

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna

Wydział Planowania i Rozwoju

Wytyczne projektowe

*Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej TAURON
Dystrybucja S.A. ogólnodostępnej stacji ładowania dużej
mocy w obiekcie MOP Kraśnik Dolny
(KZ – JG/001808/23)*

Opracował:

02.06.2025

X

Oddział w Jeleniej Górze
Wydział Planowania i Rozwoju
Starszy Specjalista ds. Planowania Sieci
Adrian Kazanowski

Adrian Kazanowski

Podpisany przez: Kazanowski Adrian

[imię i nazwisko]

Zatwierdził:

02.06.2025

X

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Marek Krzysztof
Marek Krzysztof

Krzysztof Marek

Podpisany przez: Marek Krzysztof

Data, podpis, pieczęćka

Bolesławiec, maj 2025

Cel realizacji zadania

Celem zadania jest przyłączenie stacji ładowania pojazdów ciężarowych do sieci TAURON Dystrybucja w miejscowości Kraśnik Dolny zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia WP/ 090663/2023/O01R02 z dnia 05.10.2023r. na łączną moc przyłączeniową 4370 kW.

Termin realizacji zadania 2029 rok.

1) Powiązanie z projektami/programami realizowanymi w TAURON Dystrybucja S.A.

brak

2) Opis stanu istniejącego

Rezerwowe pole liniowe nr 10 sekcji 1 w stacji 110/20kV R-3030 Bolesławiec Tysiąclecia:

odłącznik szynowy	prąd A	odłącznik liniowy	prąd A	przekładniki	przekładnia
OWIII 20/4	400	OWIII 20/4 UG	400	2xGS 24C	150/5

3) Stan projektowany

Stacja 110/20kV R-303 Bolesławiec Tysiąclecia:

Wypożyczenie pola liniowego nr 10 sekcji nr 1 rozdzielnic 20kV w stacji 110/20kV R-303 Bolesławiec Tysiąclecia w komplet (3 szt.) przekładników napięciowych 20:√3 /0,1:√3 /0,1:√3 /0,1:3 kV do pomiaru i rejestracji napięcia od strony linii (przekładniki napięciowe fazowe w celu odwzorowania napięć fazowych, napięć międzyfazowych i napięcia asymetrii fazowej 3U₀ w układach automatyki zabezpieczeniowej i pomiarów) o uzwojeniach :

- I – kl. 0,2 (legalizowane) – rezerwa dla układu kontrolno-bilansującego energii,
- II – kl. 0,5 – zabezpieczania,
- III – kl. 3P - pomiar 3U₀ w układzie otwartego trójkąta,
- wraz z układem do tłumienia rezonansu ferromagnetycznego.
- Zabudowa przekładników prądowych na przełączalne po stronie pierwotnej (3 szt.) 3 x 150-300/5/5/5 A o rdzeniach:
- I – kl. 0,2s FS5 (legalizowany) – rezerwa dla układu kontrolno-bilansującego energii,
- II – kl. 0,5 FS5 – pomiary,
- III – kl. 5P10 – zabezpieczenia. Zabudować przekładnik zerowoprądowy.
- Zabudowa wyłącznika, odłączników szynowych i liniowych wraz z napędami i blokadami, przekładnika Ferrantiego oraz odnowienie celki poprzez jej pomalowanie.
- Wypożyczenie pola liniowego nr 10 sekcji nr 1 rozdzielnic 20kV w stacji 110/20kV R-303 Bolesławiec Tysiąclecia w kompletną aparaturę wtórną (w tym cyfrowe zespoły zabezpieczeń zgodne ze standardami w TD S.A realizujące wymagany zakres funkcji zabezpieczeniowych: nadmiarowo-prądowe fazowe, ziemnozwarciowe admitancyjne kierunkowe, nad/pod-napięciowe, nad/pod-częstotliwościowe), współpracujący z systemem nadzoru dyspozytorskiego,

wyposażony w rejestrator zdarzeń i zakłóceń, lokalną sygnalizację optyczną, funkcje sterownika polowego, funkcję blokady załączenia od napięcia zwrotnego linii, aparaturę manipulacyjną i sygnalizacyjną - np. MICOM P139).

- Uruchomienie w zespole zabezpieczeń automatyki SCO w oparciu o kryterium częstotliwościowe terminala polowego oraz automatyki SPZ/SCO w powiązaniu z istniejącym (scentralizowanym) stacyjnym układem „SCO + SPZ/SCO”.
- Powiązanie terminala polowego pola 19 ze stacyjnym układem AWG i automatyką SZR R-20kV z zachowaniem obowiązującej w stacji logiki (standardu) dla tego rodzaju połączeń.
- Dostosowanie (sprawdzenie) listwy obwodów okrężnych pola 19 do wzorca obowiązującego w stacji dla czynnych liniowych pól SN.
- Wykonanie zdalnej (SSiN) i lokalnej sygnalizacji dotyczącej wizualizacji statusu funkcji SCO, SPZ/SCO, AWG, SPZ/AWG, SYNCH-CHECK, SPZ. .
- W zakresie telemechaniki:
- wykonanie łącz światłowodowych pomiędzy zabezpieczeniami a koncentratorem telemechaniki (światłowód szklany wielomodowy w rurze ochronnej, złącza ST)
- doposażenie koncentratora w kartę komunikacyjną ECOM
- konfiguracja koncentratora w zakresie modernizowanego pola
- przygotowanie danych do edycji w systemie nadrzędnym
- edycja w lokalnym stanowisku sterowania (HMI) na stacji
- wykonanie łącza inżynierskiego do zabezpieczenia (powiązanie z istniejącym łączem na stacji)
- Zainstalowane w polu SN 20kV nr 10 istniejące urządzenia EAZ po demontażu należy zezłomować.

Projektowane złącze kablowe ZK-SN:

- W obrębie działki nr 973, w m.Kraśnik Dolny zaprojektować i zabudować złącze kablowe ZK-SN z 3-polową rozdzielnicą 20kV.
- Złącze należy zasilić linią kablową 20kV o przekroju 240 mm² z pola liniowego nr.10 w stacji 110/20kV R-303 Bolesławiec Tysiąclecia o długości ok.9,0 km. Przy czym należy dokonać obliczeń prawidłowości doboru przekroju linii kablowej 20 kV przy założeniu przyłączenia obiektów (wnioskowana moc przyłączeniowa 4,370 MW ładowanie samochodów ciężarowych. W przypadku braku możliwości zastosowania linii o przekroju 240 mm² należy zaproponować inne rozwiązanie.
- Lokalizacja proponowanego rozwiązania została przedstawiona w załączniku graficznym nr 1.
- TAURON Dystrybucja nie posiada formalnej zgody na lokalizację złącza kablowego ZK-SN. Zgodę taką należy uzyskać na etapie opracowywania dokumentacji projektowej, w uzgodnieniu z Podmiotem Przyłączanym.
- Po wykonaniu prac należy zaktualizować schematy stacji i sieci SN

Uwagi:

- Przy opracowaniu dokumentacji technicznej należy korzystać z rozwiązań typowych i powtarzalnych oraz zachować wymagania zawarte w aktualnie

obowiązujących przepisach i normach oraz standardach obowiązujących w TAURON Dystrybucja S.A., a w szczególności ze:

- *Standardem technicznym nr 3/2014 dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej w TAURON Dystrybucja S.A.*
- *Standardem technicznym nr 39/2021 – schematy koordynacyjne oraz schematy logiczne funkcji zabezpieczeniowych i automatyk polowych urządzeń EAZ zabudowanych w rozdzielnicach SN pierwotnego rozdziału, o izolacji stało-powietrznej z jednym systemem szyn zbiorczych w TAURON Dystrybucja S.A.*
- *Standard techniczny nr 33/2019 - złącza kablowe SN do stosowania w TAURON Dystrybucja S.A. (wersja druga)*
- *Obowiązujące Standardy Techniczne w TAURON Dystrybucja S.A. są zamieszczone na stronie internetowej: www.TAURON-dystrybucja.pl w zakładce: Standardy techniczne → Księga Standardów Technicznych*
- *Przed przystąpieniem do realizacji prac budowlano – montażowych przyjęte rozwiązania należy uzgodnić z Podmiotem Przyłączanym.*
- *Prace budowlano-montażowe wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz standardami TAURON Dystrybucja S.A.*
- *W przypadku braku możliwości realizacji w/w zakresu prac należy uzgodnić z OMR, OME, OMP i ODR ewentualną zmianę proponowanego rozwiązania*
- *Po wykonaniu prac należy zaktualizować schematy sieci SN.*

Uwaga - Niniejsze wytyczne projektowe nie stanowią gotowych rozwiązań technicznych, ale są materiałem określającym zakres przyszłego projektu, umożliwiającą wykonanie prawidłowej wyceny przyszłego projektu.

4) Załączniki graficzne

Załącznik nr 1 – lokalizacja inwestycji

5) Załączniki

Załącznik nr 2 – szacowane wydatki

Załącznik nr 3 – R-303 schemat rozdzielni SN

6) Korespondencja dotycząca opiniowania

Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Jelenia Góra, 2023-10-04

Nr warunków: WP/090663/2023/O01R02

**Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
Oddział we Wrocławiu
ul. Powstańców Śląskich 186
53-139 WROCŁAW**

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

**Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział we Wrocławiu
ul. Powstańców Śląskich 186
53-139 WROCŁAW**

Obiekt:

Stacja ładowania pojazdów ciężarowych

Adres przyłączanego obiektu:

Kraśnik Dolny
59-700 Bolesławiec
numery działek: 973

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-08-28, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **4370,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole liniowe w rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: wyposażenie pola liniowego rozdzielnicy 20 kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną,
 - b) w zakresie sieci: wyposażenie rezerwowego pola liniowego nr 10 sekcji 1 rozdzielni 20 kV w stacji 110kV/SN R-303 Bolesławiec w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną.
Budowa złącza kablowego ZKSN z powiązaniem kablowym do rezerwowego pola liniowego nr 10 sekcji 1 rozdzielni 20 kV w stacji 110kV/SN R-303 Bolesławiec,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: zaprojektować i wybudować stację transformatorową 20/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb wraz z powiązaniem SN do pola liniowego rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN.

Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Jeleniej Górze.

W stacji Podmiotu Przyłączanego zabudować urządzenia do kompensacji prądu pojemnościowego sieci SN w torze zerowoprądowym. Zabudowy urządzeń do kompensacji prądu pojemnościowego doziemnego wymaga się gdy obliczeniowa wartość prądu pojemnościowego projektowanej przez Podmiot Przyłączany sieci SN, wykazana w wykonanej przez niego analizie technicznej, przekracza 15 A. Ostateczna parametryzacja urządzeń kompensacyjnych powinna być uzgodniona z TAURON Dystrybucja S.A.

Po stronie Podmiotu Przyłączanego leży decyzja o konieczności zastosowania kompensacji mocy biernej stosownie do potrzeb. Przyjęty sposób kompensacji oraz ewentualne potrzebne w tym celu dane na etapie

opracowywania dokumentacji projektowej Podmiotu Przyłączanego należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni, trójfazowy, zawierający liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej) z opcją zliczania strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania, wielkość dostarczonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej i transformatorze nie będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 9,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,9 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 41,5 A i czas jego trwania: 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w miejscu przyłączenia projektowanej stacji SN/nN.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana.

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego i Prawa Energetycznego. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z opracowań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie zawartych przepisach i normach. W/w. dokumentację projektową należy przekazać do jednostki wydającej warunki, celem uzgodnienia w zakresie:
 - zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia,
 - w zakresie układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - w zakresie prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych (wymagane jest opracowanie przez wnioskodawcę regulaminu współpracy).
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.

8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie tauron-dystrybucja.pl
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl
13. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
14. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 0,0 kW.**

Przygotował: Kazanowski Adrian

.....

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu.

Adres do korespondencji
TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

Obsługa klientów
Elektronicznie: tauron-dystrybucja.pl/formularz
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Jelenia Góra, 2023-10-04

Nr warunków: WP/090667/2023/O01R02

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad
Oddział we Wrocławiu
ul. Powstańców Śląskich 186
53-139 WROCŁAW

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Generalna Dyrekcja Dróg Krajowych i Autostrad Oddział we Wrocławiu
ul. Powstańców Śląskich 186
53-139 WROCŁAW

Obiekt:

Stacja ładowania pojazdów osobowych

Adres przyłączanego obiektu:

Kraśnik Dolny
59-700 Bolesławiec
numery działek: 973

Odpowiadając na wniosek z dnia 2023-08-28, zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **650,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: pole liniowe w rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: wyposażenie pola liniowego rozdzielnicy 20 kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną,
 - b) w zakresie sieci: wyposażenie rezerwowego pola liniowego nr 10 sekcji 1 rozdzielni 20 kV w stacji 110kV/SN R-303 Bolesławiec w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną.
Budowa złącza kablowego ZKSN z powiązaniem kablowym do rezerwowego pola liniowego nr 10 sekcji 1 rozdzielni 20 kV w stacji 110kV/SN R-303 Bolesławiec,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: zaprojektować i wybudować stację transformatorową 20/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb wraz z powiązaniem SN do pola liniowego rozdzielnicy 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN.

Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Jeleniej Górze.

W stacji Podmiotu Przyłączanego zabudować urządzenia do kompensacji prądu pojemnościowego sieci SN w torze zerowoprądowym. Zabudowy urządzeń do kompensacji prądu pojemnościowego doziemnego wymaga się gdy obliczeniowa wartość prądu pojemnościowego projektowanej przez Podmiot Przyłączany sieci SN, wykazana w wykonanej przez niego analizie technicznej, przekracza 15 A. Ostateczna parametryzacja urządzeń kompensacyjnych powinna być uzgodniona z TAURON Dystrybucja S.A.

Po stronie Podmiotu Przyłączanego leży decyzja o konieczności zastosowania kompensacji mocy biernej stosownie do potrzeb. Przyjęty sposób kompensacji oraz ewentualne potrzebne w tym celu dane na etapie

opracowywania dokumentacji projektowej Podmiotu Przyłączanego należy uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni, trójfazowy, zawierający liczniki energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej) z opcją zliczania strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączanego Podmiotu.
W związku z lokalizacją układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania, wielkość dostarczonej energii określana będzie na podstawie wskazań tego układu z uwzględnieniem odpowiedniej korekty o wielkość strat energii występujących w linii zasilającej i transformatorze nie będących własnością TAURON Dystrybucja S.A. Szczegóły zostaną określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 9,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,9 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 41,5 A i czas jego trwania: 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji 110kV/SN R-303 Bolesławiec.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana.

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A.: dokumentacji projektowej zgodnej z obowiązującymi przepisami Prawa Budowlanego i Prawa Energetycznego. Przy opracowywaniu dokumentacji projektowej zaleca się korzystać z opracowań typowych oraz należy zachować wymagania zawarte w aktualnie zawartych przepisach i normach. W/w. dokumentację projektową należy przekazać do jednostki wydającej warunki, celem uzgodnienia w zakresie:
 - zgodności z wydanymi warunkami przyłączenia,
 - w zakresie układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - w zakresie prowadzenia ruchu urządzeń elektroenergetycznych (wymagane jest opracowanie przez wnioskodawcę regulaminu współpracy).
6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Przyłączeń.
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.

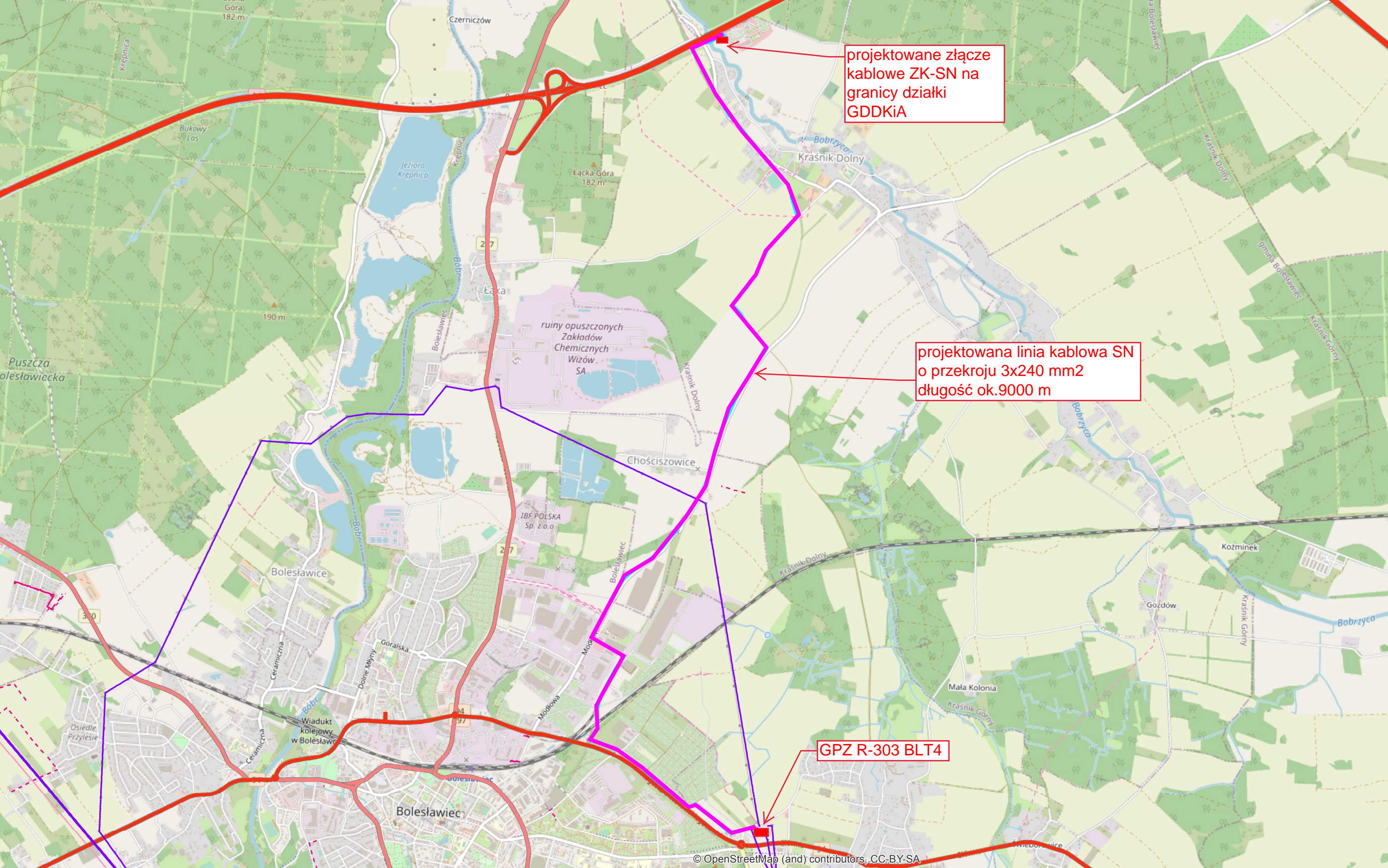
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziałem Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie tauron-dystrybucja.pl
12. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie www.tauron-dystrybucja.pl
13. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z naszym Wydziałem Ruchu.
14. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 0,0 kW.**

Przygotował: Kazanowski Adrian

.....

Załączniki:

1. Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urządzeń, instalacji lub sieci Przyłączanego Podmiotu.



projektowane złącze
kablowe ZK-SN na
granicy działki
GDDKiA

projektowana linia kablowa SN
o przekroju 3x240 mm²
długość ok.9000 m

GPZ R-303 BLT4

