

Będzin, dn. 2023-11-29

**Analiza i ocena możliwości przyłączenia
do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. zakład produkcyjny
w Mysłowicach przy ul. ul. Oświęcimska.**

Nr sprawy w SOPP: 111919/2023/O07R05

1. Celowość realizacji inwestycji:
<p>Przyłączenie do sieci energetycznej TAURON Dystrybucja S.A. nowego obiektu.</p> <ul style="list-style-type: none">❖ Wnioskodawca: [REDACTED]❖ Obiekt przyłączany: zakład produkcyjny,❖ Adres przyłączanego obiektu: Mysłowice 41-400, ul. Oświęcimska 54 dz. nr 1529/4,❖ Wnioskowana moc przyłączeniowa: 180 kW❖ Grupa przyłączeniowa: IV
2. Opis stanu projektowanego / zakres inwestycji:
<p>2.1. Zakres inwestycji TD S.A.:</p> <p>a) <u>w zakresie rozbudowy sieci:</u></p> <ul style="list-style-type: none">– Budowa stacji transformatorowej 20/0,4kV przy ul. Oświęcimskiej wyposażonej w 4-polową rozdzielnicę 20kV z rozłącznikami z napędami ręcznymi.<ul style="list-style-type: none">➤ Rozdzielnica SN: Pola liniowe SN należy wyposażyć w rozłącznik z napędem ręcznym, uziemnik kabla z napędem ręcznym oraz komplet sensorów prądowych. Pole transformatorowe SN wyposażone w rozłącznik bezpiecznikowy z napędem ręcznym, uziemnik pola i kabla z napędem ręcznym oraz komplet sensorów napięciowych. Pozostałe wyposażenie pól rozdzielni SN powinno być zgodne z wymaganiami ST 17/2016.➤ Rozdzielnia nN: 10-cio polowa rozdzielnica nN z układem pomiaru-bilansującego oraz układem kontroli wkładek topikowych, <p>Projektowana stacja powinna spełniać wymagania:</p> <ul style="list-style-type: none">• „Wytycznych w sprawie standaryzacji stacji transformatorowych wewnętrznych SN/nN TAURON Dystrybucja S.A.”• „Wytycznych w sprawie standaryzacji systemu zamknięć dla obiektów elektroenergetycznych TAURON Dystrybucja S.A.”• „Standardu technicznego nr 17/2016 - stacje transformatorowe prefabrykowane SN/nN do stosowania w TAURON Dystrybucja S.A. wraz załącznikami,• „Standardu technicznego 5/2014 dla transformatorów rozdzielczych SN/nN do zabudowy w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.” <ul style="list-style-type: none">– Transformator - zabudowa w projektowanej stacji transformatora olejowego 20/0,4kV o mocy 400 kVA.– <u>Powiązanie projektowanej stacji transformatorowej z siecią SN</u> należy wykonać poprzez wcinę w istn. kabel 20kV XRUHAKXS 3x(1x240) relacji „stacja BDJ88221 Zakłady Mięsne - stacja RS Miarki”. Wcinę należy wykonać kablem typu XRUHAKXS 3x(1x240mm²) lub równoważnym

o szacunkowej łącznej długości ok 116m (2x58m).

- Powiązanie projektowanej stacji z istniejącą siecią kablową nN zasilaną z linii napowietrznej obwód nr BDJ88018/7 „ul. Oświęcimska kier. słup nr BDJ134355” ze stacji 6/0,4kV BDJ88018 „TARGOWICA NOWA” poprzez odłączenie kabla (YAKXS 4x240 zasilającego ZK-nN nr ZK-BDJ58604) od linii napowietrznej na słupie nN nr BDJ134350 i wprowadzenie kabla do rozdzielni nN w projektowanej stacji transformatorowej.
- budowa kabla nN typu NA2XY-J 4x120 mm² z projektowanej stacji transformatorowej do ZK-nN nr ZK-BDJ68990 (istniejący kabel przyłączony do sieci na słupie nr BDJ134350 należy zdemontować). Słup nr BDJ134350 wraz z przewodami pozostaje bez zmiany (do wykorzystania w przyszłości).

b) w zakresie przyłącza:

- budowa zestawu złączowo-pomiarowego typu ZK1a-1PP z układem pomiarowym półpośrednim przy projektowanej stacji transformatorowej w miejscu dostępnym dla obsługi, odpowiadającym wymaganiom określonym w OSD,
- budowa kabla nN typu NA2XY-J 4x240 mm² (o szacunkowej długości 5m) z projektowanej stacji transformatorowej do projektowanego zestawu złączowo-pomiarowego zlokalizowanego przy projektowanej stacji.

c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy:

- budowa instalacji odbiorczej od miejsca rozgraniczenia własności oraz jej podłączenie do zestawu złączowo-pomiarowego, kosztem i staraniem Przyłączanego Podmiotu,

3. Dane przyłączeniowe

1. **Miejsce przyłączenia:** linia kablowa 20 kV relacji: „od stacji BDJ88221 do stacji RS Miarki”, ciąg „Wacław”, zasilana ze stacji 110kV/SN Brzezinka.
2. a) **Miejsce dostarczania energii elektrycznej:** zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji Odbiorcy.
b) **Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych:** zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji Odbiorcy.
3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV
 - a) rodzaj układu: 3-fazowy półpośredni,
 - b) miejsce zainstalowania: w szafce pomiarowej przy stacji transformatorowej,
4. Zabezpieczenia główne:
 - 4.1. Dla budynków mieszkalnych.
 - a) prąd znamionowy: wg. PT
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - c) lokalizacja: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym przy stacji transformatorowej,
5. Do obliczeń przyjąć:
 - a) prąd zwarcia 3-faz: 9,2 kA i czas trwania zwarcia: 1,3s,
 - b) prąd zwarcia doziemnego: 35 A i czas jego trwania: 2,6 s.
6. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN (20kV) - z punktem neutralnym kompensowanym
 - b) nN (0,4 kV) - TN-C.

4. Koszty szacunkowe:

ROZBUDOWA SIECI:		bez dokum.	dokumentacja		z dokum.
stacja kontenerowa wewnętrzna 20/0,4kV 4 pola SN (TLLL z napędami ręcznymi), 10 pól nN	1 szt.				
transformator 21/0,4kV 400kVA	1 szt.				
kabel 20kV XRUHAKXS 3x(1x240) (2x58m)	116 m				
kabel nN 4x120 (powiązanie z istn. siecią nN)	20 m				
Σ					
PRZYŁĄCZE:		bez dokum.	dokumentacja		z dokum.
zestaw złączowo-pomiarowy ZK1e-1PP - pomiar półpośredni	1 kpl				
kabel nN 4x240	5 m				
Σ					
Łączne koszty inwestycji					

5. Załączniki:

- Załącznik nr 1 – Plan sytuacyjny proj. sieci SN
- Załącznik nr 2 – Plan sytuacyjny proj. sieci nN
- Załącznik nr 3 – Fragment układu normalnego sieci 20kV – układ istniejący i projektowany

6. UWAGI:

1. Na etapie opracowywania dokumentacji projektowej projektant jest zobowiązany do przeprowadzenia stosownej analizy (tj. rozeznania sytuacji terenowo-własnościowej oraz uwarunkowań prawnych, rozplanowania projektowanych urządzeń) i przedłożyć do zaakceptowania inwestorowi ostateczne rozwiązanie przed rozpoczęciem dalszego postępowania zmierzającego do uzyskania wymaganych decyzji i uzgodnień umożliwiających budowę projektowanych urządzeń. W tym uzgodnienie z właścicielem terenu lokalizację stacji transformatorowej.

Preferuje się zastosowanie urządzeń elektroenergetycznych w izolacji nie zawierającej gazu SF₆

2. W sprawach związanych z regulacją terenowo - prawną należy stosować „Wytyczne dotyczące nabywania tytułów prawnych do korzystania z nieruchomości w związku z lokalizacją urządzeń TAURON Dystrybucja S.A.”
3. Projekt (budowlany, wykonawczy) należy opracować zgodnie z obowiązującymi przepisami, normami i zasadami wiedzy technicznej zachowując standardy obowiązujące w TAURON Dystrybucja S.A.
4. W celu ograniczenia przerw planowych na etapie opracowania dokumentacji projektowej projektant jest zobowiązany opracować wytyczne realizacji inwestycji (WRI), określające wymagane zasoby niezbędne dla realizacji zadania, zakres i czasy włączeń urządzeń, oraz zasoby niezbędne do zapewnienia ciągłości zasilania odbiorców (agregaty prądotwórcze, stacje przelazowe itp.).

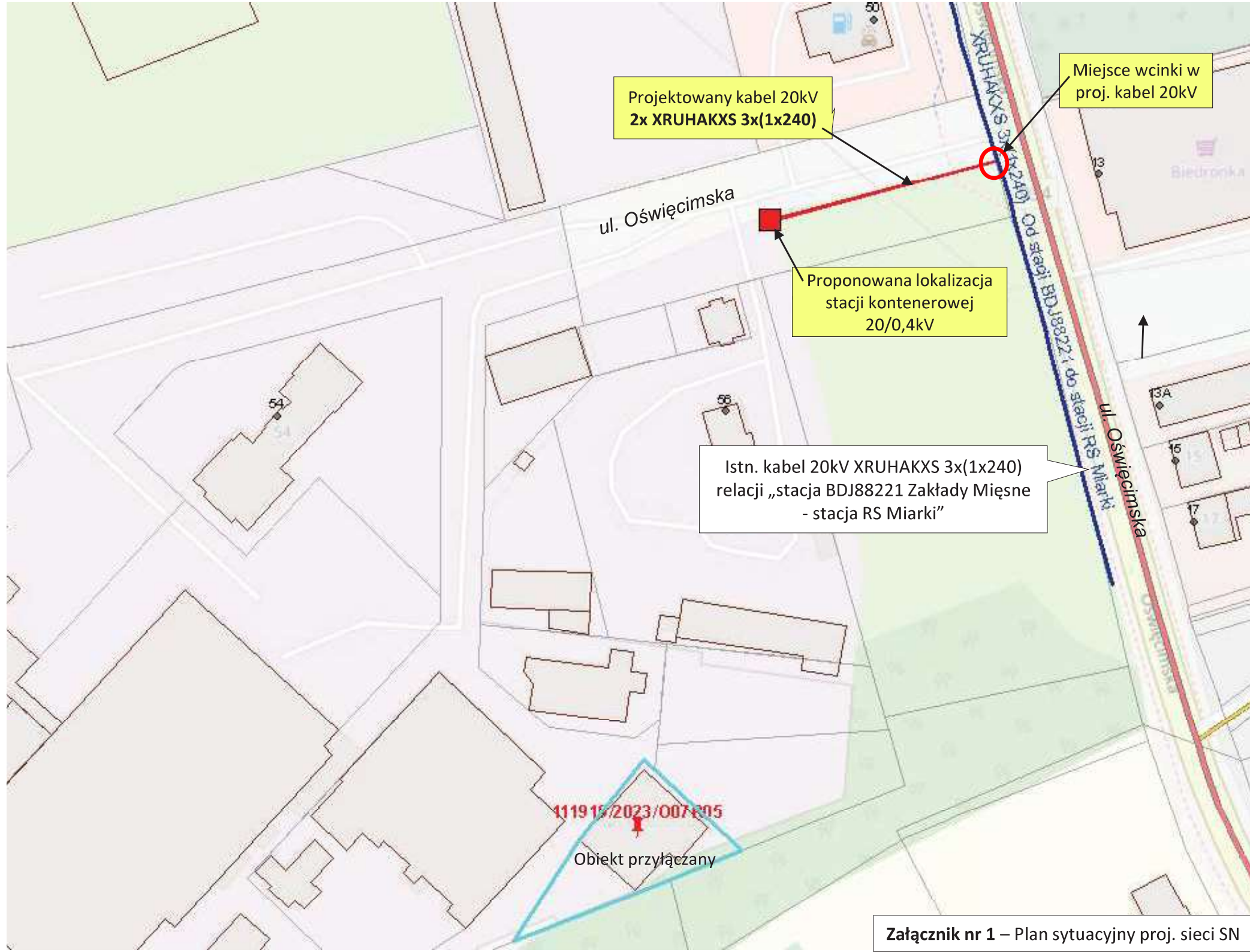
Opracował:
Robert Noszczyński

Zatwierdził:

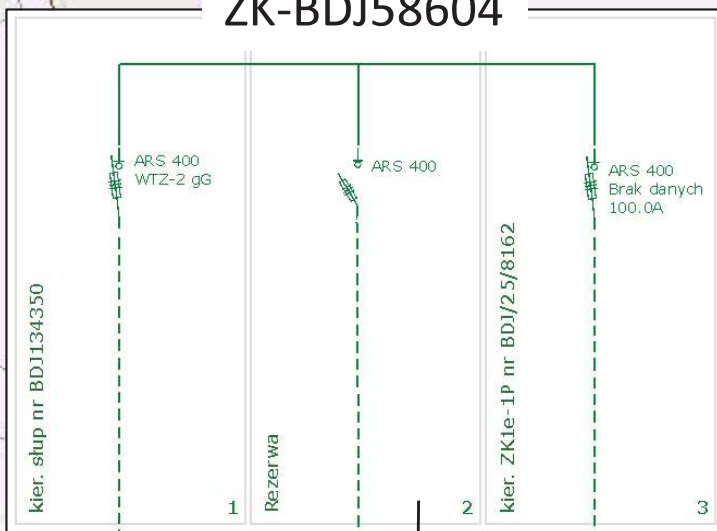
29.11.2023

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Będzinie
Kierownik Wydziału Planowania i Rozwoju
X
Rybczyński
Tomasz Rybczyński

Podpisany przez: Rybczyński Tomasz



ZK-BDJ58604



Projektowany zestaw
złączowo-pomiarowy
ZK1e-1PP

Proponowana lokalizacja
stacji kontenerowej
20/0,4kV

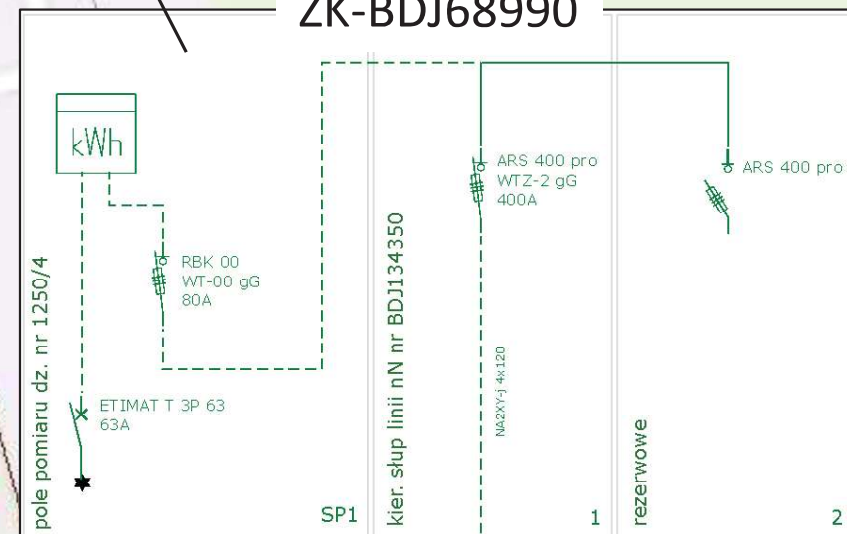
Proj. kabel nN 4x120

ZK-BDJ68990

Słup nN nr BDJ134350
obwód nr BDJ88018/7
„ul. Oświęcimska kier.
słup nr BDJ134355” ze
stacji 6/0,4kV
BDJ88018
„TARGOWICA NOWA”

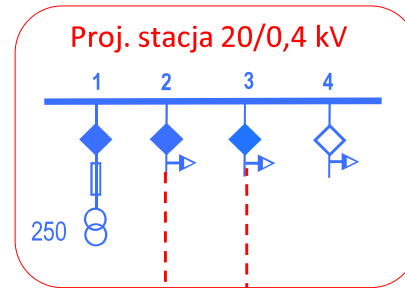
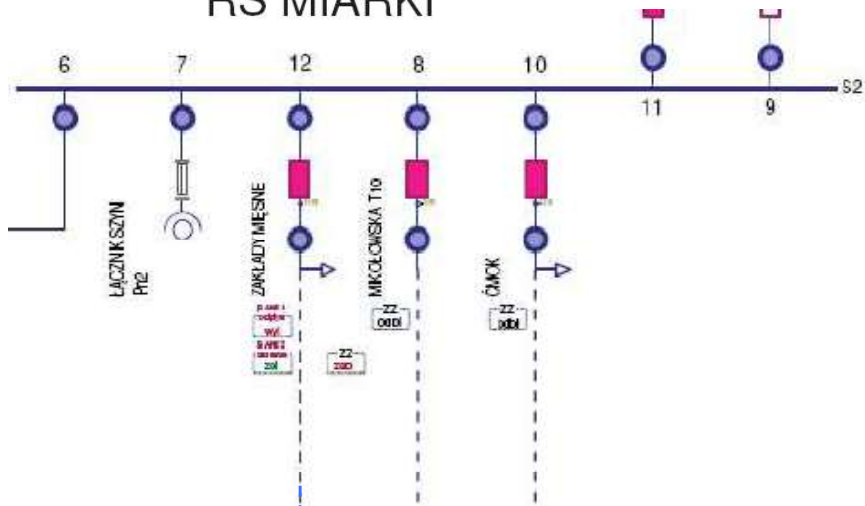
ZK-BDJ58604

ZK-BDJ68990

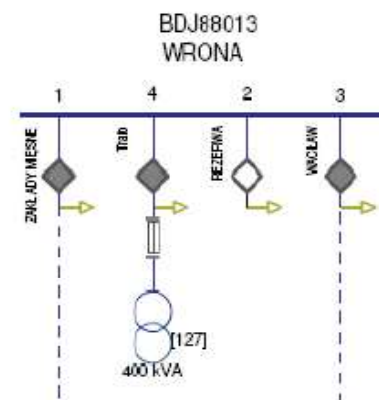
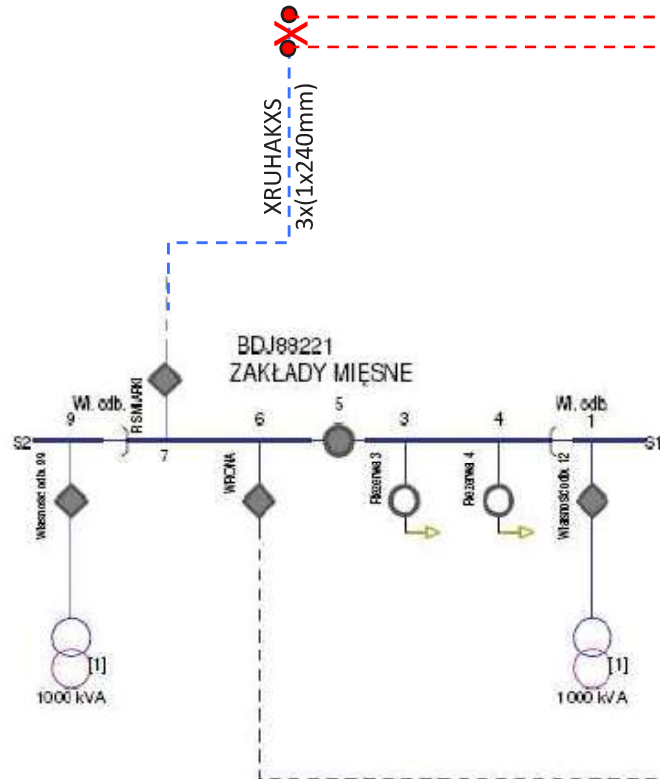


Załącznik nr 2 – Plan sytuacyjny proj. sieci nN

RS MIARKI



proj. kabel 2x XRUHAKXS 3x(1x240)
2x 58 m



Załącznik nr 3
Fragment układu normalnego sieci 20kV
– układ istniejący i projektowany