

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Toruniu, RD Radziejów

UL. BRZESKA 19, 88-200 RADZIEJÓW

WYTYCZNE PROGRAMOWE

NA PROJEKT

**WYMIANA PRZEWODÓW ORAZ SŁUPÓW W LINII
NAPOWIETRZNEJ NN ZASILANEJ ZE STACJI
TRANSFORMATOROWEJ „KONECK 2” [STA6-0503],
OBWÓD 400, ODGAŁ. 415-415/1 GMINA KONECK**

Uwaga: Powiązać z Warunkami Budowy Sieci nr B/24/060996

NR WYT.:

335/0/2024/96MZE

NR ZAD. INWEST.:

OBMB1/96/24512

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJĄ, 96MZE

OPRACOWAŁ:

PAWEŁ KAŻMIERSKI

Technik
ds. Ogledzin Sieci

Paweł Kaźmierski

SPRAWDZIŁ:

TADEUSZ DOMAŃSKI

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi

Tadeusz Domański

Kierownik Działu
Zarządzania Eksploatacją

Piotr Sawiński

ZATWIERDZIŁ:

Data:

18.10.24v

SPIS TREŚCI

1.	Wymagania techniczne	2
2.	Przedmiot opracowania	2
3.	Lokalizacja przedmiotu wytycznych.....	2
4.	Stan istniejący	2
4.1.	Linia napowietrzna „KONECK 2” obw. 400.....	2
5.	Stan planowany / zakres prac	3
5.1.	Linia napowietrzna „KONECK 2” obw. 400.....	3
6.	Rzeczowy zakres prac	3
7.	Wymagania dodatkowe	4
	Dokumentacja projektowa	4
8.	Informacje dodatkowe	4
8.1.	Uzgodnienie dokumentacji.....	4
8.2.	Zmiany i odstępstwa	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) muszą spełniać wymagania Dyrektyw Europejskich Nowego Podejścia w zakresie podanym w Dyrektywach

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem opracowania są wytyczne na wymianę przewodów oraz słupów w linii nN zasilanej ze stacji transformatorowej SN/nN „KONECK 2” obwód 400.

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Stacja napowietrzna SN/nN „KONECK 2” [STA6-0503] oraz linia napowietrzna znajdują się w miejscowości Koneck w gminie Koneck. Mapa przedstawiająca usytuowanie obiektów w terenie jest przedstawiona w załączniku.

4. Stan istniejący

4.1. Linia napowietrzna „KONECK 2” obw. 400

„KONECK 2” STA6-0503 NN 6-0503-04

Linia napowietrzna nN i stacja wybudowane zostały w 1970 roku. Ze stacji wyprowadzony jest między innymi obwód 400, przewodem 4xAL25+35. Przewody podwieszone są na słupach betonowych wysokości 8, 9m.

Charakterystyka stanu istniejącego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Rok budowy	1970	
Nr obiektu	STA6-0503	
Typ przewodów	4xAL25+35	
Typ słupów	ŻN-8,9	
Typ stacji	ŻH 15 -B	
Moc transformatora	63 kVA	
Obwód 100	0,97 km	

5. Stan planowany / zakres prac

5.1. Linia napowietrzna „KONECK 2” obw. 400

„KONECK 2” STA6-060996, NN 6-0503-04

Zgodnie z **Warunkami Budowy Sieci nr B/24/060996** ze stacji transformatorowej 15/0,4kV „KONECK 2” [STA6-0503] od stan.205/405 do stan.413 oraz od stan.413/2 i od stan.413 do stan.417 mają zostać wymienione istniejące przewody 4xAL25+35mm² na AsXSn 4x120mm².

Dodatkowo do **w/w warunków** na obecnym odcinku linii, w przęśle 415-415/1, istniejące przewody gołe wymienić na przewody izolowane AsXSn. Istniejące przyłącza AsXSn w razie potrzeby przedłużyć. Słupy w złym stanie technicznym wymienić na nowe o odpowiednich wysokościach oraz siłach wierzchołkowych i tak:

- **Przewody**

W przęśle 415-415/1 istniejące przewody gołe wymienić na AsXSn 4x25mm² – dł. ok. 54m

- **Przyłącza**

Na stan.415/1 istniejące przyłącze AsXSn 4x16mm² w razie potrzeby przedłużyć

- **Słupy**

Na stan. 415/1 dobrać słup o odpowiedniej wysokości i siłach wierzchołkowych.

Wymieniony zakres prac powiązać z **Warunkami Budowy Sieci nr B/24/060996** (przedstawione w załączniku).

Charakterystyka stanu planowanego		
Dane szczegółowe		Uwagi/Komentarze
Wymiana przewodów linii nn na AsXSn 4x25mm ²	m	54
Wymiana słupów nn	szt.	1

6. Rzeczowy zakres prac

Lp.	Nazwa	J.m.	Ilość
1.	Wymiana przewodów linii nn na AsXSn 4x25mm ²	m	54
2.	Wymiana słupów nn	szt.	1
3.			

Lp.	Zestawienie demontażowe	J.m.	Ilość
1.	Przewód 4xAL25mm ²	m	54
2.	Słupy	kpl.	1
3.			

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.
- Uzyskanie zgód na wejście na teren, wykonanie prac montażowych, jak i ewentualne rozszczenia właścicieli działek, przez które przebiega planowana przebudowa linii, zostanie załatwione przez wykonawcę.
- Podczas modernizacji zachować istniejącą trasę linii niskiego napięcia.
- Wykonać pomiary uziemień (protokół załączyć do dokumentacji odbiorowej).
- Słupy, które pozostają, a są pochylone, należy wyprostować.
- Uaktualnić opisy obwodów i wysokości wkładek bezpiecznikowych.
- Nanieść nową numerację na słupach wg standardów EOP.
- Wykonać dokumentację powykonawczą.
- Zdemontowane materiały rozliczyć zgodnie z zasadami przyjętymi w EOP.

8. Informacje dodatkowe

8.1. 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 **Wydział dokumentacji Energetycznej (9MMD)**.

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 Toruń	RD Radziejów
Pkt. 5.1	-	-	96MMD

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

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 ENERGIA-OPERATOR S.A. lub pojawiła się konieczność zastosowania dodatkowych elementów nieuwzględnionych w wytycznych lub wyjaśnienia wątpliwości w zakresie rozwiązania technicznego należy kontaktować się z autorem wytycznych programowych. Zastosowanie rozwiązań nieuwzględnionych w standardach wymaga uzyskania odstępstwa od zespołu przy Radzie Technicznej za pośrednictwem Kierownika Biura Majątku Sieciowego w danym Oddziale. Uzyskanie odstępstwa leży po stronie komórki opracowującej wytyczne programowe.

- **Do wykonania zakresu wytycznych powinny być dopuszczone wyłącznie wykwalifikowane Służby EOP lub wykonawcy zewnętrzni posiadający certyfikaty wydane przez upoważnione ośrodki szkoleniowe, lub przez producentów/ dostawców osprzętu.**
- **Niniejsze wytyczne nie stanowią ostatecznego rozwiązania projektowego, są jedynie pomocą przy wykonywaniu zakresu prac.**

9. Spis załączników

1. *Załącznik A: Warunki Budowy Sieci nr B/24/060996*
2. *Załącznik B: Schemat linii nN „Koneck 2” obw.400 – stan planowany zgodnie z Warunkami Budowy Sieci nr B/24/060996*
3. *Załącznik C: Schemat linii nN „Koneck 2” obw.400 – stan planowany*

5. Weryfikacja obiektów podlegających zachowaniu trwałości projektu dofinansowanego z Funduszy Europejskich lub innych środków publicznych.

Informacja o weryfikacji obiektów podlegających trwałości:

- dokonano weryfikacji dotyczącej trwałości projektu – ~~TAK~~/nie dotyczy*
- w wyniku weryfikacji zidentyfikowano obiekty (urządzenia) podlegające zasadzie zachowania trwałości projektu - ~~TAK/NIE~~/nie dotyczy*

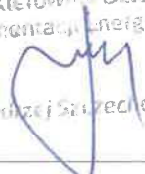
* niepotrzebne skreślić

Tabela zidentyfikowanych obiektów:

Wykaz obiektów (urządzeń) podlegających trwałości projektu	
Dane szczegółowe	Uwagi/Komentarze/Okres trwałości
Nie dotyczy	
Nie dotyczy	

6. Uzgodnienia i zatwierdzenie

Wytyczne zostały uzgodnione drogą elektroniczną z niżej wymienionymi komórkami organizacyjnymi:

Komórka opiniująca		Piecątka i podpis (lub informacja o uzgodnieniu w formie elektronicznej przez komórkę opiniującą)
SYMBOL	NAZWA	
96MMD	Dział Dokumentacji Energetycznej	<p>Kierownik Działu Dokumentacji Energetycznej</p>  <p>Andrzej Szczęsny</p>

Technik
ds. Ogledzin Sieci



Paweł Kaźmierski

.....
podpis autora wytycznych programowych

Kierownik Działu
Zarządzania Eksploatacją



Piotr Sawiński

ZATWIERDZIŁ:

Data:

18.10.2024



Numer B/24/060996	Miejscowość Radziejów	Data 03-09-2024
-------------------	-----------------------	-----------------

WARUNKI BUDOWY SIECI

SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA – OPERATOR SA

Oddział w Toruniu

Niniejszy dokument określa niezbędny zakres budowy sieci elektroenergetycznej dla realizacji przyłączenia obiektów do sieci elektroenergetycznej. Warunki przyłączenia poszczególnych obiektów określone są odrębnie na podstawie przepisów ustawy - Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych.

1. Obiekt:

Nazwa: budynek mieszkalny - zwiększenie mocy

Adres (Nr działki): Koneck, ul. rtm. Witolda Piłckiego 2

gm. Koneck, działka numer Koneck-312/5

2. Zakres niezbędnej budowy/rozbudowy sieci:

2.1. Urządzenia WN i SN:

-

2.2. Stacja transformatorowa:

-

2.3. Urządzenia nn:

Na obw. nr 400 zasilanego ze stacji transformatorowej 15/0,4kV "KONECK 2" STA6-0503 od stan. nr 205/405 do stan. nr 413 oraz od stan. nr 413 do stan. nr 413/2 i od stan. nr 413 do stan. nr 417 wymienić istn. przewody AL 3x25+35mm² na AsXS_n 4x120mm² dl. ok. 685m. Słupy zbyt niskie oraz w złym stanie technicznym wymienić na nowe o odpowiednich wysokościach oraz siłach wierzchołkowych. Linie nn przystosować do wymiany przewodu na AsXS_n. Dobrać maksymalną wartość zabezpieczeń obwodu nr 400.

Istniejący rozłączniko-bezpiecznik ze stan. nr 413 zdemontować.

Powyższe wykonać wspólnie z warunkami przyłączenia nr P/24/060954.

2.4. Demontaże:

-

3. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

3.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

a) Układ sieci	TN-C
b) Napięcie znamionowe sieci	0,4 kV
c) System ochrony od porażeń	-

3.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci	-			
b) Napięcie znamionowe sieci	-	kV		
c) Prąd zwarcia doziemnego	-	A	i czas wyłączenia zwarcia	- s
d) Moc zwarciova na szynach 15 kV	-	MVA	i czas wyłączenia zwarcia	- s

-

w stacji GPZ Ciechocinek

e) System ochrony od porażeń	uziemiaenie ochronne
------------------------------	----------------------

4. Inne ustalenia:

4.1. Dotyczy projektu budowlanego:

Pełny: Transf. - 63kVA, lb dobrany zgodnie z obliczeniami, istn. AsXS_n 4x50mm² dl.-237m + proj. AsXS_n 4x120mm² + przyłącze AsXS_n 4x16mm² dl.-28m od stan. nr 417.

Opracować projekt budowlany zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i

Wytycznymi do Projektowania i uzgodnić z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Toruniu, Rejon Dystrybucji w Radziejowie.

4.2. Inne wymagania:

