

PROJEKT WYKONAWCZY

Nazwa zamierzenia budowlanego:

ROZBUDOWA PUBLICZNEJ DROGI GMINNEJ - UL. WIEJSKIEJ W ŁAŃCUCIE

w ramach zadania inwestycyjnego pn.: "Rozbudowa ul. Wiejskiej w Łańcucie"

Kategoria obiektu budowlanego:

Kategoria XXV – drogi i kolejowe drogi szynowe

Adres obiektu budowlanego:

Łańcut, ul. Wiejska

Inwestor:

**Burmistrz Miasta Łańcuta
Plac Sobieskiego 18, 37-100 Łańcut**

Zakres:

Przebudowa linii energetycznych nN – (własność PGE)

ZAKRES OPRACOWANIA	FUNKCJA	IMIĘ I NAZWISKO	NR UPRAWNIENI	DATA OPRACOWANIA/ SPRAWDZENIA	PODPIS
Branża elektryczna	opracował	mgr inż. Jakub KŁECZEK	PDK/0101/ PWOE/06	02.2022	
	opracował	inż. Kazimierz Kłeczek	E-91/76	02.2022	

Rzeszów, luty 2022

SPIS TREŚCI

I. OPIS TECHNICZNY.....	3
1. Zakres opracowania.....	3
2. Podstawa opracowania	3
3. Uwagi ogólne.....	3
4. Opis techniczny	4
4.1. Przebudowa i zabezpieczenie linii elektroenergetycznych nN i SN w miejscu skrzyżowania z przedmiotową inwestycją.....	4
5. Uwagi końcowe	11
6. Zestawienie materiałów	12
7. Dokumenty formalne	13
7.1. Warunki usunięcia kolizji wydane przez PGE Dystrybucja S.A. znak RE07/RM/20 z dnia 11.10.2018 wraz z ich aktualizacją pismem nr RE7/RM/W/10/93 z dnia 18.10.2021.....	13
8. Zestawienie rysunków	16

I. OPIS TECHNICZNY

do projektu wykonawczego

1. Zakres opracowania

- 1.1. Usunięcie kolizji i zabezpieczenie linii kablowych elektroenergetycznych w miejscu skrzyżowania z przedmiotową inwestycją.
- 1.2. Ochrona od porażeń

2. Podstawa opracowania

- 2.1. Warunki usunięcia kolizji wydane przez PGE Dystrybucja S.A. znak RE07/RM/20 z dnia 11.10.2018 wraz z ich aktualizacją pismem nr RE7/RM/W/10/93 z dnia 18.10.2021
- 2.2. Projekty branżowe: część drogowa i sanitarna.
- 2.3. Obowiązujące normy i przepisy.

3. Uwagi ogólne

- 3.1. Całość prac należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz z warunkami dokonanych uzgodnień.
- 3.2. Materiały i osprzęt użyty do realizacji zakresu przebudowy musi być dopuszczony do stosowania w sieci PGE S.A.
- 3.3. Przy budowie sieci zachować w miejscach zbliżeń i skrzyżowań z innym uzbrojeniem odległości zgodne z obowiązującymi normami i zarządzeniami, a także zgodne z warunkami uzgodnień.
- 3.4. O terminie rozpoczęcia prac przy przebudowie należy powiadomić wyprzedzająco użytkowników istniejącego uzbrojenia terenu.
- 3.5. W pobliżu tego uzbrojenia prace muszą być prowadzone ręcznie i pod nadzorem pracownika – użytkownika istniejącej sieci.
- 3.6. O terminie przystąpienia do prac należy zawiadomić w/wym. jednostki pisemnie z tygodniowym wyprzedzeniem.
- 3.7. Odbiór robót należy zgłosić do w/wym. jednostek z równoczesnym przedłożeniem inwentaryzacji geodezyjnej wykonanego uzbrojenia.
- 3.8. Ułożony kabel jak i wykonane mufy należy zgłosić do odbioru w/wym. jednostkach.

- 3.9. Wszystkie wyłączenia i załączenia kabla pod napięcie należy uzgadniać ze służbami
- 3.10. Prace ziemne w pobliżu drzew i krzewów wykonać ręcznie tak by nie został uszkodzony system korzeniowy. Należy odtworzyć naruszoną w wyniku prac istniejącą nawierzchnie dróg i dojazdów.
- 3.11. W pierwszej kolejności dokonać przebudowy sieci, przed przystąpieniem do robót drogowych poszerzenia jezdni. Dla ułatwienia i ekonomiki robót należy przed przebudową korpusu drogi wykonać w odpowiedniej ilości wszystkie podwierty jak również ułożyć połączone z rurami w podwiertach rury ochronne na odcinku pod projektowanym poszerzeniem jezdni i projektowanymi chodnikami.
- 3.12. Należy przyjąć utrudnienie związane z zachowaniem ciągłości ruchu drogowego w trakcie trwania robót. Roboty zorganizować w celu maksymalnego skrócenia przerw w eksploatacji sieci elektrycznych i oświetlenia drogowego.

4. Opis techniczny

4.1. Przebudowa i zabezpieczenie linii elektroenergetycznych nN i SN w miejscu skrzyżowania z przedmiotową inwestycją.

Zgodnie z warunkami przeniesienia, przebudowy lub odtworzenia urządzeń energetycznych wydane przez PGE Dystrybucja S.A. zaprojektowano:

- Przebudowa słupa nr 7/Młyn; Projektuje się dodatkowy słup nr 7/1/Młyn w nowej lokalizacji. Istniejącą linię napowietrzną od słupa nr 13/Młyn należy poprowadzić po nowej trasie tj. od słupa nr 13/Młyn poprzez słup 7/1/Młyn do słupa 7/Młyn. Istniejący słup nr 7/Młyn należy zdemontować i wybudować nowe stanowisko słupowe w nowej lokalizacji. Należy również wykonać nowe nawiązania istniejących linii i przyłączy napowietrznych do słupów w nowej lokalizacji.

Wszystkie istniejące przewody typu AL. podczas przebudowy należy wymienić na nowe typu AsXSn zgodnie ze schematem w części graficznej dokumentacji. W miejscu połączenia nowych przewodów z istniejącymi zaprojektowano ochronę przepięciową. Szczegóły w części graficznej opracowania.

- Przebudowa istniejącej linii napowietrznej na odcinku od słupa nr 1 ARGO do słupa nr 3 ARGO.

W związku z koniecznością zmiany lokalizacji słupa nr 2 ARGO stary należy zdemontować, a nowy posadowić w nowej lokalizacji. Istniejącą linię napowietrzną należy poprowadzić po nowych słupach. Istniejące przyłącza do słupa nr 2 należy przebudować.

Wszystkie istniejące przewody typu AL podczas przebudowy należy wymienić na nowe typu AsXSn zgodnie ze schematem w części graficznej dokumentacji. W miejscu połączenia nowych przewodów z istniejącymi zaprojektowano ochronę przepięciową. Szczegóły w części graficznej opracowania.

- Przebudowa 3 linii kablowych relacji st. Transformatorowa ARGO – słup nr 1.

W związku z koniecznością przebudowy fragmentu w/w linii kablowych należy ją wykonać poprzez ułożenie kabli po nowej trasie od miejsc w którym należy połączyć je z istniejącymi liniami kablowymi poprzez zastosowanie muf termokurczliwych do słupa nr 1 ARGO. Istniejące linie kablowe to: 2xYAKY 4x120mm², YAKY 4x35mm².

- Przebudowa istniejącej linii napowietrznej na odcinku od słupa nr 1 ARGO do słupa nr 10 ARGO.

W związku z koniecznością zmiany lokalizacji słupów nr 5, 6, 7 i 10 ARGO stare należy zdemontować, a nowe posadowić w nowej lokalizacji. Istniejący słup przelotowy nr 8 należy wymienić na nowy typu końcowy. Istniejącą linię napowietrzną należy poprowadzić po nowych słupach. Istniejące przyłącza od słupów nr 5, 6, 7, 8 i 10 ARGO należy przebudować.

Wszystkie istniejące przewody typu AL. podczas przebudowy należy wymienić na nowe typu AsXSn zgodnie ze schematem w części graficznej dokumentacji. W miejscu połączenia nowych przewodów z istniejącymi zaprojektowano ochronę przepięciową. Szczegóły w części graficznej opracowania.

- Przebudowa istniejącej szafy SKP nr 8/I i słupa energetycznego przy ul. Wiejskiej km 1+050.

W związku z kolizją w/w elementów z rozbudową ulicy Wiejskiej szafę i słup energetyczny należy przestawić w nowej lokalizacji pokazanej w części graficznej opracowania. Z istniejącej szafy wyprowadzone są kable:

- YAKXS 4x35mm² – kabel zasilający szafę SKP8/I (od szafy SKP 7/I);
- YKY 5x10mm²- przyłącz licznikowy do bud. Nr 82;

- YKY 5x10mm²- przyłączyć licznikowy do bud. Nr 83;

Wszystkie kable wychodzące z szafy jak i kabel zasilający słup oświetleniowy w wyniku przestawienia ich do nowej lokalizacji ulegają skróceniu. Nadmiar kabla należy skrócić lub w miarę możliwości technicznych pozostawić w formie zapasu kabla przy szafie kablowej.

- Przebudowa istniejącego słupa energetycznego oświetleniowego przy ul. Wiejskiej km 1+160. (przy szafie kablowej SKP6/I)

W związku z kolizją słupa oświetleniowego z rozbudową ulicy Wiejskiej należy go przestawić do nowej lokalizacji pokazanej w części graficznej opracowania. Linie kablone należy przebudować zgodnie z częścią graficzną opracowania. Linia kablowa zasilająca słupa ulega skróceniu. Nadmiar kabla należy skrócić lub w miarę możliwości technicznych pozostawić w formie zapasu przy słupie oświetleniowym w nowej lokalizacji.

W związku ze zmianą lokalizacji słupów linii napowietrznej niskiego napięcia wszystkie istniejące przyłącza napowietrzne z przedmiotowych słupów należy wymienić na nowe. Szczegóły pokazano w projekcie zagospodarowania terenu.

Wszystkie istniejące kable energetyczne kolidujące z inwestycją a nie wymagające przebudowy należy zabezpieczyć dwudzielnymi rurami osłonowymi. Długości rur, rodzaj i ich lokalizację pokazano na projekcie zagospodarowania terenu.

Istniejące złącza kablowo pomiarowe, szafki kolidujące z przedmiotową inwestycją należy przenieść w nową lokalizację wskazaną w projekcie zagospodarowania terenu z dostosowaniem ich posadowienia do nowej niwelety terenu.

Końce rur ochronnych zabezpieczyć taśmą „denso” (nie dopuszcza się piany poliuretanowej). Nie dopuszcza się lokalizacji kabli w podbudowie drogowej. Jeżeli zaistnieje taka sytuacja kable należy obniżyć. Prace wykonać pod nadzorem pracowników Rejonu Energetycznego Leżajsk. Zamiar przystąpienia do robót oraz wykonane zabezpieczenia zgłosić do odbioru w PGE Dystrybucja S.A.

Linie kablone układać w ziemi na głębokości 0,9m na 10cm podsypce z piasku. Na kable nasypać 10cm piasku, ułożyć wzdłuż kabla cegłę (jeżeli wymagana), następnie 25cm gruntu rodzimego a po jego ubiciu ułożyć folię szerokości 0,2m. Przy szafkach oświetleniowych, złączach, słupach pozostawić zapas kabla długości około 2,5m. Na skrzyżowaniu kabla z urządzeniami podziemnymi założyć rury ochronne zgodnie z

informacjami zawartymi w projekcie zagospodarowania terenu. Przed zasypianiem kabli zgłosić do przeglądu w Rejonie Energetycznym.

Kable nN w ziemi należy układać na dnie rowu kablowego o głębokości 0,9m, oczyszczonego uprzednio z gruzu, kamieni, na warstwie piasku o grubości 0,1m, linią falistą z zapasem 3%, dla skompensowania przesunięć gruntu. Ułożone kable należy zasypać warstwą piasku grubości co najmniej 0,1m, następnie zasypać warstwą rodzimego gruntu o grubości 0,15m i przykryć folią koloru niebieskiego/czerwonego z tworzywa sztucznego. Odległość folii od kabla powinna wynosić 0,25m. Na kable założyć (w odstępach max. 10m) oznaczniki kablowe, na których zamieścić informację:

- typ i przekrój kabla;
- długość;
- rok ułożenia;
- znak użytkowania lub właściciela linii kablowej;
- kierunek linii kablowej (skąd - dokąd).

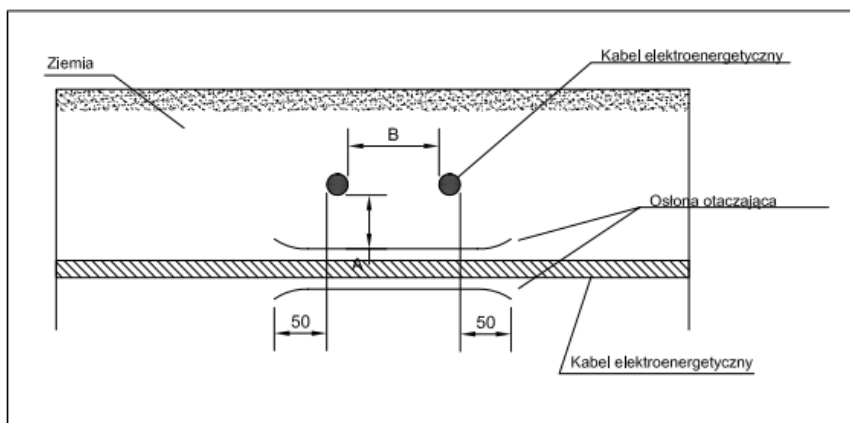
Dodatkowo kable nN i SN w rozdzielniach, na słupach opisać za pomocą trwałych tabliczek. Przy zasypywaniu kabli należy zagęszczać grunt warstwą co 0,2m zagęszczarką mechaniczną.

ROZBUDOWA PUBLICZNEJ DROGI GMINNEJ -
UL. WIEJSKIEJ W ŁAŃCUCIE
w ramach zadania inwestycyjnego pn.: "Rozbudowa ul. Wiejskiej w Łańcucie"

Najważniejsze dopuszczalne odległości w rzucie pionowym lub poziomym między krawędziami ciągów kanalizacji i linii kablowych a innymi urządzeniami podziemnymi nie powinny być mniejsze od podanych poniżej:

**NAJMNIEJSZE ODLEGŁOŚCI PRZY SKRZYŻOWANIU I ZBLIŻENIU KABLI
UŁOŻONYCH BEZPOŚREDNIO W ZIEMI wg N SEP-E-004
SZKIC WYMIAROWY**

(wymiary na rysunku poniżej podano w centymetrach)



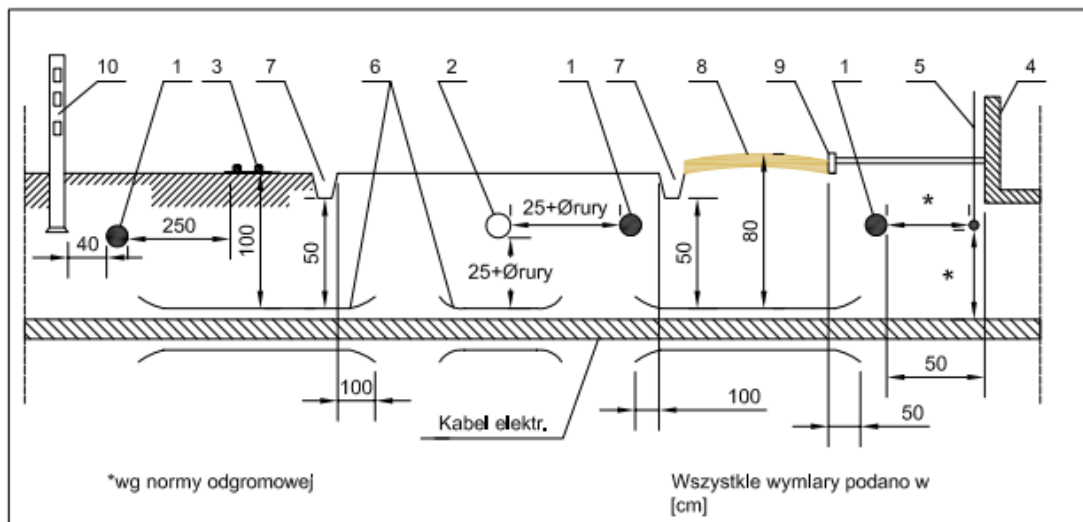
Uwagi dodatkowe:

1. Najmniejsza odległość od muf sąsiednich kabli = 25 cm
2. Najmniejsza dopuszczalna odległość między kablami różnych użytkowników $A_{min} = 50$ cm

Lp.	Charakterystyka kabli krzyżujących się i zbliżających	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm]	
		Pionowa na skrzyżowaniu "A"	Pozioma przy zbliżeniu "B"
1	Kable elektroenergetyczne o napięciu do 1kV z kablami o tym samym napięciu znamionowym lub z kablami sygnalizacyjnymi	15	5*
2	Kable sygnalizacyjne i kable przeznaczone do zasilania urządzeń oświetleniowych z kablami tego samego przeznaczenia	5	Mogą się stykać
3	Kable elektroenergetyczne o napięciu do 1kV z kablami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym $1kV < U_n < 30kV$	15	25
4	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym $1kV < U_n < 30kV$ z kablami tego samego przedziału napięć znamionowych		10
5	Kable różnych użytkowników o napięciu znamionowym do 30kV		25
6	Kable z mufami innych kabli	Nie dopuszcza się	Jak w Lp. 1-5
7	Kable elektroenergetyczne o napięciu znamionowym wyższym niż 30kV z kablami tego samego przedziału napięć znamionowych	50	50
* za wyjątkiem p. 2.5.4 normy N SEP-E-004			

**SKRZYŻOWANIA ZBLIŻENIA KABLI UŁOŻONYCH W ZIEMI DO INNYCH
URZĄDZEŃ PODZIEMNYCH I OBIEKTÓW BUDOWLANYCH wg. N SEP-E-004
SZKIC WYMIAROWY**

(wymiary na rysunku poniżej podano w centymetrach)



Opis:

1 - kabel; 2 - rurociąg; 3 - tor (szyny); 4 - ściana budynku, zbiornika, fundamentu; 5 - instalacja ochronna od wyładowań atmosferycznych; 6 - rura ochronna; 7 - rów odwadniający; 8 - nawierzchnia drogi; 9 - krawężnik; 10 - część podziemna linii napowietrznej

Lp.	Rodzaj urządzenia podziemnego	Najmniejsza dopuszczalna odległość [cm] kabli o napięciu znamionowym <30kV	
		Pionowa na skrzyżowaniu	Pozioma przy zbliżeniu
1	Rurociągi wodociągowe, ściekowe, ciepłe, gazowe z gazami niepalnymi	25 + średnica rurociągu	25 + średnica rurociągu
2	Rurociągi z gazami i cieczami palnymi	Uzgodnić z właścicielem rurociągu, ale nie mniej niż w Lp. 1	
3	Zbiorniki z gazami i cieczami palnymi	Nie mogą się krzyżować	200
4	Części podziemne linii napowietrznych (ustój, podpora, odciąża)	Nie mogą się krzyżować	40
5	Ściany budynków i inne budowle z wyjątkiem wyszczególnionych w Lp. 1,2,3,4	Nie mogą się krzyżować	50*
6	Skrajna szyna trakcji	100 - między osłoną kabla i stopą szyny 50 - między osłoną kabla i dnem rowu odwadniającego	250*
7	Urządzenie ochrony budowli od wyładowań atmosferycznych	Wg. Norm "Ochrona odgromowa obiektów budowlanych"	
8	Droga kołowa	z krawężnikami	80
		z rowami odwadniającymi	50

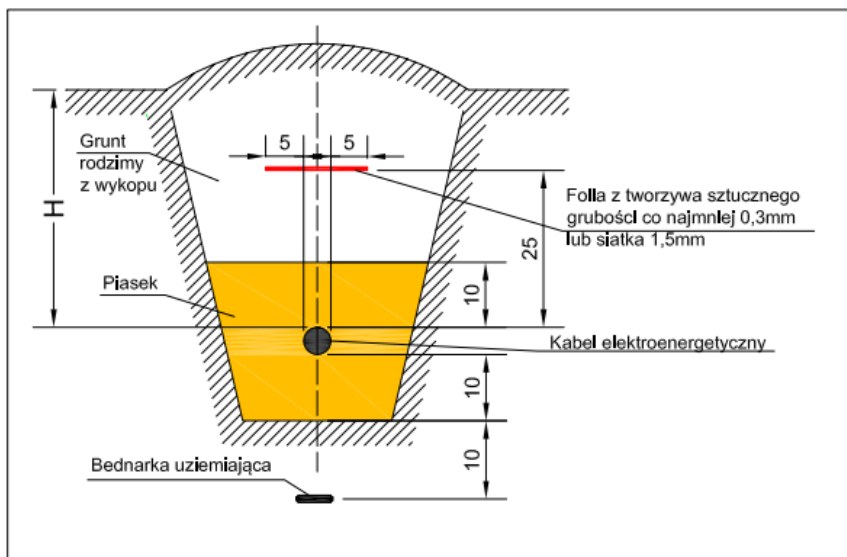
* Dopuszcza się zmniejszenie odległości podanych w tablicy pod warunkiem zastosowania osłon otaczających i uzgodnienia odstępstwa z użytkownikami obiektów budowlanych

Linie

kablowe należy układać zgodnie z rysunkiem zamieszczonym poniżej.

ZASTOSOWANIE FOLII Z TWORZYWA SZTUCZNEGO DO PRZYKRYWANIA KABLI ELEKTROENERGETYCZNYCH UKŁADANYCH W ZIEMI SZKIC WYMIAROWY

(wymiary na rysunku poniżej podano w centymetrach)



Folia o trwałym kolorze:

- koloru niebieskiego - dla kabli elektroenergetycznych o napięciu znamionowym do 1 kV
- koloru czerwonego - dla kabli elektroenergetycznych o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV

H - głębokość ułożenia kabli w ziemi: N SEP-E-004

Lp.	Głębokość H w [cm]	Rodzaj kabla ułożonego w ziemi w zależności od wysokości napięcia
1	50	Kable o napięciu znamionowym do 1 kV ułożone pod chodnikiem, przeznaczone do oświetlenia ulicznego, znaków drogowych i sygnalizacji ruchu ulicznego
2	70	Kable o napięciu znamionowym do 1 kV, ułożone w ziemi poza użytkami rolnymi
3	80	Kable o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz nie wyższym niż 30 kV ułożone w ziemi poza użytkami rolnymi
4	90	Kable o napięciu znamionowym do 30 kV ułożone w ziemi na użytkach rolnych
5	100	Kable o napięciu wyższym niż 30 kV

5. Uwagi końcowe

Zaprojektowane materiały i urządzenia można zastąpić produktami innych producentów o równoważnych parametrach technicznych, funkcjonalnych, użytkowych i estetycznych spełniających identyczne warunki rękojmi i gwarancji. Wykonawca ma obowiązek przed wykonaniem oświetlenia dostarczenia inwestorowi potwierdzających obliczeń, a po wykonaniu oświetlenia, dokonanie pomiarów fotometrycznych, potwierdzających zgodność zastosowanych do oświetlenia opraw z normami PKN-CEN/TR 13 201-1:2007, PN-EN 13 201-2:2007P, PN-EN 13 201-3:2007P i PN-EN 13 201-3:2007P i z przyjętymi w projekcie warunkami oświetlenia drogowego.

Roboty należy wykonywać pod nadzorem uprawnionej jednostki.

Wszystkie urządzenia oznaczyć tabliczkami informacyjnymi i ostrzegawczymi zgodnie z przepisami.

Materiały budowlane oraz elementy gotowe powinny odpowiadać atestom technicznym oraz ustaleniom odnośnych norm.

Wszystkie prace wykonać zgodnie z obowiązującymi aktualnie normami, przepisami i sztuką budowlaną. Należy zwrócić uwagę na bezpieczeństwo przy wykonywaniu wszystkich prac.

Projektant nie odpowiada za jakość aparatów i urządzeń użytych przez wykonawcę.

Zastrzega się obowiązek każdorazowego uzyskania zgody projektanta na dokonanie zmian w wykonawstwie w stosunku do niniejszego projektu.

Należy zachować szczególną uwagę przy jakichkolwiek pracach budowlanych w sąsiedztwie istniejących linii kablowych niskiego i średniego napięcia.

6. Zestawienie materiałów

7. Dokumenty formalne

7.1. Warunki usunięcia kolizji wydane przez PGE Dystrybucja S.A. znak RE07/RM/20 z dnia 11.10.2018 wraz z ich aktualizacją pismem nr RE7/RM/W/10/93 z dnia 18.10.2021

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Łańcuk
37-000 Łańcuk, ul. Półna 10 A
tel. 17 240 50 00, fax 17 240 50 02
↓

Leżajsk dnia 11-10-2018
RE07/RM/20/

Miasto Łańcut
Plac Sobieskiego 18
37-100 Łańcut

WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI

Odpowiadając na wniosek z dnia 01-10-2018 określa się następujące warunki przeniesienia, odtworzenia lub przebudowy urządzeń elektroenergetycznych będących własnością PGE Dystrybucja S.A., kolidujących z projektowaną rozbudową ulicy Wiejskiej w Łańcucie od km 0+000 do km 2+500.

1. Miejsce występującej kolizji: Łańcut dz. nr 776, 615/2, 518, 597, 600.

2. Urządzenia wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością Spółki:

- słup nr 7 sieci nN Łańcut Młyn (RKR-10 ŻN, AL 4x50+25),
- słup nr 2 sieci nN Łańcut ARGO (BN-12, AL 4x50+25, AsXS_n 4x16),
- linie kablowe nn relacji stacja transf. Łańcut ARGO – słup nr 1 (2xYAKY 4x120, YAKY 4x35),
- słupy nr: 5, 6, 7 wraz z przyłączami sieci nN Łańcut ARGO (P-10, BR-10, AL 4x50+25, YAKY 4x35, AsXS_n 4x16),
- odcinki sieci nN kablowej Łańcut Kąty I wraz z oświetleniem ulicznym (szafy kablowe, złącza kablowo-pomiarowe, YAKXS 4x120, YAKXS 4x35),
- odcinki sieci kablowej nN Łańcut Kąty II (YAKXS 4x120, YAKXS 4x35),
- stacja transformatorowa Łańcut Kąty II wraz z nawiązaniami SN i nN (STS_{pb} 20/250, AFL 35, YAKXS 4x120).

Stan techniczny przedmiotowych urządzeń elektroenergetycznych jest dobry oraz umożliwia ich wykorzystywanie do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców zgodnie z przepisami prawa i wymogami dla tego typu urządzeń oraz celem, dla którego mają służyć. Przedmiotowe urządzenia elektroenergetyczne są stale wykorzystywane do dostarczania energii elektrycznej do odbiorców.

3. Ewentualna zmiana lokalizacji urządzeń wskazanych w punkcie 2 jest możliwa wyłącznie w przypadku zawarcia ze Spółką umowy i pokrycia wszystkich kosztów związanych ze zmianą lokalizacji ww. urządzeń. (projekt umowy wg wzoru nr 3a).

4. W celu usunięcia przewidywanej (występującej) kolizji należy: kolidujące urządzenia elektroenergetyczne przebudować poza teren projektowanej drogi, przy skrzyżowaniach z projektowaną drogą i zjazdami kable zabezpieczyć rurami ochronnymi dwudzielnymi Ø 110,

- a) przenieść/odtworzyć urządzenia związane z usunięciem kolizji, stosując „Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A.”, w zakresie budowy linii SN i nN.
- b) wykonać projekt budowlany i wykonawczy, zawierający oddzielną część dotyczącą budowy/przeniesienia urządzeń elektroenergetycznych, a także przewidywać konieczność zabezpieczenia ciągłości dostaw energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z linii nN Łańcut Młyn, Łańcut ARGO, Łańcut Kąty I, Łańcut Kąty II.
- c) uzgodnić dokumentację projektową w RE Leżajsk w zakresie przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych,

ROZBUDOWA PUBLICZNEJ DROGI GMINNEJ -
UL. WIEJSKIEJ W ŁAŃCUCIE
w ramach zadania inwestycyjnego pn.: "Rozbudowa ul. Wiejskiej w Łańcucie"

- d) uzyskać pozwolenia na budowę przeniesionych/odtworzonych urządzeń lub dokonać zgłoszenia, o którym mowa w art. 30 Ustawy z dnia 7.07.1994 r. Prawo Budowlane (t.j. Dz.U. z 2016 r. poz. 290 z późn. zm.),
 - e) uzyskać zgody właścicieli gruntów, na których zostaną usytuowane urządzenia energetyczne, sporządzone w formie umów, gdy w wyniku usunięcia kolizji przenoszone/ odtworzone urządzenia zostaną umieszczone na nieruchomości, której właścicielem lub użytkownikiem wieczystym nie jest Inwestor. Wymagane jest, by załącznikiem do umowy cywilno-prawnej – zgody zawartej z właścicielem działki było uwidocznione usytuowanie urządzeń na działce (ksero z trasy) potwierdzone podpisami stron,
 - f) przedłożyć do uzgodnienia harmonogram wykonywania prac,
 - g) przenieść/odtworzyć urządzenia związane z usunięciem kolizji,
 - h) zdemontować urządzenia związane z usunięciem kolizji,
 - i) rozliczyć się ze Spółką z materiałów pochodzących z demontażu urządzeń związanych z usunięciem kolizji,
5. Najpóźniej w dniu podpisania protokołu odbioru technicznego Inwestor udzieli Spółce lub zapewni udzielenie przez wykonawcę robót lub dostawcę materiałów 36-miesięcznej gwarancji, liczonej od dnia pozytywnego odbioru technicznego, na wykonane roboty budowlano-montażowe i dostarczone urządzenia elektroenergetyczne.
6. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji oraz zawierającej oświadczenia, o których mowa w pkt 8 i 9 poniżej zgodnie ze wzorem umowy stanowiącym załącznik do niniejszych Warunków.
7. Zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji zgodnie z załącznikiem do niniejszych Warunków jest warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących urządzeniach elektroenergetycznych.
8. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz przyjmuje do wiadomości, że urządzenia elektroenergetyczne, które podlegają przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie w ramach usunięcia kolizji stanowią własność Spółki zarówno w trakcie usuwania kolizji, jak i po usunięciu kolizji. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany oraz przyjmuje do wiadomości, iż nakłady na istniejące urządzenia Spółki, urządzenia odtworzone w całości bądź w części z innych elementów niż pochodzące z demontażu oraz nowo wybudowane urządzenia stają się własnością Spółki z chwilą połączenia z siecią elektroenergetyczną Spółki. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarta będzie informacja, iż w związku z powyższym usunięcie kolizji wiąże się z obowiązkiem wydania Spółce do niezakłóconego posiadania części sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż potwierdza i akceptuje powyższe.
9. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę, że w przypadku współfinansowania planów inwestycyjnych Inwestora ze środków wspólnotowych, Inwestor zobowiązany jest zrealizować inwestycję w sposób, który umożliwi Inwestorowi wydanie Spółce do niezakłóconego posiadania części sieci elektroenergetycznych (w tym urządzeń elektroenergetycznych), która uległa przeniesieniu, odtworzeniu bądź przebudowie wraz z nakładami oraz nowo wybudowanymi

ROZBUDOWA PUBLICZNEJ DROGI GMINNEJ -
UL. WIEJSKIEJ W ŁAŃCUCIE
w ramach zadania inwestycyjnego pn.: "Rozbudowa ul. Wiejskiej w Łańcucie"

urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż potwierdza i akceptuje powyższe.

10. Termin ważności Warunków ustala się na 10.10.2020.

11. Od niniejszych warunków usunięcia kolizji służy prawo wniesienia odwołania w terminie 21 dni od daty ich wydania.

Opracował



zatwierdził



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Biuro Energetyczny Łańcuk
Z-ca Dyrektora
Wiesław Nowak

8. Zestawienie rysunków

2. Projekt zagospodarowania terenu cz. I.	E-01
3. Projekt zagospodarowania terenu cz. II.	E-02
4. Projekt zagospodarowania terenu cz. III.	E-03
5. Przebudowa sieci nN w obrębie skrzyżowania ul. Wiejskiej i ul. Podzwierzyniec. Stan istniejący.	E-4.1
6. Przebudowa sieci nN w obrębie skrzyżowania ul. Wiejskiej i ul. Podzwierzyniec. Stan projektowany.	E-4.2
7. Przebudowa sieci nN w obrębie skrzyżowania ul. Wiejskiej Obręb stacji transformatorowej ARGO Łańcut. Stan istniejący.	E-5.1
8. Przebudowa sieci nN w obrębie skrzyżowania ul. Wiejskiej Obręb stacji transformatorowej ARGO Łańcut. Stan projektowany.	E-5.2