

ENERGA - OPERATOR SA
Oddział w Toruniu, RD w Toruniu

ul. Gen. Bema 128 , 87-100 Toruń

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**OPRACOWANIE DOKUMENTACJI PROJEKTOWEJ NA
WYMIANĘ LINII NAPOWIETRZNEJ 15 KV NA LINIĘ EKOPAS
CCST 20KV NA LINII 15 KV GPZ CHEŁMZA - KOWALEWO
(SN 1-0009-14) ODGAŁĘZIENIE GAPA K/TURZNA**

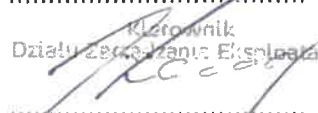
NR WYT.: **126/2025/91MZE-2**

NR ZAD. J.91BS.25/363
INWEST.:

OPRACOWANO **DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ, 91MZE**
W:

OPRACOWAŁ: **PAWLIKOWSKI
PRZEMYSŁAW,91MZE**

SPRAWDZIŁ: **ROMUALD KRAWULSKI,91MZE**


.....
Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją

.....
Romuald Krawulski


ZATWIERDZIŁ: **Sławomir Uziechowski**

Data: 05.12.25

SPIS TREŚCI

1. Wymagania techniczne	2
2. Przedmiot opracowania.....	3
3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych	3
4. Stan istniejący	3
4.1 linia 15 kV GPZ Chełmża – Kowalewo odg. ST Gapa k/Turzna	3
5. Stan planowany / zakres prac	4
5.1 Przebudowa linii 15 kV Chełmża – Kowalewo odg Gapa k/Turzna.....	4
6. Rzeczowy zakres prac	5
7. Wymagania dodatkowe.....	6
8. Informacje dodatkowe	6
• Zmiany i odstępstwa	6
• Uzgodnienie dokumentacji.....	6
• Parametry zwarciove.....	7
9. Spis załączników.....	7

1. Wymagania techniczne

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

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

Wszystkie urządzenia:

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

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania są wytyczne do projektowania dla wymiany linii napowietrznej 15 kV z przewodami typu AFL-6-35 mm² na linię EKO PAS 70 mm² na linii napowietrznej 15 kV GPZ Chełmża - Kowalewo po przez:

- wymianę linii napowietrznej 15 kV z przewodami AFL-6-35 mm² na linię niepełno izolowaną EKOPAS CCST 20kV 3×70 mm²

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Linia napowietrzna 15 kV GPZ Chełmża - Kowalewo (SN 1-0009-14) zlokalizowana jest na terenie powiatu toruńskiego, w miejscowości Gapa k/Turzna w obrębie geodezyjnym 041506_2.0012.5/2

4. Stan istniejący

Schemat istniejącej sieci elektroenergetycznej przedstawia załącznik nr 9.1.

4.1 Linia napowietrzna 15 kV GPZ Chełmża - Kowalewo

Linia napowietrzna 15 kV GPZ Chełmża – Kowalewo (SN 1-0009-14) odgałęzienie Gapa k/Turzna zostało wybudowane w 1973 roku z zastosowaniem przewodów AFL-6-35 mm² o długości ok 0,985 km. W linii napowietrznej 15 kV zabudowany jest łącznik nr 235

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1973 rok	
Nr obiektu	109141100N/1	od stanowiska nr 17 do stacji odgałęzienie Gapa k/ Turzna
Długość	0,985 km	AFL-6-35 mm ²

5. Stan planowany / zakres prac

- Planuje się wymianę przewodów typu AFL-6-35 mm² na linię typu EKO PAS CCST 20 kV 3× 70 mm²

5.1 Przebudowa linii napowietrznej 15 kV GPZ Północ - Ostaszewo

Linia napowietrzna 15 kV Chełmża - Kowalewo z istniejącymi przewodami AFL-6-35 mm² należy przebudować na linię typu EKO PAS 15 kV CCST 20kV 3×70 mm². W tym celu należy:

- od stanowiska nr 17 (linia główna) do ST Gapa k/Turzna wymienić linię napowietrzną 15kV AFL6 – 35na linię niepołnoizolowaną typu EKOPAS CCST 20kV 70 mm² o długości 1,031 km
- w stanowisku nr 9 zbudować rozłącznik RUN III 24/4 100A nr 900235
- zdemontować linię napowietrzną 15 kV od stanowiska nr 17 (linii głównej) do ST Gapa k/Turzna
- zdemontować odłącznik nr 235 ze stanowiska nr 6

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Typ kabla 15 kV	3× EKOPAS CCST 20kV 70 mm ²	
Długość	1,031 km	

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1	wymienić linię napowietrzną 15kV AFL6 – 35na linię niepołnoizolowaną typu EKOPAS CCST 20kV 70 mm ²	km.	1,031
2	w stanowisku nr 9 zbudować rozłącznik RUNII 24/4 nr 900235	szt.	1

7. Wymagania dodatkowe

- W torach głównych należy stosować rozłączniki o znamionowym prądzie wyłączalnym 400 A,
- Nabycie praw do nieruchomości przez które przebiega projektowana linia powinno nastąpić zgodnie z „Procedurą nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych”,

8. Informacje dodatkowe

- **Uzgodnienie dokumentacji**

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **Energa-Operator S.A. Oddział w Toruniu, ul. Gen. Józefa Bema 128, 87-100 Toruń**, która następnie zostanie przekierowana do **Wydziału 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.

- **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 z zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieujętych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa od zespołu przy Radzie Technicznej. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

Niniejsze wytyczne nie stanowią ostatecznego rozwiązania projektowego, są jedynie pomocą przy opracowaniu dokumentacji. Szczegóły rozwiązań technicznych projektant określi w projekcie budowlanym.

- **Parametry zwarciove**

Przy określaniu wartości rezystancji zastosowanych uziemień przyjąć następujące wartości prądów ziemnozwarciowych:

- $I_c = 96,0 \text{ A}$,
- $I_r = 16,7 \text{ A}$.

9. Spis załączników

1. schemat istniejącej sieci elektroenergetycznej - załącznik nr 9.1.

