

## 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 nr T530412 obw. 1, 2 i 4*

NR WYT.:

**26/10/KOS/nn/53MZE**

NR ZAD. INWEST.:

OBMB1153126066

OPRACOWANO W:

**DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE**

OPRACOWAŁ:

**ANGELIKA STAWSKA, 53MZE**

Inżynier  
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi  
Dział Zarządzania i Eksploatacją  
.....  
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECZOWSKI,  
53MZE**

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

ZATWIERDZIŁ:

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

Data:

2026-04-23

## 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.....	6
7.	Wymagania dodatkowe .....	6
7.1.	Dokumentacja projektowa.....	6
8.	Informacje dodatkowe.....	7
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji.....	7
8.2.	Zmiany i odstępstwa .....	7
8.3.	Parametry zwarciove .....	7
8.4.	Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU) .....	8
9.	Spis załączników .....	8

## 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](http://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 I nr T530412

## 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 T530412 Dobiesławiec I		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2019	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	T530412	Zgodnie z KOMIT
Typ	STEK 20/400	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	160 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	5	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	0412-01/02	Zgodnie z KOMIT
Typ	AI	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	5x35mm <sup>2</sup>	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	T530412 Dobiesławiec I	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	337 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego linii napowietrznej obw. 3		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1967	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0412-03/03	Zgodnie z KOMIT
Typ	AI	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	5x35mm <sup>2</sup>	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	T530412 Dobiesławiec I	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	155 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii napowietrznej obw. 4		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1967	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0412-04/07	Zgodnie z KOMIT
Typ	AI	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	5x35mm <sup>2</sup>	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	T530412 Dobiesławiec I	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	355 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii kablowej obw. 4 od słupa nr 4		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2018	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0412-0403/02	Zgodnie z KOMIT
Typ	YAKXS	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	4x120mm <sup>2</sup>	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	T530412 Dobiesławiec I	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	160 m	Zgodnie z KOMIT

## 5. Stan planowany / zakres prac

- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXS 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 20 m od ist. stacji tr. Dobiesławiec I nr T530412 do ist. P1-Rs/LZV/LZR/F na dz. 90,
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki nr 51 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 21,

- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 5 m od proj. P1-Rs/LZV/LZR/F do mufy w miejscu ist. słupa nr 4;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 30 m od proj. P1-Rs/LZV/LZR/F do proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F;
- Montaż proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F w granicach działki nr 50/2 z dostępem od strony drogi, z przeniesieniem istniejących układów pomiarowych do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową dwóch WLZ do budynku nr 22,
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 210 m od proj. KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F do proj. P1-Rs/LZV/LZR/F z dostępem od strony drogi w granicach dz.241/3;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki nr 241/3 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 23B;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 5 m od proj. P1-Rs/LZV/LZR/F do ist. złącza ZK-2b/R/P-2 na dz. 241/9;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 125 m od ist. stacji tr. Dobiesławiec I nr T530412 do proj. KRSN-00/3R-NH2/F na dz. 42/9;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 45 m od ist. złącza 3Z24778 do mufy w miejscu słupa nr 2/5 na dz.42/13;
- Wymiana ist. złącza nr 3Z03857 na złącze KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F, z przeniesieniem istniejących układów pomiarowych do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 30 m od proj. P3-Rs/LZV/LZR/F (odrębnym opracowaniem OBI/53/2401722) do proj. P3-Rs/LZV/LZR/F na dz.42/7 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. P3-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki nr 42/7 z dostępem od strony drogi, z przeniesieniem istniejących układów pomiarowych do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową trzech WLZ do budynku nr 18,
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 15 m od proj. złącza P3-Rs/LZV/LZR/ do proj. złącza P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki 176 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki nr 176 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;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4 x 120mm<sup>2</sup> – dł. 30 m od proj. złącza P1-Rs/LZV/LZR/F do proj. złącza P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki 42/28 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. P1-Rs/LZV/LZR/F w granicach działki nr 42/28 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;
- Demontaż linii napowietrznej 0,4 kV
  - a) obwód 4 od stacji tr. Dobiesławiec I nr T530412 do słupa nr 10 długość 360 m
  - Demontaż 12 stanowisk słupowych nn 0,4 kV;
  - b) obwód 1 od stacji tr. Dobiesławiec I nr T530412 do słupa nr nr 6 wraz z odgałęzieniem do słupa nr 2/5 - długość 390 m
  - Demontaż 12 stanowisk słupowych nn 0,4 kV;
  - c) obwód 3 od stacji tr. Dobiesławiec I nr T530412 do słupa nr 5 długość 154 m
  - Demontaż 5 stanowisk słupowych nn 0,4 kV;

### **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 <sup>2</sup>	m	515
2.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-P2/2F-NH2/R-NH00/F	szt.	2
3.	Montaż złącza kablowego typu: P1-Rs/LZV/LZR/F	szt.	4
4.	Montaż złącza kablowego typu: P3-Rs/LZV/LZR/F	szt.	1
5.	WLZ	szt.	6
6.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-00/3R-NH2/F	szt.	1

## **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 zadrzewienia 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 wykopu. 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 wykopu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji/zezwoleń 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 ENERGIA-OPERATOR S.A. „Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych”  
Instrukcja dostępna w serwisie internetowym ENERGIA-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 przekierowana 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 ENERGIA-OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwjętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwjętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

### 8.3. Parametry zwarciorowe

- a) T530412 Dobiesławiec I - Typ: STEK 20/400, 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\*

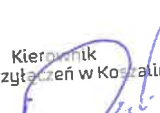


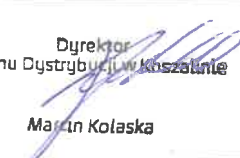
\* niepotrzebne skreślić

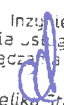
#### **9. Spis załączników**

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 Merło
53MZI	Dział Inwestycji	Specjalista ds. Zarządzania Inwestycjami  Bartosz Nieckarz
53MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej  Agata Wiechowska
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Koszalinie  Marcin Kolaska

Inżynier  
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi  
Dział Zarządzania Eksploatacją  
  
Angelika Stawska

.....  
podpis autora wytycznych programowych

X - demontaz lipni maparotnyj 0,4 kW  
wraz ze stupami

