

## TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna

*Wydział Planowania i Rozwoju*

### **Wytyczne projektowe** **Świeradów Zdrój - budowa złącza kablowego ZK-SN z** **5-polową rozdzielnicą 20kV.** **(WP/118846/2023/O01R03).** **(KZ – JG/001656/24)**

**Opracował:**

01.04.2025

X

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

Adrian Kazanowski

Podpisany przez: Kazanowski Adrian

*[imię i nazwisko]*

**Zatwierdził:**

02.04.2025

X

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

Krzysztof Marek

Podpisany przez: Marek Krzysztof

*Data, podpis, pieczęć*

*Bolesławiec, styczeń 2025*

## **Cel realizacji zadania**

Celem zadania jest przyłączenie: budynku zamieszkania zbiorowego do sieci TAURON Dystrybucja w miejscowości Świeradów-Zdrój zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia WP/118846/2023/O01R03 zaktualizowanymi w dniu 21.06.2024r. na łączną moc przyłączeniową 900,0 kW.

Termin realizacji zadania wynikający z zawartej umowy do dnia 15.01.2026 roku.

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

A) Bartoszówka - Orłowice - Linie SN 20kV od rozdzielni R-308 BTS4 sekcja 1 i 2 rezerwowe pole nr 17 i 18 do RS-64 RSEJ sekcja 1 i 2 rezerwowe pole nr 8 i 13 (KZ- JG/001987/19).

B) Świeradów Zdrój - budowa stacji transformatorowej z 5-polową rozdzielnicą 20kV- ETAP 1.(WP/045774/2022/O01R03).(KZ – JG/000327/23)

C) Świeradów Zdrój - budowa złącza kablowego ZK-SN z 5-polową rozdzielnicą 20kV- ETAP 3. (WP/159718/2021/O01R03).(KZ – JG/000135/24)

### **2) Opis stanu istniejącego**

Realizacja projektowanej stacji transformatorowej w ramach podpisanej umowy o przyłączenie 045774/2022/O01R03 KZ – JG/000327/23.

### **3) Stan projektowany**

W obrębie działki nr 17/4, w m.Świeradów-Zdrój ul. Strażacka zaprojektować i zbudować złącze kablowe ZK-SN z 5-polową rozdzielnicą 20kV.

Złącze należy zasilić linią kablową 20kV o przekroju 240 mm<sup>2</sup> z pola liniowego projektowanej stacji transformatorowej.

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.

Główce kablowe oraz ograniczniki przepięcia stanowią własność Podmiotu Przyłączanego i stanowią zakres odrębnego opracowania dokumentacji przez Inwestora.

Po wykonaniu prac należy zaktualizować schematy stacji i sieci SN.

**Wszystkie projektowane urządzenia i linie należy projektować w oparciu o obowiązujące w TAURON Dystrybucja S.A. standardy techniczne, dostępne na stronie internetowej [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl).**

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

Niniejsze wytyczne zostały przygotowane w oparciu w zakresie złącza kablowego SN o Standard techniczny nr 33/2019 - złącza kablowe SN do stosowania w TAURON Dystrybucja S.A. (wersja druga)

**4) Załączniki graficzne**

*Załącznik nr 1 – lokalizacja inwestycji*

**5) Załączniki**



*Załącznik nr 3 – warunki przyłączenia*



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

Obsługa klientów  
Elektronicznie: [tauron-dystrybucja.pl/formularz](mailto:tauron-dystrybucja.pl/formularz)  
Telefonicznie: +48 32 606 0 616



Jelenia Góra, 21.06.2024

Nr warunków: WP/118846/2023/O01R03

**GREEN MOUNTAIN INVESTMENTS SP. Z O.O.**

**ul. Wioślarska 8  
00-411 WARSZAWA**

## **AKTUALIZACJA WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA**

### **Wnioskodawca:**

**GREEN MOUNTAIN INVESTMENTS SP. Z O.O.  
ul. Wioślarska 8  
00-411 WARSZAWA**

### **Obiekt:**

**BUDYNKI ZAMIESZKANIA ZBIOROWEGO**

### **Adres przyłączanego obiektu:**

ul. Strażacka  
59-850 Świeradów-Zdrój  
numery działek: 16; 17/4, obr. 2 ŚWIERADÓW ZDRÓJ

**Dla Obiektu zostały określone warunki przyłączenia nr WP/118846/2023/O01R03 z dnia 2023-12-20, które są zaktualizowane w zakresie jak poniżej.**

Zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłączy 1: **900,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

### **IA. Wymagania techniczne - przyłączy 1 (zasilanie podstawowe)**

1. Miejsce przyłączenia: rezerwowe pole SN w projektowanym złączu kablowym ZKSN.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w rezerwowym polu liniowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN, w kierunku instalacji odbiorcy (głowica kablowa własności odbiorcy).  
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w rezerwowym polu liniowym 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 rozdzielnic 20kV w projektowanym złączu kablowym ZKSN w kompletną aparaturę pierwotną i wtórną,
  - b) w zakresie sieci: zabudowa w pobliżu dz.4/5 5-polowego złącza kablowego ZKSN wraz z powiązaniem kablowym do pola liniowego w ZK-SN JGL860Z1.  
Zaprojektować i wybudować linię kablową od rozdzielni R-308 BTS4 sekcja 1 rezerwowe pole nr 7 do RS-64 RSEJ sekcja 1 rezerwowe pole nr 8,
  - 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 rezerwowego pola liniowego w projektowanym złączu kablowym ZKSN.  
Zasilanie obiektów wykonać liniami nN z projektowanej stacji transformatorowej.  
Instalacje wewnętrzne wykonać w układzie TN-S. W budynkach zabudować główne szyny uziemiające, 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 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 przyjmując:

- a) prąd zwarcia 3-faz: 9,4 kA i czas trwania zwarcia: 0,6 s,\*
- b) prąd zwarcia doziemnego: 29,4 A i czas jego trwania: 10,0 s.\*

\*) informacje dodatkowe dotyczące parametrów zwarciovych na średnim napięciu w stacji WN/SN R-308 Bartoszkówka.

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. Niniejsze warunki przyłączenia są ważne do 2026-01-31.**

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](http://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](http://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 300 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.
2. Mapa z lokalizacją przyłącza.

