

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*Przebudowa linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Dobiesławiec gm.
Będzino, Stacja zasilająca – Dobiesławiec II nr 30950 obw. I*

NR WYT.:

26/11/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBND11.53126067.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

Inżynier
ds. Zarządzania i Eksploatacją Stacji i Sieci
Dział Zarządzania i Eksploatacją
.....
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECZOWSKI,
53MZE**

Kierownik
Działu Zarządzania i Eksploatacją
w Koszalinie
.....
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie
.....
Marcin Kolaska

Data: 2026-05-05

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne.....	3
2.	Przedmiot opracowania	3
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	3
4.	Stan istniejący	3
5.	Stan planowany / zakres prac.....	4
6.	Rzeczowy zakres prac.....	5
7.	Wymagania dodatkowe	5
7.1.	Dokumentacja projektowa.....	5
8.	Informacje dodatkowe.....	6
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji.....	6
8.2.	Zmiany i odstępstwa	6
8.3.	Parametry zwarciove	7
8.4.	Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU)	7
9.	Spis załączników	7

1. Wymagania techniczne

Realizacja zakresu inwestycyjnego objętego przedmiotowymi wytycznymi programowymi musi być zgodna z:

- wymogami ustawy Prawo Budowlane, obowiązującymi Polskimi Normami, zasadami wiedzy technicznej oraz pozostałymi, obowiązującymi w tym zakresie przepisami,
- wytycznymi oraz standardami technicznymi obowiązującymi u Zamawiającego, dostępnymi na stronie internetowej www.energa-operator.pl.

Wszystkie urządzenia:

- muszą posiadać certyfikaty zgodności wystawione przez niezależne akredytowane jednostki certyfikujące i/lub protokoły badań typu wykonanych przez niezależne akredytowane laboratoria,
- muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

W przedmiotowej inwestycji należy zastosować urządzenia i aparaty nowe, z bieżącej produkcji, dla których dostawca musi zapewnić ich udział pochodzących z państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw, z którymi Wspólnota Europejska zawarła umowy o równym traktowaniu przedsiębiorców, na poziomie nie niższym niż 50 %.

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem zamówienia jest opracowanie dokumentacji projektowej mającej na celu przebudowę sieci nn 0,4 kV poprzez budowę linii kablowej nn w zamian demontowanej linii napowietrznej nn zasilającej odbiorców w m. Dobiesławiec. Powyższa przebudowa ma na celu poprawę wskaźników awaryjności linii 0,4 kV oraz poprawę jakości dostarczanej energii.

Stacja zasilająca – Dobiesławiec II nr 30950

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Dobiesławiec gm. Będzino.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30950 Dobiesławiec II		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1976	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	30950	Zgodnie z KOMIT
Typ	STS 20/100	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	160 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	2	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 363 GPZ Strefa	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii napowietrznej obw. 1		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1967	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0950-01	Zgodnie z KOMIT
Typ	AI	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	5x35mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	30950 Dobiesławiec II	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	1325 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii kablowej obw. 1 od słupa nr 2		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2024	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0950-01	Zgodnie z KOMIT
Typ	YAKXS	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	4x120mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	30950 Dobiesławiec II	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	230 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 65 m od ist. stacji tr. Dobiesławiec II nr 30950 do mufy na dz. 109 w miejscu ist. słupa nr 2 (montaż RSA na stacji – wyprowadzenie nowego obwodu);
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 340 m od ist. stacji tr. Dobiesławiec II nr 30950 do proj. złącza typu KRSN-00/3R-NH2/F na dz.112/4 z dostępem od strony drogi;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 220 m od ist. złącza nr Z5308627 do proj. złącza typu P1-Rs/LZV/F w granicach dz. 72/5 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/F w granicach działki nr 72/5 z dostępem od strony drogi z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku nr 1;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 60 m od proj. P1-Rs/LZV/F do proj. złącza typu P1-Rs/LZV/F w granicach dz. 71/1 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/F w granicach działki nr 72/1 z dostępem od strony drogi z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku nr 2;
- Montaż proj. KRSN-00/3R-NH2/F na dz.112/4 z dostępem od strony drogi;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 90 m od proj. KRSN-00/3R-NH2/F do proj. P1-Rs/LZV/LZR/F z dostępem od strony drogi w granicach dz.112/5;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/F w granicach działki nr 112/5 z dostępem od strony drogi z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku nr 14;

- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 155 m od proj. KRSN-00/3R-NH2/F do ist. złącza na dz. 108;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 160 m od ist. złącza na dz. 108 do ist. złącza nr 3Z04801 na dz. 112/2;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm² – dł. 395 m od ist. złącza nr 3Z04801 na dz. 112/2 do ist. złącza nr 3Z08072 na dz. 143/1;
- Demontaż linii napowietrznej 0,4 kV
- a) obwód 1 od stacji tr. Dobiesławiec II nr 30950 do słupa nr 21 długość 842 m
- Demontaż 24 stanowisk słupowych nn 0,4 kV;
- b) obwód 1 od słupa nr 2 do słupa nr nr 2/9 wraz z odgałęzieniem do słupa nr 2/6/2 - długość 390 m
- Demontaż 12 stanowisk słupowych nn 0,4 kV;
- Unieczynnienie linii kablowej 0,4 kV od słupa nr 13 do ZK/ Dobiesławiec 1b nr 3Z04801 – dł.60 m

Zakres inwestycji ASTA-NET

W przypadku występowania przewodów światłowodowych na modernizowanym odcinku linii napowietrznej należy uwzględnić ich ponowny montaż. W sytuacji gdy linia zostaje zdemontowana należy powiadomić właściciela instalacji minimum 12 miesięcy przed realizacją modernizacji.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 120mm ²	m	1485
2.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-00/3R-NH2/F	szt.	1
3.	Montaż złącza kablowego typu: P1-Rs/LZV/F	szt.	3
4.	Montaż RSA	szt.	1
5.	WLZ	szt.	3

7. Wymagania dodatkowe

7.1. Dokumentacja projektowa

Wymagania szczegółowe w zakresie dokumentacji projektowej, które nie są ujęte w dokumentacji przetargowej/umowie:

- Niniejsze wytyczne programowe powinny być integralną częścią dokumentacji projektowej;
- W ramach zamówienia wykonawca opracuje dokumentację wykonawczą i powykonawczą. Uzgodnioną przez Rejon Dystrybucji w Koszalinie dokumentację wykonawczą (2 egz.) należy złożyć w sekretariacie RD w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-910 Koszalin na minimum 5 dni przed przystąpieniem do wykonania określonych w niej robót;
- Wykonawca dokona uzgodnień z właścicielami działek, na których realizowane będą prace, polegających na uzyskaniu zgody na wejście na ich teren w celu realizacji zamówienia. Zgody bezwarunkowe właścicieli w/w działek nie podlegają uzgodnieniom w Energa-Operator SA, natomiast zgody warunkowe wynikające z indywidualnych roszczeń właścicieli wymagają zgody Energa-Operator SA;

- W przypadku stwierdzenia istniejącego zaдрzewienia bądź zakrzewienia przy lub pod przebudowywaną linią napowietrzną, dokonać wycinki/przycinki gałęzi drzew lub krzewów na odległość 2 m od linii nn oraz 4 m od skrajnego przewodu linii SN (w przypadku skrzyżowania przebudowywanej linii napowietrznej nn z linią napowietrzną SN). Prace wycinkowe wykonać na podstawie pisemnych zgód właścicieli terenu, na którym zlokalizowane są drzewa lub krzewy albo - jeśli okaże się niezbędna - na podstawie zgody właściwego terytorialnie Urzędu Gminy bądź innej stosownej instytucji (Lasy Państwowe, itp.);
- Prace ziemne realizowane w odległości mniejszej niż 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości mniejszej niż 1 m od istniejących krzewów wykonywać ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykupu. Niezachowanie poniższych zasad może skutkować nałożeniem kary na wykonawcę robót, za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej. W przypadku braku możliwości spełnienia w/w warunku wykonanie wykupu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji/zezwolenia na usunięcie drzew lub krzewów;
- Wszelkie zmiany i odstępstwa od niniejszych wytycznych należy uzgodnić w Wydziale Rozwoju oraz Rejonie Dystrybucji w Koszalinie w formie notatki służbowej;
- Wykonawca zamówienia na etapie przystąpienia do realizacji robót, uzgodni z Działem Zarządzania Eksploatacji w RD Koszalin, które elementy linii po zdemontowaniu należy zezłomować;
- Numerację stanowisk słupowych wraz z tabliczkami identyfikacyjnymi wykonać zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR S.A. „Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych”
Instrukcja dostępna w serwisie internetowym ENERGA-OPERATOR S.A:
<https://energa-operator.pl/dokumenty-i-formularze/instrukcje-i-standardy/standardy-techniczne>

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **EOP Oddział w Koszalinie ul. Morska 10, 75-950 Koszalin**, która następnie zostanie przekazowana do **Działu Dokumentacji Energetycznej**.

W/w komórka organizacyjna odpowiedzialna jest za prowadzenie procesu uzgadniania dokumentacji zależnie od zakresu wytycznych z poszczególnymi komórkami organizacyjnymi EOP w Centrali, Oddziałach lub Rejonach Dystrybucji, zgodnie z wewnętrzną procedurą - decyzję w tym względzie podejmuje Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej.

Dokumentacja kierowana jest do następujących komórek opiniujących w EOP:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział w Koszalinie	RD Koszalin
Pkt. 5	x	x	Dział Dokumentacji Energetycznej

8.2. Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych stosowanych w ENERGA-

OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

8.3. Parametry zwarciovowe

- a) 30950 Dobiesławiec II - Typ: STS 20/100, Moc transformatora – 160 kVA

8.4. Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU)



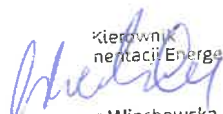

Inwestycja zlokalizowana na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU) – TAK / NIE*


* niepotrzebne skreślić

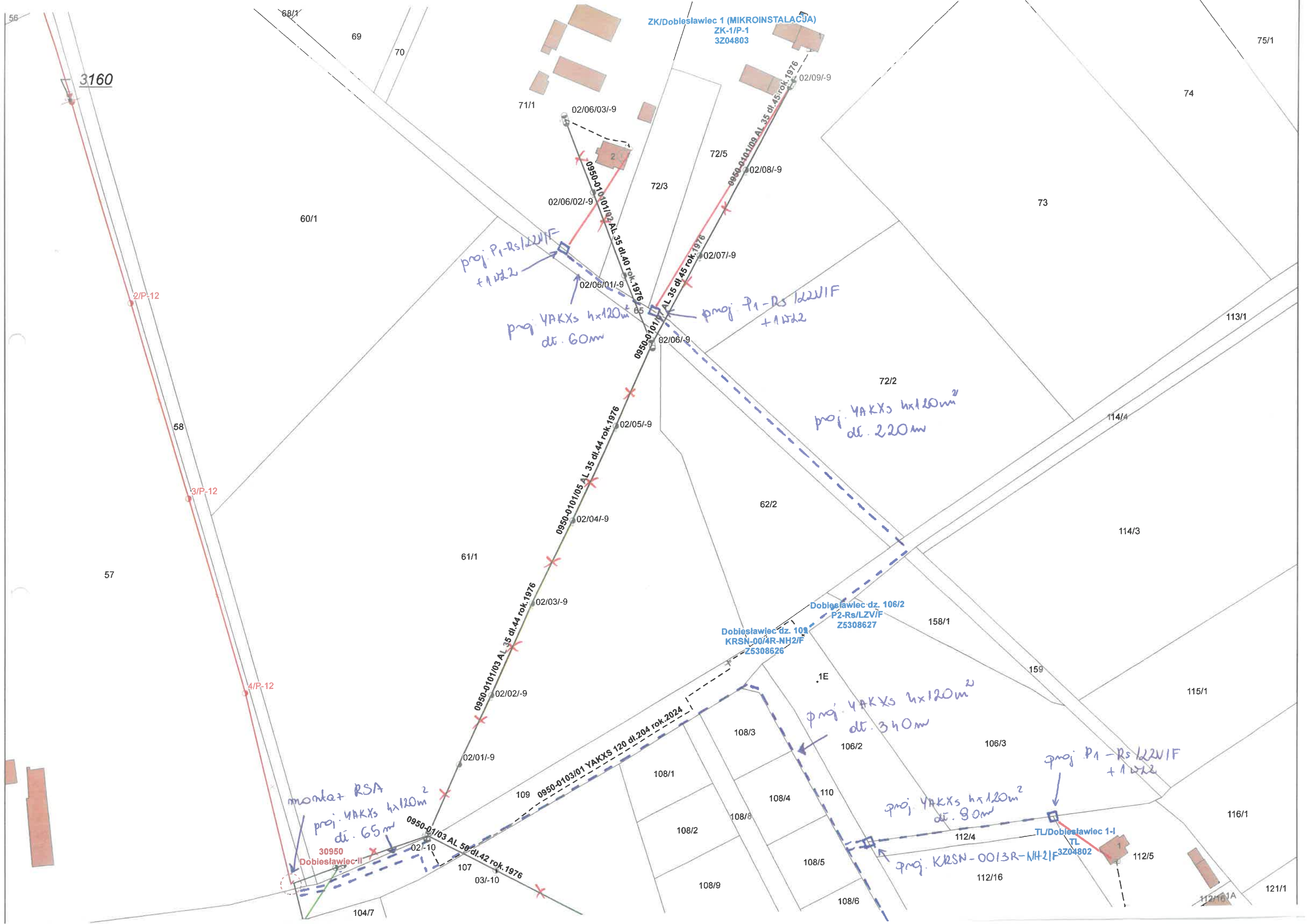
9. Spis załączników

1. *Załącznik nr 1 – Koncepcja wymiany awaryjnego odcinka linii kablowej 0,4 kV*

6. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Komórka opiniująca		Pieczęć i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
53MMP	Dział Przyłączeń	Kierownik Działu Przyłączeń w Koszalinie  Krzysztof Merlo
53MZI	Dział Inwestycji	Specjalista ds. Zarządzania Inwestycjami  Bartosz Nieckarz
53MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Dokumentacji Energetycznej  Małgorzata Wiechowska
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Koszalinie  Marcin Kolaska

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją

..... Aneta Stawska
podpis autora wytycznych programowych



56

68/X

69

70

ZK/Dobiesławiec 1 (MIKROINSTALACJA)
ZK-1/P-1
3Z04803

75/1

3160

74

60/1

71/1

02/06/03/-9

72/5

02/08/-9

73

02/06/02/-9

72/3

02/07/-9

proj. P1-Rs/LZVIF
+ 1x22

proj. YAKXS 4x120m²
dl. 60m

proj. P1-Rs/LZVIF
+ 1x22

113/1

2/P-12

58

3/P-12

72/2

proj. YAKXS 4x120m²
dl. 220m

114/4

57

4/P-12

61/1

02/03/-9

62/2

02/04/-9

114/3

0950-0101/03 AL 35 dl. 44 rok. 1976

Dobiesławiec dz. 109
KRSN-00/4R-NH2/F
Z5308626

Dobiesławiec dz. 106/2
P2-Rs/LZVIF
Z5308627

158/1

159

115/1

montaż RSA
proj. YAKXS 4x120m²
dl. 65m

30950
Dobiesławiec-II

0950-01/03 AL 50 dl. 42 rok. 1976

02/10

109

0950-0103/01 YAKXS 120 dl. 204 rok. 2024

108/1

108/2

108/9

108/3

108/8

108/4

108/5

108/6

106/2

106/3

proj. YAKXS 4x120m²
dl. 340m

proj. YAKXS 4x120m²
dl. 90m

proj. P1-Rs/LZVIF
+ 1x22

TL/Dobiesławiec 1-I
TL
3Z04802

112/16

112/5

116/1

112/16 1A

121/1

