowe:
- Dla pomiaru pośredniego lub półpośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników oraz optyczną sygnalizację zaniku napięcia.
  - Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy.
  - Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania.
  - Wymagania techniczne dla układów transmisji danych pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA–OPERATOR SA
  - inne:  
-
10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej
- 10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:
- Układ sieci TN-C
  - Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
  - Maksymalny prąd zwarciovowy w sieci 26 kA  
Rzeczywistą wartość prądu zwarciovowego oblicza projektant.
  - System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania
- 10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:
- Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
  - Napięcie znamionowe sieci 15 kV
  - Prąd zwarcia doziemnego 40 A
  - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 3 s
  - Moc zwarciovowa na szynach 15 kV 240 MVA
  - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0.5 s  
w stacji 110/15 kV GPZ REDA  
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciovowej.
  - System ochrony od porażeń uziemienie ochronne
- 10.3. Inne:  
-
11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy
- | Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci | Napięcie znam. [kV] | Moc znam. [kW] | Prąd rozruchu [A] |
|------------------------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| Agregat prądotwórczy               | 0,4                 | 250            |                   |
12. Inne ustalenia:
- 12.1. Dotyczy projektu budowlanego:  
Opracować projekty budowy słupa SN-15kV wraz z rozłącznikiem (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi) i uzgodnić je z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Wejherowie - Dział Dokumentacji Energetycznej.  
Opracować projekt abonenckiej stacji transformatorowej oraz abonenckiej linii kablowej SN-15kV i uzgodnić go z ENERGA-OPERATOR SA, Oddział w Gdańsku - Wydział Dokumentacji Energetycznej.  
Szczegółową lokalizację abonenckiej stacji transformatorowej oraz trasę abonenckiej linii kablowej uzgodnić na etapie projektowania w Rejonie Dystrybucji w Wejherowie.  
Próbnego uruchomienia agregatu prądotwórczego należy dokonać przy udziale pracowników ENERGA-OPERATOR SA.

**Aktualizacja wchodzi w życie z dniem zawarcia aneksu do umowy o przyłączenie, który przesyłamy w załączeniu**

Ciunel Aleksandra  
OPRACOWAŁ

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Gdańsku  
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
3. Rejon Dystrybucji w Wejherowie  
ul. Przemysłowa 18, 84-200 Wejherowo

**7. Odpis protokołu z narady koordynacyjnej – NIE DOTYCZY**

**8. Uzgodnienia branżowe – NIE DOTYCZY**

**9. MPZP/DLCP**

*Dla terenu przedmiotowej inwestycji istnieje MPZP zgodnie z uchwałą nr XLIII/535/2018 Rady Gminy Szemud z dnia 20.07.2018.*

**10. Stan istniejący**

Na działce nr 315/9 obręb 0017 Szemud znajduje się istniejący przelotowy słup SN-15kV nr 1 typu 2xŻN-12 A-owy wyposażony w odłącznik SN nr 91394.

**11. Rozbiórka – NIE DOTYCZY****12. Linia SN (napowietrzna)**

Na słupie SN-15kV nr 1 typu 2xŻN-12 A-owy zostanie zamontowany rozłącznik typu RUN III 24/4 W-S-H z napędem ręcznym. Z którego zostanie zasilona instalacja podmiotu przyłączanego.

**13. Stacja transformatorowa 15/0,4kV – NIE DOTYCZY****14. Linia nn (kablowa) – NIE DOTYCZY****15. Oświetlenie uliczne – NIE DOTYCZY****16. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe) – NIE DOTYCZY****17. Przyłącza nn – NIE DOTYCZY****18. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN**

W celu zapewnienia ochrony przeciwprzepięciowej zaprojektowano montaż ograniczników przepięć na ograniczniki typu ASM-18 N+A+W3.

**19. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY****20. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn – NIE DOTYCZY****21. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii SN – NIE DOTYCZY****22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w stacji transformatorowej SN/nn – NIE DOTYCZY****23. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn – NIE DOTYCZY****24. Obliczenia techniczne – NIE DOTYCZY****25. Opinia geotechniczna**

Na podstawie Rozporządzenia Ministra transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalenia geotechnicznych warunków posadowienia obiektów budowlanych, przyjęto, że projektowane obiekty elektroenergetyczne – linia kablowa SN-15kV – są zaliczane do pierwszej kategorii geotechnicznej, która obejmuje niewielkie obiekty budowlane o prostych warunkach gruntowych, jakie występują w terenie, na którym realizowana jest inwestycja.

**26. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym – NIE DOTYCZY****27. Kolizje / krzyżowania – NIE DOTYCZY****28. Ingerencja w zieleń wysoką – NIE DOTYCZY****29. Ochrona konserwatorska – NIE DOTYCZY****30. Opis projektu zagospodarowania terenu**

- Rozłącznik SN-15kV – uzbrojenie nadziemne

**31. Obszar oddziaływania inwestycji**

Budowa i eksploatacja rozłącznika SN-15kV nie ma negatywnego wpływu na środowisko. Budowa będzie prowadzona zgodnie z zasadami wiedzy technicznej, normami i przepisami ogólnymi z zakresu środowiska – bez naruszania korzeni drzew, krzewów, przywrócenie trawników do stanu pierwotnego – oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami BHP.

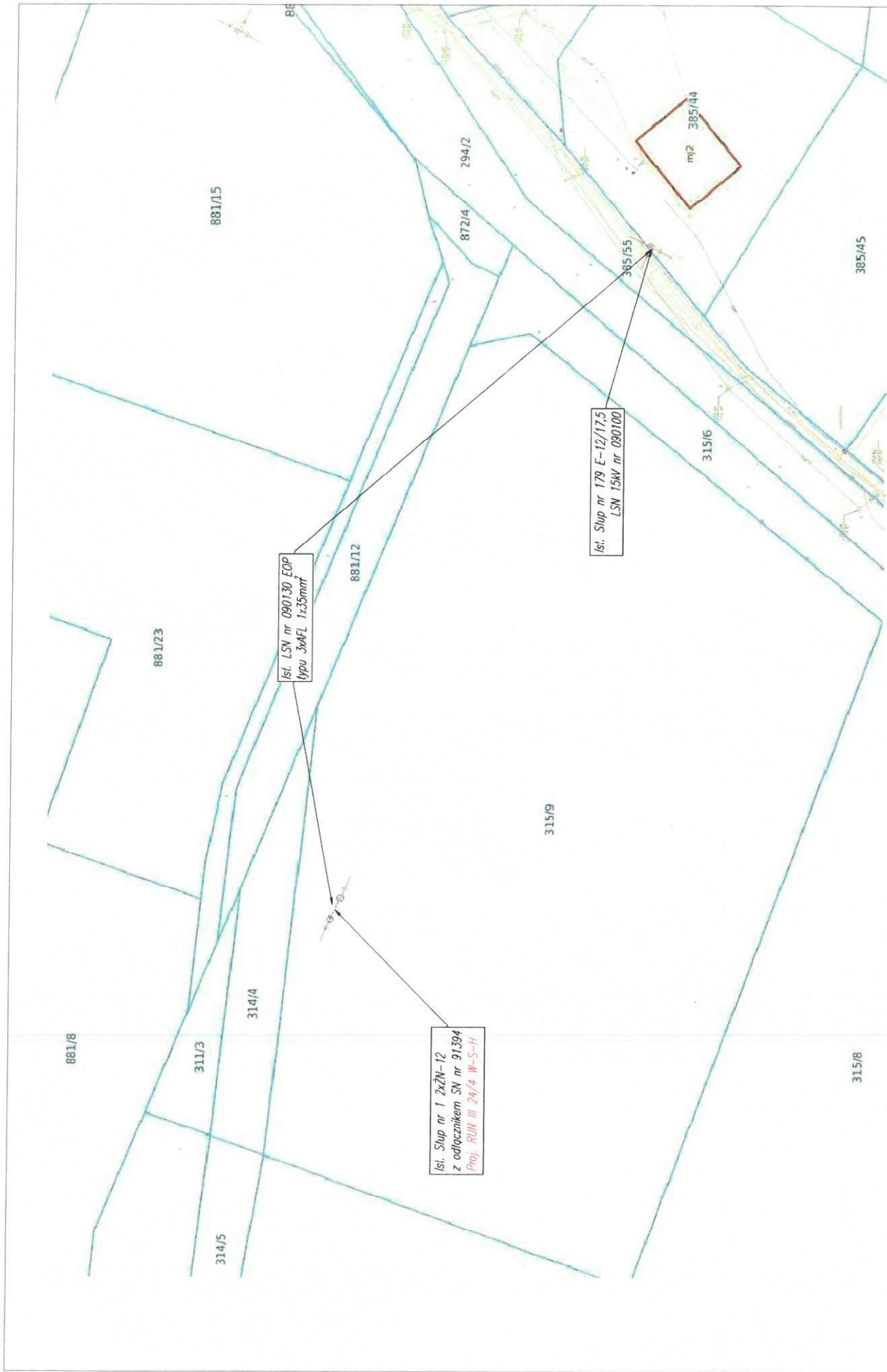
**32. Uwagi końcowe**

1. Całość prac wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami
2. Przed przystąpieniem do prac zapewnić nadzór instytucji użytkujących urządz.inż., obsługę geodezyjną oraz powiadomić wszystkich użytkowników terenu.
3. Przed rozpoczęciem robót należy powiadomić służby ENERGA Rejon Dystrybucji w Tczewie w celu:
  - a) wyznaczenia nadzoru;
  - b) określenia warunków odbioru robót;
  - c) uzgodnienia treści nowych oznaczników kablowych, treści nowych opisów kabli SN.
4. Po zakończeniu prac wykonać pomiary i próby oraz sporządzić protokoły i dokumenty odbiorowe.
5. Należy dokonać pomiaru rezystancji istniejących uziemień sieci SN-15kV przewidzianych do dalszej eksploatacji.
6. Stan nawierzchni po robotach ziemnych doprowadzić do stanu wyjściowego.
7. Urządzenia podziemne napotkane w trakcie prowadzenia robót ziemnych należy traktować jako czynne i zachować szczególną ostrożność przy zbliżeniach i skrzyżowaniach.
8. Zachować przepisowe odległości elementów projektowanych od istniejącego uzbrojenia podziemnego.
9. Elementy układu pomiarowego przystosować do plombowania.

- 10. Skrzyżowanie projektowanych kabli z istniejącym i proj. uzbrojeniem terenu wykonać przez założenie na kable osłon rurowych—zgodnie z normą kablową i opisem powyżej.*
- 11. Wszystkie materiały i urządzenia muszą posiadać wymagane przez aktualne przepisy: atesty, certyfikaty oraz deklaracje lub certyfikaty zgodności z normami albo z aprobatami technicznymi.*
- 12. Przed rozpoczęciem prac ich wykonawca winien zapoznać się z treścią opisu technicznego, wszystkich rysunków i załączników do dokumentacji, a w razie niejasności należy zwrócić się z zapytaniami do inwestora.*

**33. Zbiorcze zestawienie materiałów do budowy**

<b>Lp.</b>	<b>NAZWA MATERIAŁU</b>	<b>Jedn.</b>	<b>Ilość</b>
1.	Rozłącznik RUN III 24/4 W-S-H -25A	Kpl.	1
2.	Konstrukcja pod rozłącznik do ŻN	Kpl.	1
3.	Przewód AaSXsn 1x70mm <sup>2</sup>	m	18
4.	Ograniczniki przepięć ASM-18 N+A+W3 (3 szt.)	Kpl.	1
5.	Linka LgY 16mm <sup>2</sup>	m	3
6.	Zacisk prądowy SEW 20.72	szt.	6
7.	Napęd do rozłącznika 12m - NRV	Kpl.	1
8.	Konstrukcja wsporcza pod napęd (3szt.) do ŻN	Kpl.	1
9.	Materiały pomocnicze m.in.: śruby, podkładki, złączki, piasek itp.	kpl.	1



Investor	Energa Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Szremud, ul. Wsliwaka, dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud
Temat	Montaż rozdzielnic na słupie SN-15kV
Firma	Farad
Tomasz Jezewski	PROJEKTOWAŁ
Firma Usługowo-Projektowa	PROJEKTOWAŁ
Gdańsk 791, 80-237 Bałtyk	PROJEKTOWAŁ
Tel/fax 88 931 13 31, e-mail: farad@farad.com.pl	PROJEKTOWAŁ
DATA	29.05.2025
SKALA	—
NUMER RYSUNKU	E0

Ist. LSN nr 090130 EOP

typu 3xAFE 1x35mm<sup>2</sup>

Ist. Stup nr 1

2x2N-12 A-owy

dz. nr 315/9 obreb 0017 Szemud

+odłącznik SN nr 91394

kier. Stup  
nr 2



Ist. Stup nr 179 typu E-12/17,5  
LSN 15kV nr 090100  
dz. nr 385/44 obreb 0017 Szemud

Investor	Energa Operator S.A., ul. Mornarckiej 130, 80-557 Gdynia
Adres	Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obreb 0017 Szemud
Temat	Montaż rozdzielni na słupie SN-15kV
Projektant	Farad
Wzrost	1,70m
Podpis	Tomaz Jasinski
Firma Usługowo-Projektowa	Dobrowa 76/1 80-297 Białe
Tel/fax: 58 351 16 37, e-mail: farad@farad.com.pl	
DATA	29.05.2025
SKALA	1:1
TYTUŁ RYSUNKU	Schemat SN - stan istniejący
NUMER RYSUNKU	E1

Ist. LSN nr 090130 EOP  
typu 3xAFL 1x35mm<sup>2</sup>

Ist. Słup nr 1  
2xZN-12 A-owy  
dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud  
+odłącznik SN nr 91394

Ist. Słup nr 179 typu E-12/17,5  
LSN 15kV nr 090100  
dz. nr 385/44 obręb 0017 Szemud

kier. Słup  
nr 2

Proj.Rozłącznik RUN III 24/4 W-S-H  
z napędem ręcznym  
**363240**

Granica Stron

Proj.Ograniczniki przepięć SN  
ASM-18 N+M+W3  
Proj.Uziom  
RS100

kier. Instalacja Podmiotu Przyłączonego  
(wg. odrębnego opracowania)

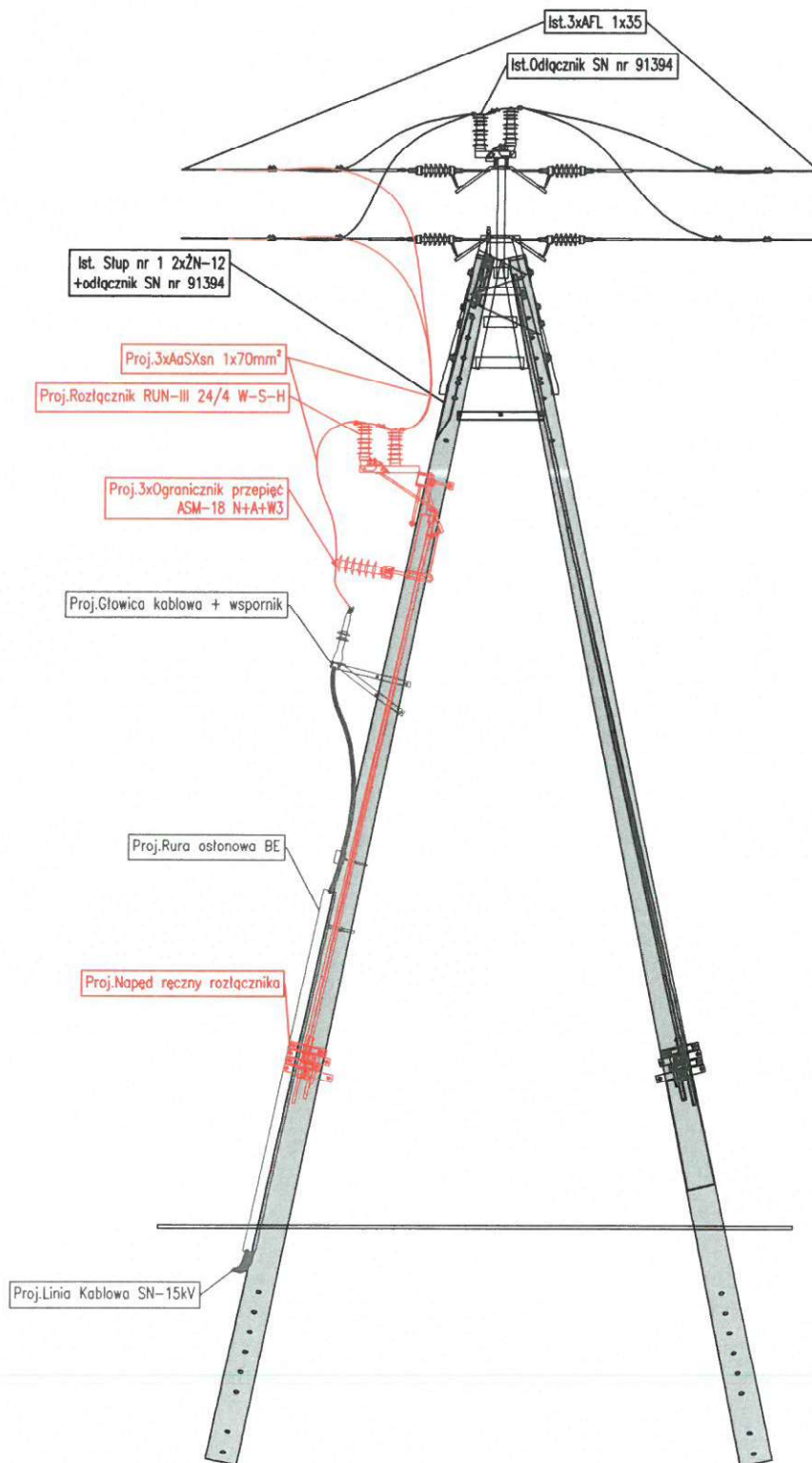
T366483

Szemud Centrum Handlowe AB

Investor	Energia Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
Adres	Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud
Tenent	Montaż rozdzielnic na słupie SN-15kV
Firma Usługowo-Projektowa	Farad Tomasz Jędrski Dębowa 78/1, 80-287 Bałtów Telefax: 688 351 16 37, e-mail: farad@farad.com.pl
TYTUŁ RYSUNKU	NUMER RYSUNKU
	E2



Inwestor	Energia Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk			
Adres	Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud			
Temat	Montaż rozłącznika na słupie SN-15kV			
<b>Farad</b> Tomasz Jezierski Firma Usługowo-Projektowa Dąbrowa 78/1, 80-297 Banino Tel/fax : 058 351 16 37, e-mail: farad@farad.com.pl		PROJEKTOWAŁ: Tomasz Jezierski Spec. ins. - sieci elektr.	Nr upraw. POU/0011/PWICE/07	PODPIS 
		DATA 29.05.2025	SKALA —	
TYTUŁ RYSUNKU <b>Słup SN-15kV stan istniejący</b>				NUMER RYSUNKU <b>E3</b>



UWAGA:  
Elementy projektowane oznaczono kolorem czerwonym

UWAGA:  
Elementy poza zakresem opracowania oznaczono kolorem szarym

Inwestor	Energa Operator S.A., ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk		
Adres	Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb 0017 Szemud		
Temat	Montaż rozłącznika na słupie SN-15kV		
<b>Farad</b> Tomasz Jezierski Firma Usługowo-Projektowa Dąbrowa 78/1, 80-297 Banino Tel/fax : 058 351 16 37, e-mail: farad@farad.com.pl		PROJEKTOWAŁ: Tomasz Jezierski Spec. ins. - sieci elektr.	Nr upraw. POM/0011/PWDE/07
		DATA 29.05.2025	SKALA —
TYTUŁ RYSUNKU <b>Słup SN-15kV stan projektowany</b>			NUMER RYSUNKU <b>E4</b>

### 37. Informacja dotycząca bezpieczeństwa i ochrony zdrowia

INWESTOR:

ENERGA-OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130

80-557 Gdańsk



OBIEKT:

„Montaż rozłącznika SN-15kV na słupie Szemud, ul. Myśliwska, dz. nr 315/9 obręb  
0017 Szemud gm. Szemud ”

Zakres i formę „Planu bezpieczeństwa i ochrony zdrowia” określa  
Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 23 czerwca 2003 (Dz.U. z 2004r.  
nr 120. Nr 120.1126)

SPORZĄDZIŁ:

**mgr inż. Tomasz Jezierski**  
Uprawnienia budowlane projektowe i wykonawcze  
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i  
urządzeń elektrycznych i energetycznych bez ograniczeń  
Nr ew. POM/0011/PWOE/07  
POM/IE/0296/07

mgr inż. Tomasz Jezierski

ul. Inżynierska 9; 80-298 Gdańsk

Gdańsk, Maj 2025

### **Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego**

Inwestycja obejmie swoim zakresem następujące roboty budowlane:

- montaż zaprojektowanych urządzeń elektrycznych

### **Wykaz istniejących obiektów budowlanych**

Istniejące obiekty budowlane, znajdujące się w obszarze wykonywanych prac:

- napowietrzna linia elektroenergetyczna SN

### **Elementy zagospodarowania terenu, mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi**

Podstawowymi elementami mogącymi stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi są:

- napowietrzna linia elektroenergetyczna SN

### **Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych**

Prace mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi:

- montaż elementów słupa SN (praca na wysokości)
- prace związane z transportem i rozładunkiem materiałów budowlanych oraz możliwym ryzykiem przygniecenia, a także związane z pracą sprzętu transportowego;
- porażenie prądem elektrycznym przy podłączaniu projektowanych urządzeń elektrycznych.

### **Sposób prowadzenia instruktażu pracowników przed przystąpieniem do realizacji robót szczególnie niebezpiecznych**

Przed przystąpieniem do prac należy zwrócić uwagę pracowników na możliwe zagrożenia, jakie niosą za sobą poszczególne prace. Należy wymienić i sprawdzić dostępność środków ochrony dla: prac wysokościowych, na wypadek pożaru, prac z ciężkimi elementami konstrukcyjnymi bądź prefabrykowanymi, prac z ręcznym sprzętem elektromechanicznym – ryzyko uszkodzeń ciała, porażień prądem elektrycznym. Należy wskazać drogi ewakuacyjne, wyznaczyć osoby odpowiedzialne za asekurację, przypomnieć podstawowe zasady BHP, numery telefonów do służb ratowniczych.

### **Środki techniczne i organizacyjne, zapobiegające niebezpieczeństwom.**

Wymagania szczegółowe w zakresie organizacji miejsca pracy, ochrony przed dostępem osób postronnych do stanowisk pracy należy określić zgodnie z „Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych”.

Jeżeli prace nieprowadzone będą w systemie PPN (Praca Pod Napięciem) to przed przystąpieniem do prac na liniach elektroenergetycznych sprawdzić brak napięcia.

W przypadku prac w systemie PPN przed przystąpieniem do prac sprawdzić stan wyposażenia ochronnego monterów.

Niebezpieczeństwo pożaru nie występuje. W przypadku użycia otwartego ognia, stanowisko pracy musi być zaopatrzone w podręczny sprzęt gaśniczy.

Należy skontrolować ważność świadectw kwalifikacji oraz zaświadczeń lekarskich dopuszczających pracowników do prowadzenia określonych robót budowlanych.

#### **Uwagi końcowe**

Całość robót wykonać zgodnie z projektem, najnowszą wiedzą techniczną oraz z obowiązującymi Polskimi Normami z zachowaniem zasad BiHP. Po wykonaniu robót elektrycznych wykonawca winien przekazać zleceniodawcy:

- projekt powykonawczy oraz oświadczenie kierownika robót o wykonaniu robót zgodnie z dokumentacją i obowiązującymi przepisami;
- protokół pomiaru izolacji kabli zasilających;
- protokół pomiaru oporności uziemienia;
- protokół pomiaru skuteczności ochrony porażeniowej.