

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, RD 32

UL. MORSKA 118C, 81-225 GDYNIA

WYTYCZNE PROGRAMOWE

**MODERNIZACJA ROZDZIELNICY SN W STACJI
TRANSFORMATOROWEJ SN/NN T-51448 BĄKOWO
ORDYNACKA WRAZ Z MONTAŻEM SZAFKI TYPU AMI
SG-2W ORAZ URUCHOMIENIEM TELESTEROWANIA**

NR WYT.:

257/0/2026/33MZE

NR ZAD. INWEST.:

BB/3/RD33/3000285-003

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ, 33MZE

OPRACOWAŁ:

JAROSŁWA DĄBROWSKIInżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi

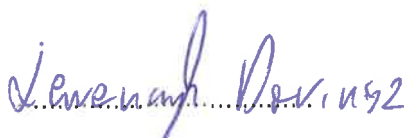
Jarosław Dąbrowski

SPRAWDZIŁ:

EJSMONT KRZYSZTOFDyrektor
Rejon Dystrybucji w Tczewie

Krzysztof Ejsmont

ZATWIERDZIŁ:



Data:

21.04.2026

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne	2
2.	Przedmiot opracowania.....	2
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	2
4.	Stan istniejący	2
5.	Stan planowany / zakres prac	3
6.	Rzeczowy zakres prac.....	3
7.	Wymagania dodatkowe	3
8.	Informacje dodatkowe	4
9.	Spis załączników	5

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

Modernizacja Rozdzielnic SN w Stacji Transformatorowej Sn/nn T-51448 BĄKOWO ORDYNACKA wraz z montażem szafki typu AMI SG-2W oraz uruchomieniem telesterowania.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Stacja T-51448 BĄKOWO ORDYNACKA, Bąkowo ul. Ordynacka

4. Stan istniejący

T-51448 BĄKOWO ORDYNACKA

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		Uwagi/Komentarze
Rok budowy rozdzielnic SN	2009r.	
Typ stacji	KS 25 - 36w 20/630	
Rozdzielnica SN	Schneider – RM6	

5. Stan planowany / zakres prac

- Modernizacja rozdzielnicy 4 – polowej (3 pola liniowe, 1 – transformatorowe) w izolacji SF6 zgodnie z obowiązującymi standardami Energa-Operator na potrzeby telesterowania,
- Dobór oraz montaż sensorów napięciowych na istniejących, bądź nowych, głowicach kablowych w minimum n-1 polach liniowych
- Dobór oraz montaż sensorów prądowych – cewek Rogowskiego w minimum n-1 polach liniowych
- Demontaż istniejącej szafki AMI;
- Montaż szafki AMI SG-2W;
- Przeniesienie układów pomiarowych do nowej szafki AMI SG-2W
- Uruchomienie telesterowania;
- Montaż cewki wybijakowej w polu. kier. Transformator
- Instalacja sygnalizatorów zwarć w minimum n-1 pól liniowych
- Wykonanie niezbędnych prac budowlano montażowych.
- Montaż Anteny TETRA
- Montaż radiomodemu TETRA, radiodem w dostawie inwestorskiej
- Wymiana głowic kablowych wraz z podejściami w 1 polach liniowych **(w przypadku możliwości doboru sensorów napięciowych do istniejących głowic lub wymiany głowicy bez wymiany podejścia kablowego, należy zgłosić do Działu Eksploatacji)**

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1	Modernizacja pola transformatorowego rozdzielnicy SN komplet styków pomocniczych (rozłącznik i uziemnik, styki wyprowadzone na listwę) wraz z cewką wybijakową 4 styki przełączane (C/NO/NC) położenie rozłącznika, 1 styk przełączany uziemnika, styk zadziałania zabezpieczenia	Szt.	1
2	Demontaż istniejącej szafki AMI oraz szafki telesterowania	Szt.	1
3	Montaż szafki AMI SG-2W wraz z uruchomieniem telesterowania	Szt.	1
4	Montaż wskaźników zwarć	Szt.	1
5	Montaż sensorów prądowych – Cewek Rogowskiego i sensorów napięciowych	Kpl.	1
6	Wymiana głowic i podejść kablowych (5m*2 – jedno pole liniowe)	Kpl.	1
7	Praca agregatu 250 kVA	Rbg,	8

7. Wymagania dodatkowe

- Należy do ofert przetargowych dołączyć kosztorys ofertowy.
- Po stronie wykonawcy jest dostarczenie tabeli nastaw sygnalizatora zwarć sterownika
- kartę SIM z istniejącego sterownika należy wymontować i zwrócić do inwestora
- Po modernizacji każde pole liniowe rozdzielnicy SN powinno być sterowane na „otwórz” „zamknij” wraz z sygnalizacją stanu położenia rozłącznika, uziemnik powinien posiadać sygnalizację stanu położenia
- Po modernizacji każde pole wyłącznikowe rozdzielnicy SN powinno być sterowane minimum na „wylączyć” wraz z sygnalizacją położenia stanu wszystkich łączników wraz z uziemnikiem.

Dokumentacja powykonawcza

Wymagania szczegółowe w zakresie dokumentacji, które nie są ujęte w dokumentacji przetargowej/umowie:

- Niniejsze wytyczne programowe powinny być integralną częścią dokumentacji.
- Należy przeprowadzić inwentaryzację sieci w terenie w celu weryfikacji stanu istniejącego sieci, który może ulec zmianie.
- Wykonawca zobowiązany jest do złożenia oświadczenia, że posiada wszystkie wymagane zgody właścicieli gruntów itp.
- Wszystkie zamontowane urządzenia muszą być zgodne ze standardami EOP.
- Materiały z demontażu wykonawca utylizuje we własnym zakresie.
- Zdemontowaną szafkę bilansującą AMI należy zdać do magazynu w Tczewie.

8. Informacje dodatkowe

1) Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **ENERGA-OPERATOR Oddział w Gdańsku, Rejon Dystrybucji w Tczewie ul. Nowa 5 83-110**, która następnie zostanie przekazowana do **Działu Dokumentacji Energetycznej, 33 MMD**

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 33
Pkt. 5			Dział Dokumentacji Energetycznej, 33 MMD

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 ENERGA-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, wysłał stosowny wniosek o odstępstwo od standardów technicznych do właściwego Przewodniczącego Zespołu Technicznego działającego przy Radzie Technicznej ENERGA-OPERATOR. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

3) Parametry zwarciove

- Na etapie wykonywania dokumentacji powykonawczej uzgodnić w Dziale Dokumentacji Energetycznej, 33 MMD

9. Spis załączników

1. *Plan z lokalizacją stacji SN/nn,*
2. *Zdjęcia stacji transformatorowej SN/nn T-51448 Bąkowo Ordynacka*

WEWNĘTRZNA KARTA WYTYCZNYCH PROGRAMOWYCH

Tytuł wytycznych:	MODERNIZACJA ROZDZIELNICY SN W STACJI TRANSFORMATOROWEJ SN/NN T-51448 BĄKOWO ORDYNACKA WRAZ Z MONTAŻEM SZAFKI TYPU AMI SG-2W ORAZ URUCHOMIENIEM TELESTEROWANIA
Nr wytycznych:	257/0/2026/33MZE
Data opracowania:	20-04-2026

1. Uzasadnienie realizacji wytycznych

Uruchomienie telesterowania w T-51448 Rumia Osiedle Robotnicze zwiększy możliwości wykonywania przełączeń SN podczas usuwania awarii oraz przygotowywania prac planowych.

2. Termin realizacji wytycznych

12.2026

3. Szacunkowe nakłady/koszty realizacji wytycznych

Lp	Nazwa	J.m	Wartość [zł]
1	Doposażenie rozdzielnic RM6 na potrzeby telemechaniki	1 kpl.	
2	Montaż szafki AMI SG 2W wraz z uruchomieniem telemechaniki	1 szt.	
3	Demontaż istniejącej komponentów	1 kpl.	
5	Montaż anteny TETRA	1 szt.	
6	Agregat 250 kVA	8 m-g	
7	Wymiana głowic wraz z podejściami	2 kpl.	
8	Dokumentacja powykonawcza	1 szt.	
		Rezerwa 30%	
		Suma	

4. Źródło finansowania

CAPEX 2026

5. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Wytyczne zostały uzgodnione drogą elektroniczną z niżej wymienionymi komórkami organizacyjnymi:

Komórka opiniująca		Pieczętka i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
33MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	
3MZZ	Wydział Zarządzania Eksploatacją	
3MMPR	Wydział Przyłączeń i Rozwoju	

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Systemowymi

.....Jarosław Górowski.....
podpis autora wytycznych programowych







