

Jednostka
projektowa:

NETRO Piotr Szostak
Trzeszczany Pierwsze 47,
22-554 Trzeszczany Pierwsze
tel. 795 923 382, e-mail: biuro@netroszostak.pl



Inwestor: Powiat Nizański
Plac Wolności 2, 37-400 Nisko

Nazwa zadania: **Przebudowa drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska –Ciosmy -
Przebudowa i zabezpieczenie sieci elektroenergetycznej**

Kategoria obiektu: IV, XXV, XXVI, XXVIII

Lokalizacja: jednostka ewidencyjna Harasiuki [181201 2]:
*obręb nr 0006 Huta Krzeszowska, działka nr ewid. 787/3, 431, 344,343, 342, 789, 346,
347/3,*
*obręb nr 0007 Huta Podgórna, działka nr ewid. 674, 778/1, 777/1, 776/3, 776/5, 775/1,
774/1, 773/1, 772/1, 754/1, 771/1, 770/1, 769/1, 768/1, 767/1, 766/1, 765/1, 764/1,
763/2, 762/2, 761/2, 760/2, 759/2, 758/2, 757/2, 755/2, 753/2, 752/2, 751/2, 750/2,
749/2, 748/2, 747/2, 746/2, 745/2, 744/2, 743/2, 742/2, 741/1, 740/1, 739/1, 738/1,
714/1,*
obręb nr 0008 Huta Stara, działka nr ewid. 2689/3, 2728, 2737, 2689/2, 3250/1, 3250/2,

Stadium: **PROJEKT WYKONAWCZY** egz. nr

Zawartość: — Branża elektroenergetyczna – Przebudowa i zabezpieczenie sieci elektroenergetycznej

zakres opracowania	pełniona funkcja projektowa	imię i nazwisko, specjalność i numer uprawnień budowlanych	data	Podpis
BRANŻA ELEKTRO- ENERGETYCZNA	Projektant	mgr inż. RYSZARD KATRA instalacyjna w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych do projektowania bez ograniczeń MAP/0058/PBE/19	Czerwiec 2025	
	spec. uprawnień numer upr.			

SPIS ZAWARTOŚCI

1. Oświadczenie projektanta
2. Uprawnienia budowlane i zaświadczenia projektantów
3. Opis Techniczny
4. Rysunki techniczne
5. Warunki techniczne, uzgodnienie branżowe

Nowy Sącz , czerwiec 2025

Oświadczenie

Zgodnie z art. 20 ust. 4 Prawa Budowlanego niżej podpisani oświadczają, że niniejszy Projekt WYKONAWCZY dla zadania:

INWESTOR

**Powiat Nizański
Plac Wolności 2,
37-400 Nisko**

INWESTYCJA

"

**Przebudowa drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska –Ciosmy
Przebudowa i zabezpieczenie sieci elektroenergetycznej "**

BRANŻA – ELEKTRYCZNA

Projekt wykonany został zgodnie z obowiązującymi przepisami, Polskimi Normami i warunkami technicznymi oraz zasadami wiedzy technicznej.

Funkcja Specjalność	Imię i nazwisko	Nr uprawnień	Podpis	Data
PROJEKTANT sieci i instalacje elektryczne	mgr inż. Ryszard Kutra	MAP/0058/PBE/19		30.06.2025

Uprawnienia i przynależność do izby projektanta

Kraków, dnia 28 czerwca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2000 r. o samorządach zawodowych architektów oraz inżynierów budownictwa (*tekst jednolity*; Dz. U. z 2016 r., poz. 1725) i art. 12 ust. 2 i ust. 3, ust. 4c pkt 1, art. 14 ust. 1 pkt 4 lit. c ustawy, art. 15a ust. 1 i ust. 22 z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (*tekst jednolity*; Dz. U. z 2018 r., poz. 1302 z późn. zm.), po ustaleniu, że zostały spełnione warunki w zakresie przygotowania zawodowego oraz po złożeniu egzaminu na uprawnienia budowlane z wynikiem pozytywnym

Pan Ryszard Stanisław Katra
magister inżynier
kierunek: Elektrotechnika
ur. dnia 15.09.1981 r. w Łososinie Dolnej
otrzymuje

UPRAWNIENIA BUDOWLANE
numer ewidencyjny MAP/0058/PBE/19

do projektowania
w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń
elektrycznych i elektroenergetycznych
bez ograniczeń.

UZASADNIENIE

W związku z uwzględnieniem w całości żądania strony, na podstawie art. 107 § 4 K.p.a. odstępuje się od uzasadnienia decyzji. Zakres nadanych uprawnień budowlanych wskazano na odwrocie decyzji.

Pouczenie
Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Krajowej Komisji Kwalifikacyjnej Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa w Warszawie, za pośrednictwem Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa w Krakowie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
Zgodnie z treścią art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018r. poz. 2096 z późn. zm.):
§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
§ 2. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna
W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) stronie nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

1. Przewodniczący Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej
dr inż. Miran Plachecki

2. Członek Składu Orzekającego
inż. inż. Ryszard Damián

3. Członek Składu Orzekającego
inż. inż. Krzysztof Gajewski

Skład Orzekający
Okręgowej Komisji Kwalifikacyjnej

Zaświadczenie
o numerze ewidencyjnym:
MAP-TNL-118-47Z *

Pan Ryszard Stanisław Katra o numerze ewidencyjnym MAP/IE/0560/18
adres zamieszkania ul. Łachów Sądceckich 42, 33-300 Nowy Sącz
jest członkiem Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa i posiada wymagane
ubezpieczenie od odpowiedzialności cywilnej.
Niniejsze zaświadczenie jest ważne od 2025-01-01 do 2025-12-31.

Zaświadczenie zostało wygenerowane elektronicznie i opatrzone bezpiecznym podpisem elektronicznym
weryfikowanym przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu w dniu 2024-12-06 roku przez:
Mirosław Boryczko, Przewodniczącą Rady Małopolskiej Okręgowej Izby Inżynierów Budownictwa.

Zgodnie z art. 78 § 1.
§ 1. Do zachowania elektronicznej formy czynności prawnej wystarcza złożenie oświadczenia woli w postaci elektronicznej i opatrzenie go
kwalifikowanym podpisem elektronicznym.
§ 2. Oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej jest równoważne z oświadczeniem woli złożonym w formie pisemnej.

* Weryfikację poprawności danych w niniejszym zaświadczeniu można sprawdzić za pomocą numeru weryfikacyjnego zaświadczenia na
stronie Polskiej Izby Inżynierów Budownictwa www.pib.org.pl lub kontaktując się z biurem właściwej Okręgowej Izby Inżynierów
Budownictwa.

OPIS TECHNICZNY

3. Założenia projektowe

3.1. Podstawa opracowania

- Podstawę formalną opracowania stanowi umowa zawarta
- warunki usunięcia kolizji sieci elektroenergetycznych wydane przez PGE Dystrybucja Oddział Rzeszów Rejon Energetyczny Janów Lubelski nr RE8/RM/MCH/2/2025 z dnia 31-01-2025r.
- podkład geodezyjny i inwentaryzacja terenu
- uzgodnienia z zainteresowanymi stronami
- aktualnie obowiązujące przepisy i normy

3.2. Podstawowe przepisy i normatywy

- Rozporządzenie Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (Dz. U. z 2016 r. poz.124 t.j. z późniejszymi zmianami);
- Rozporządzenie Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz.U. 2012 poz. 463);
- Rozporządzenie Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. 2018 poz. 1935 t.j.);
- Ustawa z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo Budowlane (Dz.U. 2019 poz. 1186 t.j.);
- Ustawa z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz.U. 2018 poz. 2068 z późniejszymi zmianami);
- Polskie Normy
 - N SEP-E-001 Sieci elektroenergetyczne niskiego napięcia. Ochrona przed porażeniem elektrycznym.
 - N SEP-E-003 Elektroenergetyczne linie napowietrzne.
 - N SEP-E-004 Elektroenergetyczne i sygnalizacyjne linie kablowe. Projektowanie i budowa.
 - PN-E 5100-1 Elektroenergetyczne linie napowietrzne.

3.3. Działki, które obejmuje inwestycja

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest województwie podkarpackim, w ciągu drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska –Ciosmy. Spis numerów działek, na których inwestycja będzie zlokalizowana został podany w Projekcie Budowlanym – Projekcie Zagospodarowania Terenu.

3.4. Cel opracowania

Celem niniejszego opracowania jest usunięcie kolizji sieci elektroenergetycznej nN w zakresie występujących kolizji z przebudowanym układem drogowym DP 1047

).

3.5. Opis zamierzenia budowlanego

W ramach przedmiotowej inwestycji przewidziano:

- lokalizację sieci kablowej nN
- montaż rur przepustowych, ochronnych, dwudzielnych,
- układanie linii kablowej nN-0,4 kV,
- montaż osprzętu kablowego,
- demontaż istniejących, stanowisk słupowych linii napowietrznej nN,
- demontaż istniejących linii napowietrznych nN
- montaż stanowiska słupa linii nN,
- przebudowę linii napowietrznych nN,
- montaż osprzętu słupowego,
- montaż uziomu ochronnego
- wykonanie badań i pomiarów.

Trasę sieci oświetleniowej oraz lokalizację szaf oświetleniowych przedstawiono na rys nr 1-1 do 1-8

3.6. W zakres projektu wchodzi:

Przebudowa sieci elektroenergetycznej nN, i oświetlenia drogowego kolidującego z projektowanym zagospodarowaniem terenu.

3.7. Ogólne warunki usunięcia kolizji

Przewiduje się przebudowę kolidującej z projektowanym układem drogowym istniejącej sieci elektroenergetycznej kablowej i napowietrznej niskiego napięcia poza obręb ciągów komunikacyjnych. W związku z przebudową słupa elektrycznego, przebudowie podlega także zawieszone na nich przyłącze do budynku.

Słup linii niskiego napięcia przebudować w lokalizacje bezkolizyjne na słupy wirowane. Przewody w prześle pomiędzy słupem istniejącym, a słupem projektowanymi zostaną wymieniony na nowe.

Przy usuwaniu kolizji linii kablowych ziemnych, przed przystąpieniem do robót ziemnych Wykonawca winien wykonać przekopy kontrolne bez użycia sprzętu mechanicznego. Wszelkie uszkodzenia urządzeń podziemnych Wykonawca winien naprawić na własny koszt. Prace należy prowadzić ręcznie z uwagi na gęste uzbrojenie podziemne terenu. Należy przebudować istniejącą linię kablową relacji nN.

Istniejące linie kablowe w miejscach skrzyżowań z projektowaną infrastrukturą zabezpieczyć rurami ochronnymi dwudzielnymi HDPE. Dla zabezpieczeń kabli nN o przekroju większym bądź równym 120 mm² stosować rury $\Phi 160$ koloru niebieskiego, dla kabli nN o przekroju poniżej 120 mm² rury $\Phi 110$ koloru niebieskiego. Dla zabezpieczeń kabli SN stosować rury $\Phi 160$ koloru czerwonego, Końce rur dwudzielnych zabezpieczyć przed zamuleniem pianką poliuretanową. Zabezpieczenia wykonać przed robotami drogowymi, wcześniej wykonać w sposób ręczny przekopy kontrolne w celu lokalizacji kabli. Projektowane kable pod projektowanymi drogami układać min. na głębokości 1,0 m, pod chodnikami oraz

w terenach zielonych na głębokości 0,7 m. Kable układać na 10 cm podsypce piaskowej. Kable w rowach układać faliście, stosując zapas 1-3%, w odległościach co 10 m należy założyć oznaczniki kablowe. Tak ułożone kable należy przysypać 10 cm warstwą piasku, a następnie 15 cm warstwą ziemi. Na warstwie ziemi, nad kablami nN, ułożyć folię PVC koloru niebieskiego. Rowy kablowe zasypać ziemią, ubijając ją warstwami co 20 cm. Przed zasypaniem końcowym kabli należy zgłosić roboty zanikowe do odbioru do służb energetycznych. Zasypy rozkopów wykonać gruntem zagęszczonym, zagęszczając mechanicznie warstwami do uzyskania wskaźnika zagęszczenia $Is=1,0$ i modułu sprężystości 100 MPa wg normy PN S02205/1998 - „Roboty ziemne”. Kable układać zgodnie z normą N SEP E-004

3.8. Sieci kablowe i napowietrzne nN

Linie kablowe nN

- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 17/1 - ZK1+1P na dz. nr 597 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 24/1 - ZK1+1P na dz. nr 674 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 25/I - ZK1+1P na dz. nr 659 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. Nr 25/I - ZK1+1P na dz. nr 657 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm* relacji: st. nr 14/1 - ZK1+1P na dz. nr 2756 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 9/11 - ZK1+1P na dz. nr 2719- Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 11/11 - ZK1+1P na dz. nr 2700 - Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -
- Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: st. nr 13/II - ZK1+1P na dz. nr 2697/1- Proj. rura osłonowa dwudzielna A110PS -

W celu usunięcia kolizji istniejących sieci elektroenergetycznych z projektowaną przebudową drogi należy zabezpieczyć kolidujące odcinki sieci. W miejscu skrzyżowania z projektowanym układem drogowym przedłużyć istniejące przepusty kablowe, bądź zabezpieczyć kable rurami dwudzielnymi np. typu AROT A110PS koloru niebieskiego

Przebudowa linii kablowych ziemnych / budowa przyłączy kablowych

- Kolidującą linią kablową nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” relacji: ZK1+1P na dz. nr 657 - ZK3+1P na dz. nr 701 należy przebudować po trasie wskazanej na PZT. Projektowaną przebudowę wykonać kablem YAKXS 4x35mm² na przejściu pod drogą wykonać przepust rurą osłonową SRS 110 na całej długości kabel układać w rurze osłonowej DVK 75
- Kolidujący przyłącz napowietrzny nN do budynku nr 8 przebudować po trasie wskazanej na PZT. Projektowaną przebudowę wykonać kablem ziemny YAKXS 4x35mm², na słupie nr 2/II zainstalować ZK RBK 00/T /szyna PEN. Przejście pod drogą wykonać rurą osłonową SRS 110 na całej długości kabel układać w rurze DVK 75

Linie napowietrzne nN

Linia napowietrzna nN-0,4kV zasilana ze stacji transformatorowej „Huta Stara 1”:

- wykonana przewodem typu AsXSn 4x95mm² + AsXSn2x16mm² pomiędzy stanowiskami słupowymi nr 20/I - nr 21/I ,

Istniejącą linię napowietrzną wraz ze słupami i oporami w przęsłach kolizyjnych zdemontować. Materiały z demontażu przekazać do magazynów PGE Dystrybucja RE Janów Lubelski.

W związku z przebudową sieci napowietrznej nN wynikającej z kolizji z układem drogowym należy istniejący słup wymienić na słup ON-E10,5/12 wraz z przewieszeniem istniejącej linii napowietrznej AsXSn 4x95mm² i AsXSn 2x16mm² pomiędzy słupami 20/I - nr 21/I .

Sprawdzenie doboru słupów

Obliczenia wytrzymałościowe słupów

Sprawdzenie wytrzymałości projektowanego słupa ON-E10,5/12 nr

Maksymalne obciążenie słupa:

$$F_x \geq F_n + F_{ws} + F_P$$

$$F_x = 420 + 46 + 86 = 552 \text{ [daN]}$$

Wniosek: *warunek wytrzymałości słupa jest spełniony, ponieważ $F_u \geq F_x$*

Gdzie:

$F_u = 1200 \text{ [daN]}$ - dopuszczalne obciążenie słupa

$F_n = F_{nAl4x35} = 420 \text{ [daN]}$ - naciąg przewodów linii

$F_{ws} = 46 \text{ [daN]}$ – obciążenie wiatrem słupa i uzbrojenia słupa

3.9. Ochrona przeciwprzepięciowa

Na słupach krańcowych linii nN zainstalować ograniczniki przepięć z wyłącznikiem o napięciu dostosowanym do napięcia chronionej linii.

3.10. Dobór zabezpieczeń

Przebudowane fragmenty linii elektroenergetycznych nie mają wpływu na wielkość zabezpieczeń w stacji transformatorowej.

3.11. Obliczenie spadku napięcia

Przeprowadzone zmiany w sieci nie mają wpływu na zmianę spadku napięcia.

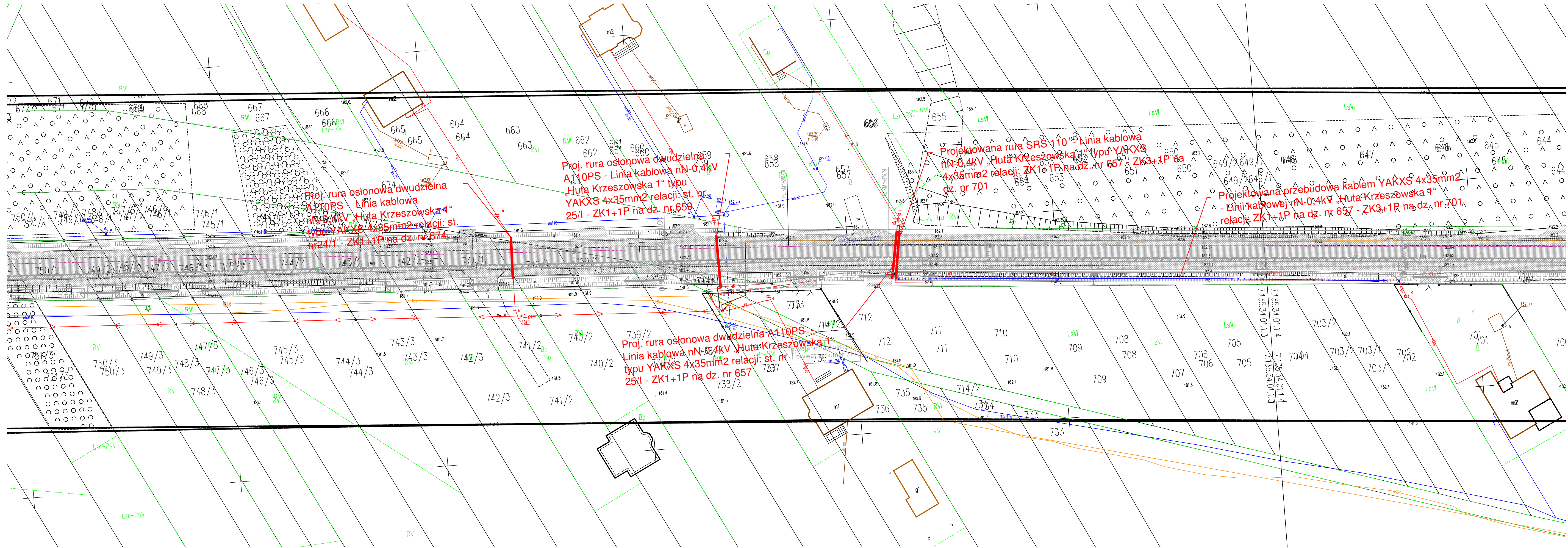
3.12. Obliczenia skuteczności ochrony od porażeń

Przeprowadzone zmiany w sieci nie mają wpływu na zmianę ochrony od porażeń.

3.13. Uwagi końcowe

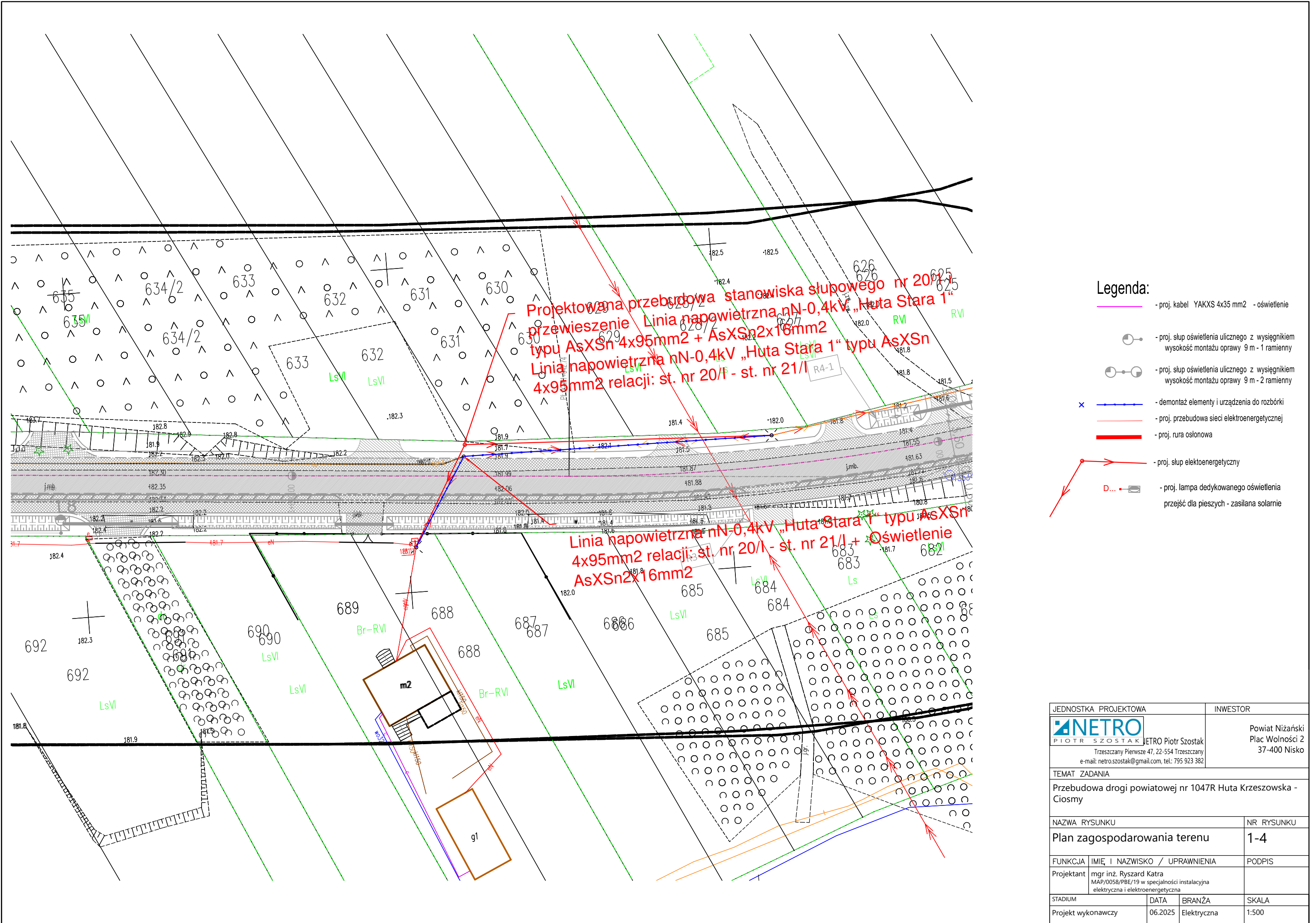
Roboty związane z likwidacją wykonać zgodnie z PN-E-05100-1, PN-E-05125-1, SEP-E-003, SEP E-004. Kable w ziemi układać na głębokości 0,9 m na dnie rowu kablowego na 10-cio centymetrowej warstwie piasku linią falistą z nadładkiem 3 % oraz zapasami po 2,5 m przy przepustach kablowych, pomiędzy kablami zasilającymi, sterowniczymi i sygnalizacyjnymi zachować 10 cm odległości przy ich układaniu we wspólnym rowie kablowym. Po ułożeniu kabli w rowie kablowym, należy je zasypać

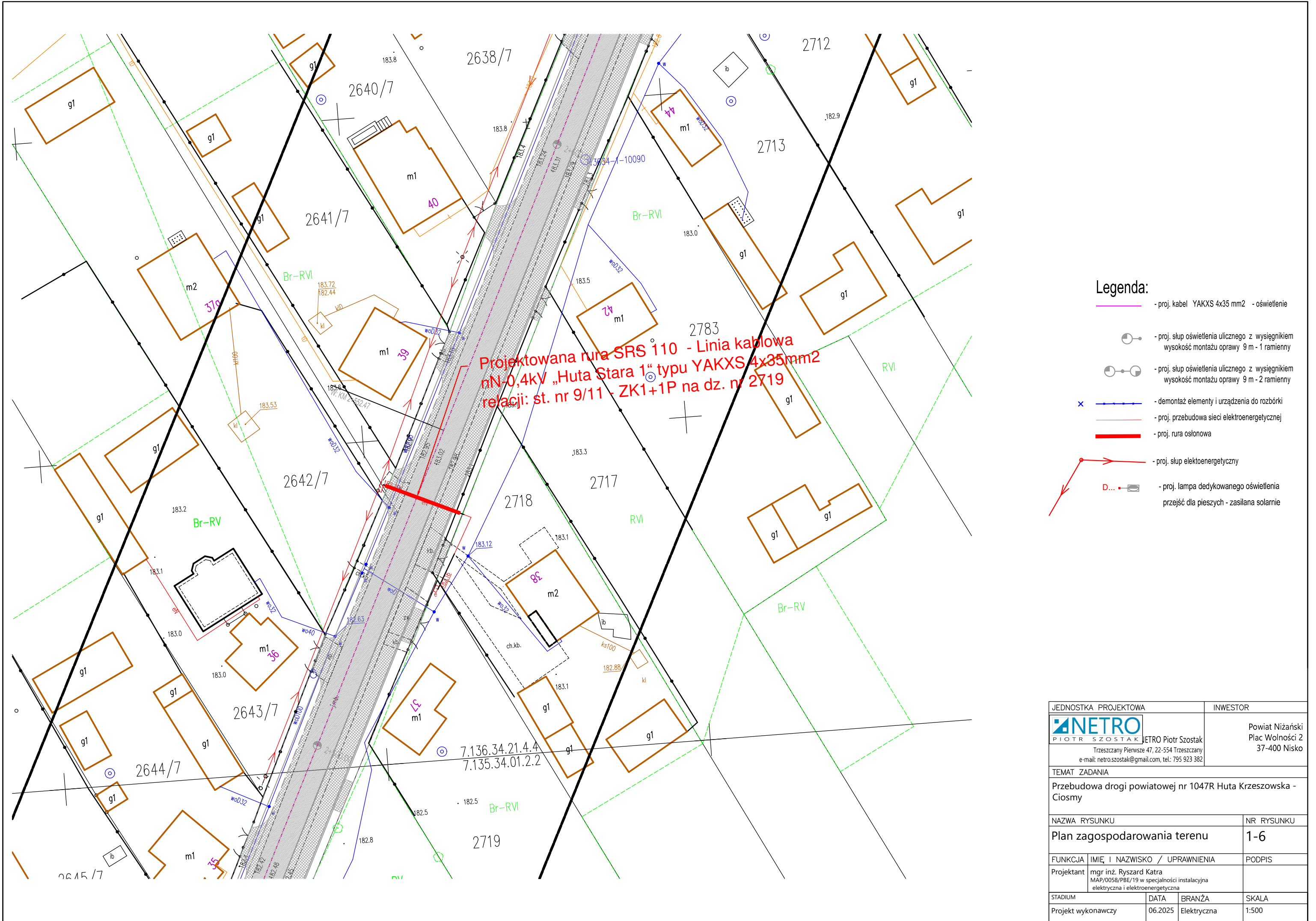
warstwą piasku o grubości 10 cm, następnie warstwą gruntu rodzimego grubości 15 cm i zabezpieczyć folią koloru niebieskiego. Przed zasypaniem każdy z kabli zaopatrzyć w trwałe oznaczniki rozmieszczone w odstępach nie większych niż 10 m oraz koniecznie przy skrzyżowaniach, przepustach kablowych i innych miejscach charakterystycznych. Na oznacznikach umieścić napisy zgodnie z PN-76/E-05125 określające rok ułożenia, relację skąd dokąd przebiega, typ kabla, napięcie linii, właściciela. W miejscach skrzyżowania projektowanych kabli z istniejącym i projektowanym uzbrojeniem podziemnym terenu, przy układaniu na słupach linii napowietrznych, kable układać w osłonach otaczających z rur grubościennych PVC. Na słupach kable osłaniać rurami odpornymi na UV do wysokości 2,5 m powyżej poziomu terenu i 0,5 m w ziemi. W rejonie istniejących sieci podziemnych roboty należy wykonywać ręcznie w uzgodnieniu i pod nadzorem użytkownika sieci. Całość prac związanych z ułożeniem linii kablowych wykonać zachowując wymogi normy PN/E-05125-01 i 02 a w szczególności zachować wymagane normą odległości pionowe i poziome od innych urządzeń podziemnych. Na trasie układania kabli wykonać zagęszczenie gruntu. Pomiary zagęszczenia gruntu dla każdego odcinka kabla potwierdzić protokołem.

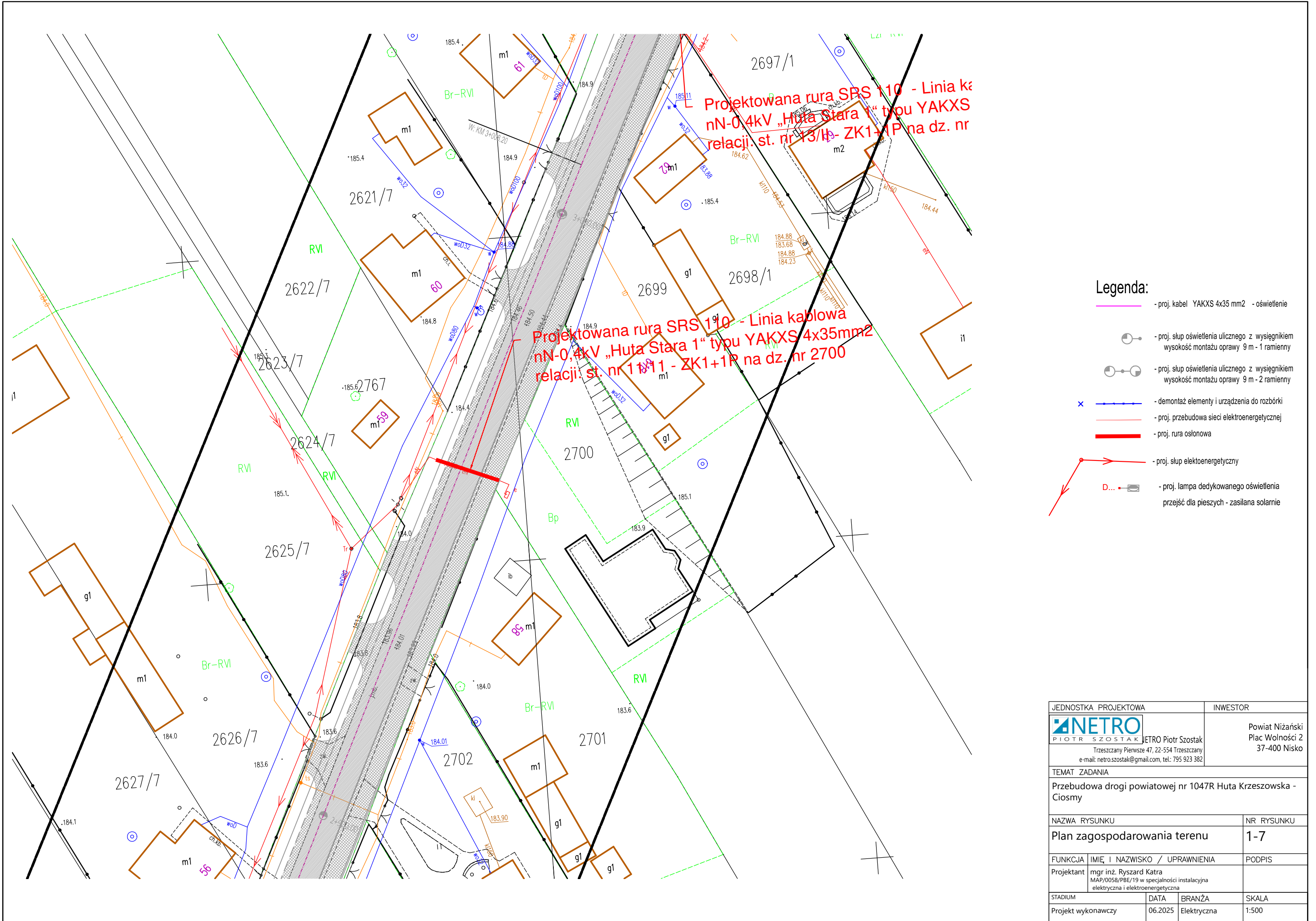


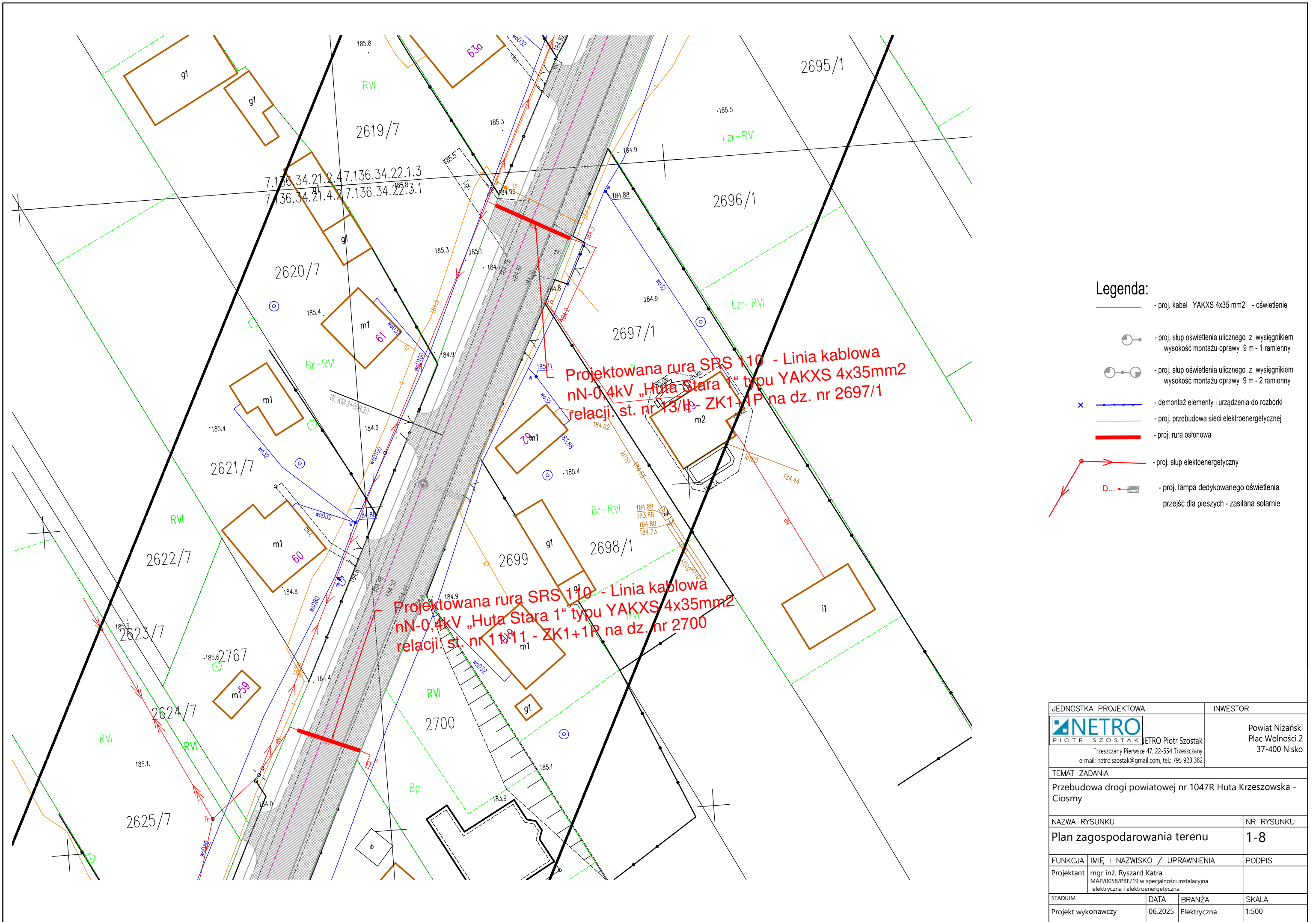
- Legenda:**
- proj. kabel YAKXS 4x35 mm2 - oświetlenie
 - proj. słup oświetlenia ulicznego z wysięgnikiem
wysokość montażu oprawy 9 m - 1 ramienny
 - proj. słup oświetlenia ulicznego z wysięgnikiem
wysokość montażu oprawy 9 m - 2 ramienny
 - demontaż elementy i urządzenia do rozbórki
 - proj. przebudowa sieci elektroenergetycznej
 - proj. rura osłonowa
 - proj. słup elektroenergetyczny
 - proj. lampa dedykowanego oświetlenia
przebieg dla pieszych - zasilana solarne

JEDNOSTKA PROJEKTOWA		INWESTOR	
 PIOTR SZOSTAK Trzemeszany Piernusze 47, 22-554 Trzemeszany e-mail: netroszostak@gmail.com, tel.: 795 923 382		Powiat Nizarski Plac Wolności 2 37-400 Nisko	
TEMAT ZADANIA			
Przebudowa drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska - Ciosmy			
NAZWA RYSUNKU		NR RYSUNKU	
Plan zagospodarowania terenu		1-3	
FUNKCJA		IMIE I NAZWISKO / UPRAWNIENIA	
Projektant		mgr inż. Ryszard Katra	
Projekt wykonawczy		MAP/0058/PBE/19 w specjalności instalacyjna elektryczna i elektroenergetyczna	
STADIUM		DATA	BRANŻA
Projekt wykonawczy		06.2025	Elektryczna
SKALA		1:500	











PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Janów Lubelski
23-300 Janów Lubelski, ul. Zamoyskiego 96
tel.: (+48 17) 749 7000
fax: (+48 17) 749 7001
e-mail: re08.or@pgedystrybucja.pl

Janów Lubelski, 31 stycznia 2025 r.

RE8/RM/MCH/2/2025

Powiat Nizański
Plac Wolności 2
37-400 Nisko

WARUNKI USUNIĘCIA KOLIZJI

PGE Dystrybucja S.A. („Spółka”) odpowiadając na wniosek z dnia 17.01.2024 r. dotyczący usunięcia kolizji istniejącej sieci elektroenergetycznej z inwestycją określa się następujące warunki przebudowy/przeniesienia urządzeń elektroenergetycznych wchodzących w skład sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A., kolidujących z projektowaną inwestycją:

„Przebudowa drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska-Ciosmy”

1. Miejsce występowania kolizji:
dz. nr 431, 787/3, Huta Krzeszowska, gm. Harasiuki
dz. nr 2689/3, Huta Stara, gm. Harasiuki
2. Istniejące urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące własnością PGE Dystrybucja S.A.: (należy wskazać parametry obiektu podlegającego przebudowie/przeniesieniu np.: – nazwa obiektu, rodzaj urządzeń, typ linii, przekrój przewodów oraz inne dane charakteryzujące obiekt):
 - I. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 2” typu AsXSn 4x70mm² oraz AsXSn 4x50mm² relacji: sł. nr 3/II – sł. nr 1/II
 - II. Przyłącza kablowe nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 2” typu YAKXS 4x35mm²
 - III. Linia napowietrzna SN-15kV „ Harasiuki-Janów” typu AFL 6-35mm² odg. Huta Krzeszowska sł. nr 1 – sł. nr 2
 - IV. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu AsXSn 4x35mm² relacji: sł. nr 11/I – sł. nr 11/1/I
 - V. Przyłącza kablowe nN-0,4kV typu YAKXS 4x35mm² zasilane z linii „Huta Krzeszowska 1”
 - VI. Przyłącza napowietrzne nN-0,4kV typu AsXSn 4x16mm² zasilane z linii „Huta Krzeszowska 1”
 - VII. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu AsXSn 4x35mm² relacji: sł. nr 7/I – sł. nr 7/1/I
 - VIII. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu AsXSn 4x70mm² relacji: stacja trafo. – sł. nr 1/I

PGE DYSTRYBUCJA SPÓŁKA AKCYJNA Z SIEDZIBĄ W LUBLINIE, 20-340 LUBLIN, UL. GARBARSKA 21A, WPISANA DO REJESTRU PRZEDSIĘBIORCÓW PROWADZONEGO PRZEZ SĄD REJONOWY LUBLIN-WSCHÓD W LUBLINIE Z SIEDZIBĄ W ŚWIDNIKU, VI WYDZIAŁ GOSPODARCZY POD NR KRS: 0000343124, NIP: 946-25-93-855, REGON: 060552840, KAPITAŁ ZAKŁADOWY: 9 729 424 160 ZŁ W PEŁNI OPŁACONY. KONTO BANKOWE: BANK PEKAO S.A. O/WARSZAWA, AL. JEROZOLIMSKIE 2, 00-400 WARSZAWA, NR 40 1240 6016 1111 0010 2859 5194, www.pgedystrybucja.pl

- IX. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 17/I – ZK1+1P na dz. nr 597
- X. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu AsXSn 4x35mm² relacji: sł. nr 20/I – sł. nr 20/1/I
- XI. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 24/I – ZK1+1P na dz. nr 674
- XII. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 25/I – ZK1+1P na dz. nr 659
- XIII. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 25/I – ZK1+1P na dz. nr 657
- XIV. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Krzeszowska 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: ZK1+1P na dz. nr 657 – ZK3+1P na dz. nr 701
- XV. Linia napowietrzna nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu AsXSn 4x95mm² relacji: sł. nr 20/I – sł. nr 21/I
- XVI. Linia napowietrzna SN-15kV „Harasiuki-Janów” typu AFL 6-70mm² relacji: sł. nr 45 – sł. nr 44
- XVII. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 14/I – ZK1+1P na dz. nr 2756
- XVIII. Przyłącza napowietrzne nN-0,4kV typu AsXSn 4x16mm² zasilane z linii „Huta Stara 1”
- XIX. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 9/II – ZK1+1P na dz. nr 2719
- XX. Przyłącza napowietrzne nN-0,4kV typu AsXSn 4x16mm² zasilane z linii „Huta Stara 2”
- XXI. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 11/II – ZK1+1P na dz. nr 2700
- XXII. Linia kablowa nN-0,4kV „Huta Stara 1” typu YAKXS 4x35mm² relacji: sł. nr 13/II – ZK1+1P na dz. nr 2697/1

Dodatkowo informujemy, że w obrębie inwestycji usytuowane są urządzenia elektroenergetyczne wchodzące w kolizję z projektowaną inwestycją, będące na majątku Obcym.

Oświetlenie uliczne Właściciel - Gmina Harasiuki, ul. Długa 11, 37-413 Harasiuki
Linia światłowodowa podwieszona pod przewodami linii energetycznej niskiego napięcia.
Właściciel – MEDIA-SYS Sp. z o.o.; ul. Biskupa Jana Śnigurskiego 9/03U ; 37-700 Przemyśl.

Stan techniczny 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 pkt. 2 jest możliwa wyłącznie w przypadku zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji i pokrycia wszystkich kosztów związanych ze zmianą lokalizacji ww. urządzeń. (projekt umowy wg wzoru nr 3a).

~~3*. Ewentualna zmiana lokalizacji urządzeń wskazanych w pkt. 2 jest możliwa wyłącznie w przypadku zawarcia ze Spółką umowy (projekt umowy wg wzoru nr).~~

4. W celu usunięcia przewidywanej (występującej) kolizji urządzeń elektroenergetycznych należy:

- a) przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia wskazane w pkt. 2, stosując Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A., w następującym zakresie:
 - Linie napowietrzne i kablowe niskiego napięcia,
 - Linie napowietrzne średniego napięcia,
 - Normy i przepisy,
 - Opisy i oznaczenia elementów sieci dystrybucyjnej,
 - Standardy techniczne kabli i przewodów oraz osprzętu linii nN w PGE Dystrybucja S.A.
 - kolidującą infrastrukturę energetyczną przebudować przenosząc poza teren występowania kolizji spełniając wymogi: PN – E/05100-1, PN-EN 50341, PN – E/05125, SEP-E-003, SEP-E-004.
- b) opracować projekt budowlany i wykonawczy, zawierający oddzielną część dotyczącą przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych PGE Dystrybucja S.A. oraz sporządzić na jego podstawie kosztorys inwestorski.
- c) prace należy wykonać w sposób, który nie powoduje przerw w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej. W przypadku konieczności wyłączenia, niezbędne jest uzyskanie zgody PGE Dystrybucja i ustalenie warunków wyłączenia. *Należy przewidzieć konieczność zabezpieczenia ciągłości dostaw energii elektrycznej/brak konieczności zabezpieczenia dostaw energii elektrycznej*** wyboru i uzupełnienia dokonuje Oddział.
- d) przed zawarciem umowy usunięcia kolizji uzgodnić dokumentację techniczno-prawną (lit. b)) wraz z kosztorysem inwestorskim z: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, Rejon Energetyczny Janów Lubelski, ul. Zamoyskiego 96, 23-300 Janów Lubelski w zakresie przebudowy/przeniesienia/odtworzenia urządzeń elektroenergetycznych,
- e) uzyskać niezbędne 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 2019 r. poz. 1186).
- f) ** przed zawarciem umowy usunięcia kolizji należy pozyskać i dostarczyć Spółce – własnym kosztem i staraniem (łącznie z wpisem w stosownych księgach wieczystych dla przypadków, dla których to możliwe) tytuł prawny do nieruchomości, na której zlokalizowane zostaną przenoszone/odtworzone urządzenia elektroenergetyczne PGE Dystrybucja S.A. po usunięciu kolizji w postaci:
 - Nieodpłatnej dla Spółki, bezterminowej służebności przesyłu na rzecz PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie o treści: „Służebność przesyłu

zostaje ustanowiona na rzecz PGE Dystrybucja S.A. i jej następców prawnych lub nabywców urządzeń, na okres nieoznaczony, i że wygasa najpóźniej wraz z likwidacją przedsiębiorstwa. Służebność będzie polegać na prawie korzystania z nieruchomości obciążonej na której znajdują się urządzenia elektroenergetyczne w tym urządzenia powiązane, polegającej w szczególności na prawie do utrzymywania na niej urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, dystrybucji/przesyłu energii elektrycznej za ich pośrednictwem, prawie dostępu i dojazdu do nich niezbędnym sprzętem, usuwania awarii, dokonywania napraw, wykonywania czynności eksploatacyjnych, w tym modernizacji, konserwacji, kontroli przeglądów, wymiany, przebudowy, remontu, rozbudowy i demontażu". Integralną częścią aktu notarialnego zawierającego oświadczenie o ustanowieniu służebności przesyłu będzie załącznik graficzny określający położenie urządzeń na nieruchomości objętej służebnością przesyłu, przy czym akt notarialny zawierający oświadczenie o ustanowieniu na rzecz Spółki służebności przesyłu zostanie sporządzony przed demontażem urządzeń. W przypadku, gdy służebność ustanawiana jest poprzez złożenie jednostronnego oświadczenia przez właściciela lub użytkownika wieczystego gruntu, akt notarialny powinien zostać dostarczony Spółce w terminie 7 dni od złożenia takiego oświadczenia z uwagi na ciążyący na Spółce obowiązek podatkowy w podatku od czynności cywilno-prawnych.

- decyzji zezwalającej PGE Dystrybucja S.A. na umieszczenie urządzeń w pasie drogowym, w sytuacji, gdy przebudowywane urządzenia po zakończeniu procesu usunięcia kolizji zostaną w całości zlokalizowane w pasie drogowym. W sytuacji zaś, gdy przebudowywane urządzenia wykorzystywane są wyłącznie na cele związane z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego, a także na cele związane z potrzebami obsługi użytkowników ruchu, a koszt usunięcia kolizji zgodnie z przepisami prawa ponieść powinna Spółka – zobowiązanie Inwestora do nieodpłatnego, umownego użyczenia PGE Dystrybucja S.A. pasa drogowego w celu lokalizacji urządzeń elektroenergetycznych;
- w przypadku kolizji z drogami - tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, na których zlokalizowane zostaną przebudowane urządzenia, w postaci decyzji administracyjnej wydanej w oparciu o art. 124 lub art. 124a ustawy o gospodarce nieruchomościami, (t. j. Dz.U. z 2020r. poz. 65) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;
- w przypadku kolizji z drogami – decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej (ZRiD) wydanej w trybie ustawy z dnia 10 kwietnia 2003r. o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych (t. j. Dz.U. z 2018r. poz.1474) z wpisem do właściwych ksiąg wieczystych;

Dopuszcza się możliwość pozyskania tytułu prawnego oraz dokonania wpisów w stosownych księgach wieczystych po zakończeniu procesu usunięcia kolizji pod

- warunkiem zawarcia ze Spółką umowy kaucji (według wzoru obowiązującego w Spółce).
- g) przedłożyć do uzgodnienia harmonogram wykonywania prac związanych z usunięciem kolizji,
 - h) zdemontować/przebudować/przenieść/odtworzyć urządzenia związane z usunięciem kolizji,
 - i) rozliczyć się ze Spółką z materiałów pochodzących z demontażu urządzeń elektroenergetycznych związanych z usunięciem kolizji.
 - j) podpisać protokół zdawczo-odbiorczy po zakończeniu usuwania 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 zabudowane urządzenia elektroenergetyczne.
6. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji wskazanej w pkt. 3 oraz zawierającej oświadczenia, o których mowa w pkt. 8 i 9 poniżej.
7. Zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji jest warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych.
8. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje, 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. Ponadto Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany oraz akceptuje, 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 usunięcia kolizji, w której zawarta będzie informacja, iż 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, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.
9. Inwestor zobowiązany jest do zawarcia ze Spółką umowy usunięcia kolizji, w której zawarte będzie oświadczenie Inwestora, iż został poinformowany przez Spółkę oraz akceptuje warunek, 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 urządzeniami w ramach usunięcia kolizji, niezwłocznie po usunięciu kolizji, w oparciu o podpisany obustronnie protokół zdawczo-odbiorczy. Inwestor potwierdza i akceptuje powyższe.

10. Termin ważności Warunków ustala się na 24 miesiące od daty ich wydania.
11. Od niniejszych warunków usunięcia kolizji służy prawo wniesienia odwołania w terminie 21 dni od daty ich wydania.
12. Osoba do kontaktu: Piotr Paziak tel 17 749 45 10,

Niniejsze Warunki usunięcia kolizji bez zawartej umowy na przebudowę/przeniesienie/ odtworzenie urządzeń elektroenergetycznych stanowiących własność Spółki nie stanowią podstawy do rozpoczęcia realizacji prac budowlano – montażowych. Warunkiem dopuszczenia do prac na kolidujących z projektowaną inwestycją urządzeniach elektroenergetycznych jest zawarcie z PGE Dystrybucja S.A. umowy określającej sposób i warunki usunięcia kolizji (umowa usunięcia kolizji).

Rejon Energetyczny Janów Lubelski
Wydział Majątku Sieciowego

..... Kierownik
Piotr Paziak
opracował

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Rejon Energetyczny Janów Lubelski

..... Dyrektor
Janusz Małek
zatwierdził

* W sytuacji gdy podmiotem zobowiązanym do poniesienia części kosztów przebudowy, na podstawie przepisów prawa, jest Spółka

** wybrać właściwe

ODPIS

STAROSTA NIŻAŃSKI

siedziba organu:

Starostwo Powiatowe w Nisku

Wydział Geodezji i Gospodarki Gruntami

ul. Kościuszki 7, 37 – 400 Nisko

Nisko, dnia: 2025-07-29

PROTOKÓŁ NARADY KOORDYNACYJNEJ

Nr G.6630.45.2025

Opis przedmiotu narady: **Budowa/ przebudowa sieci elektroenergetycznej nN i oświetleniowej, kanalizacji deszczowej oraz telekomunikacyjnej w ramach zadania: "Przebudowa drogi powiatowej nr 1047R Huta Krzeszowska - Ciosmy"**

Lokalizacja przedmiotu narady: **Huta Krzeszowska ul. Długa, Pintala i Błonie oraz Huta Stara dz. wg PZT**

Wnioskodawca: **NETRO Piotr Szostak; Biuro Nieruchomości Laur**

22-554 Trzuszczany Pierwsze Trzuszczany Pierwsze 47

Inwestor: **Powiat Niżański**

37-400 Nisko Plac Wolności 2

Wniosek z dnia: **2025-07-21**

Data wpływu wniosku: **2025-07-21**

Data uzupełnienia dokumentów:

Podstawa prawna narady koordynacyjnej: art. 7d pkt 2 oraz 28b ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (tekst jedn. Dz. U. z 2024 r. poz. 1151 z późn. zm.)

Naradę koordynacyjną przeprowadzono za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Data zakończenia narady koordynacyjnej: **2025-07-29**

Przewodniczący narady koordynacyjnej: **Jarosław Wołoszyn - Inspektor w Wydziale Geodezji i Gospodarki Gruntami**

Uwagi ogólne:

- 1) Integralną częścią protokołu jest dokumentacja projektowa podpisana i opieczetowana.
- 2) Usytuowanie sieci uzbrojenia terenu podlega wytyczeniu i geodezyjnej inwentaryzacji powykonawczej przed zasypaniem przez jednostki uprawnione do wykonywania prac geodezyjnych.
- 3) Przy skrzyżowaniach i zbliżeniach projektowanych sieci i obiektów z istniejącym uzbrojeniem prace ziemne należy wykonywać ręcznie i pod nadzorem użytkownika danej sieci.
- 4) Istnieje obowiązek chronienia znaków geodezyjnych przy prowadzonych pracach ziemnych (stosownie do przepisów rozdziału 3 art. 15 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (tekst jedn. Dz. U. z 2024r. poz. 1151 z późn. zm.) oraz rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 15 kwietnia 1999 r. w sprawie ochrony znaków geodezyjnych, grawimetrycznych i magnetycznych Dz. U. z 2020 r. poz. 1357 z późn. zm.).
- 5) W razie niezgodności realizacji sieci uzbrojenia terenu z uzgodnionym projektem inwestor zobowiązany jest przedłożyć mapę z wynikami pomiarów powykonawczych właściwemu organowi administracji architektoniczno - budowlanej.
- 6) Rezultat narady koordynacyjnej nie zwalnia z konieczności spełnienia wymogów zawartych w branżowych normach i warunkach technicznych.

Stanowiska (uwagi i zalecenia) uczestników narady koordynacyjnej:

Lp	Oznaczenie podmiotu uczestniczącego w naradzie	Imię i nazwisko osoby reprezentującej podmiot	Stanowisko uczestnika narady
1	Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego w Nisku	Harasim Dariusz	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
2	Zarząd Dróg Powiatowych w Nisku	Mirosław Stępień	brak uwag
3	Starostwo Powiatowe w Nisku Wydział Ochrony Środowiska, Leśnictwa i Rolnictwa	Tomasz Żak	brak uwag
4	PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów Rejon Energetyczny	Paziak Piotr	Zawiadomiony, nie uczestniczył.

	Janów Lubelski		
5	Orange Polska S.A.	Bakota Jacek	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
6	Gmina Harasiuki	Jabłoński Aleksander	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
7	Komenda Powiatowa Państwowej Straży Pożarnej	Szewczyk Ireneusz	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
8	Media-sys sp. z o.o.	Maciolek Paweł	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
9	Firma Handlowo- Usługowa "WAVE-NET" Piskor Daniel	Piskor Daniel	Zawiadomiony, nie uczestniczył.
10	Debacom Sp. z o.o.	Paweł Rybka	brak uwag
11	Podkarpacki Zarząd Dróg Wojewódzkich w Rzeszowie	Mariusz Serafin	brak uwag
12	Powiatowa Stacja Sanitarno-Epidemiologiczna w Nisku	Paula Gorczyca	brak uwag
13	NETIA S.A.	Alan Krulikowski	brak uwag
14	Województwo Podkarpackie Regionalna Sieć Szerokopasmowa SSPW	Piotr Kasprowicz	brak uwag

Uwagi końcowe:

- 1 Prace ziemne w sąsiedztwie doziemnej sieci telekomunikacyjnej wykonywać z zachowaniem szczególnej ostrożności i zgodnie z zasadami BHP. Zachować normatywne odległości i wymagania zgodnie z obowiązującym Rozporządzeniem Ministra Cyfryzacji Dz.U.2023.1040 z dnia 2023.05.31.
- 2 Prace sprzętem mechanicznym w sąsiedztwie napowietrznej linii telekomunikacyjnej i słupów prowadzić w sposób uniemożliwiający ich uszkodzenie.
- 3 Inwestycję w zakresie przebudowy i zabezpieczenia istniejącej sieci telekomunikacyjnej napowietrznej i doziemnej Media-Sys sp. z o.o. wykonywać zgodnie z warunkami technicznymi znak 93/MS/2025/KSR z dnia Rzeszów, 21.05.2025 r.
- 4 Inwestycję realizować zgodnie z warunkami technicznymi przebudowy znak RE8/RM/MCH/2/2025 z dnia 31.01.2025 r. wydanymi przez PGE RE Janów Lubelski. Prace na istniejących słupach, liniach napowietrznych i kablowych elektroenergetycznych nN oraz prace sprzętem mechanicznym w sąsiedztwie i pod istniejącymi liniami energetycznymi SN i nN napowietrznymi a także skrzyżowania i zbliżenia z istniejącymi liniami kablowymi enN wykonywać z zachowaniem szczególnej ostrożności i zgodnie z zasadami BHP. Zachować odległości i wymagania zgodnie z PN-76/E-05125, PN-E-05100-1, N SEP-E-004, N SEP-E-003 i BHP.
- 5 Na skrzyżowaniach i zbliżeniach projektowanej inwestycji z istniejącą siecią wodociagową, kanalizacji sanitarnej i deszczową prace ziemne wykonywać z zachowaniem szczególnej ostrożności zgodnie z zasadami BHP. Roboty ziemne w obrębie skrzyżowań z sieciami wod-kan wykonywać pod nadzorem przedstawiciela Gestora sieci. Należy zachować przepisowe/ normatywne odległości projektowanej inwestycji od istniejących sieci wod-kan zapewniające bezpieczeństwo ich użytkowania.
- 6 Na obszarze projektowanej inwestycji znajdują się projektowane sieci i obiekty uzgodnione na naradach koordynacyjnych w Starostwie Powiatowym w Nisku. W rejonie skrzyżowań i zbliżeń należy przed realizacją wytyczyć wszystkie sieci i obiekty równocześnie oraz zabezpieczyć miejsca dla ich bezkolizyjnej realizacji.
- 7 W obszarze inwestycji znajduje się wiele punktów osnowy geodezyjnej poziomej i wysokościowej które mogą zostać uszkodzone podczas wykonywania prac. Punkty osnowy geodezyjnej należy zabezpieczyć przed zniszczeniem lub zasypaniem. W rejonie punktów osnowy geodezyjnej wykopy prowadzić ręcznie. W przypadku

zniszczenia lub uszkodzenia punktów osnowy geodezyjnej inwestor na własny koszt zleci ich odtworzenie jednostce wykonawstwa geodezyjnego.

- 8 Zachować obowiązującą skrajnię pionową przy przejściach projektowanych linii napowietrznych nad drogami.
- 9 Wszelkie roboty ziemne wykonywane w bezpośrednim sąsiedztwie istniejących sieci uzbrojenia terenu powinny być prowadzone zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych (Dz. U. 2003 nr 47 poz. 401) - Rozdział 10 "Roboty ziemne".
- 10 Przed przystąpieniem do realizacji projektu należy potwierdzić u użytkowników urządzeń podziemnych naniesienie tych urządzeń oraz uzupełnić o zrealizowane w ostatnim okresie sieci i obiekty w oparciu o ich geodezyjną inwentaryzację.

Podpis przewodniczącego:

Z up. STAROSTY

(-)

Jarosław Wołoszyn

Inspektor

w Wydziale Geodezji i Gospodarki Gruntami

/podpisane bezpiecznym podpisem elektronicznym/