

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*Przebudowa linii kablowej 0,4 kV w celu zasilania budynku w m. Łekno 10
gm. Będzino – Będzino Hydrofornia (Mączno) nr 30238*

NR WYT.:

26/17/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

QBMB11.53/26100

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
.....
Angelika Stawska
Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją
w Koszalinie
Sebastian Orzechowski
.....

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECOWSKI,
53MZE**

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie

Martin Kolaska
.....

Data:2026-07-03.....

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.....	4
7.	Wymagania dodatkowe	5
7.1.	Dokumentacja projektowa.....	5
8.	Informacje dodatkowe.....	5
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji.....	5
8.2.	Zmiany i odstępstwa	6
8.3.	Parametry zwarciove	6
8.4.	Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU)	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 unieczynnienie awaryjnego odcinka linii kablowej nn 0,4 kV zasilającej odbiorcę w m. Łekno 10. Powyższa wymiana ma na celu poprawę wskaźników awaryjności linii 0,4 kV oraz poprawę jakości dostarczanej energii.
Stacja zasilająca – Będzino Hydrofornia (Mączno) nr 30238

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Łekno.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30238 Będzino Hydrofornia (Mączno)		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1973	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	30238	Zgodnie z KOMIT
Typ	Słupowa	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 364 GPZ Przemysłowy - Tymień	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr T531770 Łekno II		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2015	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	T531770	Zgodnie z KOMIT
Typ	Słupowa	Zgodnie z KOMIT
Moc transformatora	100 kVA	Zgodnie z KOMIT
Ilość obwodów 0,4 kV	4	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	Linia 15 kV nr 364 GPZ Przemysłowy - Tymień	Zgodnie z KOMIT

Charakterystyka stanu istniejąca linii kablowej obw. 4		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	2010	Zgodnie z KOMIT
Nr obiektu	0238-04	Zgodnie z KOMIT
Typ	YAKY	Zgodnie z KOMIT
Rodzaj	4x35mm ²	Zgodnie z KOMIT
Sposób zasilania	30238 Będzino Hydrofornia (Mączno)	Zgodnie z KOMIT
Długość linii	280 m	Zgodnie z KOMIT

5. Stan planowany / zakres prac

- Wcinka – dł. 2x20m typ YAKXs 4x120mm² w proj. odrębnym opracowaniu nr OBI/53/2601502 linię kablową typ YAKXs 4x120 mm² w celu zasilania proj. złącza typ P1-Rs/LZV/F na dz. 73/1 w granicach dz. 117/4,
- Proj. złącze typu P1-Rs/LZV/F na dz. 73/1 w granicach dz. 117/4 z przeniesieniem istniejącego układu pomiarowego do projektowanego złącza, dostosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z zawartą umową ENERGIA-OPERATOR SA, demontaż ist. złącza nr 3Z23941,
- Demontaż i unieczynnienie ist. linii kablowej YAKY 4x35 mm² – dł. 280 m,
- Wcinka – dł. 2x10m typ YAKXs 4x120mm² w proj. odrębnym opracowaniu nr OBI/53/2601502 linię kablową typ YAKXs 4x120 mm² w celu zasilania ist. złącza nr 3Z040045,
- Demontaż linii napowietrznej 0,4 kV od stacji transformatorowej Będzino Hydrofornia (Mączno) nr 30238 do słupa nr 5 - dł. 220 m
- Unieczynnienie linii kablowej 0,4 kV typ YAKY 4x35 mm² od słupa nr 5 do złącza nr 3Z040045 - dł. 100 m
- Wszystkie prace wykonać zgodnie z załącznikiem graficznym.

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Budowa linii kablowej nn typu YAKXs 4x 120mm ²	m	60
2.	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;
- 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 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 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) 30238 Będzino Hydrofornia (Mączno)- Typ: Słupowa, Moc transformatora – 160 kVA
- b) T531770 Łekno II - Typ: Słupowa, Moc transformatora – 100 kVA

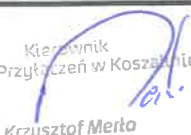
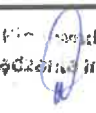
8.4. Weryfikacja lokalizacji inwestycji na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU)

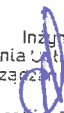
Inwestycja zlokalizowana na obszarze objętym zespólną instalacją uziemiającą (ZIU) – TAK / NIE*

* niepotrzebne skreślić

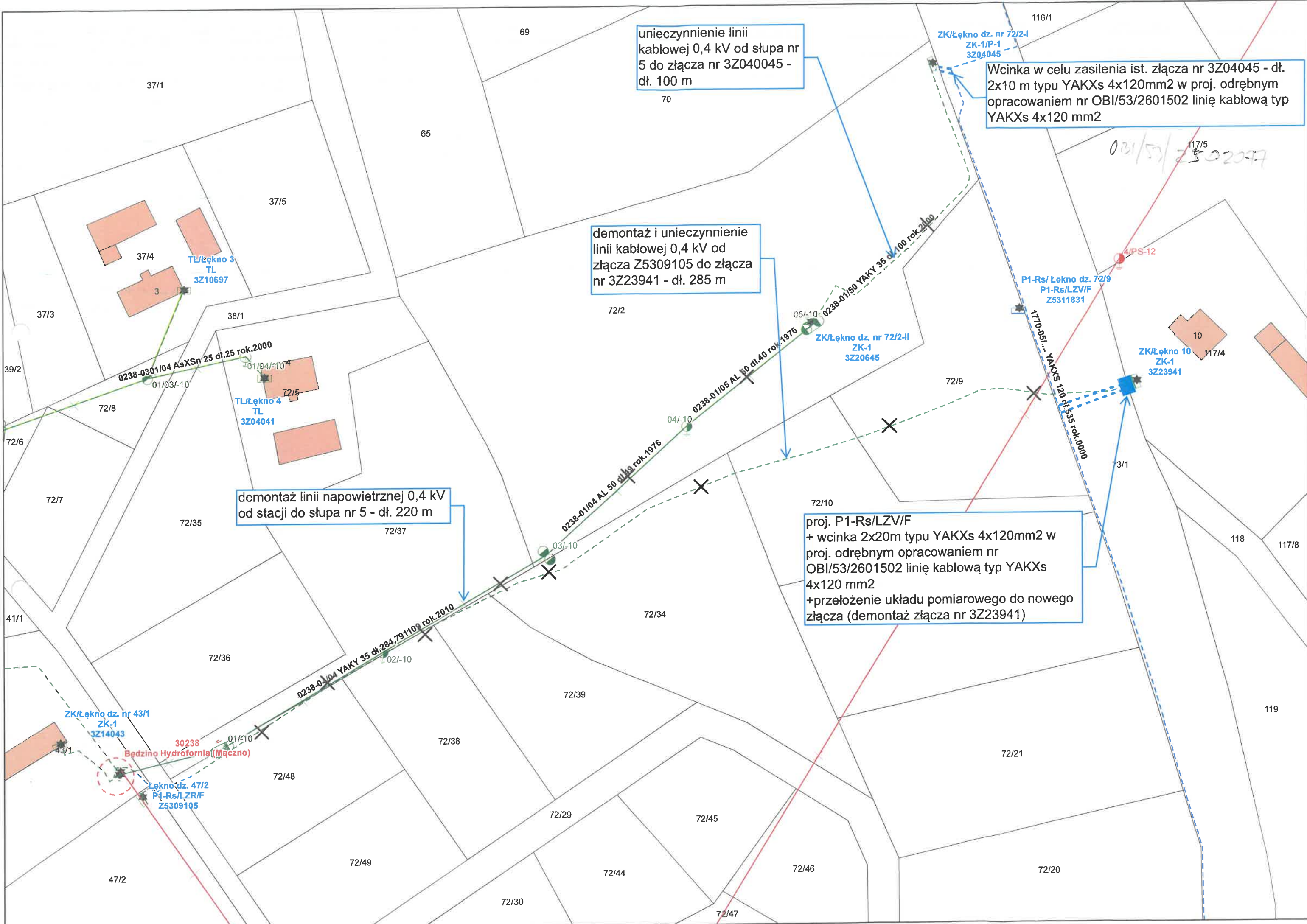
9. Spis załączników

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

Komórka opiniująca		Pieczęćka i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
53MMP	Dział Przyłączeń	Kierownik Działu Przyłączeń w Koszalinie  Krzysztof Merto
53MZI	Dział Inwestycji	Kierownik Działu Zarządzania Inwestycjami  Wojciech Koniczak
53MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej  Justyna Wierchońska
ZATWIERDZENIE		Dyrektor Rejonu Dystrybucji w Koszalinie  Marcin Kołaska

Inżynier
ds. Zarządzania Utyłymi Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją

Angelika Stawska

.....
podpis autora wytycznych programowych



unieczynnienie linii
kablowej 0,4 kV od słupa nr
5 do złącza nr 3Z040045 -
dł. 100 m

Wcinka w celu zasilenia ist. złącza nr 3Z04045 - dł.
2x10 m typu YAKXs 4x120mm² w proj. odrębnym
opracowaniem nr OBI/53/2601502 linię kablową typ
YAKXs 4x120 mm²

demontaż i unieczynnienie
linii kablowej 0,4 kV od
złącza Z5309105 do złącza
nr 3Z23941 - dł. 285 m

demontaż linii napowietrznej 0,4 kV
od stacji do słupa nr 5 - dł. 220 m

proj. P1-Rs/LZV/F
+ wcinka 2x20m typu YAKXs 4x120mm² w
proj. odrębnym opracowaniem nr
OBI/53/2601502 linię kablową typ YAKXs
4x120 mm²
+przełożenie układu pomiarowego do nowego
złącza (demontaż złącza nr 3Z23941)

