

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE*Przebudowa linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Wonieść gm. Sianów,
Stacja zasilająca – Mokre PGRYB nr 30547*

NR WYT.:

26/13/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

OB MB11531.26.104

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZEInżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
.....
Angelika Stawska

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECZOWSKI,
53MZE**Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją
w Koszalinie
.....
Sebastian Orzechowski

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie*Martyn Kolaska*

Data:

2026-06-03

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 zwarcia	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. Wonieść. Powyższa przebudowa ma na celu poprawę wskaźników awaryjności linii 0,4 kV oraz poprawę jakości dostarczanej energii.

Stacja zasilająca –Mokre PGRYB nr 30547

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Wonieść gm. Sianów.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30547 Mokre PGRYB		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1981	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	30547	Zgodnie z KOMIT
Typ	ZH-15B 20/200	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	100 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	3	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 661 GPZ Sianów - Maszkowo	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 31167 Dęborogi Ferma Owiec		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2002	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	31167	Zgodnie z KOMIT
Typ	STS 20/100	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	63 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	1	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 661 GPZ Sianów - Maszkowo	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii kablowej obw. 3		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1986	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	1167-03/01	Zgodnie z KOMIT
Typ	YAKY	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	4x120mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	31167 Dęborogi Ferma Owiec	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	385 m	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii napowietrznej obw. 1		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1971	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0547-01	Zgodnie z KOMIT
Typ	Al.	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	5x35mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	30547 Mokre PGRYB	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	845 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm²– dł. 210 m od proj. KRSN-00/4R-NH2/F na dz.235/1 z dostępem od strony drogi do proj. P2-Rs/LZV/F w granicach dz.22/9 z dostępem od strony drogi;
- Montaż proj. KRSN-00/4R-NH2/F w granicach działki nr 235/1 z dostępem od strony drogi, rozciąć ist. linię kablową relacji st. tr. Dęborogi Ferma Owiec nr 31167 a złącze ZK/1/P-1 3Z00504 i wprowadzić do proj. złącza;
- Budowa proj. linii kablowej 0,4 kV typu YAKXs 4x120mm²– dł. 145 m od proj. złącze P2-Rs/LZV/F w granicach dz.22/9 z dostępem od strony drogi do proj. złącze KRSN-00/3R-NH2/F w granicach dz.365/3;
- Montaż proj. KRSN-00/3R-NH2/F w granicach działki nr 365/3 oraz wprowadzenie i odbudowa WLZ do budynków nr 1,1A i 2;
- Montaż proj. P2-Rs/LZV/F w granicach działki nr 22/9 z dostępem od strony drogi z przeniesieniem istniejących układów pomiarowych do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z zawartą umową przyłączeniową do sieci elektroenergetycznej ENERGA-OPERATOR SA oraz odbudową WLZ do budynków nr 3 i 3/1;

- Wymiana ist. słupa 0,4 kV nr 11 (końcowy)
- Demontaż linii napowietrznej 0,4 kV
- a) obwód 1 od słupa nr 11 do słupa nr 20 długość 450 m
- Demontaż 9 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 zdemonstrowana 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	355
2.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-00/3R-NH2/F	szt.	1
3.	Montaż złącza kablowego typu: P2-Rs/LZVF	szt.	1
4.	Montaż złącza kablowego typu: KRSN-00/4R-NH2/F	szt.	1
5.	WLZ	szt.	5
6.	Wymiana słupa 0,4 kV	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 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 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 zwarciove

- a) 31167 Dęborogi Ferma Owiec - Typ: STS 20/100, Moc transformatora – 63 kVA
- b) 30547 Mokre PGRYB - Typ: ZH-15B 20/200, Moc transformatora – 100 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 przebudowy linii napowietrznej 0,4 kV

demontaż linii napowietrznej 0,4 kV od
słupa nr 11 do 20 - dł. 450 m
+wymiana słupa nr 11 (K)

proj. KRSN-00/3R-NH2/F
+odbudowa WLZ do budynku nr 1, 1A
oraz 2

proj. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm²
- dł. 145 m relacji proj. złącze P2-Rs/LZV/F a proj.
złącze KRSN-00/3R-NH2/F

proj. P2-Rs/LZV/F
przeniesienie układu pomiarowego
oraz odbudowa WLZ do budynku
nr 3 i 3/1

proj. linia kablowa 0,4 kV typu YAKXs 4x120 mm²
- dł. 210 m relacji proj. złącze KRSN-00/4R-NH2/F
a proj. złącze P2-Rs/LZV/F

proj. KRSN-00/4R-NH2/F

