OBMBS/35/26116

Energa operator

wersja szablonu: 3.1

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Gdańsku, RD w Kartuzach

UL. MARYNARKI POLSKIEJ 130, 80-557 GDAŃSK

WYTYCZNE PROGRAMOWE

MODERNIZACJA LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ W OBSZARZE STACJI – T-7022 WIELKI PUC GM. KOŚCIERZYNA

NR WYT.: ***260/0/2026/35MZE***

NR ZAD. INWEST.: PRF 2026 - BB/3/RD35/3001485

OPRACOWANO W: **DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ W KARTUZACH, 35MZE**

OPRACOWAŁ: **KRZYSZTOF WITULSKI, 35MZE**

Inżynier Wiodący ds. Linii Elektroenergetycznych
.....
Krzysztof Witulski

SPRAWDZIŁ: **JANUSZ GACKOWSKI, 35MZE**

Kierownik Działu Zarządzania Eksploatacją w Kartuzach
.....
Janusz Gackowski

ZATWIERDZIŁ: Dyrektor Rejon Dystrybucji w Kartuzach
Tadeusz Marszał
.....

Data: 2026 -05- 20

2026-04-22

SPIS TREŚCI

1. Wymagania techniczne 2
2. Przedmiot opracowania 2
3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych 2
4. Stan istniejący 2
4.1 Linia napowietrzna 3
5. Stan planowany / zakres prac 3
5.1 Linia Kablowa SN , stacja transformatorowa 3
5.2 Nowa linia kablowa 3
5.3 Linia napowietrzna nn 3
6. Rzeczowy zakres prac 4
7. Wymagania dodatkowe 4
Dokumentacja projektowa 4
8. Informacje dodatkowe 4
1) Uzgodnienie dokumentacji 4
2) Zmiany i odstępstwa 5
3) Parametry zwarciowe 5
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) **musza spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach**

2. Przedmiot opracowania

Budowa nowej stacji oraz modernizacja istniejącej linii napowietrznej nn obw 100 i 200 w obszarze stacji T-7022 Wielki Puc gm. Kościerzyna

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Obiekt T-7022 Wielki Puc jest zlokalizowany w centrum wsi Puc.

4. Stan istniejący

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane ogólne dla obiektu		**Uwagi/Komentarze**
Rok budowy	1966	
Numer obiektu	T-7022	
Nazwa Obiektu	Wielki Puc	
Data ostatniej modernizacji	Nie wykonywano	

4.1 Linia napowietrzna

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		**Uwagi/Komentarze**
Typ przewodu	AL	
Łączna długość	900m	
Przekroje przewodów	4x70 4x35	
Typy słupów	ŻN	

...

5. Stan planowany / zakres prac

5.1 Linia Kablowa SN , stacja transformatorowa

1. Wymienić słup nr 16 LSN 081300 na odpowiedni w celu montażu dodatkowego rozłącznika RUN
2. Zamontować na wymienionym słupie nr 16 rozłącznik typu RUN kier. Nowa stacja transformatorowa
3. Wybudować ze sł. Nr 16 linię kablową SN 3xXRUHAKXs 150mm2 20kV do nowej stacji transformatorowej dł. 826m
4. Wybudować nową stację transformatorową (STNKu 11-20/250/I/20) w proponowanym miejscu .

5.2 Nowa linia kablowa nn

1. Wybudować linię kablową YAKXS 4x120 (dł. Ok 50m) z nowej stacji do złącza Z3504183

5.3 Linia napowietrzna nn

1. Wykonać modernizację linii napowietrznej od stacji T-7022 Wielki Puc do sł. 217 i od sł. 109 do sł. 109/3. Zastosować przewody AsXSn 4x95, dostosować słupy do nowych przewodów.
2. Wykonać modernizację linii napowietrznej od sł. 103 do sł. 103/1 na AsXSn 4x70.
3. Zlikwidować obw 100 zasilany ze stacji T-7022 Wielki Puc.
4. W okolicach sł. 211 wykonać podział sieci rozłącznikiem bezpiecznikowym typu RSA-00 pomiędzy stacjami T-7022 Wielki Puc, a nową stacją transformatorową.

W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się kablowanie fragmentów linii napowietrznej

6. Rzeczowy zakres prac

Lp	Nazwa	J.m.	Ilość
1	Linia kablowa nn - YAKXS 4x120 mm2	m	50
2	Linia napowietrzna nn - AsXSn 4x95 mm2	m	900
3	Linia napowietrzna nn - AsXSn 4x70 mm2	m	30
4	Stacja Napowietrzna Sn/nn	szt	1
5	Montaż rozłącznika RUN (z uziemieniem)	szt	1
6	Linia kablowa SN - 3xXRUHAKXs 150mm2 20kV	m	826
7	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących P 10	szt	10
8	Słupy linii napowietrznych nn - demontaż istniejących RK 10	szt	10
9	Słupy linii napowietrznych SN - E12/12	kpl	1
10	Wprowadzenie kabli XRUHAKXS 3x1x120mm2 na słup	kpl	1
11	Demontaż i odbudowa nawierzchni	m2	100
12	Montaż RSA-00	szt	1
13	Dokumentacja projektowa	kpl.	1

7. Wymagania dodatkowe

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.

- **Wyłączenia**

  Prace należy wykonać w technologii PPN w przypadku konieczności wykonania prac z wyłączeniem należy sporządzić harmonogram prac przy uwzględnieniu założenia minimalizacji okresu wyłączeń. Dopuszcza się zastosowanie agregatu.

8. Informacje dodatkowe

1) Uzgodnienie dokumentacji

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii Energa-Operator SA Oddział w Gdańsku. RD Kartuzy Ul. 3 Maja 9, 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.

Poniżej sugerowany zakres komórki organizacyjnej opiniujące dokumentację:

Punkty wytycznych	Komórki organizacyjne EOP		
	Centrala	Oddział Gdańsk	RD Kartuzy
Pkt. 5		3MMR/3MZE	35MMD

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

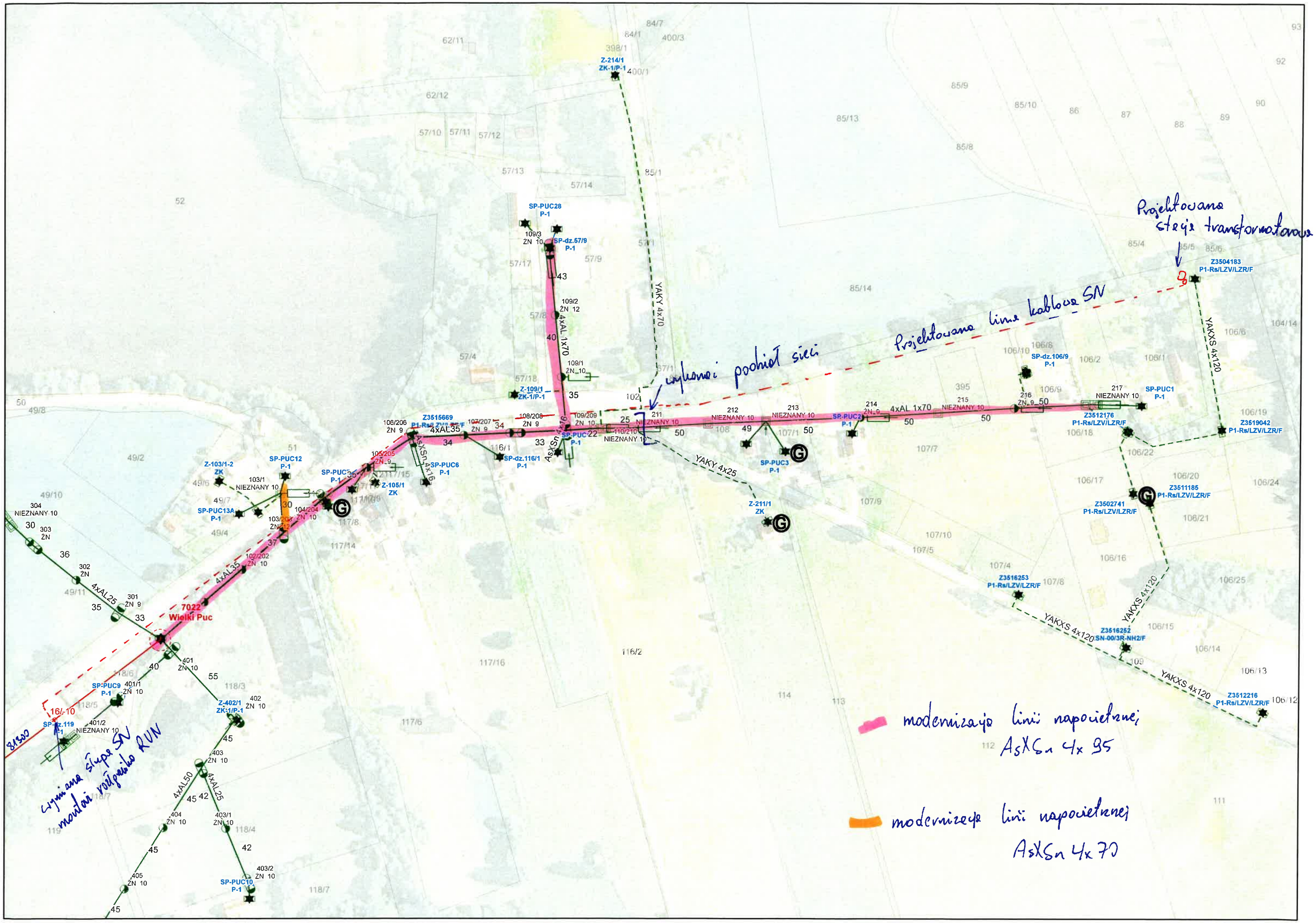
2) Zmiany i odstępstwa

W sytuacji, gdy na etapie projektowania lub realizacji zadania nastąpiła konieczność zastosowania rozwiązań technicznych specjalnych/nietypowych, odbiegających od Standardów Technicznych stosowanych w ENERGA-OPERATOR S.A. 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 zgodnie z obowiązującymi zasadami. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

3) Parametry zwarciowe

9. Spis załączników

1. *Plan Sieci*


Projektowana stacja transformatorowa
Projektowana linia kablowa SN
wykonać podział sieci
wymiana słupa SN montaż rozłącznika RUN
modernizacja linii napowietrznej AsXSn 4x95
modernizacja linii napowietrznej AsXSn 4x70
7022
Wielki Puc
16/-10
81300
Z-214/1
ZK-1/P-1
SP-PUC28
P-1
SP-dz.57/9
P-1
109/3
ŻN 10
109/2
ŻN 12
4xAL 1x70
109/1
ŻN 10
Z-109/1
ZK-1/P-1
YAKY 4x70
YAKY 4x25
Z3515669
106/206
ŻN 9
4xAL35
107/207
ŻN 9
108/208
ŻN 9
109/209
ŻN 10
110/210
NIEZNANY 10
211
NIEZNANY 10
212
NIEZNANY 10
213
NIEZNANY 10
214
ŻN 9
4xAL 1x70
215
NIEZNANY 10
216
ŻN 9
217
NIEZNANY 10
SP-PUC1
P-1
SP-PUC2
P-1
SP-PUC3
P-1
SP-PUC6
P-1
SP-dz.116/1
P-1
SP-dz.106/9
P-1
AsXSn 4x16
Z-211/1
ZK
Z3504183
P1-Rs/LZV/LZR/F
YAKXS 4x120
Z3512176
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z3519042
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z3511185
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z3502741
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z3516253
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z3516252
SN-00/3R-NH2/F
Z3512216
P1-Rs/LZV/LZR/F
Z-103/1-2
ZK
SP-PUC12
P-1
103/1
NIEZNANY 10
SP-PUC13A
P-1
105/205
ŻN 9
Z-105/1
ZK
104/204
ŻN 10
103/203
ŻN 12
102/202
ŻN 10
304
NIEZNANY 10
303
ŻN
302
ŻN
301
ŻN 9
4xAL25
401
ŻN 10
401/1
ŻN 10
SP-PUC9
P-1
401/2
NIEZNANY 10
SP-dz.119
P-1
402
ŻN 10
Z-402/1
ZK-1/P-1
403
ŻN 10
4xAL50
4xAL25
404
ŻN 10
403/1
ŻN 10
405
ŻN 10
403/2
ŻN 10
SP-PUC10
P-1