

KW/DTI/...../ESV6/G/03/2025

Siechnice, dnia 19.03.2025

ESV6 Sp. z o.o.
ul. Ciepłownicza 1A
55-011 Siechnice

WNIOSKODAWCA:

**WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
NR W/2025/03/013/ESV6
DO SIECI ROZDZIELCZEJ ESV6**

Niniejszym potwierdzamy, że w dniu 28.02.2025 został złożony kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia. Odpowiadając na wniosek z dnia 28.02.2025 zapewniamy przyłączenie do sieci i dostawę energii elektrycznej na warunkach jak poniżej:

Przyłączany obiekt: Hala magazynowo-usługowa.

Adres przyłączanego obiektu: Jawczyce dz. nr 44/2, 45/5, 46/8, 47/5, 49/10, 49/11; obręb 0005 Jawczyce

Przyłącze nr 1: 150 kW dla zasilania tymczasowego w VI grupie przyłączeniowej,

Przyłącze nr 2: 1500 kW dla zasilania docelowego (podstawowe), w III grupie przyłączeniowej,

IA. WYMAGANIA TECHNICZNE – przyłącze nr 1 (zasilanie tymczasowe):

1. Miejsce przyłączenia Podmiotu Przyłączanego do sieci rozdzielczej: Linia kablowa SN 15kV K-015 relacji: ST-13 p.3 - ST-15 p.3.

2. Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:

a) Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: zaciski prądowe rozłącznika w polu odpływowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji Odbiorcy (głowice kablowe są własnością Odbiorcy)

b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: jak w pkt. a.

3. Rodzaj przyłącza: kablowe

4. Zakres niezbędnych do wykonania zmian w sieci związanych z przyłączeniem obiektu:

4.1. Zakres prac po stronie ESV ESV6:

a) Na działce nr 46/8 w miejscu uzgodnionym z Wnioskodawcą zbudować złącze kablowe SN nr w izolacji 20 kV i układzie pól LLLL. Złącze kablowe SN zasilic wykonując wcinkę w linię kablową SN nr K-015 typu XRUHAKXS 3x(1x240/50mm²) relacji złącze kablowe SN nr ST-13 p.3 do złącze kablowe SN nr ST-15 p.3.

b) Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: nie dotyczy.

- c) Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układ pomiarowo-rozliczeniowy przystosować do zdalnego odczytu w systemie ESV.
- d) Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci.
- e) Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której są przyłączane: nie dotyczy.

4.2. Zakres prac po stronie Wnioskodawcy:

- a) Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV odpowiednią do potrzeb Wnioskodawcy i zapotrzebowanej mocy. Napięcie zasilania stacji 15 kV. W rozdzielnicy SN stacji transformatorowej, w polu zasilającym należy zastosować wyłącznik mocy wraz z zabezpieczeniem. Pierwsze pole w rozdzielnicy SN od strony zasilania musi być polem pomiarowym. W stacji zainstalować transformator 15/0,4 kV o mocy dostosowanej do mocy zapotrzebowanej przez Wnioskodawcę. Zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy z transmisją danych do systemu akwizycji danych ESV S.A. Stację zasilic budując linię kablową SN od projektowanego złącza kablowego SN opisanego w pkt. 4.1. kablami o przekroju dobranym do mocy przyłączeniowej (głowice kablowe są własnością Wnioskodawcy). Wnioskodawca uzgodni z ESV projekt techniczny stacji transformatorowej oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- b) Połączenie wykonanej wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) opisanej powyżej w miejscach rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV.
- c) w przypadku zainstalowania w obiekcie urządzeń generujących moc bierną pojemnościową lub indukcyjną, Wnioskodawca we własnym zakresie zainstaluje urządzenia do jej kompensacji,
- d) w przypadku zastosowania przez Wnioskodawcę automatyki SZR, Wnioskodawca opracuje i uzgodni z wydającym niniejsze warunki dokumentację projektową w zakresie automatyki SZR będącej w jego eksploatacji,
- e) Wnioskodawca opracuje i uzgodni z ESV instrukcję współpracy ruchowej,
- f) Podmiot Przyłączany zobowiązuje się do ustanowienia służebności przesylu na nieruchomości, zgodnie z § 5 umowy przyłączeniowej.

5. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej w miejscu rozgraniczenia własności:

Dla energii biernej indukcyjnej: $\text{tg}\phi=0,4$ oraz dla energii biernej pojemnościowej: $\text{tg}\phi=0,0$.

6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego i systemu pomiarowo – rozliczeniowego:

- 6.1. **Rodzaj układu:** pośredni kat. B2 zgodnie z IRIESD GK ESV ;
- 6.2. **Miejsce zainstalowania:** w stacji transformatorowej Odbiorcy.
- 6.3. **Licznik:** 3-fazowy licznik energii elektrycznej typu Iskra MT880 o klasie dokładności nie gorszej niż C dla pomiaru energii czynnej i 1 lub 1S dla energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej przechowujący profil 15-minutowy dla energii czynnej oraz biernej przez nie krócej jak 63 dni i automatycznie zamykający okres obrachunkowy. Licznik musi umożliwiać transmisję danych pomiarowych do Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego OSD. Zastosować modem

komunikacyjny GSM CM-LTE-3. Modem zainstaluje Wnioskodawca. Dostawa licznika e.e. jest w zakresie Wnioskodawcy, parametryzacji licznika dokonuje ESV.

6.4. Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego: wyłącznik zabudowany w polu zasilającym RGSN Odbiorcy.

6.5. Wymagania dodatkowe:

- a) dla pomiaru pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników,
- b) dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy,
- c) urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- d) wymagania techniczne dla układów pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej GK,
- e) inne: nie dotyczy.

7. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie EAZ dla przyłącza nr 1 zostaną podane na etapie projektowania.

8. Inne wymagania: nie dotyczy.

~~Wnioskodawca zgłasza odmiennie od standardowych warunki dostarczania energii elektrycznej:~~
Wnioskodawca nie zgłasza odmiennych od standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej*.

IB. WYMAGANIA TECHNICZNE – przyłącze nr 2 (zasilanie podstawowe):

1. Miejsce przyłączenia Podmiotu Przyłączanego do sieci rozdzielczej: Linia kablowa SN 15kV K-015 relacji: ST-13 p.3 - ST-15 p.3.

2. Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:

- a) Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: zaciski prądowe rozłącznika w polu odpływowym w projektowanym złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji Odbiorcy (głowice kablowe są własnością Odbiorcy).
- b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: jak w pkt. a.

3. Rodzaj przyłącza: kablowe

4. Zakres niezbędnych do wykonania zmian w sieci związanych z przyłączeniem obiektu:

4.1. Zakres prac po stronie ESV ESV6:

- a) Zrealizować zakres prac określony w pkt. IA. 4.1.
- b) Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego: nie dotyczy.
- c) Przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układ pomiarowo-rozliczeniowy przystosować do zdalnego odczytu w systemie ESV
- d) Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci.



- e) Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której są przyłączane: nie dotyczy.

4.2. Zakres prac po stronie Wnioskodawcy:

- a) Wybudować stację transformatorową 15/0,4 kV odpowiednią do potrzeb Wnioskodawcy i zapotrzebowanej mocy. Napięcie zasilania stacji 15 kV. W rozdzielnicy SN stacji transformatorowej, w polu zasilającym należy zastosować wyłącznik mocy wraz z zabezpieczeniem. Pierwsze pole w rozdzielnicy SN od strony zasilania musi być polem pomiarowym. W stacji zainstalować transformator 15/0,4 kV o mocy dostosowanej do mocy zapotrzebowanej przez Wnioskodawcę. Zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy z transmisją danych do systemu akwizycji danych ESV S.A. Stację zasilić budując linię kablową SN od projektowanego złącza kablowego SN opisanego w pkt. IA 4.1. kablami o przekroju dobranym do mocy przyłączeniowej (głowice kablowe są własnością Wnioskodawcy). Wnioskodawca uzgodni z ESV projekt techniczny stacji transformatorowej oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- b) Wykonać instalację elektryczną przełączanego obiektu, odpowiednie do potrzeb Wnioskodawcy i zamówionej mocy,
- c) Połączenie wykonanej wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) opisanej powyżej w miejscach rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV.
- d) w przypadku zainstalowania w obiekcie urządzeń generujących moc bierną pojemnościową lub indukcyjną, Wnioskodawca we własnym zakresie zainstaluje urządzenia do jej kompensacji,
- e) w przypadku zastosowania przez Wnioskodawcę automatyki SZR, Wnioskodawca opracuje i uzgodni z wydającym niniejsze warunki dokumentację projektową w zakresie automatyki SZR będącej w jego eksploatacji,

5. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej w miejscu rozgraniczenia własności:

Dla energii biernej indukcyjnej: $\text{tg}\phi=0,4$ oraz dla energii biernej pojemnościowej: $\text{tg}\phi=0,0$.

6. Wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego i systemu pomiarowo – rozliczeniowego:

6.1. **Rodzaj układu:** pośredni kat. B2 zgodnie z IRIESD GK ESV;

6.2. **Miejsce zainstalowania:** w stacji transformatorowej Odbiorcy.

6.3. **Licznik:** 3-fazowy licznik energii elektrycznej typu Iskra MT880 o klasie dokładności nie gorszej niż C dla pomiaru energii czynnej i 1 lub 1S dla energii biernej indukcyjnej i pojemnościowej przechowujący profil 15-minutowy dla energii czynnej oraz biernej przez nie krócej jak 63 dni i automatycznie zamykający okres obrotowy. Licznik musi umożliwiać transmisję danych pomiarowych do Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego OSD. Zastosować modem komunikacyjny GSM CM-LTE-3. Modem zainstaluje Wnioskodawca. Dostawa licznika e.e. jest w zakresie Wnioskodawcy, parametryzacji licznika dokonuje ESV.

6.4. **Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego:** wyłącznik zabudowany w polu zasilającym RGSN Odbiorcy.

6.5. **Wymagania dodatkowe:**

- a) dla pomiaru pośredniego, zastosować odpowiednie przekładniki i listwę kontrolno-pomiarową, a w obwodach wtórnych pomiaru wykonać zabezpieczenie obwodów napięciowych liczników,
- b) dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy,
- c) urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
- d) wymagania techniczne dla układów pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej GK,
- e) inne: nie dotyczy.

7. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie EAZ dla przyłącza nr 2 zostaną podane na etapie projektowania.

8. Inne wymagania: nie dotyczy.

~~Wnioskodawca zgłasza odmiennie od standardowych warunki dostarczania energii elektrycznej:~~
Wnioskodawca nie zgłasza odmiennych od standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej*.

II. ZAKŁÓCENIA W DOSTAWIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

1. Ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:

- a) planowane - wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
- b) nieplanowane - spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.

2. Ustala się następujący czas trwania:

- a) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerwy planowanej - 16 godzin,
 - przerwy nieplanowanej - 24 godzin,
- b) przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - przerw planowanych - 35 godzin,
 - przerw nieplanowanych - 48 godzin.

3. Do czasu przerw nieplanowanych w dostarczaniu energii elektrycznej nie zalicza się okresu wyłączeń awaryjnych będących następstwem awarii lub zakłóceń w instalacji należącej do Odbiorcy.

4. W przypadku zasilania Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej z więcej niż jednego przyłącza za czas przerwy uważa się jednoczesny brak zasilania ze wszystkich przyłączy.

5. W sieci elektroenergetycznej mogą wystąpić nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej – zapady napięcia, wynikające z działania automatyki sieciowej oraz przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii spowodowane wyżej wymienionymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostawy energii elektrycznej. Zapady napięcia mogą być wywołane również załączeniem „dużych” odbiorników w instalacji Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej. Zgodnie z normą PN-EN 50160 głębokość zapadu napięcia może sięgać od 90% do 1% napięcia deklarowanego, natomiast czas trwania zapadu może wynosić od 10 ms do 1 minuty. Wyżej wymienione zakłócenia mogą spowodować nieprawidłową pracę niektórych, szczególnie wrażliwych

na zapady napięcia urządzeń Wnioskodawcy/Odbiorcy energii elektrycznej. Wnioskodawca/Odbiorca energii elektrycznej we własnym zakresie powinien zapewnić przeciwdziałanie skutkom tego typu zakłóceń przez np. zastosowanie urządzeń podtrzymujących napięcie.

6. Zabroniona jest praca równoległa źródeł energii elektrycznej dostawcy, jak też źródeł energii elektrycznej dostawcy i dodatkowego źródła energii elektrycznej odbiorcy (np. agregat prądotwórczy) poprzez sieć odbiorcy. W przypadku zasilania z więcej niż jednego źródła energii elektrycznej należy zastosować środki nie dopuszczające do takiej pracy równoległej. Schemat układu sieci odbiorcy z uwzględnieniem powyższego wymogu przedłożyć do uzgodnienia na etapie projektowania w ESVESV6

7. **Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić do wydającego warunki przyłączenia każdy instalowany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić techniczne warunki przyłączenia agregatu z instalacją odbiorczą.**

8. Przyłączone 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 odkształcania jego przebiegu).

9. 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.

10. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych III i VI przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu wyższym niż 1kV, 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 GK” jest dostępna na stronie internetowej www.esv.pl.

III. DODATKOWE WYMAGANIA:

1. W sprawie **INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY** projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną ESV należy kontraktować się z Działem Eksploatacji ESV S.A. z siedzibą w Siechnicach przy ul. Ciepłowniczej 1A.
2. **Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi: 300 kW.**
3. Nowobudowane sieci, instalacje i urządzenia wykonać zgodnie z obowiązującym „Prawem budowlanym”, zasadami sztuki i wiedzy technicznej oraz niniejszymi warunkami przyłączenia.
4. Termin ważności warunków przyłączenia: **2 lata od daty ich dostarczenia.**
5. Niniejsze warunki przyłączenia wydaje się z projektem umowy o przyłączenie nr **U/2025/03/013/ESV6**
6. Przyłączenie obiektu Wnioskodawcy do sieci rozdzielczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu niniejszych warunków.
7. Wysokość opłaty podana w projekcie umowy ulegnie zmianie, jeżeli po dacie wystawienia warunków nastąpi zmiana opłat za przyłączenie do sieci określonych w „Taryfie dla energii elektrycznej”, a Wnioskodawca wystąpi o zawarcie umowy po upływie 30 dni od daty wystawienia warunków. Wówczas ESV6 wyda nową umowę o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą”.

Pouczenie:

1. Wnioskodawca występuje o zawarcie umowy o przyłączenie – jeżeli ją akceptuje – składa **wypełnione i podpisane przez siebie dwa oryginalne egzemplarze umowy z wymaganymi załącznikami** w ESV S.A. w Siechnicach, ul. Ciepłownicza 1A. Jeden egzemplarz umowy podpisany przez przedsiębiorstwo

sieciowe odsyłamy Wnioskodawcy wraz z wystawioną „fakturą pro forma” na kwotę opłaty za przyłączenie.

2. W terminie 7 dni od dnia wpływu opłaty za przyłączenie wystawiona zostanie „Faktura VAT” na wniesioną kwotę.
3. Umowa o przyłączenie może być zawarta w okresie ważności warunków przyłączenia przez podmiot posiadający tytuł prawny do obiektu, w którym będą używane urządzenia i instalacje elektryczne.
4. W przypadku nie zawarcia umowy w terminie 30 dni od daty wystawienia niniejszych warunków zapisy przekazanego projektu umowy mogą utracić swą ważność.

Opracował	Zatwierdził

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.

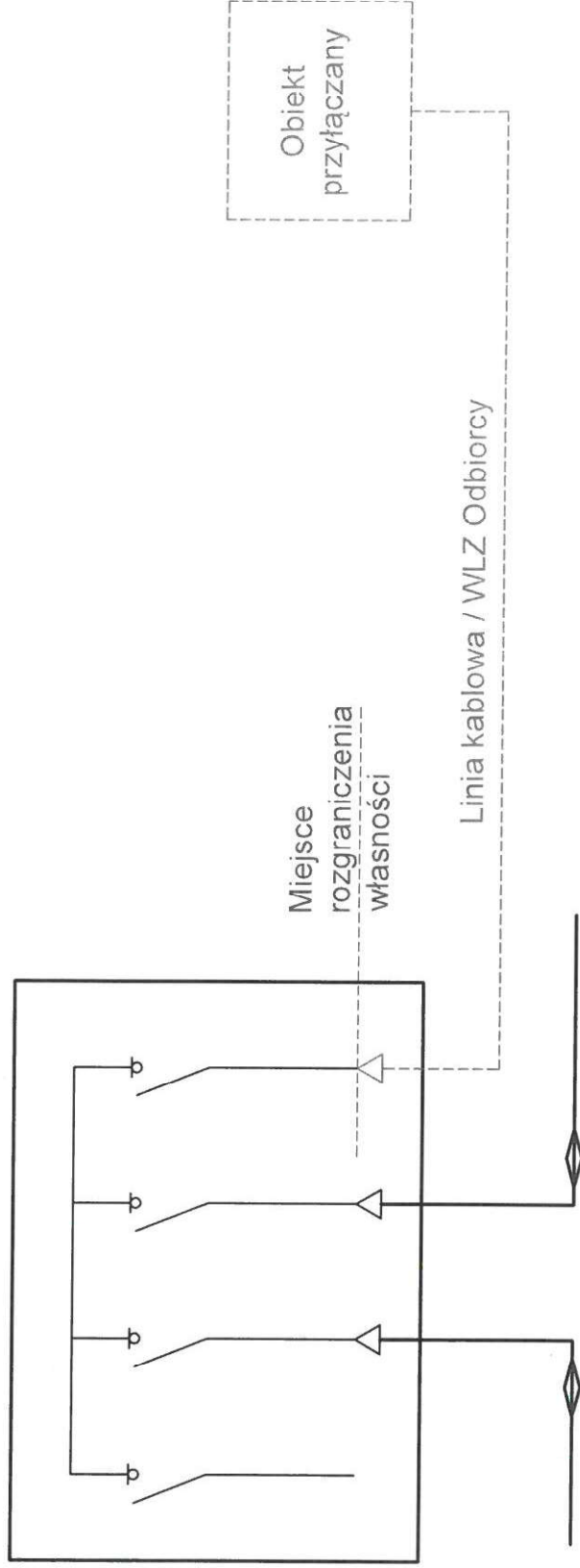
K/o:

1. Adresat,
2. ESV6



Załącznik nr 1 do warunków przyłączenia nr W/2025/03/013/ESV6

Proj. rozdzielnica SN w ZKSN



Linia kablowa SN 15kV K-015 relacji:
ST-13 p.3 - ST-15 p.3

1. Miejsce przyłączenia:

Linia kablowa SN 15kV K-015 relacji: ST-13 p.3 -
ST-15 p.3

2. Miejsce rozgraniczenia własności:

zaciski prądowe rozłącznika w polu odpływowym w projektowanym
złączu kablowym ZKSN w kierunku instalacji Odbiorcy
(główce kablowe stanowią własność Odbiorcy)

[Handwritten signature]