

TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna

[OMR]

Wytyczne projektowe

Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej TAURON
Dystrybucja S.A. ogólnodostępnych stacji ładowania dużych
mocy w obiektach: MOP Żarska Wieś Zachód i MOP Żarska
Wieś Wschód

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

Opracował:

02.06.2025

X

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Specjalista wiodący ds. planowania sieci
Wydział Planowania i Rozwoju
Kośmider
Marek Kośmider

Marek Kośmider

Podpisany przez: Kośmider Marek

Zatwierdził:

02.06.2025

X

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Jeleniej Górze
Specjalista wiodący ds. planowania sieci
Wydział Planowania i Rozwoju
Krzysztof Marek
Krzysztof Marek

Krzysztof Marek

Podpisany przez: Marek Krzysztof

Jelenia Góra, maj 2025
KZ nr JG/001807/23

Cel realizacji zadania

Celem realizacji zadania jest przyłączenie ogólnodostępnych stacji ładowania dużych mocy w obiektach: MOP Żarska Wieś Zachód i MOP Żarska Wieś Wschód zlokalizowanych w Żarskiej Wsi na dz. nr 482/6, 355 i 354 (MOP Żarska Wieś Wschód) i na dz. nr 483/1, 482/6 i 482/4 (MOP Żarska Wieś Zachód). Zadanie będzie realizowane na podstawie warunków przyłączenia nr:

WP/090621/2023/O01R03 z dnia 2023-10-19 – MOP Żarska Wieś Wschód

WP/090757/2023/O01R03 – MOP Żarska Wieś Zachód

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

Zadanie jest powiązane z:

KZ/JG/001358/23 „R-301 Zgorzelec (ZGO) - wymiana transformatorów WN/SN”

2) Opis stanu istniejącego

Brak możliwości zasilania stacji ładowania z istniejących i przebiegających w pobliżu linii 20 kV.

3) Stan projektowany

3.1 Sieć SN

a) modernizacja pola liniowego w R-301 Zgorzelec

Wyposażenie pola liniowego nr 19 w sekcji 1 rozdzielni 20kV w stacji 110kV/SN R-301 Zgorzelec w komplet (3 szt.) przekładników napięciowych $20:\sqrt{3} // 0,1:\sqrt{3} / 0,1:\sqrt{3} / 0,1:3$ kV do pomiaru i rejestracji napięcia od strony linii (przekładniki napięciowe fazowe w celu odwzorowania napięć fazowych, napięć międzyfazowych i napięcia asymetrii fazowej $3U_0$ 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 $3U_0$ 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.

Zabudowa wyłącznika, odłączników szynowych i liniowych wraz z napędami i blokadami, przekładnika Ferrantiego oraz odnowienie celki poprzez jej pomalowanie.

Wyposażenie pola liniowego nr 19 w sekcji 1 rozdzielni 20kV w stacji 110kV/SN R-301 Zgorzelec 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 pola funkcji synchronizmu napięciowego przy załączaniu synchro-check, funkcji współpracy z automatyką LRW i ZSZ jak dla pola liniowego z generacją.

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 19 istniejące urządzenia EAZ po demontażu należy zezłomować.

b) budowa linii kablowej 20 kV

Z pola SN nr 19 w stacji R-301 Zgorzelec należy wyprowadzić linię kablową SN do granicy MOP Żarska Wieś. Załącznik nr 1 przedstawia propozycję trasy linii kablowej.

Należy zastosować linię kablową o przekroju minimum 240 mm², przy czym należy dokonać obliczeń prawidłowości doboru przekroju linii kablowej 20 kV przy założeniu przyłączenia 2 zespołów ładowania samochodów ciężarowych o łącznej mocy przyłączeniowej – ok. 10 MW). W przypadku braku możliwości zastosowania linii o przekroju 240 mm² należy zaproponować inne rozwiązanie.

c) zabudowa ZK-SN 5-polowego

W granicy działki nr 482/6 w Żarskiej Wsi, gdzie należy zabudować ZK-SN (5-polowy). Załącznik nr 2 przedstawia propozycję lokalizacji ZK-SN (5-polowego).

3.2 Przyłącze nN

Nie dotyczy

3.3 Powiązanie z istniejącą siecią nN

Nie dotyczy

4) Załączniki graficzne

Załącznik nr 1 - mapa z propozycją trasy linii kablowej 20 kV relacji R-301 – MOP-y Żarska Wieś

Załącznik 2 – propozycja lokalizacji ZK-SN (5-polowego)

5) Załączniki

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, 2023-10-19

Nr warunków: WP/090621/2023/O01R03

**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 elektrycznych ciężarowych (ogólnodostępna)

Adres przyłączanego obiektu: Żarska Wieś
59-900 Żarska Wieś
numery działek: 482/6

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: Projektowane pole liniowe 20 kV w rozdzielni SN R-301 Zgorzelec.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-polowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-polowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

- a) w zakresie przyłącza: wyposażać pole liniowe w projektowanym ZK-SN (5-polowym) w komplet aparatury,
- b) w zakresie sieci: zakres prac wspólny dla WP/090621/2023/O01R03, WP/090628/2023/O01R03, WP/090757/2023/O01R03 i WP/090762/2023/O01R03:

W stacji 110/20 kV R-301 należy wymienić 2 transformatory 110/20 kV na większe jednostki. W rozdzielni 20 kV należy wyposażać pole liniowe SN w komplet aparatury. Z pola SN należy wyprowadzić linię kablową SN do granicy działki nr 482/6 w Żarskiej Wsi, gdzie należy zabudować ZK-SN (5-polowy),

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Wybudować stację transformatorową 20 kV/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb. Zasilanie stacji wykonać linią kablową lub kablowo-napowietrzną 20 kV typu i przekroju stosownego do potrzeb, zasiloną z pola liniowego SN projektowanego ZK-SN (5-polowego) zlokalizowanego w granicy dz. nr 482/6 w Żarskiej Wsi. Należy zastosować ochronę przepięciową zgodnie z obowiązującymi przepisami. Zasilanie obiektu wykonać linią nN z projektowanej stacji transformatorowej. Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W budynku zabudować główną szynę uziemiającą, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zabudować uziomy fundamentowe. Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja

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: 10,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 31,7 A i czas jego trwania: 10 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WN/SN R-301 Zgorzelec.

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana wyposażona w AWSCz.

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.
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 kW.**

Przygotował: Kośmider Marek

.....

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, 2023-10-19

Nr warunków: WP/090628/2023/O01R03

**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 elektrycznych osobowych (ogólnodostępna)

Adres przyłączanego obiektu: Żarska Wieś
59-900 Żarska Wieś
numery działek: 482/6

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: Projektowane pole liniowe 20 kV w rozdzielni SN R-301 Zgorzelec.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

- a) w zakresie przyłącza: wyposażić pole liniowe w projektowanym ZK-SN (5-półowym) w komplet aparatury,
- b) w zakresie sieci: zakres prac wspólny dla WP/090621/2023/O01R03, WP/090628/2023/O01R03, WP/090757/2023/O01R03 i WP/090762/2023/O01R03:

W stacji 110/20 kV R-301 należy wymienić 2 transformatory 110/20 kV na większe jednostki. W rozdzielni 20 kV należy wyposażić pole liniowe SN w komplet aparatury. Z pola SN należy wyprowadzić linię kablową SN do granicy działki nr 482/6 w Żarskiej Wsi, gdzie należy zbudować ZK-SN (5-półowy),

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Wybudować stację transformatorową 20 kV/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb. Zasilanie stacji wykonać linią kablową lub kablowo-napowietrzną 20 kV typu i przekroju stosownego do potrzeb, zasiloną z pola liniowego SN projektowanego ZK-SN (5-półowego) zlokalizowanego w granicy dz. nr 482/6 w Żarskiej Wsi. Należy zastosować ochronę przepięciową zgodnie z obowiązującymi przepisami. Zasilanie obiektu wykonać linią nN z projektowanej stacji transformatorowej. Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W budynku zbudować główną szynę uziemiającą, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zbudować uziomy fundamentowe. Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja

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: 10,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 31,7 A i czas jego trwania: 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WN/SN R-301 Zgorzelec.

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

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana wyposażona w AWSCz.

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.
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 kW.**

Przygotował: Kośmider Marek

.....

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, 2023-10-19

Nr warunków: WP/090757/2023/O01R03

**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 elektrycznych ciężarowych (ogólnodostępna)

Adres przyłączanego obiektu: Żarska Wieś
59-900 Żarska Wieś
numery działek: 483/1

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: Projektowane pole liniowe 20 kV w rozdzielni SN R-301 Zgorzelec.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: wyposażać pole liniowe w projektowanym ZK-SN (5-półowym) w komplet aparatury,
 - b) w zakresie sieci: zakres prac wspólny dla WP/090621/2023/O01R03, WP/090628/2023/O01R03, WP/090757/2023/O01R03 i WP/090762/2023/O01R03:

W stacji 110/20 kV R-301 należy wymienić 2 transformatory 110/20 kV na większe jednostki. W rozdzielni 20 kV należy wyposażać pole liniowe SN w komplet aparatury. Z pola SN należy wyprowadzić linię kablową SN do granicy działki nr 482/6 w Żarskiej Wsi, gdzie należy zabudować ZK-SN (5-półowy),

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Wybudować stację transformatorową 20 kV/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb. Zasilanie stacji wykonać linią kablową lub kablowo-napowietrzną 20 kV typu i przekroju stosownego do potrzeb, zasiloną z pola liniowego SN projektowanego ZK-SN (5-półowego) zlokalizowanego w granicy dz. nr 482/6 w Żarskiej Wsi. Należy zastosować ochronę przepięciową zgodnie z obowiązującymi przepisami. Zasilanie obiektu wykonać linią nN z projektowanej stacji transformatorowej. Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W budynku zabudować główną szynę uziemiającą, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zabudować uziomy fundamentowe. Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja

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.

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 10,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 31,7 A i czas jego trwania: 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WN/SN R-301 Zgorzelec.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana wyposażona w AWSCh.

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.
- 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 Wydziału 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 kW.**

Przygotował: Kośmider Marek

.....

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, 2023-10-19

Nr warunków: WP/090762/2023/O01R03

**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 elektrycznych osobowych (ogólnodostępna)

Adres przyłączanego obiektu: Żarska Wieś
59-900 Żarska Wieś
numery działek: 483/1

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: Projektowane pole liniowe 20 kV w rozdzielni SN R-301 Zgorzelec.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN (5-półowym), w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:

- a) w zakresie przyłącza: wyposażyć pole liniowe w projektowanym ZK-SN (5-półowym) w komplet aparatury,
- b) w zakresie sieci: zakres prac wspólny dla WP/090621/2023/O01R03, WP/090628/2023/O01R03, WP/090757/2023/O01R03 i WP/090762/2023/O01R03:

W stacji 110/20 kV R-301 należy wymienić 2 transformatory 110/20 kV na większe jednostki. W rozdzielni 20 kV należy wyposażyć pole liniowe SN w komplet aparatury. Z pola SN należy wyprowadzić linię kablową SN do granicy działki nr 482/6 w Żarskiej Wsi, gdzie należy zabudować ZK-SN (5-półowy),

- c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Wybudować stację transformatorową 20 kV/0,4-0,231kV o mocy stosownej do potrzeb. Zasilanie stacji wykonać linią kablową lub kablowo-napowietrzną 20 kV typu i przekroju stosownego do potrzeb, zasiloną z pola liniowego SN projektowanego ZK-SN (5-półowego) zlokalizowanego w granicy dz. nr 482/6 w Żarskiej Wsi. Należy zastosować ochronę przepięciową zgodnie z obowiązującymi przepisami. Zasilanie obiektu wykonać linią nN z projektowanej stacji transformatorowej. Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W budynku zabudować główną szynę uziemiającą, wykonać połączenia wyrównawcze główne i lokalne oraz zabudować uziomy fundamentowe. Dla odbiorników wymagających wysokiej pewności zasilania zainstalować własne źródło energii z blokadą uniemożliwiającą podanie napięcia na sieć TAURON Dystrybucja

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.
5. Do obliczeń przyjąć:
 - a) prąd zwarcia 3-faz: 10,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,7 s,*
 - b) prąd zwarcia doziemnego: 31,7 A i czas jego trwania: 10,0 s.*

*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WN/SN R-301 Zgorzelec.
6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana wyposażona w AWSCh.

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.
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 Wydziału 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 kW.**

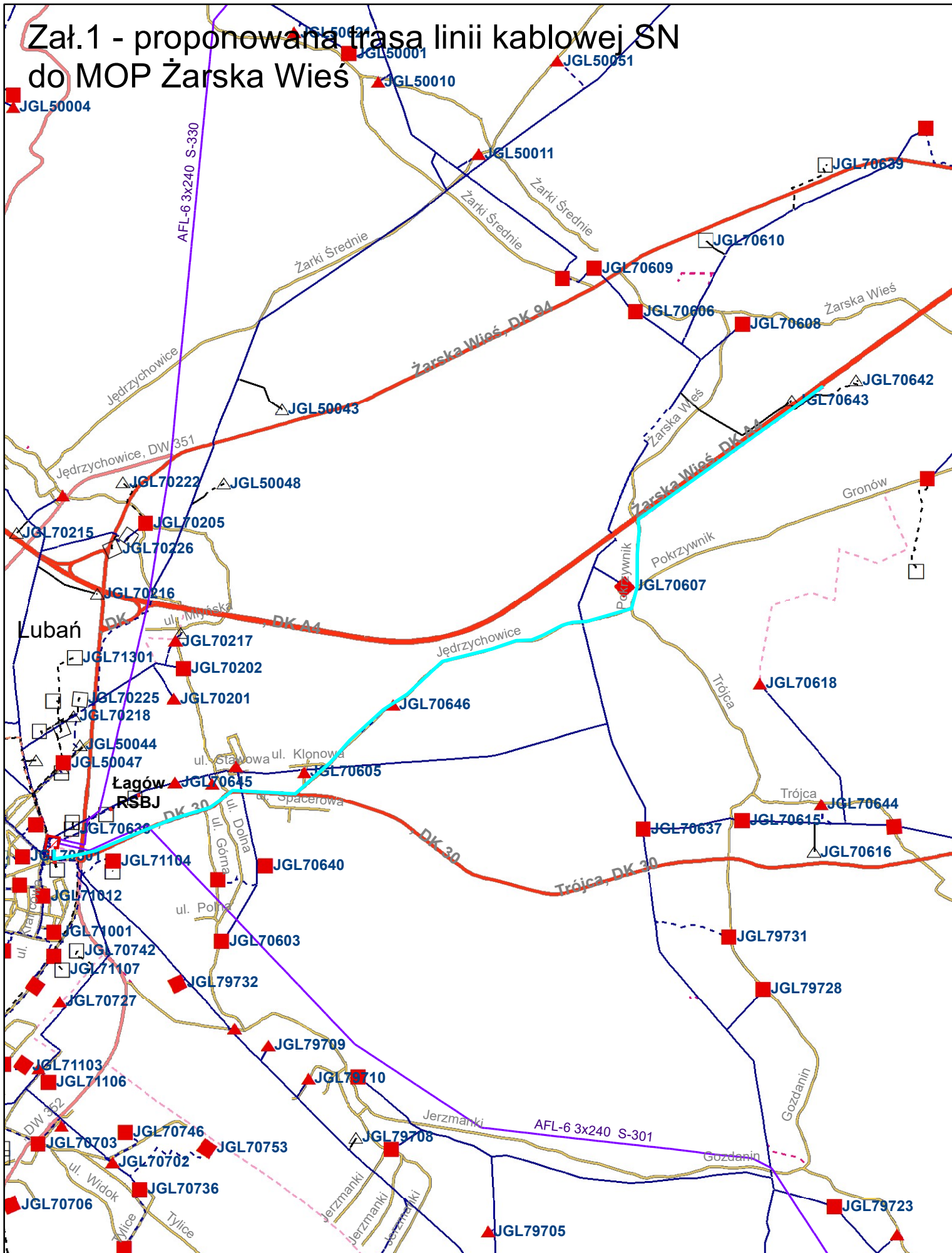
Przygotował: Kośmider Marek

.....

Załączniki:

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

Załącznik 1 - proponowana trasa linii kablowej SN do MOP Żarska Wieś



Załącznik 2 - propozycja lokalizacji ZK-SN

