

30915 Gleznów obwód nr 3

○ wymiana starożytnego słupowego gazu
 — wymiana przewodów gazu na izolowane typu AsXSm 4x50mm² (~125m)
 — wymiana przewodów gazu na izolowane typu AsXSm 4x25mm² (100m)
 — wymiana przewodów gazu na izolowane typu AsXSm 4x10mm² (~855m)

Map details include property boundaries, building footprints, and various labels such as TL/Gleznów 13, TL/Gleznów 15, TL/Gleznów 18, TL/Gleznów 20, TL/Gleznów 22, ZK/Gleznów 24, ZK/Gleznów 25, ZK/Gleznów 30, and ZK/Gleznów 31. The map also shows a network of gas lines with specific identifiers like 0915-03/01, 0915-03/02, 0915-03/03, 0915-03/04, 0915-03/05, 0915-03/06, 0915-03/07, 0915-03/08, 0915-03/09, 0915-03/10, 0915-03/11, 0915-03/12, 0915-03/13, 0915-03/14, 0915-03/15, 0915-03/16, 0915-03/17, 0915-03/18, 0915-03/19, 0915-03/20, 0915-03/21, 0915-03/22, 0915-03/23, 0915-03/24, 0915-03/25, 0915-03/26, 0915-03/27, 0915-03/28, 0915-03/29, 0915-03/30, 0915-03/31, 0915-03/32, 0915-03/33, 0915-03/34, 0915-03/35, 0915-03/36, 0915-03/37, 0915-03/38, 0915-03/39, 0915-03/40, 0915-03/41, 0915-03/42, 0915-03/43, 0915-03/44, 0915-03/45, 0915-03/46, 0915-03/47, 0915-03/48, 0915-03/49, 0915-03/50, 0915-03/51, 0915-03/52, 0915-03/53, 0915-03/54, 0915-03/55, 0915-03/56, 0915-03/57, 0915-03/58, 0915-03/59, 0915-03/60, 0915-03/61, 0915-03/62, 0915-03/63, 0915-03/64, 0915-03/65, 0915-03/66, 0915-03/67, 0915-03/68, 0915-03/69, 0915-03/70, 0915-03/71, 0915-03/72, 0915-03/73, 0915-03/74, 0915-03/75, 0915-03/76, 0915-03/77, 0915-03/78, 0915-03/79, 0915-03/80, 0915-03/81, 0915-03/82, 0915-03/83, 0915-03/84, 0915-03/85, 0915-03/86, 0915-03/87, 0915-03/88, 0915-03/89, 0915-03/90, 0915-03/91, 0915-03/92, 0915-03/93, 0915-03/94, 0915-03/95, 0915-03/96, 0915-03/97, 0915-03/98, 0915-03/99, 0915-03/100.

wymiana słupników słupowego gąki 84/9 84/22 84/11 80/32 80/26 78/1
 wymiana przewodów gąki na izolację typu AsXSm 4x50mm² (~123m) 80/28 78/2
 wymiana przewodów gąki na izolację typu AsXSm 4x25mm² (100m) 80/20 80/19
 wymiana przewodów gąki na izolację typu AsXSm 4x40mm² (~85m)

ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Koszalinie

UL. MORSKA 10, 75-950 KOSZALIN

WYTYCZNE PROGRAMOWE

*Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii
napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Głęźnowo gm. Darłowo, Stacja
zasilająca – Głęźnowo nr 30915 obwód nr 3 kier. Szkoła*

NR WYT.:

24/16/KOS/nn/53MZE

NR ZAD. INWEST.:

OgMB1153124.012.....

OPRACOWANO W:

DZIAŁ ZARZĄDZANIA EKSPLOATACJI, 53MZE

OPRACOWAŁ:

ANGELIKA STAWSKA, 53MZE

Inżynier
ds. Zarządzania Usługami Sieciowymi
Dział Zarządzania Eksploatacją
Angelika Stawska.....

SPRAWDZIŁ:

**SEBASTIAN ORZECOWSKI,
53MZE**

Sebastian Orzechowski
Dział Zarządzania Eksploatacją
Kierownik
.....

ZATWIERDZIŁ:

Dyrektor
Rejonu Dystrybucji w Koszalinie

Marcin Kolaszka
.....

Data:

13 GRU. 2024

SPIS TREŚCI

| | | |
|------|---|---|
| 1. | Wymagania techniczne..... | 3 |
| 2. | Przedmiot opracowania | 3 |
| 3. | Lokalizacja przedmiotu wytycznych | 3 |
| 4. | Stan istniejący | 3 |
| 5. | Stan planowany / zakres prac..... | 4 |
| 6. | Rzeczowy zakres prac..... | 4 |
| 7. | Wymagania dodatkowe | 5 |
| 7.1. | Dokumentacja projektowa..... | 5 |
| 8. | Informacje dodatkowe..... | 5 |
| 8.1. | Uzgodnienie dokumentacji..... | 5 |
| 8.2. | Zmiany i odstępstwa | 6 |
| 8.3. | Parametry zwarciove | 6 |
| 9. | Spis załączników | 6 |

1. Wymagania techniczne

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

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

Wszystkie urządzenia:

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

W przedmiotowej inwestycji należy zastosować urządzenia i aparaty nowe, z bieżącej produkcji, dla których dostawca musi zapewnić ich udział pochodzących z państw członkowskich Unii Europejskiej lub państw, z którymi Wspólnota Europejska zawarła umowy o równym traktowaniu przedsiębiorców, na poziomie nie niższym niż 50 %.

2. Przedmiot opracowania

Przedmiotem zamówienia jest opracowanie dokumentacji projektowej mającej na celu wymianę przewodów gołych na izolowane AsXSn 4x70 mm² w magistrali linii napowietrznej 0,4 kV wraz z wymianą stanowisk słupowych nn 0,4 kV. Ze względu na zmianę naprężenia podstawowego przewodu i związane z tym obciążenia istniejących stanowisk słupowych, należy uwzględnić odpowiedni dobór słupów.
Stacja zasilająca – Głęznów nr 30915

3. Lokalizacja przedmiotu wytycznych

Wyżej wymienione urządzenia energetyczne należące do EOP RD w Koszalinie zlokalizowane są w m. Głęznów gm. Darłowo.

4. Stan istniejący

| Charakterystyka stanu istniejącego stacji transformatorowej 15/0,4 kV nr 30915 – Głęznów | | |
|--|---|------------------|
| Dane ogólne dla obiektu | | Uwagi/Komentarze |
| Rok budowy | 1977 | Zgodnie z KOMIT |
| Nr obiektu | 30915 | Zgodnie z KOMIT |
| Typ | STS 20/100 | Zgodnie z KOMIT |
| Moc transformatora | 100 kVA | Zgodnie z KOMIT |
| Ilość obwodów 0,4 kV | 2 | Zgodnie z KOMIT |
| Sposób zasilania | Linia 15 kV nr 658 GPZ Sianów - Bielkowo | Zgodnie z KOMIT |

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Głęznów gm. Darłowo, Stacja zasilająca – Głęznów nr 30915 obwód nr 3 kier. Szkoła

| Charakterystyka stanu istniejącego obwód 3 nr 30915 Głęznów | | |
|---|--------------------|------------------|
| Dane ogólne dla obiektu | | Uwagi/Komentarze |
| Rok budowy | 1977 | Zgodnie z KOMIT |
| Nr obiektu | 03 | Zgodnie z KOMIT |
| Typ | 4xAL | Zgodnie z KOMIT |
| Rodzaj | 35 mm ² | Zgodnie z KOMIT |
| Sposób zasilania | Głęznów nr 30915 | Zgodnie z KOMIT |
| Długość linii | 980 | Zgodnie z KOMIT |

5. Stan planowany / zakres prac

- Wymiana przewodów gołych typu 4xAL35mm² w magistrali na izolowane typu AsXSn 4x70mm² długości ok. 855 metrów (wg załącznika) obwód 3,
- Wymiana 28 stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem (wg załącznika),
- Przełożenie istniejących linii napowietrznych i przyłączy izolowanych nie podlegających modernizacji na nowe słupy,
- Wymiana przewodów gołych typu 4xAL35mm² na odgałęzieniu na izolowane typu AsXSn 4x50 mm² długości ok. 125 m (wg załącznika) obwód 3,
- Wymiana 1 sztuk przyłącza gołego na izolowane typu AsXSn 4x 25 mm² długości ok. 100 m (wg załącznika) obwód 3,
- Wymiana na nowe i montaż dodatkowych ograniczników przepięć (z rozłącznikiem i wizualną sygnalizacją uszkodzenia z zaciskami przebijającymi izolację zgodnie ze Standardami Technicznymi obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA) – miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Montaż uziomów na stanowiskach słupowych, miejsce montażu uzgodnić z Działem Zarządzania Eksploatacją w Koszalinie na etapie projektu,
- Przełożenie istniejących zejść kablowych na nowe słupy wraz z wykonaniem nowych osłon rurowych

6. Rzeczowy zakres prac

| Lp. | Nazwa | J.m. | Ilość |
|-----|---|------|-------|
| 1. | Wymiana przewodów gołych na izolowane w magistrali typu AsXSn 4x70 mm ² | m | 855 |
| 2. | Wymiana stanowisk słupowych nn 0,4 kV wraz z osprzętem | szt. | 28 |
| 3. | Wymiana 1 sztuki przyłącza gołego na izolowane typu AsXSn 4x 25 mm ² | m | 100 |
| 4. | Wymiana przewodów gołych na odgałęzieniu na izolowane typu AsXSn 4x50 mm ² | m | 125 |

7. Wymagania dodatkowe

7.1. 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;
- W ramach zamówienia wykonawca opracuje dokumentację wykonawczą i powykonawczą. Uzgodnioną przez Rejon Dystrybucji w Koszalinie dokumentację wykonawczą (2 egz.) należy złożyć w sekretariacie RD w Koszalinie, ul. Morska 10, 75-910 Koszalin na minimum 5 dni przed przystąpieniem do wykonania określonych w niej robót;
- Wykonawca dokona uzgodnień z właścicielami działek, na których realizowane będą prace, polegających na uzyskaniu zgody na wejście na ich teren w celu realizacji zamówienia. Zgody bezwarunkowe właścicieli w/w działek nie podlegają uzgodnieniom w Energa-Operator SA, natomiast zgody warunkowe wynikające z indywidualnych roszczeń właścicieli wymagają zgody Energa-Operator SA;
- W przypadku stwierdzenia istniejącego zaдрzewienia bądź zakrzewienia przy lub pod przebudowywaną linią napowietrzną, dokonać wycinki/przycinki gałęzi drzew lub krzewów na odległość 2 m od linii nn oraz 4 m od skrajnego przewodu linii SN (w przypadku skrzyżowania przebudowywanej linii napowietrznej nn z linią napowietrzną SN). Prace wycinkowe wykonać na podstawie pisemnych zgód właścicieli terenu, na którym zlokalizowane są drzewa lub krzewy albo - jeśli okaże się niezbędna - na podstawie zgody właściwego terytorialnie Urzędu Gminy bądź innej stosownej instytucji (Lasy Państwowe, itp.);
- Przed przystąpieniem do wykonania robót na sieci oświetleniowej Wykonawca uzgodni sposób ich wykonania z właścicielem tej sieci, tj. Energa Oświetlenie Sp. z o.o. Dział Realizacji Usług Karlinie oraz zgłosi zamiar ich wykonania
- Prace ziemne realizowane w odległości mniejszej niż 3 m od pni istniejących drzew oraz w odległości mniejszej niż 1 m od istniejących krzewów wykonywać ręcznie, z zachowaniem głównych korzeni w świetle wykupu. Niezachowanie poniższych zasad może skutkować nałożeniem kary na wykonawcę robót, za zniszczenie drzew lub krzewów w trybie decyzji administracyjnej. W przypadku braku możliwości spełnienia w/w warunku wykonanie wykupu będzie możliwe wyłącznie po uprzednim uzyskaniu decyzji/zezwoleń na usunięcie drzew lub krzewów;
- Wszelkie zmiany i odstępstwa od niniejszych wytycznych należy uzgodnić w Wydziale Rozwoju oraz Rejonie Dystrybucji w Koszalinie w formie notatki służbowej;
- wykonawca zamówienia na etapie przystąpienia do realizacji robót, uzgodni z Działem Zarządzania Eksploatacji w RD Koszalin, które elementy linii po zdemontowaniu należy zezłomować;
- Numerację stanowisk słupowych wraz z tabliczkami identyfikacyjnymi wykonać zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR S.A. „Standardami oznakowania i numeracji obiektów energetycznych” Instrukcja dostępna w serwisie internetowym ENERGA-OPERATOR S.A.:
<https://energa-operator.pl/dokumenty-i-formularze/instrukcje-i-standardy/standardy-techniczne>

8. Informacje dodatkowe

8.1. Uzgodnienie dokumentacji

Wymiana awaryjnych odcinków przewodów gołych na izolowane linii napowietrznej nn 0,4 kV w miejscowości Głęznowo gm. Darłowo, Stacja zasilająca – Głęznowo nr 30915 obwód nr 3 kier. Szkoła

W celu dokonania uzgodnień projektowych wykonawca dokumentacji składa do kancelarii **EOP Oddział w Koszalinie ul. Morska 10, 75-950 Koszalin**, 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.

Dokumentacja kierowana jest do następujących komórek opiniujących w EOP:

| Punkty wytycznych | Komórki organizacyjne EOP | | |
|----------------------|---------------------------|----------------------|-------------------------------------|
| | Centrala | Oddział w Koszalinie | RD Koszalin |
| Pkt. 5 | x | x | Dział Dokumentacji Energetycznej |

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 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.

8.3. Parametry zwarciove

Typ: STS 20/100, Moc transformatora – 100 kVA

9. Spis załączników

1. Załącznik nr 1 – Koncepcja przeizolowania sieci nn