

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, RD 33

UL. NOWA 5, 83-110 TCZEW

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**MODERNIZACJA LINII NAPOWIETRZNEJ NN 0,4KV
POLEGAJĄCA NA WYMIANIE PRZEWODÓW I SŁUPÓW.
OBSZAR STACJI T-5990 TCZEW WYCZÓŁKOWSKIEGO
OBW. 100 W MIEJSCOWOŚCI TCZEW. GMINA MIEJSKA
TCZEW**

NR WYT.:

10/0/2026/33MZE

NR ZAD. INWEST.:

CAPEX 2026

BB/3/RD33/1333203040

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ 33MZE

OPRACOWAŁ:

RAFAŁ LEDNIEWSKI 33MZE

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych

Rafał Ledniowski
.....Rafał Ledniowski.....

SPRAWDZIŁ:

**BARTŁOMIEJ WULCZYŃSKI
33MZE**

Kierownik
Działu Zarządzania Eksploatacją

Bartłomiej Wulczyński
.....Bartłomiej Wulczyński.....

Dyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

ZATWIERDZIŁ:

Krzysztof Kozłowski
.....Krzysztof Kozłowski.....

Data:

19-01-2026

SPIS TREŚCI

1.	Energia Wymagania techniczne	2
2.	Przedmiot opracowania	2
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych	2
4.	Stan istniejący	2
4.1	Linia główna obw. 100	2
4.2	Słupy obw. 100	3
5.	Stan planowany / zakres prac	3
5.1	Linia główna obw. 100	3
5.2	Słupy obw. 100	3
6.	Rzeczowy zakres prac	3
7.	Wymagania dodatkowe	3
8.	Informacje dodatkowe	5
1)	Uzgodnienie dokumentacji	5
2)	Zmiany i odstępstwa	5
9.	Spis załączników	6

1. Energa 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 jest modernizacja linii napowietrznej nn polegająca na wymianie przewodów i słupów w obszarze stacji T-5990 Tczew Wyczółkowski

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Obwód 100 linii napowietrznej nn zasilany jest ze stacji transformatorowej SN/nn T-5990 Tczew Wyczółkowski.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1990	
Nr obiektu	T-5990	
Nazwa Obiektu	Tczew Wyczółkowski	
Typ obiektu	Linia napowietrzna 0,4kV	
Nr. Obwodu	100	
Data ostatniej modernizacji	Bez modernizacji	

4.1 Linia główna obw. 100

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Typ przewodu	AL.	od sł. 101 do 108
Przekrój przewodu	4x70 mm ²	
Długość przewodu	0,193 km	

4.2 Słupy obw. 100

Charakterystyka stanu istniejącego				
Dane szczegółowe				Uwagi/Komentarze
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[O] Odporowy	101
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[N] Narożny	102
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[N] Narożny	103
Typ słupa	ŻN 10	Pojedynczy	[P] Przelotowy	104
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[N] Narożny	105
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[N] Narożny	106
Typ słupa	ŻN 10	Pojedynczy	[P] Przelotowy	107
Typ słupa	ŻN 10	Rozkraczny	[K] Krańcowy	108

5. Stan planowany / zakres prac

5.1 Linia główna obw. 100

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Typ przewodu	AsXSn	od sł. 101 do 108
Przekrój przewodu	4x95 mm ²	
Długość przewodu	0,193 km	

5.2 Słupy obw. 100

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Typ słupa	Proj. E 10.5/	101 montaż rożków uziemiających
Typ słupa	zdemontować	102
Typ słupa	Proj. E 10.5/	103 przestawić w kierunku zdemontowanego sł. 102
Typ słupa	Proj. E 10.5/	104
Typ słupa	Proj. E 10.5/	105
Typ słupa	Proj. E 10.5/	106
Typ słupa	Proj. E 10.5/	107
Typ słupa	Proj. E 10.5/	108 montaż rożków uziemiających

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Wymiana przewodów	km.	0,193
2.	Wymiana słupów	Szt.	7

7. Wymagania dodatkowe

- Dokumentacja projektowa

Dokumentacja skrócona powinna zawierać:

1. Plan zagospodarowania terenu wykonany na kopii mapy zasadniczej. Dopuszcza się realizację na mapie do celów informacyjnych - jeżeli dana Gmina lub Starostwo takową przyjmie. Skala map winna być dostosowana do specyfikacji i charakteru obiektu budowlanego – zalecana 1:500, jednak nie mniejsza niż 1:1000.
2. Mapę do celów ewidencyjnych z naniesioną orientacyjnie trasą modernizowanej/remontowanej linii.
3. Wykaz właścicieli gruntów na których będą prowadzone prace budowlano-montażowe.
4. Pisemne oświadczenia Właścicieli nieruchomości, wyrażające zgodę na wejście na teren celem wykonania niezbędnych prac budowlano-montażowych (zgodnie z pkt. 3.4.2.* oraz 3.4.8.** „Procedury nabywania praw ...”).
W przypadku uzyskania ustnej zgody, Wykonawca zobowiązany jest do sporządzenia i dołączenia notatki z przeprowadzonej rozmowy (np. Właściciel poza granicami kraju i uzyskana jest zgoda przez telefon, Właściciel zgodę wyraża ale nie chce tego potwierdzić pisemnie).
5. Schematy sieci (z wyróżnieniem graficznym stanu istniejącego).
6. Zestawienia podstawowych materiałów – tak montażowe jak i demontażowe.
7. Dokumentacja skrócona powinna być wykonana przez osobę posiadającą odpowiednie uprawnienia (dołączyć kopię uprawnień).

Dokumentację skróconą należy przedłożyć w odpowiednim Rejonie Dystrybucji w Dziale Dokumentacji (współpracującym z działami eksploatacji oraz inwestycji).

Odbiór techniczny wykonanych prac nastąpi zgodnie z procedurą "Odbiór częściowy/końcowy sprawdzenie wykonania prac".

Dokumentacja powykonawcza składana do odbioru musi zawierać operat geodezyjny powykonawczy.

Przypisy

* 3.4.2. Przyjmuje się zasadę, iż pozyskanie tytułu prawnego do nieruchomości dotyczy tych nieruchomości, których zajęcie przez Wykonawcę jest konieczne w związku z realizacją zadania. Niezbędny zakres modernizacji określają wytyczne programowe opracowane na podstawie procesu „Opracowanie wytycznych programowych”.

** 3.4.8. Jeżeli, zgodnie z ustawą prawo budowlane, prowadzenie na liniach napowietrznych prac polegających na wymianie przewodów lub dowieszeniu dodatkowego przewodu w istniejącej linii elektroenergetycznej, a także wymianie lub dołożeniu dodatkowego przewodu w kanalizacji kablowej, nie wymaga pozwolenia na budowę ani zgłoszenia robót budowlanych, w celu ich przeprowadzenia, nie jest wymagane złożenie oświadczenia o posiadanym prawie dysponowania nieruchomością na cele budowlane. W takim przypadku zgoda właściciela na wejście na nieruchomość jest niezbędna najpóźniej w chwili przystąpienia do prac na nieruchomości i może być wyrażona w dowolnej formie. W przypadku prowadzenia ww. prac, dopuszcza się możliwość pozyskania zgody właściciela na wejście na nieruchomość wg wzoru oświadczenia woli właściciela stanowiącego Załącznik Nr 4c do niniejszej procedury. W przypadku prowadzenia prac związanych z wymianą słupów w miejsce istniejących, a wymagających pozwolenia na budowę lub zgłoszenia robót budowlanych, dopuszcza się możliwość stosowania oświadczenia woli stanowiącego Załącznik Nr 4c do niniejszej procedury.

[Procedura nabywania praw do nieruchomości dla istniejących i projektowanych urządzeń elektroenergetycznych, wydanie dziewiąte z dnia sierpnia 2017 roku 18/29]

• Numeracja Linii

Należy przewidzieć przenieumerowanie obwodów wg. Standardów EOP oraz zaktualizować schemat stacji.

- **Wyłączenia**

Pracę należy wykonać w technologii PPN. W przypadku konieczności wykonania prac z wyłączeniem, należy sporządzić harmonogram prac przy uwzględnieniu założenia minimalizacji okresu wyłączeń.

- **Demontaż**

Materiały z demontażu wykonawca robót zutylizuje we własnym zakresie. Powyższe należy potwierdzić stosownym dokumentem utylizacji.

- **Uregulowania prawne**

Wykonawca zobowiązany jest do uzyskania zgód właścicieli nieruchomości na wykonywanie robót zgodnych ze standardami ENERGA-OPERATOR SA.

8. Informacje dodatkowe

Wykonawca przed przystąpieniem do prac zobowiązany jest do przedstawienia do RD33 skróconej dokumentacji projektowej wraz z doбором słupów i ustojów.

1) Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii w Tczewie , która następnie zostanie przekierowana do 33MMD

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.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Gdańsk	RD Tczew
Pkt. 5.1 – 5.2	-	-	33MZE i 33MZI

Kierownik komórki ds. dokumentacji energetycznej, w zależności od potrzeb, może rozszerzyć listę komórek weryfikujących.

2) Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych w ENERGIA-OPERATOR SA 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. Autor wytycznych, po analizie sprawy otrzymanej od biura projektowego, wysyła stosowny wniosek o odstępstwo od standardów technicznych do właściwego Przewodniczącego Zespołu Technicznego działającego przy Radzie Technicznej ENERGIA-OPERATOR. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

9. Spis załączników

1. Plan przebudowy linii nN 0,4 kV

WEWNĘTRZNA KARTA WYTYCZNYCH PROGRAMOWYCH

Tytuł wytycznych:	MODERNIZACJA LINII NAPOWIETRZNEJ NN 0,4KV POLEGAJĄCA NA WYMIANIE PRZEWODÓW I SŁUPÓW. OBSZAR STACJI T-5990 TCZEW WYCZÓLKOWSKIEGO OBW. 100 W MIEJSCOWOŚCI TCZEW. GMINA MIEJSKA TCZEW
Nr wytycznych:	10/0/2026/33MZE
Data opracowania:	19.01.2025

1. Uzasadnienie realizacji wytycznych

Przedmiotowa linia napowietrzna jest w bardzo złym stanie technicznym i charakteryzuje się dużą awaryjnością.

Załączniki:

- A. Plan przebudowy linii nN 0,4 kV

2. Termin realizacji wytycznych

2026 rok

3. Szacunkowe nakłady/koszty realizacji wytycznych

Lp	Nazwa	J.m.	Ilość
1	Linia napowietrzna nn - AsXSn 4x95 mm2	m	193
2	Demontaż istniejących przewodów linii nn	m	193
3	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących P	szt	2
4	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących RK	szt	6
5	Słupy linii napowietrznych nn - montaż nowych E-10	szt	7
6	Wprowadzenie kabli YAKXS na słup	kpl	12
7	Agregat prądotwórczy 160KVA (uwzględnia dojazd, obsługę i paliwo)	m-g	4
8	Dotyczy nn. Uziom i ograniczniki przepięć (uziom 15m bednarki 9m szpilek i ograniczniki przepięć)	kpl	7
9	Odbudowa nawierzchni - Polbruk	m2	1
10	Demontaż nawierzchni - Polbruk	m2	1
11	Zajęcie pasa drogowego	kpl	1
12	Dokumentacja projektowa	kpl	1
Razem			

4. Źródło finansowania

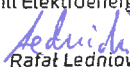
CAPEX 2026

5. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Wytyczne zostały uzgodnione drogą elektroniczną z niżej wymienionymi komórkami organizacyjnymi:

- 33MMD
- 3MMPR
- 3MZE

Inżynier Wiodący
ds. Linii Elektroenergetycznych


Rafał Ledniowski

.....
podpis autora wytycznych programowych