

KW/DTI/...../ESV2/G/02/2024

Siechnice, dnia 19.02.2024

ESV2 Sp. z o.o.
ul. Ciepłownicza 1A
55-011 Siechnice

WNIOSKODAWCA:

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA
NR W/2024/02/003/ESV2
DO SIECI ROZDZIELCZEJ ESV2

Niniejszym potwierdzamy, że w dniu 27.11.2023 został złożony kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia. Odpowiadając na wniosek z dnia 27.11.2023 zapewniamy przyłączenie do sieci i dostawę energii elektrycznej na warunkach jak poniżej:

Przyłączany obiekt: Zakład produkcyjny

Adres przyłączanego obiektu: Dąbrowa Górnicza , dz. nr 262 obręb Dąbrowa Górnicza III

Przyłącze nr 1: 3 500 kW dla zasilania docelowego w III grupie przyłączeniowej

Przyłącze nr 2: 3 500 kW dla zasilania docelowego w III grupie przyłączeniowej

UWAGA: Przyłącze nr 1 i nr 2 stanowią osobne, niezależne źródła zasilania. Zabrania się pracy równoległej obu przyłączy w sieci odbiorcy. Schemat układu sieci odbiorcy z uwzględnieniem powyższego wymogu przedłożyć do uzgodnienia na etapie projektowania w ESV2

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

1. **Miejsce przyłączenia Podmiotu Przyłączanego do sieci rozdzielczej:** Złącze kablowe 6 kV ESV-0689 p.3.
2. **Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:**
 - a) **Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:** Zaciski prądowe rozłącznika w polu odpiwowym nr 3 w rozdzielni średniego napięcia w złączu kablowym SN ESV-0689, 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 ESV2:**
 - a) W zakresie przyłącza SN Operatora Nadzrędnego (pole nr 61 w stacji AMP S-110 6kV):
 - wykonać projekt techniczny modernizacji pola nr 61 w stacji S-110 6kV

- demontaż istniejącej aparatury SN i nN w polu nr 61
 - wymiana istniejącego wyłącznika 6kV w polu nr 61 na nowy w izolacji próżniowej (retrofit)
 - zabudowa układu pomiarowo-zabezpieczeniowego SN w polu nr 8 (przekładniki prądowe, przekładniki Ferrantiego)
 - montaż aparatury nN wraz z obwodami sygnalizacji i sterowania w celce sterowniczej pola nr 61
 - zabudowa zabezpieczenia e2Tango800 wraz z parametryzacją, doborem i sprawdzeniem nastaw zabezpieczeń
 - wykonanie niezbędnych pomiarów oraz prób funkcjonalnych zabezpieczeń, sterowania i sygnalizacji
- b) Rozmostkować i zdemontować istniejące złącze kablowe SN ESV-0689 znajdujące się na działce 276 oraz przenieść i zabudować je na działce 262 w miejscu uzgodnionym z Wnioskodawcą i ESV. Zmufować wypiętą ze złącza SN ESV-0689 p.2 linię kablową SN nr K-613 w stacji S-110 AMP (ESV-0694) p.61 z wypiętą ze złącza SN p.1 linią kablową SN nr K-614 w kierunku złącza kablowego SN ESV-0688 p.3. Zabudowane na działce 262 złącze kablowe ESV-0689 zasilić poprzez wcinę w nowopowstałą linię kablową relacji stacja S-110 AMP (ESV-0694) p.61 do złącza ESV-0688 p.3. Złącze zlicować frontem do pasa drogi ul. Walentego Roździeńskiego w Dąbrowie Górniczej. Do mufowania wykorzystać odpowiednie mufy firmy Raychem.
- c) Równoległe do trasy linii kablowej SN relacji stacja S-110 AMP (ESV-0694) p.61 w kierunku przeniesionego złącza ESV-0689 p.2 ułożyć i obustronnie podpiąć linię kablową SN typu 3xYHAKXS 1x240mm²
- d) **dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:** wyposażyć zgodnie z opracowanym standardem technicznym.
- e) **przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:** ~~układ pomiarowo-rozliczeniowy przystosować do zdalnego odczytu w systemie ESV.~~
- f) **zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:** Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci.
- g) **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 6/0,4kV odpowiednią do potrzeb Wnioskodawcy i zapotrzebowanej mocy. Napięcie zasilania 6kV. W rozdzielnicy 6kV 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 pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy z transmisją danych do systemu akwizycji danych ESV S.A. Stację zasilić budując linię kablową SN od proj. złącza kablowego SN opisanego w pkt 4.1. Wnioskodawca uzgodni z ESV projekt techniczny stacji transformatorowej oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- b) Połączenie wykonanych wewnętrznych linii zasilających (WLZ) opisanych powyżej w miejscach rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV2,

- c) Wybudować instalacje elektryczne przyłączonego obiektu odpowiednie do potrzeb Wnioskodawcy. Instalacja odbiorcza winna spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu Ministerstwa Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,
- 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,
- f) **Wnioskodawca** zobowiązuje się do ustanowienia służebności przesyłu dla wybudowanej infrastruktury na działce Wnioskodawcy, szczegółowe informacje odnośnie ustanowienia służebności przesyłu określono w § 5 umowie przyłączeniowej,
- g) Opracowanie i przedłożenie do ESV Instrukcji Współpracy Ruchowej.

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:** układ pomiarowy pośredni kat. B3

6.2 **Miejsce zainstalowania:** w projektowanej stacji transformatorowej Wnioskodawcy;

6.3 **Licznik:** Dla układów pośrednich kat. B3: 3-fazowy licznik energii elektrycznej typu LZQJ-XC o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 dla energii czynnej i 1 dla energii biernej, przechowujący profil 15-minutowy dla energii czynnej oraz biernej pojemnościowej i indukcyjnej 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 Mk-9. Modem zainstaluje Wnioskodawca. Dostawa licznika e.e. jest w zakresie Wnioskodawcy, parametryzacji licznika dokonuje ESV.

6.4 **Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego:** zabezpieczenie w polu zasilającym projektowanej stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

6.5 Wymagania dodatkowe:

- a) dla pomiaru pośredniego, zastosować odpowiednie legalizowane przekładniki o klasie dokładności: dla przekładników prądowych co najmniej 0,2s dla przekładników napięciowych co najmniej 0,2 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 ESV2, ([link ze strony esv.pl](#))
- e) **inne:** niedopuszczalne jest włączania w obwód licznika żadnych dodatkowych obwodów (w szczególności BMS).

7. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie EAZ.

7.1 **Dotyczy sieci o napięciu do 1kV – nie dotyczy:**

7.2 Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1kV: w złączu ESV-0689

Parametry zostaną podane na etapie projektowania.

8. **Inne wymagania:** nie dotyczy
9. ~~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:** Nowoprojektowane złącze kablowe 6 kV zasilone ze stacji S-110 (ESV-0694) p.8
2. **Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:**
 - a) **Miejsce dostarczenia energii elektrycznej:** Zaciski prądowe rozłącznika w polu odpływowym rozdzielni średniego napięcia w projektowanym złączu kablowym SN, 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 ESV2:**
 - a) **W zakresie przyłącza SN Operatora Nadrzędnego (pole nr 8 w stacji AMP S-110 6kV):**
 - wykonać projekt techniczny modernizacji pola nr 8 w stacji S-110 6kV
 - zabudowa wyłącznika SN w polu nr 8
 - zabudowa układu pomiarowo-zabezpieczeniowego SN w polu nr 8 (przekładniki prądowe, przekładniki Ferrantiego)
 - montaż aparatury nN wraz z obwodami sygnalizacji i sterowania w celce sterowniczej pola nr 61
 - zabudowa zabezpieczenia e2Tango800 wraz z parametryzacją, dobozem i sprawdzeniem nastaw zabezpieczeń
 - wykonanie niezbędnych pomiarów oraz prób funkcjonalnych zabezpieczeń, sterowania i sygnalizacji
 - b) Na działce 262 w miejscu uzgodnionym z Wnioskodawcą i ESV zabudować zewnętrzne złącze kablowe SN 6 kV w układzie pół LLLL. Złącze zlicować frontem do pasa drogi ul. Walentego Różdzieńskiego w Dąbrowie Górniczej oraz zasilić poprzez wybudowanie linii kablowej SN z kierunku stacji S-110 (ESV-0694) p.8 kablem 3xYHAKXS 1x300mm².
 - c) **dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:** wyposażyć zgodnie z opracowanym standardem technicznym.
 - d) **przystosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:** ~~układ pomiarowo-rozliczeniowy przystosować do zdalnego odczytu w systemie ESV.~~

- e) zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy: Wnioskodawca nie zgłasza urządzeń powodujących zakłócenia w sieci.
- f) 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 6/0,4kV odpowiednią do potrzeb Wnioskodawcy i zapotrzebowanej mocy. Napięcie zasilania 6kV. W rozdzielnicy 6kV 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 pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy z transmisją danych do systemu akwizycji danych ESV S.A. Stację zasilic budując linię kablową SN od proj. złącza kablowego SN opisanego w pkt 4.1. Wnioskodawca uzgodni z ESV projekt techniczny stacji transformatorowej oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- b) Połączenie wykonanych wewnętrznych linii zasilających (WLZ) opisanych powyżej w miejscach rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV2,
- c) Wybudować instalacje elektryczne przyłączanego obiektu odpowiednie do potrzeb Wnioskodawcy. Instalacja odbiorcza winna spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu Ministerstwa Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie,
- 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,
- f) **Wnioskodawca** zobowiązuje się do ustanowienia służebności przesyłu dla wybudowanej infrastruktury na działce Wnioskodawcy, szczegółowe informacje odnośnie ustanowienia służebności przesyłu określono w § 5 umowie przyłączeniowej,
- g) Opracowanie i przedłożenie do ESV Instrukcji Współpracy Ruchowej.

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:** układ pomiarowy pośredni kat. B3
- 6.2 **Miejsce zainstalowania:** w projektowanej stacji transformatorowej Wnioskodawcy;
- 6.3 **Licznik:** Dla układów pośrednich kat. B3: 3-fazowy licznik energii elektrycznej typu LZQJ-XC o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 dla energii czynnej i 1 dla energii biernej, przechowujący profil 15-minutowy dla energii czynnej oraz biernej pojemnościowej i indukcyjnej 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 Mk-9. Modem zainstaluje Wnioskodawca. Dostawa licznika e.e. jest w zakresie Wnioskodawcy, parametryzacji licznika dokonuje ESV.

6.4 Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego: zabezpieczenie w polu zasilającym projektowanej stacji transformatorowej Wnioskodawcy.

6.5 Wymagania dodatkowe:

a) dla pomiaru pośredniego, zastosować odpowiednie legalizowane przekładniki o klasie dokładności: dla przekładników prądowych co najmniej 0,2s dla przekładników napięciowych co najmniej 0,2 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 ESV2, (link ze strony esv.pl)

e) inne: niedopuszczalne jest włączania w obwód licznika żadnych dodatkowych obwodów (w szczególności BMS).

7. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie EAZ.

7.1 Dotyczy sieci o napięciu do 1kV – nie dotyczy:

7.2 Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1kV: w nowobudowanym złączu SN

Parametry zostaną podane na etapie projektowania.

8. Inne wymagania: nie dotyczy

~~9. 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. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji albo umowa kompleksowa.

3. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny 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.

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

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

6. 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.

7. Projektant uzgodni z wydającym warunki przyłączenia na etapie projektowania dokumentację w zakresie pkt. I 4.1.

8. 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 ESV2

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

10. 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).

11. 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.

12. 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” jest dostępna na stronie internetowej www.esv.pl.

III. DODATKOWE WYMAGANIA:

1. W sprawie **INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY** projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną ESV2 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/2024/02/003/ESV2**
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 ESV2 wyda nową umowę o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą”.
8. Podmiot przyłączany ustanowi służebność przesyłu na zasadach określonych w umowie przyłączeniowej.

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 SA 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

K/o:

1. Adresat,
2. ESV2,