

PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH

Jarosław Zacharek, Lulewice 14, 78-200 Białogard

NIP: 672-185-62-14; REGON: 362347358

PROJEKT TECHNICZNY

Nr zadania (umowy): OBI/51/2503706 (ZN/1489/5151MZI/2026/2503706/1)

Nazwa obiektu: Kablowe przyłącze elektroenergetyczne 0,4 kV

Kategoria obiektu: XXVI

Jednostka ewidencyjna: Powiat świdwiński, jednostka ewidencyjna: 321601_1 m. Świdwin

Obręb ewidencyjny: m. Świdwin [0006]

Adres zamierzenia: dz. nr: 23/18

Nazwa zamierzenia: Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilenia w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin

Inwestor: Energa Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku Oddział w Koszalinie
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin

Biuro Projektowe: PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH
Jarosław Zacharek, Lulewice 14, 78-200 Białogard

Projektował:

mgr inż. Jarosław Zacharek

specjalność instalacyjno-inżynierska w zakresie sieci elektrycznych

mgr inż. Jarosław Zacharek
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
nr ewid. ZAP/0111/POOE/10

Egz. nr 1

Potwierdzam za zgodność z oryginałem wszystkie dokumenty

mgr inż. Jarosław Zacharek

Lulewice, 14. 07. 2026 r.

ZAWARTOŚĆ DOKUMENTACJI

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

KOSZTORYS (dołączony do trzeciego egzemplarza).

Białogard, dnia 2026-09-18r.
51MMD/IS/7791/2026

Projektowanie Sieci i Instalacje Elektrycznych
Jarosław Zacharek
Lulewice 14
78-200 Białogard

PROTOKÓŁ ODBIORU CZĘŚCIOWEGO
ze sprawdzenia projektu budowlano-wykonawczego

1. TEMAT OPRACOWANIA:

Przylącze elektroenergetyczne kablowe 0,4kV do zasilenia w energię elektryczną domu jednorodzinnego - dwulokalowego w m. Świdwin ul. Połczyńska dz. 23/19 obręb 0006 miasto Świdwin

2. OCENA DOKUMENTACJI:

Projekt opracowany na podstawie zlecenia OBI/51/2503706, uważamy za sprawdzony pod względem:

- zgodności ze złożonym zleceniem/wytycznymi,
- poprawności zastosowanych rozwiązań,
- spełnienia wymogów i oczekiwań inwestora.

3. WNIOSKI I UWAGI KOŃCOWE

Projekt nadaje się do realizacji.

- Odpis sprawdzenia projektu należy dołączyć do każdego egzemplarza dokumentacji
- Termin ważności sprawdzenia projektu upływa z dniem: 2028-09-18r.

**Protokół
zatwierdził:**

Kierownik
Działu Dokumentacji Energetycznej


Ireneusz Stawiarz

**Zakres rzeczowy projektowanych sieci i urządzeń zasilanych ze stacji
o nr ruchowym: T511099**

1. Wymiana pojedynczego słupa SN:	nie dotyczy
2. Linia napowietrzna SN: Typ dł. trasy /dł. całkowita	nie dotyczy
3. Rozłącznik napowietrzny SN: Typ ilość	nie dotyczy
4. Linia kablowa SN: Typ dł. trasy/dł. całkowita	nie dotyczy
5. Mufy kablowe Typ ilość	nie dotyczy
6. Głowice kablowe Typ ilość	nie dotyczy
7. Ograniczniki przepięć Typ ilość	nie dotyczy
8. Złącze kablowe SN: Typ ilość	nie dotyczy
9. Stacja transformatorowa SN/nn: Typ ilość	nie dotyczy
10. Transformator: moc ilość	nie dotyczy
11. Wymiana pojedynczego słupa nn: Typ ilość	nie dotyczy
12. Linia napowietrzna nn: Typ obwód dł. trasy/dł. całkowita	nie dotyczy
13. Przyłącze napowietrzne: Typ ilość dł. trasy/dł. całkowita	nie dotyczy
14. Zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu	nie dotyczy
15. Szafka pomiarowa: Typ ilość	nie dotyczy
16. Przyłącze/a kablowe: Typ ilość dł. trasy/dł. całkowita	NA2XY 4x120 mm ² SE, 69/75 m
17. Zbiorczo przyłącza dotyczące obwodu	nie dotyczy
18. Szafka pomiarowa: Typ ilość	typ: P2-Rs/LZV/F, 2 kpl.
19. Linia kablowa nn: Typ obwód dł. trasy/dł. całkowita	nie dotyczy
20. Kablowa rozdzielnica szafowa:	nie dotyczy
21. Słupowy rozłącznik bezpiecznikowy: Typ ilość	nie dotyczy
22. Przecisk/długość/ilość	nie dotyczy
23. Przewiert/długość/ilość	nie dotyczy

Lulewice, 24.07.2026 r.

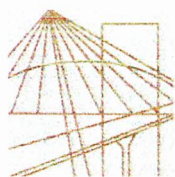
OŚWIADCZENIE

Zgodnie z wymogami art. 34 ust. 3d pkt. 3 *Prawo Budowlane* niniejszym oświadczam, że projekt techniczny pt: **„Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin”**, został sporządzony zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz zasadami wiedzy technicznej.

Projekt pt: **„Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin”**, (działki objęte inwestycją: **powiat świdwiński, jednostka ewidencyjna: 321601_1 m. Świdwin, obręb m. Świdwin [0006], działki: 23/18 - OBI/51/2503706**), został sporządzony zgodnie z obowiązującymi w Energa – Operator S.A. Standardami Technicznymi opublikowanymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl aktualnymi na dzień składania oświadczenia.

mgr inż. Jarosław Zacharek
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. ZAP/0124/POE/10

.....
podpis projektanta



**ZACHODNIOPOMORSKA
OKRĘGOWA
IZBA
INŻYNIERÓW
BUDOWNICTWA**

OKRĘGOWA KOMISJA KWALIFIKACYJNA

Sygn. akt: ZAP-OKK-7131/105e/10

Szczecin, dnia 10 czerwca 2010 roku

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów, inżynierów budownictwa oraz urbanistów (Dz. U. z 2001 r. Nr 5, poz. 42 z późn. zm.), art. 12 ust. 3, art. 13 ust. 1 pkt 1, art. 14 ust. 1 pkt 5 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zm.), § 11 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2006 r. Nr 83, poz. 578 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

Zachodniopomorska Okręgowa Komisja Kwalifikacyjna

nadaje

Panu mgr inż. Jarosławowi Andrzejowi Zacharkowi
urodzonemu dnia 26 października 1979 r. w Białogardzie

UPRAWNIENIA BUDOWLANE

numer ewidencyjny ZAP/0111/POOE/10

**do projektowania bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych**

Uzasadnienie

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego odstępuje się od uzasadniania decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie

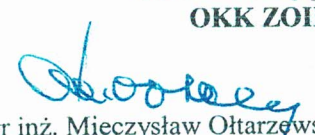
Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Szczecinie, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

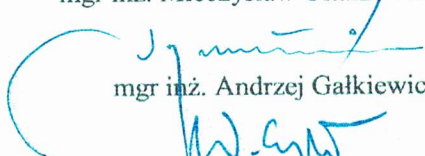
Otrzymują:

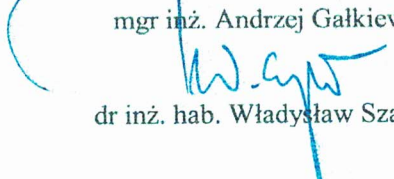
1. Pan Jarosław Andrzej Zacharek
Lulewice 14
78-200 Białogard
2. Okręgowa Rada ZOIB
3. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego
4. OKK ZOIB -aa



**Skład orzekający
OKK ZOIB**


mgr inż. Mieczysław Ołtarzewski


mgr inż. Andrzej Gałkiewicz


dr inż. hab. Władysław Szaflik

**Szczegółowy zakres uprawnień budowlanych
do projektowania bez ograniczeń
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych**

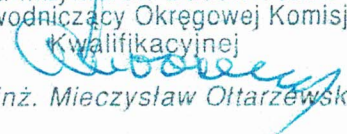
I. Na podstawie art. 12 ust. 1 pkt 1 i 5 oraz art. 13 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zm.), w zakresie objętym wyżej wymienioną specjalnością, niniejsze uprawnienia stanowią podstawę do:

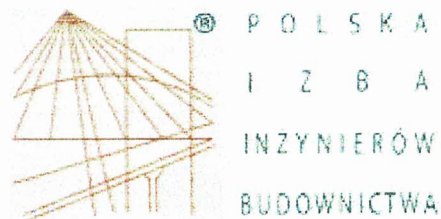
- 1) projektowania, sprawdzania projektów architektoniczno-budowlanych i sprawowania nadzoru autorskiego;
- 2) sprawowania kontroli technicznej utrzymania obiektów budowlanych.

II. Na podstawie § 24 ust. 1 i § 15 rozporządzenia Ministra Transportu i Budownictwa z dnia 28 kwietnia 2006 r. w sprawie samodzielnych funkcji technicznych w budownictwie (Dz. U. z 2006 r. Nr 83, poz. 578 z późn. zm.), niniejsze uprawnienia uprawniają do:

- 1) projektowania obiektu budowlanego takiego jak: sieci, instalacje i urządzenia elektryczne i elektroenergetyczne, w tym kolejowe, trolejbusowe i tramwajowe sieci trakcyjne wraz z urządzeniami do zasilania i sterowania;
- 2) sporządzania projektu zagospodarowania działki lub terenu w zakresie uzyskanej specjalności.

Zachodniopomorska Okręgowa
Izba Inżynierów Budownictwa
Przewodniczący Okręgowej Komisji
Kwalifikacyjnej


mgr inż. Mieczysław Ottarzewski



Zaświadczenie

o numerze weryfikacyjnym:

ZAP-PX4-YXS-9Z6 *

Pan Jarosław Andrzej ZACHAREK o numerze ewidencyjnym ZAP/IE/0167/10

adres zamieszkania Lulewice 14 null, 78-200 BIAŁOGARD

jest członkiem Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.

Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2026-01-01 do 2026-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2025-12-30 roku przez:

Jan Bobkiewicz, Przewodniczący Rady Zachodniopomorskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.piib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

EOP/KP/5/2025/11/060290

Numer P/25/093882

Miejscowość Białogard

Data 27-11-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA**
Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: dom jednorodzinny - dwulokalowy
Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Połczyńska
gm. Świdwin, działka numer 0006-23/20
2. Grupa przyłączeniowa: grupa V
3. Moc przyłączeniowa: 17.5 kW
W tym:
mieszkanie 17.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Świdwin [1020]
Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Sława [106]
Stacja SN/nn Świdwin Połczyńska Boczna [T511099]
Obwód nn Kier. Z5101354 dz. nr 23/5 [1]
Obiekt Złącze, szafka [nN] ZK/Lawendowa dz. 23/21 [Z5102757]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w istniejącym 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:
Nie dotyczy.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Na działce nr 23/18 (droga) przy pograniczu działek o numerach 23/19 i 23/20 należy zabudować dwie szafki pomiarowe typu P2-Rs/LZV/F połączone między sobą kablem YAKXS 4x120mm². Projektowane szafki należy zasilić kablem YAKXS 4x120mm² z istniejącej szafki pomiarowej typu P2-Rs/LZV/F nr Z5102757 zlokalizowanej przy pograniczu działek o numerach 23/21 i 23/22.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Nie dotyczy.
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy.
 - 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca własnym kosztem i staraniem wybuduje linie zalicznikowe od szafki pomiarowej do budynku mieszkalnego jednorodzinnego kablem o przekroju żył wg obliczeń. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogard, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
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:
Zgodnie z załącznikiem nr 1.
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

- 9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 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
 - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
 - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
 - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
 - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
 - 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 -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
w stacji 110/15 kV GPZ GPZ Świdwin
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarcia.
 - 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:
Opracowany zgodnie standardami Energa-Operator S.A.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie dotyczy.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy.
- 12.4. Inne wymagania:
Nie dotyczy.
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 ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie

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.) ENERGIA-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 ENERGIA – 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.

Wiśniewski Dawid
OPRACOWAŁ
tel. /94/ 357-57-15

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Białogardzie
ul. Kołobrzeska 32, 78-200 Białogard

EOP/KP/5/2025/11/060290

Numer P/25/093882

Miejscowość Białogard

Data 27-11-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

ZAŁĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: dom jednorodzinny - dwulokalowy

Adres (Nr działki): Świdwin, ul. Połczyńska

gm. Świdwin, działka numer 0006-23/20

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	mieszkanie	mieszkanie	2	3 fazy	16	wyłącznik nadmiarowo-prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy)	10	wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe	bezpośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/pomijalnie małe

EOP/KP/5/2025/11/060312

Numer P/25/093890

Miejscowość Białogard

Data 27-11-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: **dom jednorodzinny - dwulokalowy**
Adres (Nr działki): **Świdwin, ul. Połczyńska**
gm. Świdwin, działka numer 0006-23/19
2. Grupa przyłączeniowa: **grupa V**
3. Moc przyłączeniowa: **17.5 kW**
W tym:
mieszkanie 17.5 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - GPZ Świdwin [1020]
Linia 15 kV Linia 15kV Świdwin-Sława [106]
Stacja SN/nn Świdwin Połczyńska Boczna [T511099]
Obwód nn Kier. Z5101354 dz. nr 23/5 [1]
Obiekt Złącze, szafka [nN] ZK/Lawendowa dz. 23/21 [Z5102757]
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w istniejącym 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:
Nie dotyczy.
 - 7.1.2. Stacja transformatorowa:
Nie dotyczy.
 - 7.1.3. Urządzenia nn:
Na działce nr 23/18 (droga) przy pograniczu działek o numerach 23/19 i 23/20 należy zabudować dwie szafki pomiarowe typu P2-Rs/LZV/F połączone między sobą kablem YAKXS 4x120mm². Projektowane szafki należy zasilić kablem YAKXS 4x120mm² z istniejącej szafki pomiarowej typu P2-Rs/LZV/F nr Z5102757 zlokalizowanej przy pograniczu działek o numerach 23/21 i 23/22.
 - 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
Nie dotyczy.
 - 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
Nie dotyczy.
 - 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
Nie dotyczy.
 - 7.1.7. Demontaże:
Nie dotyczy.
 - 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Odbiorca własnym kosztem i staraniem wybuduje linie zalicznikowe od szafki pomiarowej do budynku mieszkalnego jednorodzinnego kablem o przekroju żył wg obliczeń. Wykonanie tych czynności powinno zostać potwierdzone w "Oświadczeniu o gotowości instalacji przyłączanej", które należy przedłożyć w Dziale Przyłączeń RD w Białogard, celem otrzymania "Oświadczenia o wykonaniu przyłączenia", niezbędnego do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
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:
Zgodnie z załącznikiem nr 1.
 - 9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:
Zgodnie z załącznikiem nr 1 zainstalowane na tablicach pomiarowych.

- 9.3. Sposób pomiaru: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.4. Rodzaj mierzonej energii: Zgodnie z załącznikiem nr 1.
- 9.5. Przystosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: Zgodnie z systemem zdalnego odczytu liczników ENERGA-OPERATOR SA.
- 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
 - Zaleca się zgrupowanie układów pomiarowych w tablicach rozdzielczych budynku lub w wydzielonych w tym celu pomieszczeniach dostępnych dla służb Operatora.
 - W celu zapewnienia możliwości instalacji systemu zdalnego odczytu układów pomiarowych należy
 - W miejscach grupowania liczników lub w tablicach rozdzielczych budynku przewidzieć miejsce do zainstalowania koncentratorów.
 - Od liczników do koncentratorów oraz od koncentratorów do tablicy głównej, złącza kablowego oraz anten systemu zdalnego odczytu należy ułożyć dodatkowe rury przeznaczone do zainstalowania przewodów komunikacyjnych łączących układy pomiarowe z układem transmisji danych pomiarowych.
 - 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 -
 - Napięcie znamionowe sieci - kV
 - Prąd zwarcia doziemnego - A
 - Czas wyłączenia zwarcia doziemnego - s
 - Moc zwarcia na szynach 15 kV - MVA
 - Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego - s
- w stacji 110/15 kV GPZ GPZ Świdwin
- Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
- 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:
Opracowany zgodnie standardami Energa-Operator S.A.
- 12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:
Nie dotyczy.
- 12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:
Nie dotyczy.
- 12.4. Inne wymagania:
Nie dotyczy.
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 ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie

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.) ENERGIA-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 ENERGIA – 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.

Kuciński Marek
OPRACOWAŁ
tel. /94/ 312-17-13

Kierownik
Działu Przyłączeń
Arkadiusz Buczyński
ZATWIERDZIŁ

- Otrzymują:
1. Wnioskodawca
 2. ENERGIA-OPERATOR SA Oddział w Koszalinie Rejon Dystrybucji w Białogardzie
ul. Kołobrzeska 32, 78-200 Białogard

EOP/KP/5/2025/11/060312

Numer P/25/093890

Miejscowość Białogard

Data 27-11-2025

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Koszalinie

ZAŁĄCZNIK nr 1

Zestawienie mocy przyłączeniowych i zabezpieczeń przedlicznikowych w lokalach.

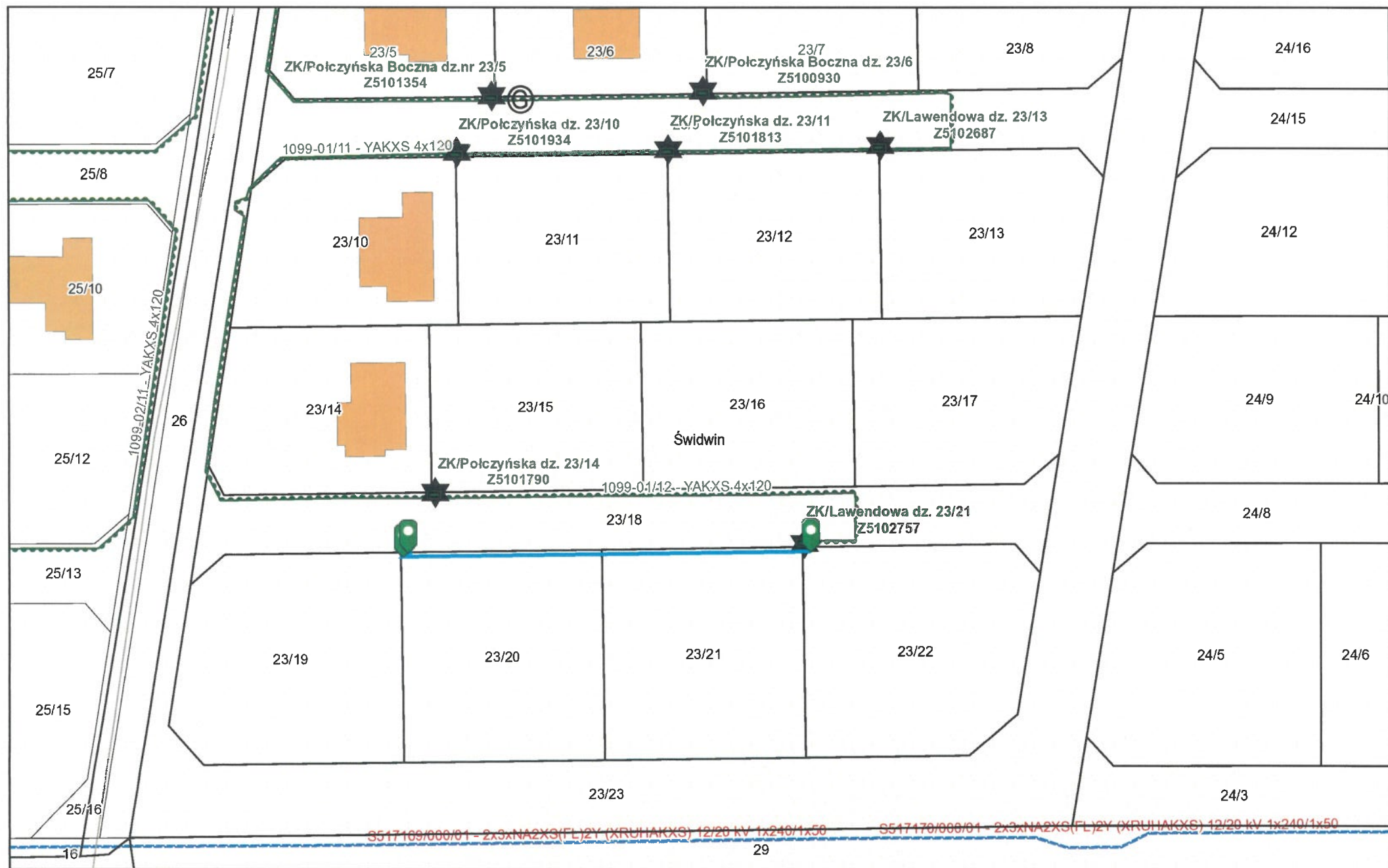
1. Przyłączany obiekt:

Nazwa: dom jednorodzinny - dwulokalowy

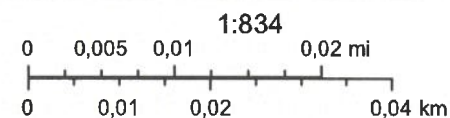
Adres (Nr działki): Świdwin , ul. Polczyńska

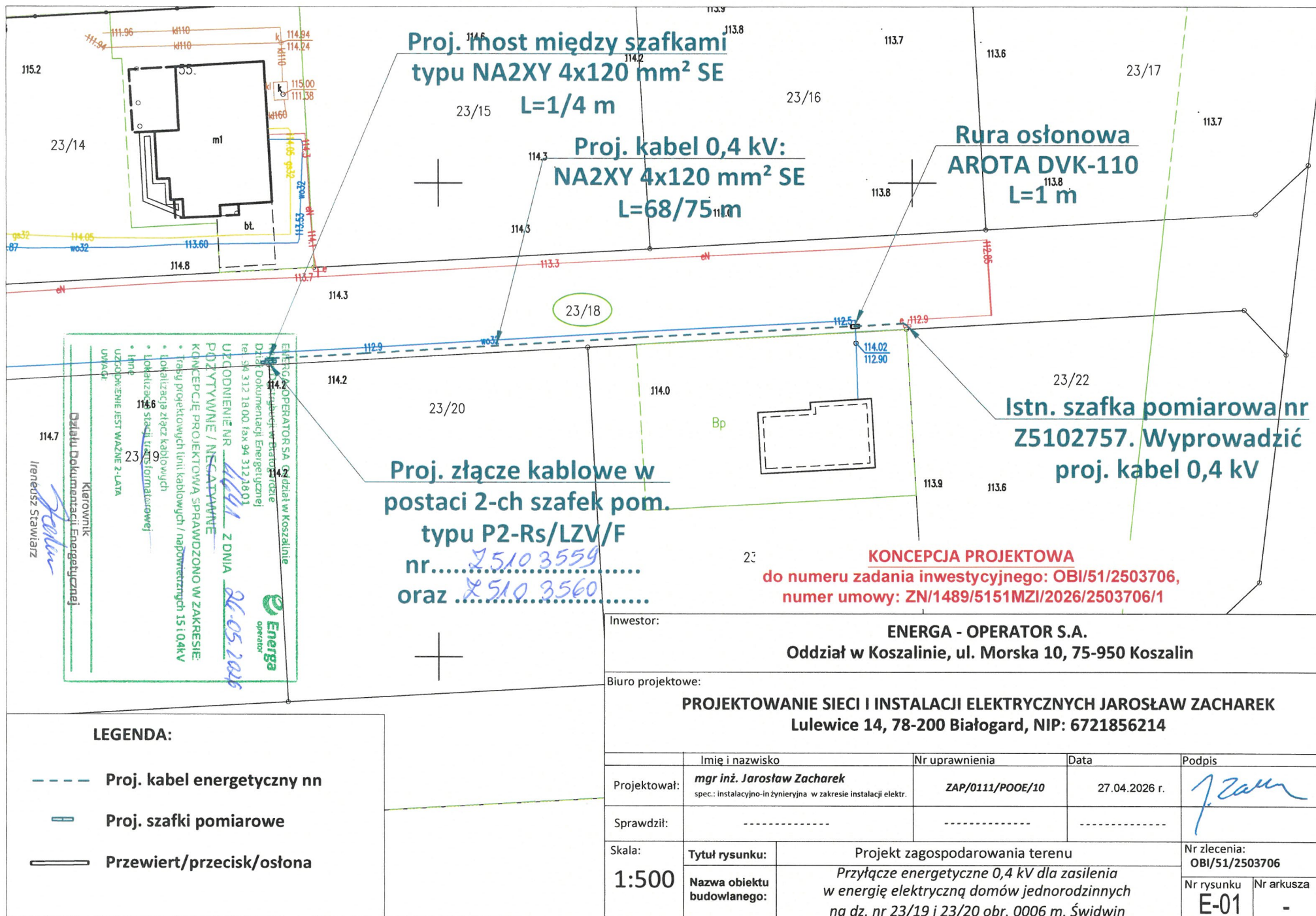
gm. Świdwin, działka numer 0006-23/19

Numer budynku	Miejsce dostarczenia	Typ odbioru	Ilość	Rodzaj instalacji	Wielkość zabezpieczenia	Rodzaj zabezpieczenia	Moc przyłączeniowa dla lokalu	Miejsce zainstalowania pomiaru	Rodzaj pomiaru	Funkcje pomiarowe licznika
		-	Szt.	-	A		kW			
	mieszkanie	mieszkanie	2	3 fazy	16	wyłącznik nadmiarowo - prądowy bez członu zwarciovowego (ogranicznik mocy)	10	wolnostojące złącze kablowo-pomiarowe	bez-pośredni	Energia elektryczna czynna pobrana, Straty nieobecne/ pomijalnie małe



marca 16, 2026





Biuro projektowe:

PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH JAROSŁAW ZACHAREK
Lulewice 14, 78-200 Białogard, NIP: 6721856214

	Imię i nazwisko		Nr uprawnienia	Data	Podpis	
Projektował:	mgr inż. Jarosław Zacharek spec.: instalacyjno-inżynieryjna w zakresie instalacji elektr.		ZAP/0111/POOE/10	27.04.2026 r.		
Sprawdził:	-----		-----	-----		
Skala:	Tytuł rysunku:	Schemat ideowy			Nr zlecenia: OBI/51/2503706	
- - -	Nazwa obiektu budowlanego:	Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilenia w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin			Nr rysunku E-02	Nr arkusza -

do numeru zadania inwestycyjnego: OBI/51/2503706,
numer umowy: ZN/1489/5151MZI/2026/2503706/1

Istn. złącze kablowe
nr Z5101934

Istn. złącze kablowe
nr Z5101790

YAKXs 4x120 mm²
L=140 m

L YAKXs 4x120 mm
L=99 m

YAKXs 4x120 mm²
L=45 m

Proj. NA2XY 4x120
L=68/75 m

OCHRONA OD PORAŻEŃ:
STRONA nN - SAMOCZYNNE
WYŁĄCZENIE ZASILANIA TN-C

75103559

Proj. szafka pomiarowa
P2-Rs/LZV/F, dz. nr 23/18
WP nr: P/25/093882
Zasilanie dz. nr 23/20

25103560

Proj. szafka pomiarowa
P2-Rs/LZV/F, dz. nr 23/18
WP nr: P/25/093890
Zasilanie dz. nr 23/19

Uziom pionowy
L=10 m

WT-00 gG 40A

ETIMAT T 3P 16 A kWh

ETIMAT T 3P 16 A kWh

P=10 kW

P=10 kW

dz. nr 23/20

 $R \leq 30 \text{ } [\Omega]$ $R \leq 30 \text{ } [\Omega]$

**Istn. złącze kablowe
nr Z5101354**

Istn. złącze kablowe
nr Z5100930

Istn. złącze kablowe
nr Z5102687

Istn. złącze kablowe
nr 75101813

Istn. stacja transformatorowa
ŚWIDWIN POŁCZYŃSKA BOCZNA
NR T 511099, S=100 kVA

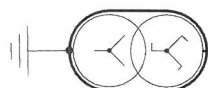
Obwód nr [1]
kier. Z5101354 dz. nr 23/5
Istn. WTN-2/qG 100 A

YAKXs 4x120 mm²
L=132 m

YAKXs 4x120 mm²
l=48 m

YAKXs 4x120 mm²
l=68 m

YAKXs 4x120 mm²
-38 m



Świdwin, dn. 02.07.2026 r.

STAROSTA ŚWIDWIŃSKI
78-300 Świdwin
ul. Mieszka I 16

Znak sprawy: GG.6630.57.2026

ODPIS
PROTOKOŁU Z NARADY KOORDYNACYJNEJ
zakończonej w dniu 02.07.2026 r.
w sprawie usytuowania projektowanej sieci uzbrojenia terenu

Przedmiot narady:	Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilenia w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin
Lokalizacja:	dz. nr 23/18 obr. 0006 m. Świdwin
Wnioskodawca:	ZACHAREK JAROSŁAW ul. Lulewice 14, 78-200 Białogard
Inwestor:	ENERGA-OPERATOR SA ODDZIAŁ W KOSZALINIE ul. Morska 10, 75-950 Koszalin
Projektant:	JAROSŁAW ZACHAREK Inne upr.: budowlane: ZAP/0111/POOE/2010
Przewodniczący:	Piotr Adamiak, Kierownik Referatu Geodezji
Sposób przeprowadzenia narady:	elektroniczny
Data wpływu:	05.06.2026 r.

PODSUMOWANIE NARADY

Uzgodnione pozytywnie

W wyniku narady koordynacyjnej projekt został wniesiony do bazy GESUT powiatu.

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	Uczestnik nieobecny na naradzie	
2	ENERGA-OPERATOR SA z siedzibą w Gdańsku Oddział w Koszalinie ul. Morska 10, 75-950 Koszalin	Uczestnik nieobecny na naradzie	
3	G.EN. Operator Sp. z o.o. ul. Dorczyka 1, 62-080 Tarnowo Podgórne elektroniczny	Stanowisko pozytywne Nie dotyczy sieci gazowej G.EN. Operator Sp. z o.o.	Piotr Bernat

Dokument wygenerował(a): Piotr Adamiak, dn. 02-07-2026 13:14:05

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

4	Hawe Telekom S.A. w restrukturyzacji ul. Adama Naruszewicza 12A, 02-627 Warszawa	Uczestnik nieobecny na naradzie	
5	Instytut Chemii Bioorganicznej Polskiej Akademii Nauk Poznańskie Centrum Superkomputerowo-Sieciowe ul. Noskowskiego 12/14, 61- 704 Poznań	Uczestnik nieobecny na naradzie	
6	Miejskie Wodociągi i Kanalizacja Sp. z o.o. Koło ul. Artyreryjska 3 78-100 Koło	Uczestnik nieobecny na naradzie	
7	Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Oddział w Poznaniu ul. Grobla 15, 61-859 Poznań elektroniczny	Stanowisko pozytywne	Janusz Wesołowski
8	ORANGE POLSKA S.A. Dział Zarządzania Zasobami Infrastruktury i Obsługi Klienta w Łodzi ul. Michała Bałuckiego 10/12, 93-273 Łódź	Uczestnik nieobecny na naradzie	
9	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. ul. Wojciecha Bandrowskiego 16, 33-100 Tarnów	Uczestnik nieobecny na naradzie	
10	Powiatowy Zarząd Dróg w Świdwinie ul. Podmiejska 18, 78-300 Świdwin	Uczestnik nieobecny na naradzie	
11	Regionalne Wodociągi i Kanalizacja Spółka z o.o. w Białogardzie ul. Ustronie Morskie 1, 78-200 Białogard	Uczestnik nieobecny na naradzie	
12	Wodociągi Zachodniopomorskie Spółka z o.o. ul. Brygady Legionów 8-10, 72-100 Goleniów	Uczestnik nieobecny na naradzie	
Wnioskodawca			ZACHAREK JAROSŁAW

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

Z upoważnienia
Piotr Adamiak, Kierownik Referatu Geodezji

Dokument wygenerował(a): Piotr Adamiak, dn. 02-07-2026 13:14:05

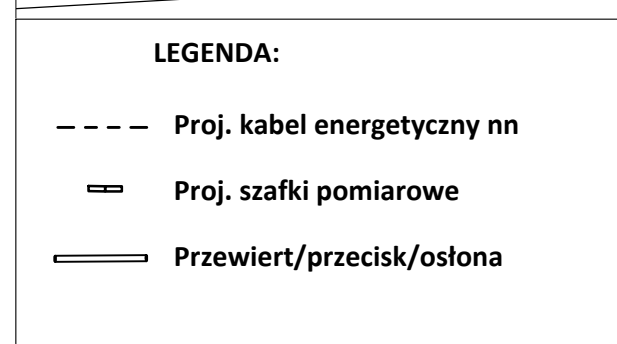
Jeżeli dokument jest wystawiony elektronicznie, to nie wymaga podpisu analogowego ani pieczęci, lecz wymaga podpisu elektronicznego.

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

..... Signed by /
Podpisano przez:
Piotr Leon Adamiak.....
Prezident Zarządu Powiatu
Prezidingo narady
Date / Data: 2026-
07-02 13:09

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 2020 r. poz.2052 z późn. zm.). W myśl art. 28b ust. 3 pkt 4 tej ustawy w naradzie koordynacyjnej mogą wziąć udział również inne podmioty, które mogą być zainteresowane rezultatami narady koordynacyjnej, w szczególności zarządzające terenami zamkniętymi, w przypadku sytuowania części projektowanych sieci na tych terenach.
2. 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 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).
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 2020 r. poz.2052 z późn. zm.).



Inwestor:	ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-950 Koszalin			
Biuro projektowe:	PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH JAROSŁAW ZACHAREK Lulewice 14, 78-200 Białogard, NIP: 6721856214			
	Imię i nazwisko	Nr uprawnienia	Data	Podpis
Projektował:	<i>mgr inż. Jarosław Zacharek</i> spec.: instalacyjno-inżynieryjna w zakresie instalacji elektr.	<i>ZAP/0111/POOE/10</i>	05.06.2026 r.	
Sprawdził:	-----	-----	-----	
Skala:	Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu		Nr zlecenia:
1:500				OBI/51/2503706
	Nazwa obiektu budowlanego:	<i>Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin</i>		Nr rysunku E-01
				Nr arkusza -

arkusz 1/1

wyk.: Geodeta inż. Mariusz Pawlak upr. Nr 20579 / 1 w dniu 26.05.2026 r.
Nazwa / imię i nazwisko wykonawcy, nr uprawnień oraz data i podpis geodety

Współrzedne geodezyjne		
NR	X	Y
1	5960934.93	5553649.43
2	5960935.14	5553649.07
3	5960933.68	5553621.37
4	5960931.95	5553592.02
5	5960931.42	5553582.56
6	5960930.93	5553582.49
7	5960931.41	5553582.43
8	5960931.37	5553581.75
9	5960930.89	5553581.71

Potwierdzam za zgodność z oryginałem
kopie mapy do celów projektowych


Jarosław Zacharek

OPIS TECHNICZNY

11. Stan istniejący

Projektowane przyłącze elektroenergetyczne 0,4 kV, zlokalizowane będzie na dz. nr 23/18, czyli przy ul. Połczyńskiej w Świdwinie. W obrębie działki objętej niniejszym opracowaniem, znajduje się energetyczna sieć kablowa oraz wodociąg. Droga ma charakter szutrowy.

12. Rozbiórki

Nie dotyczy

13. Linia SN (napowietrzna/kablowa)

Nie dotyczy

14. Stacja transformatorowa SN/nn

Nie dotyczy

15. Linia nn (napowietrzna/kablowa)

Nie dotyczy

16. Oświetlenie uliczne

Nie dotyczy

17. Przyłącza SN (napowietrzne/kablowe)

Nie dotyczy

18. Przyłącza nn (napowietrzne/kablowe)

Zgodnie z warunkami przyłączenia, zasilanie w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin, odbywać się będzie z projektowanych szafek pomiarowych typu P2-Rs/LZV/F nr [Z5103559](#) i [Z5103560](#). Należy je zabudować przy działkach przyłączanych nr 23/19 i 23/20 oraz w drodze, na dz. nr 23/18. Inwestycja zostanie zrealizowana poprzez wyprowadzenie z istn. szafki pomiarowej nr [Z5102757](#), przyłącza kablem typu NA2XY 4x120 mm² SE L=68/75 m i jako most między szafkami NA2XY 4x120 mm² SE L=1/4 m. Powyższe pokazano na projekcie zagospodarowania terenu oraz na schemacie ideowym. Zastosować złącze zgodnie ze specyfikacją techniczną – załącznik nr 1 do standardów technicznych ENERGA - OPERATOR S.A. Ponadto zastosować się do uwag zamieszczonych w protokole z narady koordynacyjnej.

Trasę kabli, przekroje, wyposażenie złącza oraz lokalizację złącza uwidoczniono na projekcie zagospodarowania terenu i schemacie ideowym. Kable energetyczne układać w rowie o głębokości 0,8 m zgodnie z N SEP-E-004. Trasę kabla w ziemi oznaczyć folią PCV grub. 0,5 mm koloru niebieskiego dla kabli 0,4 kV.

Wyposażenie szafki pomiarowej oraz rodzaj zastosowanej aparatury i treść tabliczek informacyjnych wykonać zgodnie ze schematem ideowym rys. nr E-02.

Dopuszcza się za wcześniejszą zgodą zamawiającego niewielką zmianę wielkości oznakowania w zależności od warunków miejscowych, biorąc pod uwagę przede wszystkim dobrą czytelność i miejsce do dyspozycji. Na etapie koncepcji projektowanym szafkom nadano numery [Z5103559](#) i [Z5103560](#).

Uziemieniu ochronnemu podlegają szyny PEN w proj. szafkach pomiarowych. W tym celu, należy wykonać dla każdej z nich połączenie za pomocą pręta pionowego Galmara - średnica 3/4", długości L=10 m oraz bednarki stalowej, ocynkowanej ogniowo S/tZn 25x4 mm, L=3 m. Rezystancja uziemienia powinna być mniejsza niż $R \leq 30 \Omega$.

19. Ochrona przeciwprzepięciowa linii SN

Nie dotyczy

20. Ochrona przeciwprzepięciowa stacji transformatorowej SN/nn

Nie dotyczy

21. Ochrona przeciwprzepięciowa linii nn

Nie dotyczy

22. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w linii napowietrznej SN

Nie dotyczy

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

Nie dotyczy

24. Ochrona od porażeń prądem elektrycznym w sieci nn

W sieci 0,4 kV Energa – Operator S.A. Odział w Koszalinie, stosuje się samoczynne wyłączenie zasilania wkładkami topikowymi według polskich norm. Wielkość wkładek bezpiecznikowych podano na schemacie ideowym. W skutek wydłużenia obwodu, dla istn. wkładki stacyjnej WT-2 gG 100 A, skuteczność nie będzie zachowana. W związku z tym, należy ją wymienić na WT-2 gG 80 A. Powyższe pokazano na schemacie ideowym.

25. Obliczenia techniczne

Projektowanie Sieci i Instalacji Elektrycznych Jarosław Zacharek, Lulewice 14, 78-200 Białogard

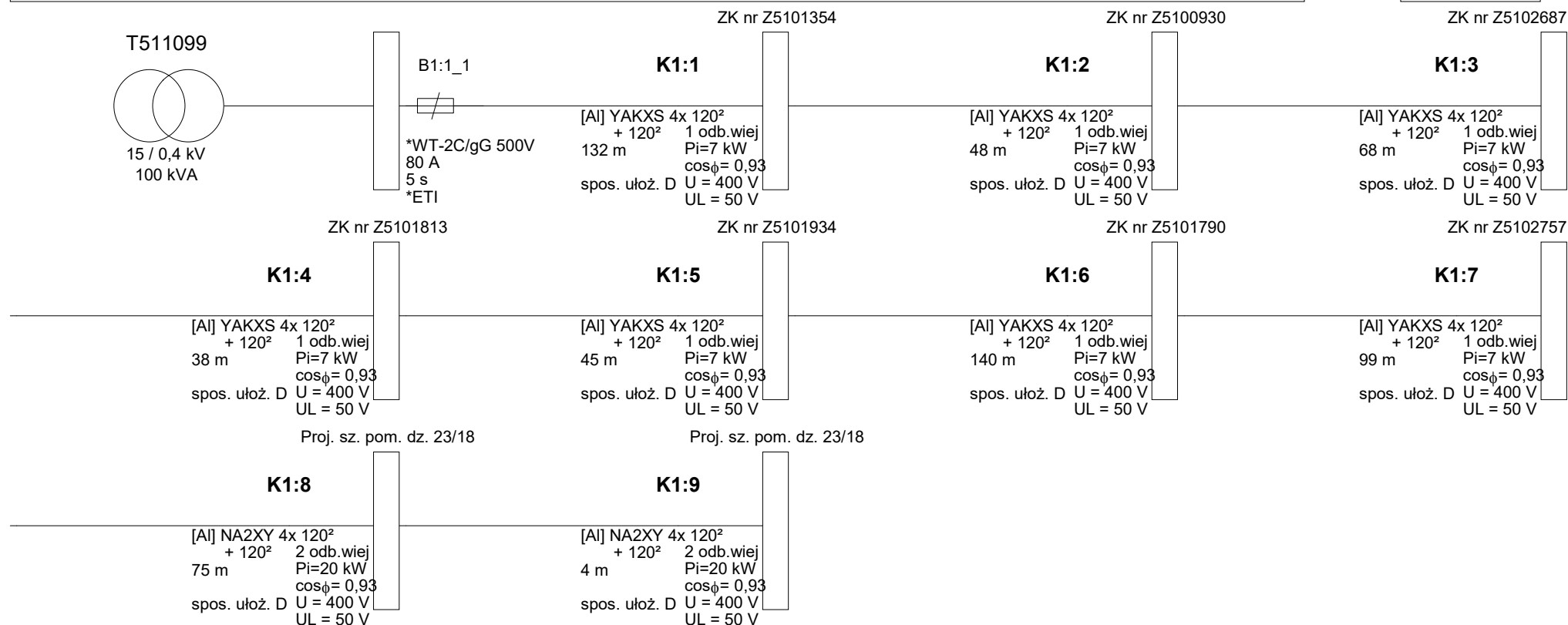
Nazwa obwodu: Zasilania obiektu na dz. 23/19 i 23/20 ul. Polczyńska w Świdwinie



obl2002
www.obl2002.pl

Licencja nr 59310 | wer. 1.00

TN-C



**Wyniki obliczeń skuteczności ochrony od porażeń:**

Element	Opis	l [m]	Zabezpieczenie	Opis zabezpieczenia	Czas zadziałania [s]	Zs [Ω]	Ia [A]	Zs*Ia [V]	Tolerancja[V]	U [V]	Zs*Ia ≤ U	Izw [A]
K1:1	YAKXS 4x 120 ²	132,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,169	595,0	100,73	±4,03	230	TAK	1 358,6
K1:2	YAKXS 4x 120 ²	48,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,200	595,0	119,21	±4,77	230	TAK	1 148,0
K1:3	YAKXS 4x 120 ²	68,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,245	595,0	145,81	±5,83	230	TAK	938,6
K1:4	YAKXS 4x 120 ²	38,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,270	595,0	160,80	±6,43	230	TAK	851,0
K1:5	YAKXS 4x 120 ²	45,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,300	595,0	178,65	±7,15	230	TAK	766,0
K1:6	YAKXS 4x 120 ²	140,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,394	595,0	234,53	±9,38	230	TAK*	583,5
K1:7	YAKXS 4x 120 ²	99,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,461	595,0	274,23	±10,97	230	NIE	499,0
K1:8	NA2XY 4x 120 ²	75,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,512	595,0	304,38	±12,18	230	NIE	449,6
K1:9	NA2XY 4x 120 ²	4,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 100 A (*ETI)	5,0	0,514	595,0	305,98	±12,24	230	NIE	447,2

(*) wynik pozytywny w granicach błędu odczytu charakterystyk zabezpieczeń (±4%)

OCHRONA OD PORAŻEŃ NIE JEST SKUTECZNA

Program oblicza ww. wielkości zgodnie z PN-IEC 60364 w zakresie ochrony od porażeń prądem elektrycznym.

W obliczeniach uwzględniono wartość impedancji powiększoną o 25%.

Program korzysta ze stabelaryzowanych danych:

- rezystancje i reaktancje typowych transformatorów, kabli i przewodów linii napowietrznych i instalacyjnych wg "Komentarza do Rozp.Min.Przemysłu (...)" Instytutu Energetyki, wyd. SEP 1992
- rezystancje i reaktancje innych elementów wg danych producentów
- wartości skutecznych prądów wyłączalnych odczytano z pasmowych charakterystyk czasowo-prądowych wg PN lub danych producentów (tolerancja odczytu ±4%)

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika

**Wyniki obliczeń skuteczności ochrony od porażeń:**

Element	Opis	l [m]	Zabezpieczenie	Opis zabezpieczenia	Czas zadziałania [s]	Zs [Ω]	Ia [A]	Zs*Ia [V]	Tolerancja[V]	U [V]	Zs*Ia ≤ U	Izw [A]
K1:1	YAKXS 4x 120 ²	132,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,169	432,0	73,13	±2,93	230	TAK	1 358,6
K1:2	YAKXS 4x 120 ²	48,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,200	432,0	86,55	±3,46	230	TAK	1 148,0
K1:3	YAKXS 4x 120 ²	68,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,245	432,0	105,86	±4,23	230	TAK	938,6
K1:4	YAKXS 4x 120 ²	38,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,270	432,0	116,75	±4,67	230	TAK	851,0
K1:5	YAKXS 4x 120 ²	45,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,300	432,0	129,71	±5,19	230	TAK	766,0
K1:6	YAKXS 4x 120 ²	140,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,394	432,0	170,28	±6,81	230	TAK	583,5
K1:7	YAKXS 4x 120 ²	99,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,461	432,0	199,11	±7,96	230	TAK	499,0
K1:8	NA2XY 4x 120 ²	75,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,512	432,0	220,99	±8,84	230	TAK	449,6
K1:9	NA2XY 4x 120 ²	4,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	5,0	0,514	432,0	222,16	±8,89	230	TAK*	447,2

(*) wynik pozytywny w granicach błędu odczytu charakterystyk zabezpieczeń (±4%)

OCHRONA OD PORAŻEŃ JEST SKUTECZNA
(weryfikacja uwzględnia tolerancję odczytu pasm zadziałania zabezpieczeń ±4%)

Program oblicza ww. wielkości zgodnie z PN-IEC 60364 w zakresie ochrony od porażeń prądem elektrycznym.

W obliczeniach uwzględniono wartość impedancji powiększoną o 25%.

Program korzysta ze stabelaryzowanych danych:

- rezystancje i reaktancje typowych transformatorów, kabli i przewodów linii napowietrznych i instalacyjnych wg "Komentarza do Rozp.Min.Przemysłu (...)" Instytutu Energetyki, wyd. SEP 1992

- rezystancje i reaktancje innych elementów wg danych producentów

- wartości skutecznych prądów wyłączalnych odczytano z pasmowych charakterystyk czasowo-prądowych wg PN lub danych producentów (tolerancja odczytu ±4%)

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika

**Wyniki obliczeń spadków napięcia:**

Element	Opis	I [m]	U [V]	Σ Pi k.	Σ Ps k.	n. k.	Pi k.	kj k	Ps k.	Po k	kj s.	Pi w.	n w.	Σ Pi w.	Σ n w.	kj w.	Pobl	cos φ	kx	dU[%]	IB [A]
K1:1	YAKXS 4x 120²	132,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	89,00	11	0,30	26,70	0,93	1,16	0,64	41,44
K1:2	YAKXS 4x 120²	48,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	82,00	10	0,33	27,06	0,93	1,16	0,24	42,00
K1:3	YAKXS 4x 120²	68,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	75,00	9	0,36	27,00	0,93	1,16	0,34	41,90
K1:4	YAKXS 4x 120²	38,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	68,00	8	0,40	27,20	0,93	1,16	0,19	42,21
K1:5	YAKXS 4x 120²	45,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	61,00	7	0,45	27,45	0,93	1,16	0,23	42,60
K1:6	YAKXS 4x 120²	140,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	54,00	6	0,50	27,00	0,93	1,16	0,69	41,90
K1:7	YAKXS 4x 120²	99,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	7,00	1	47,00	5	0,55	25,85	0,93	1,16	0,47	40,12
K1:8	NA2XY 4x 120²	75,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	20,00	2	40,00	4	0,60	24,00	0,93	1,16	0,33	37,25
K1:9	NA2XY 4x 120²	4,0	400	0,00	0,00	-	-	-	-	-	1,00	20,00	2	20,00	2	0,80	16,00	0,93	1,16	0,01	24,83
							0,00		0,00												3,14

Wyniki obliczeń skuteczności ochrony przed skutkami przeciążeń:

Element	Opis	Sp.uloż.	I [m]	Zabezpieczenie	Opis zabezpieczenia	IB [A]	In [A]	Iz [A]	IB ≤ In ≤ Iz	I2 [A]	Tolerancja[A]	1.45*Iz[A]	I2 ≤ 1.45*Iz
K1:1	YAKXS 4x 120 ²	D	132,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	41,4	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:2	YAKXS 4x 120 ²	D	48,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	42,0	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:3	YAKXS 4x 120 ²	D	68,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	41,9	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:4	YAKXS 4x 120 ²	D	38,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	42,2	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:5	YAKXS 4x 120 ²	D	45,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	42,6	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:6	YAKXS 4x 120 ²	D	140,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	41,9	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:7	YAKXS 4x 120 ²	D	99,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	40,1	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:8	NA2XY 4x 120 ²	D	75,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	37,2	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK
K1:9	NA2XY 4x 120 ²	D	4,0	B1:1_1	*WT-2C/gG 500V 80 A (*ETI)	24,8	80,0	234,4	TAK	128,0	±5,1	339,8	TAK

IB - prąd roboczy, Iz - dopuszczalna obciążalność prądowa, In - prąd znamionowy zabezpieczenia, I2 - prąd wyłączalny zabezpieczenia dla czasu długotrwałego obciążenia

OCHRONA PRZED SKUTKAMI PRZECIĄŻEŃ JEST SKUTECZNA

Program oblicza ww. wielkości zgodnie z PN-IEC 60364 w zakresie ochrony przed skutkami przeciążeń.

Program korzysta ze stabilizowanych danych:

- dopuszczalna obciążalność prądowa kabli i przewodów instalacyjnych wg „Wytucznych ochrony przewodów przed prądem przeciążeniowym (...)”, COBR Elektromontaż 1998
- dopuszczalna obciążalność prądowa typowych przewodów linii napowietrznych wg PBUE Instytut Energetyki 1980
- dopuszczalna obciążalność prądowa innych elementów wg danych producentów
- prądy wyłączalne dla czasu długotrwałego obciążenia odczytano z charakterystyk czasowo-prądowych wg PN lub danych producentów (tolerancja odczytu ±4%)

* - typ zdefiniowany przez Użytkownika

26. Opinia geotechniczna

Na podstawie oględzin gruntu przeprowadzonych w terenie stwierdzono, iż w obrębie realizowanej inwestycji są proste warunki gruntowe. Ponadto, projektowany obiekt budowlany, nie mający znaczącego oddziaływania na środowisko, zaliczono do pierwszej kategorii geotechnicznej.

27. Zestawienie danych na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym

Nie dotyczy

28. Kolizje / skrzyżowania

Skrzyżowanie z istn. wodociągiem wybudować w rurze Arota DVK-110. Powyższe wskazano na projekcie zagospodarowania terenu. Jej długość wynosi $L=1$ m.

29. Ingerencja w zieleni wysoką

Nie dotyczy

30. Ochrona konserwatorska

Koszalin, 18 sierpnia 2026 r.

**PROJEKTOWANIE SIECI
I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH**
Jarosław Zacharek
Lulewice 14
78-200 Białogard

Dotyczy: budowy przyłącza energetycznego 0,4 kV dla zasilania domów jednorodzinnych na działkach nr 23/19, 23/20 obręb 6 miasta Świdwin

W nawiązaniu do pisma z dnia 27 lipca 2026 r. (wpłynęło: 27.07.2026 r.), w sprawie zaopiniowania projektowanej budowy przyłącza energetycznego 0,4 kV dla zasilania domów jednorodzinnych na działkach nr 23/19, 23/20 obręb 6 miasta Świdwin, planowane prace na działce nr 23/18 obręb 6 miasta Świdwin, Zachodniopomorski Wojewódzki Konserwator Zabytków w Szczecinie, działając na podstawie art. 27 Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami z dnia 23 lipca 2003 r. (t.j. Dz.U. z 2024 r. poz. 1292 ze zm.), uprzejmie informuje, iż:

1/ przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na terenie strefy VIII stanowiska archeologicznego zewidencjonowanego jako: Świdwin stan. 61, AZP 23-17/61;

2/ prace ziemne prowadzone na terenie stanowisk archeologicznych przyczyniają się do zniszczenia warstw kulturowych, obiektów ziemnych i ruchomych zabytków archeologicznych związanych z osadnictwem pradziejowym i średniowiecznym, dlatego wiążą się z koniecznością przeprowadzenia interwencyjnych badań archeologicznych;

3/ w związku z powyższym, zgodnie z art. 31 ust. 1a, art. 36 ust. 1 pkt 5 ww. Ustawy oraz Rozporządzeniem Ministra Kultury i Dziedzictwa Narodowego z dnia 2 sierpnia 2018 r. w sprawie prowadzenia prac konserwatorskich, prac restauratorskich i badań konserwatorskich przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków albo na Listę Skarbów Dziedzictwa oraz robót budowlanych, badań architektonicznych i innych działań przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków, a także badań archeologicznych i poszukiwań zabytków (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 81), Inwestor zobowiązany jest do:

1. Zlecenia przeprowadzenia interwencyjnych badań archeologicznych wyspecjalizowanej jednostce badawczej (osobie prawnej lub fizycznej).

2. Uzyskania stosownego pozwolenia Zachodniopomorskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków na prowadzenie badań archeologicznych przed przystąpieniem do prac ziemnych. Pozwolenie zostanie wydane na wniosek Inwestora zawierający:

a/ program badań archeologicznych;

b/ dokument potwierdzający prawo do dysponowania terenem;

c/ mapę w skali 1: 10 000 lub większej, umożliwiającą lokalizację inwestycji w obrębie stanowiska archeologicznego;

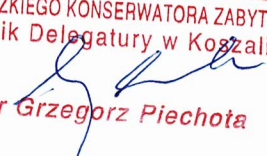
3. Prowadzenia prac ziemnych związanych z realizacją inwestycji pod nadzorem archeologa:

a/ w przypadku odkrycia obiektu zabytkowego lub warstwy kulturowej należy obiekt lub warstwę wyeksplorować i sporządzić dokumentację naukowo-konserwatorską;

b/ dokumentacja konserwatorska winna zawierać m.in.: plan zbiorczy odkrytych obiektów, sprawozdanie z opisem zadokumentowanych warstw i obiektów wraz z ich nr inwentarzowym, inwentarze zabytków wydzielonych i masowych oraz wykonanej dokumentacji rysunkowej

i fotograficznej, fotografie obiektów i warstw, karty katalogowe zabytków wydzielonych,
wykaz form wydzielonych zabytków ruchomych;
c/ ruchomy materiał zabytkowy należy zakonserwować i zabezpieczyć.

Załącznik: projekt zagospodarowania terenu (1 egz.)

Z up. ZACHODNIOPOMORSKIEGO
WOJEWÓDZKIEGO KONSERWATORA ZABYTKÓW
Kierownik Delegatury w Koszalinie

mgr Grzegorz Piechoła

Otrzymują:

1. Adresat
2. a/a

Sprawę prowadzi: insp. ds. zabytków archeologicznych mgr Ewa Kozak
Delegatura Wojewódzkiego Urzędu Ochrony Zabytków, ul. Zwycięstwa 125, 75-602 Koszalin
tel. 094 3408152 w. 21 fax 094 3411283
<http://www.wkz.szczecin.pl> e-mail: koszalin@wkz.szczecin.pl

31. Opis projektu zagospodarowania terenu

W celu realizacji warunków przyłączenia, wydanych przez Energa – Operator S.A. konieczna jest budowa przyłącza kablowego 0,4 kV, zlokalizowanego w dz. drogowej nr 23/18 z zastosowaniem dwóch odcinków kabla NA2XY 4x120 mm² SE. Kabel w kierunku przyłączanych działek wyprowadzić z istn. szafki typu P2-Rs/LZV/F, ustawionej przy dz. nr 23/21. Projektowane szafki pomiarowe zlokalizować przy dz. nr 23/19 i 23/20.

32. Obszar oddziaływania inwestycji

Zgodnie z w art. 3 pkt 20 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo Budowlane (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1409) obszar oddziaływania obiektu i prace związane z realizacją inwestycji, zamkną się na obszarze działek wymienionych w projekcie technicznym. Nie dopuszcza wejścia z pracami budowlanymi na działki inne niż wymienione w opracowaniu. Wszelki odkład mas ziemnych powstający w trakcie realizacji wykopów może być składowany jedynie na terenie działek wymienionych w projekcie technicznym, dla których pozyskano tytuły prawne do nieruchomości.

33. Uwagi:

- całość prac wykonać zgodnie z projektem technicznym oraz obowiązującymi przepisami budowy urządzeń energetycznych,
- zaleca się wykonanie prac w technologii PPN, należy je wykonać zgodnie z obowiązującą instrukcją prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV,
- zwrócić uwagę na przepisy BHP przy pracach montażowych,
- zwrócić uwagę na treść uzgodnień zawartych w projekcie,
- wytyczenie tras oraz inwentaryzację powykonawczą kabli należy zlecić jednostce geodezyjnej,
- wykonać badania i pomiary powykonawcze projektowanych kabli i uziemień.

Wykonawca prac przed przystąpieniem do wykonywania robót potwierdzi, aktualność oznaczeń złącz i szaf kablowych 0,4 kV podanych w projekcie, we właściwym terytorialnie Dziale Dokumentacji Energetycznej.

Opracował:

mgr inż. Jarosław Zacharek
UPRAWNIENIA BUDOWLANE
DO PROJEKTOWANIA BEZ OGRANICZEŃ
w specjalności instalacyjnej w zakresie:
sieci, instalacji, i urządzeń elektrycznych
i elektroenergetycznych
Nr ewid. ZAP/0111/POOE/10

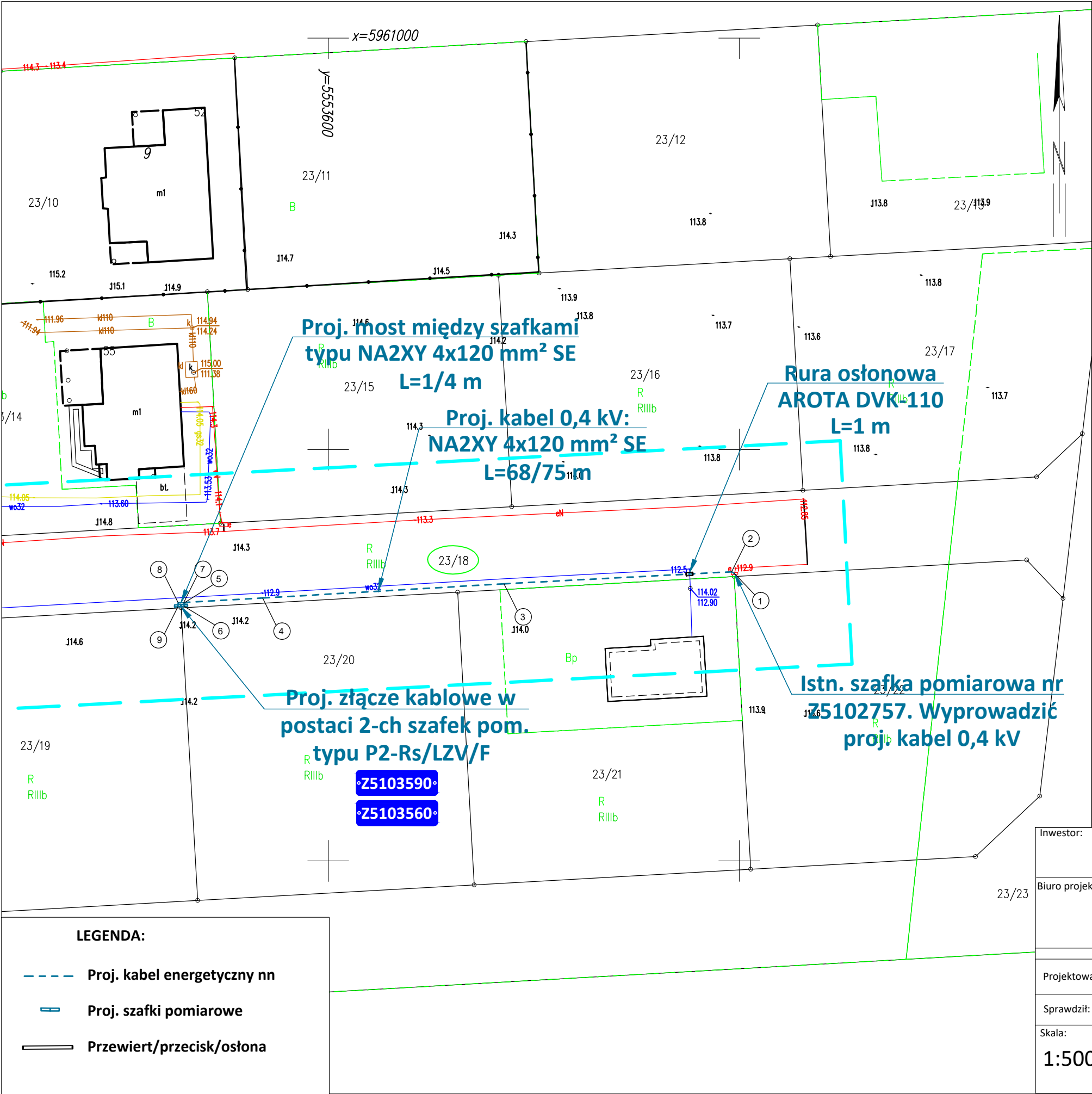
Zestawienie materiałów

Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin

Lp	Nazwa	Jm	Ilość	Cena	Wartość
1	Bednarka ocynkowana S/tZn 25x4mm	kg	5,3		
2	Folia kalandrowana z PCW 0,4-0,6mm	m2	28,6		
3	Kabel elektroenergetyczny NA2XY 4x120 mm2 SE	m	79,0		
4	Koncówki kablowe AL 2kA	szt	16,0		
5	Ogranicznik mocy ETIMAT T 3p 20A	szt	4,0		
6	Opaski kablowe OKi	szt	11,3		
7	Palczatka termokurczliwa 120-300	szt	4,0		
8	Piasek	m3	7,7		
9	Rury osłonowe typu AROT DVK 110	m	1,0		
10	Szafka pomiarowa P2-Rs/LZV/F	kpl	2,0		
11	Uchwyt krzyżowy uziomowy UKU 20/40 (odlew żeliwny)	szt	2,0		
12	Uziom Galmara - grot do uziomów d=17,2 mm	szt	2,0		
13	Uziom Galmara - pręt dł. 1,5 m; d=17,2 mm	szt	14,0		
14	Wazelina techniczna niskotopliwa N (TN)	kg	5,8		
15	Wkładka WT-00/gG 40A	szt.	6,0		
16	Wkładki bezpiecznikowe WT-2/gG 80 A/690 V ETI-POLAM	szt	3,0		
	Razem				
	Materiały pomocnicze				
	Razem				

Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin

Nr	Podstawa, opis robót	Jm	Ilość
	1. Rozwój sieci 0,4kV. Linia kablowa 0,4kV.		
	1.1. 711.20 Wykonanie wykopów		
1	KNR 2-01 0701.2/02 Ręczne kopanie rowów kablowych o głębokości do 0,8m i szerokości dna do 0,4m w gruncie kat. III	m	69,0
2	KNR 2-01 0704/02 Ręczne zasypywanie rowów kablowych w gruncie kategorii III o szerokości dna do 0,4m i głębokości do 0,6m	m	69,0
	1.2. 711.50 Nasypanie piasku		
3	KNR 5-10 0301/01 Nasypanie warstwy piasku grubości 2x10cm na dno rowu kablowego o szerokości do 0,4m R=2 M=2 S=2	m	69,0
	1.3. 720.10 Układanie kabla		
4	KNR 5-10 0103/03 Ręczne układanie w rowach kablowych kabli wielożyłowych NA2XY 4x120 SE	m	68,0
5	KNR 5-10 0118/03 Układanie w złączach lub w stacji kabli wielożyłowych NA2XY 4x120 SE z mocowaniem.	m	7,0
6	KNR 5-10 0114/03 Wciąganie kabla NA2XY 4x120 SE do rur	m	1,0
	1.4. 713.10 Układanie rur		
7	KNR 5-10 0303/02 Układanie w wykopie rur ochronnych AROT DVK o średnicy 110mm	m	1,0
	1.5. 720.50 Montaż osprzętu		
8	KNR 5-10 0603/08 Obróbka na sucho kabli energetycznych aluminiowych 4-żyłowych o przekroju żyły do 120mm ² , na napięcie do 1kV w izolacji i powłoce z tworzyw sztucznych	szt	4,0
	1.6. Montaż złącz kablowych.		
9	KNR 5-15 0919/01 Wykop i montaż złącz kablowych lub szaf kablowych w obudowie izolacyjnej	kpl	2,0
10	KNP 18-01 0136.10/01 Założenie wkładek bezpiecznikowych w złączu kablowym lub w stacji	szt	13,0
	1.7. 770.10 Montaż uziemienia		
11	KNR 5-08 0608/07 Układanie bednarki o przekroju do 120mm ² w rowach kablowych	m	6,0
12	KNR 5-08u2 0017/05 Montaż uziomów ze stali - metodą udarową w gruncie kat.III, długość uziomu 4,5m	szt	2,0
13	KNR 5-08u2 0017/06 Montaż uziomów ze stali - metodą udarową w gruncie kat.III, każde następne 1,5m ponad 4,5m	szt	8,0
14	KNP 18-13 1346/03 Sprawdzenie prawidłowości podłączenia uziemienia. R=1,05	szt	4,0
15	KNR 5-08 0813/03 Podłączenie uziemienia w złączach	szt	2,0
	1.8. 780.10 Badania i pomiary		
16	KNP 18-13 1327/02 Pomiar linii kablowych do 1kV - linia kablowa 4-żyłowa	odc/kabla	2,0
17	KNP 18-13 1346/01 Pomiar rezystancji uziemienia. R=1,05	szt	2,0
18	KNP 18-13 1346/04 Ochrona odgromowa i przeciwporażeniowa - badanie instalacji zerowania, za pierwszy pomiar R=1,05	szt	1,0
	2. Prace i koszty dodatkowe		
	2.1. Obsługa geodezyjna		
19	Analiza własna Prace geodezyjne - trasowanie wraz pomiarem powykonawczym	kpl.	1,0



MAPA DO CELÓW PROJEKTOWYCH

arkusz 1/1

Oznaczenie kancelaryjne zgłoszenia pracy geodezyjnej		GG.6640.348.2026	
Nazwa obiektu	Świdwin – 6 Dz. Nr 23/18		
Jednostka ewidencyjna	identyfikator 321601_1		
	nazwa	Gmina Świdwin	
Obszar ewidencyjny	identyfikator 321601_1.0006		
	nazwa	Obszar 0006	
Skala mapy	1:500	aktualne na dzień :	26.05.2026 r.
Nazwa układu współrzędnych	prostokątnych płaskich	"PL-ETRF2000" strefa 5 (15)	
	wysokości	"PL-EVRF2007_NH"	
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem aktualizacji			
Nie ustalono służebności gruntowych mających wpływ na zagospodarowanie gruntów zlokalizowanych w granicach projektowanej inwestycji			
Granice i numery działek ewidencyjnych według danych zawartych w zasobie PODGK w Świdwinie – stan na dzień : 26.05.2026 r.			
Nie sprawdzano stanu prawnego granic działek			
Nie wyklucza się istnienia w terenie również uzbrojenia, o którym brak było informacji branżowych, nie zostało odnalezione w czasie wykonywania wyniaru terenowego lub nie zostało zgłoszone przez właściwego właściciela w celu dokonania inwentaryzacji geodezyjnej.			
Mapa zawiera uzgodnione projekty w zakresie aktualizacji :		NIE Mapa zawiera opracowania planistyczne MPZP w zakresie aktualizacji :	
Nie		Nie	
W zakresie opracowania znajdują się punkty osnowy geodezyjnej podlegające ochronie na podst. art. 15, art. 48 ust. 1 pkt 3 ustawy Prawo geodezyjne i kartograficzne		NIE	
Nazwa pliku: MDCP_348_2026.dxf			
Pracownia Geodezyjna GEODA Mariusz Pawlak			
76-024 Niektanice, ul. Brzaskwiniowa 13			
502 52 13 67; 94 34 34 215			
geoida.koszalin@gmail.com			
GEODETA UPRAWNIONY inż. Mariusz Pawlak uprawnienie nr 30579 rok 1		Oświadczam, 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 przyjętego operatu	GG.6640.348.2026
		Organ służby geodezyjnej, który otrzymał zgłoszenie	Starosta Świdwiński
		Wykonawca prac geodezyjnych	Pracownia Geodezyjna GEODA Mariusz Pawlak
		Numer i data sporządzenia dokumentu zawierającego wynik pozytywnej weryfikacji	Protokół weryfikacji Nr: 15105 z dnia 03.06.2026
Imię i nazwisko oraz nr uprawnień zawodowych kierownika prac		inż. Mariusz Pawlak Nr uprawnień 20579	

wykł.: Geodeta inż. Mariusz Pawlak upr. Nr 20579 / 1 w dniu 26.05.2026 r.

Nazwa / Imię i nazwisko wykonawcy, nr uprawnień oraz data i podpis geodety

Współrzędne geodezyjne		
NR	X	Y
1	5960934.93	5553649.43
2	5960935.14	5553649.07
3	5960933.68	5553621.37
4	5960931.95	5553592.02
5	5960931.42	5553582.56
6	5960930.93	5553582.49
7	5960931.41	5553582.43
8	5960931.37	5553581.75
9	5960930.89	5553581.71

Potwierdzam za zgodność z oryginałem
kopię mapy do celów projektowych

J. Zacharek

Jarosław Zacharek

Inwestor:

ENERGA - OPERATOR S.A.

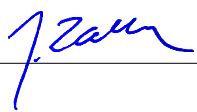
Oddział w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-950 Koszalin

Biuro projektowe:

PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH JAROSŁAW ZACHAREK

Lulewice 14, 78-200 Białogard, NIP: 6721856214

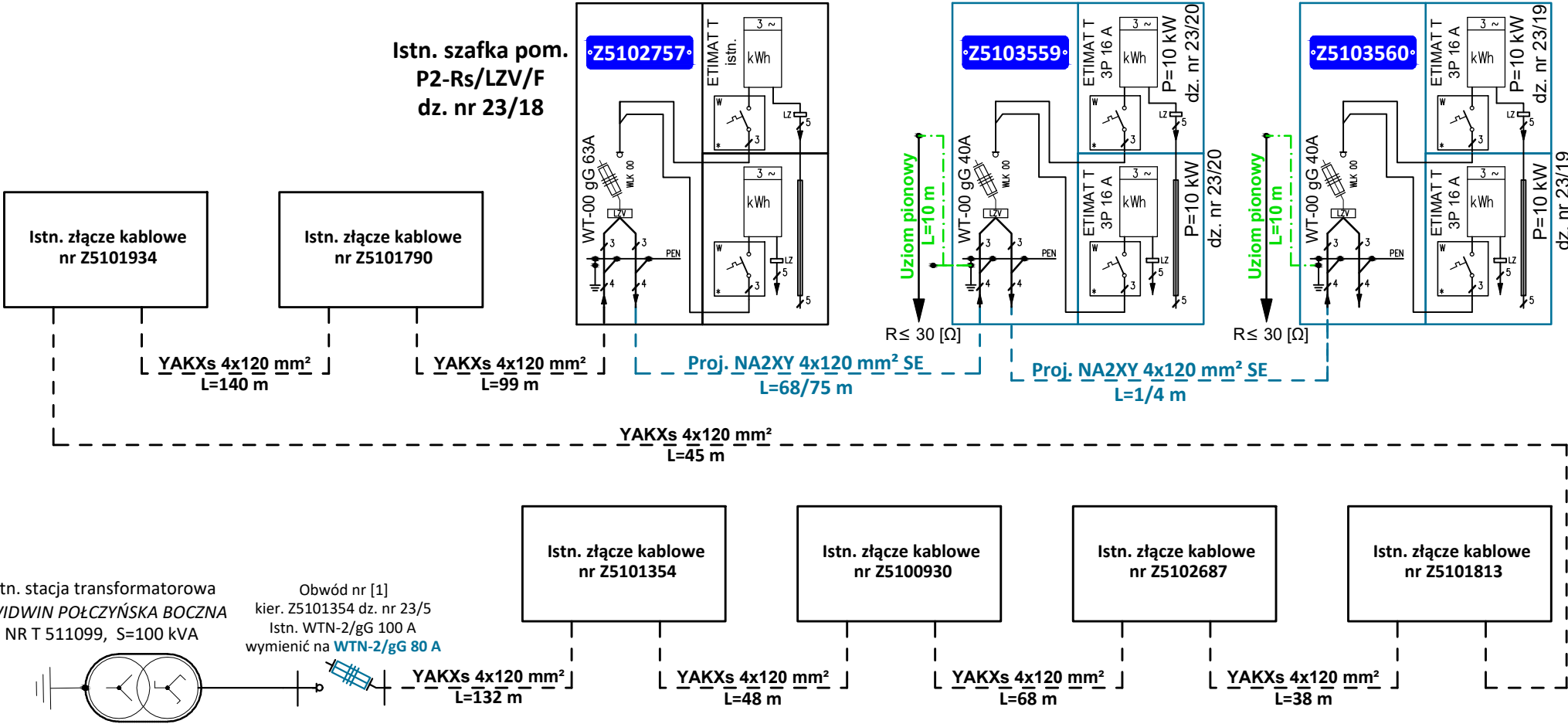
	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Data	Podpis
Projektował:	mgr inż. Jarosław Zacharek spec.: instalacyjno-inżynieryjna w zakresie instalacji elektr.	ZAP/0111/POOE/10	05.08.2026 r.	J. Zacharek
Sprawdził:	-----	-----	-----	
Skala:	Tytuł rysunku:	Projekt zagospodarowania terenu		Nr zlecenia:
1:500	Nazwa obiektu budowlanego:	Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilenia w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin		OBI/51/2503706
				Nr rysunku
				E-01
				Nr arkusza
				-

Inwestor:				
ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-950 Koszalin				
Biuro projektowe:				
PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH JAROSŁAW ZACHAREK Lulewice 14, 78-200 Białogard, NIP: 6721856214				
	Imię i nazwisko	Nr uprawnienia	Data	Podpis
Projektował:	mgr inż. Jarosław Zacharek spec.: instalacyjno-inżynieryjna w zakresie instalacji elektr.	ZAP/0111/POOE/10	27.08.2026 r.	
Sprawdził:	-----	-----	-----	
Skala:	Tytuł rysunku:	Schemat ideowy		Nr zlecenia:
	Nazwa obiektu budowlanego:	Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilania w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin		OBI/51/2503706
---			Nr rysunku	Nr arkusza
			E-02	-

OCHRONA OD PORAŻEŃ:
STRONA nN - SAMOCZYNNE
WYŁĄCZENIE ZASILANIA TN-C

Proj. szafka pomiarowa
P2-Rs/LZV/F, dz. nr 23/18
WP nr: P/25/093882
Zasilanie dz. nr 23/20

Proj. szafka pomiarowa
P2-Rs/LZV/F, dz. nr 23/18
WP nr: P/25/093890
Zasilanie dz. nr 23/19



PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH

Jarosław Zacharek, Lulewice 14, 78-200 Białogard

NIP: 672-185-62-14; REGON: 362347358

**INFORMACJA DOTYCZĄCA
BEZPIECZEŃSTWA I OCHRONY ZDROWIA**

Nr zadania (umowy): OBI/51/2503706 (ZN/1489/5151MZI/2026/2503706/1)

Nazwa obiektu: Kablowe przyłącze elektroenergetyczne 0,4 kV

Kategoria obiektu: XXVI

Jednostka ewidencyjna: Powiat świdwiński, jednostka ewidencyjna: 321601_1 m. Świdwin

Obręb ewidencyjny: m. Świdwin [0006]

Adres zamierzenia: dz. nr: 23/18

Nazwa zamierzenia: Przyłącze energetyczne 0,4 kV dla zasilenia w energię elektryczną domów jednorodzinnych na dz. nr 23/19 i 23/20 obr. 0006 m. Świdwin

Inwestor: Energa Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku Oddział w Koszalinie
ul. Morska 10, 75-950 Koszalin

Biuro Projektowe: PROJEKTOWANIE SIECI I INSTALACJI ELEKTRYCZNYCH
Jarosław Zacharek, Lulewice 14, 78-200 Białogard

Opracował: mgr inż. Jarosław Zacharek
Lulewice 14
78-200 Białogard

mgr inż. Jarosław Zacharek
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. ZAP/0111/POOE/10

Lulewice, 14. 07. 2026 r.

CZĘŚĆ OPISOWA

1. Zakres robót dla całego zamierzenia budowlanego oraz kolejność realizacji poszczególnych obiektów.

Roboty budowlane obejmują wykonanie:

- a) przyłącza kablowego 0,4 kV,

2. Wykaz istniejących obiektów budowlanych.

- a) linia kablowa 0,4 kV,
- b) przyłącze kablowe 0,4 kV.

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

- a) linia kablowa 0,4 kV,
- b) stacja transformatorowa 15/0,4kV.

4. Przewidywane zagrożenia występujące podczas realizacji robót budowlanych.

L.p.	Specyfikacja robót budowlanych stwarzających wysokie ryzyko powstania zagrożenia bezpieczeństwa i zdrowia ludzi	Rodzaje zagrożeń	Skala zagrożenia	Miejsce wystąpienia zagrożenia	Czas wystąpienia zagrożenia
1.	Roboty wykonywane pod lub w pobliżu przewodów linii elektroenergetycznych, w odległości liczonej poziomo od skrajnych przewodów, mniejszej niż: -3,0m dla linii o napięciu znamionowym nieprzekraczającym 1kV	porażenie prądem, poparzenie łukiem	D	w strefie wykonywania robót	w trakcie wykonywania robót

Skala zagrożenia (w wersji pierwotnej, przed podjęciem działań redukujących zagrożenie):

- ✓ Mała - gdy skutek działania zagrożenia może nastąpić niezdolność do pracy do 6 m-cy,
- ✓ Średnia - gdy skutek działania zagrożenia może nastąpić niezdolność do pracy powyżej 6 m-cy,
- ✓ Duża - gdy skutek działania zagrożenia może nastąpić śmierć lub kalectwo.

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

Przed przystąpieniem do realizacji robót kierownik budowy udzieli zespołom pracowników własnych oraz podwykonawcom robót budowlanych szczegółowego instruktażu w formie ustnej, obejmującego zaznajomienie z:

- a) zakresem robót budowlanych,
- b) technologiami realizacji robót budowlanych,
- c) harmonogramem robót z podaniem kolejności ich realizacji oraz czasu wymaganego do ich wykonania,
- d) przewidywanymi zagrożeniami przy wykonywaniu robót budowlanych, z podaniem ich rodzaju i skali, czasu i miejsca wystąpienia oraz sposobu wydzielenia i oznakowania miejsca prowadzenia robót,
- e) „Instrukcją bezpiecznego wykonywania robót budowlanych”,

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

- a) zapewnienie łączności radiowej lub telefonicznej z wykorzystaniem telefonu komórkowego,
- b) zagospodarowanie terenu budowy lub robót oraz ich prowadzenie winno odbywać się zgodnie z obowiązującymi zasadami i przepisami bhp i planem BIOZ,
- c) uwzględnienie wymagań związanych z organizacją i wykonywaniem robót, jakie wynikają z uzgodnień z:
 - zarządcą drogi publicznej lub terenu osiedla,
 - właścicielem czynnego zakładu pracy,
 - zarządcą linii kolejowych lub obszaru kolejowego,
 - właścicielem lub użytkownikiem infrastruktury technicznej znajdującej się w obszarze prowadzonych robót,
- d) rozmieszczenie pojazdów, sprzętu, materiałów, ziemi z wykopów w taki sposób, aby nie blokować dojazdów do stanowisk pracy,
- e) zabezpieczenie miejsc prowadzenia robót przy użyciu:
 - taśm ostrzegawczych,
 - barier,
 - balustrad,
 - ogrodzeń,
 - tablic bezpieczeństwa,
 - daszków ochronnych
- f) stosowanie sprzętu ochronnego i środków ochrony indywidualnej dobranych do rodzaju przewidywanego zagrożenia podczas wykonywania robót,
- g) stosowanie sprzętu asekuracyjnego chroniącego przed upadkiem z wysokości,
- h) stosowanie sprawdzonych technologii wykonywania robót, w których pracownicy są przeszkoleni,

Wykonywanie prac na urządzeniach elektroenergetycznych wymaga uzyskania zgody od właściciela tych urządzeń. Prace te mogą się odbywać z zachowaniem zasad Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach i Instalacjach Elektroenergetycznych w ENERGA – OPERATOR S.A. Oddział w Koszalinie.

mgr inż. Jarosław Zacharek
Uprawnienia budowlane do projektowania
bez ograniczeń w specjalności
instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
Nr ewid. ZAP/0111/POOE/10