

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii
napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Rosnowo gm. Manowo, Stacja
zasilająca – Rosnowo II Kościół nr 30374 obw. 3*

NR WYT.:

26/14/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

ODM 01153)26092

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

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

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECOWSKI,
53MZE**

Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją
w Koszalinie
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie

Maciej Kolaska

Data:

2026 -07- 13

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.....	4
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	6
9.	Spis załączników	6

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 wymianę przewodów gołych na izolowane AsXSn 4x70 mm² w magistrali linii napowietrznej 0,4 kV wraz z wymianą stanowisk słupowych nn 0,4 kV. Ze względu na zmianę naprężenia podstawowego przewodu i związane z tym obciążenia istniejących stanowisk słupowych, należy uwzględnić odpowiedni dobór słupów.
Stacja zasilająca – Rosnowo II Kościół nr 30374

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Rosnowo gm. Manowo.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30374 Rosnowo II Kościół		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1986	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	30374	Zgodnie z KOMIT
Typ	STS 20/250	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	160 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	4	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 317 RS Bonin	Zgodnie z KOMIT

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Rosnowo gm. Manowo, Stacja zasilająca – Rosnowo II Kościół nr 30374 obw. 3

Charakterystyka stanu istniejącego obwód 3 nr 30374 Rosnowo II Kościół		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1974	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	03	Zgodnie z KOMIT
Typ	4xAL	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	50 mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Rosnowo II Kościół nr 30374	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	magistrala 440 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Wymiana przewodów gołych typu 4xAL50mm² na izolowane typu AsXSn 4x70mm² długości ok. 280 metrów po nowej trasie (wg załącznika) obwód 3;
- Wymiana 6 stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem (wg załącznika) w nowej lokalizacji;
- Proj. P1-Rs/LZV/F w granicach dz.45/4 z dostępem od strony drogi, z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanej szafki, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynku na dz. 45/4, (w ramach odrębnego opracowania OBI/53/2105198 przewiduje się wykonanie zejścia kablowego linii 0,4 kV ze słupa nr 12, które należy wprowadzić do projektowanego złącza);
- Proj. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm² -dł. 10m relacji proj. słup nr 12 a proj. złącze typu P1-Rs/LZV/F w granicach dz.45/4 z dostępem od strony drogi;
- Przełożenie istniejących linii napowietrznych i przyłączy izolowanych nie podlegających modernizacji na nowe słupy,
- Wymiana na nowe i montaż dodatkowych ograniczników przepięć (z rozłącznikiem i wizualną sygnalizacją uszkodzenia z zaciskami przebijającymi izolację zgodnie ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA) – miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Montaż uziomów na stanowiskach słupowych, miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Przełożenie istniejących zejść kablowych na nowe słupy wraz z wykonaniem nowych osłon rurowych,
- Demontaż linii napowietrznej nn 0,4 kV typu 4xAL 50 mm² w zakresie:
 - a) obwód 3 od stanowiska słupowego nr 6 do stanowiska słupowego nr 12 – długości ok 210 m,
- Demontaż 6 stanowisk słupowych nn 0,4 kV.

Zakres inwestycji ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.

Uwzględnić przebudowę zasilania obwodów oświetlenia ulicznego ze stacji transformatorowej Rosnowo II Kościół nr 30374. Szczegóły techniczne przebudowy należy uzgodnić z ENERGA Oświetlenie Sp. z o.o.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Wymiana przewodów gołych na izolowane typu AsXSn 4x70 mm ²	m	280
2.	Wymiana stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem	szt.	6
3.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 120mm ²	m	10

4.	Montaż złącza kablowego typu: P1-Rs/LZV/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;
- Przed przystąpieniem do wykonania robót na sieci oświetleniowej Wykonawca uzgodni sposób ich wykonania z właścicielem tej sieci, tj. Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Dział Realizacji Usług Karlinie oraz zgłosi zamiar ich wykonania
- 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/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 zeźłomować;
- 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 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 ENERGA-OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieujętych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

8.3. Parametry zwarciove

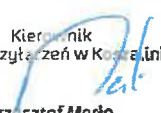
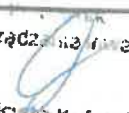
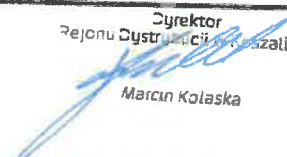
Typ: STS 20/250, Moc transformatora – 160 kVA

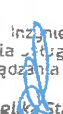
9. Spis załączników

1. Załącznik nr 1 – Koncepcja przeizolowania sieci nn

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Rosnowo gm. Manowo, Stacja zasilająca – Rosnowo II Kościół nr 30374 obw. 3

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	Działu Zarządzania Inwestycjami  Wojciech Kończak
53MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej  Agneta Wiechowiska
	Energa Oświetlenie sp. z o. o.	Specjalista wiedzy ds. oświetlenia Dział Realizacji Usług Mertino  Krzysztof Roman
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystryktu Koszalinie  Marcin Kolaska

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją

Angelika Stawska

.....
podpis autora wytycznych programowych

- wymiana przewodów gołych na izolowane typu AsXSn 4x70 mm² dł. 280 m
- wymiana słupów 0,4 kV - 6 szt.
- ✗ demontaż linii napowietrznej 0,4 kV - dł. 210 m

181/1

✗ demontaż linii napowietrznej 0,4 kV - dł. 210 m

