

KW/DTI/...../ESV8/G/09/2023

Siechnice, dnia 26.09.2023

**ESV8 Sp. z o.o.**  
**ul. Ciepłownicza 1A**  
**55-011 Siechnice****WNIOSKODAWCA:****WARUNKI PRZYŁĄCZENIA**  
**NR W/2023/09/011/ESV8**  
**DO SIECI ROZDZIELCZEJ ESV8**

Niniejszym potwierdzamy, że w dniu 02.07.2022 został złożony wniosek o określenie warunków przyłączenia. Odpowiadając na wniosek z dnia 02.07.2022 zapewniamy przyłączenie do sieci i dostawę energii elektrycznej na warunkach jak poniżej:

**Przyłączany obiekt:** Źródło wytwórcze PV o mocy 2450 kWp jednostka wytwórcza grupy B.

**Adres przyłączanego obiektu:** Ślepowron, dz. nr 2071, 2074, 2075, 2129, 2113, 2078, 2077, obręb 0023 Ślepowron, gmina Wolanów

Przyłącze podstawowe docelowo:

- a) 20 kW (na potrzeby własne jednostki wytwórczej) dla zasilania w zakresie przyłączenia i odbioru energii elektrycznej w III grupie przyłączeniowej,
- b) 2450 kW dla zasilania w zakresie wprowadzania energii elektrycznej w III grupie przyłączeniowej.

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

**1. Miejsce przyłączenia Podmiotu Przyłączanego do sieci rozdzielczej:** pole nr 6 w projektowanej rozdzielnicy SN w stacji transformatorowej ESV-0741.

**2. Miejsce dostarczenia energii/rozgraniczenia własności:**

- a) Miejsce dostarczenia energii elektrycznej: pole nr 6 w projektowanej rozdzielnicy SN w stacji transformatorowej ESV-0741 w kierunku instalacji Odbiorcy – głowica własność 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 ESV8:**

- a) Wymiana rozdzielnicy SN w stacji ESV-0741 na nową 7-polową. Pola nr 1-5 odwzorować ze stanu istniejącego, a pola nr 6 i 7 zaprojektować jako pola liniowe na rozłącznikach 630A,
- b) Projekt i uzgodnienie z PGE układu pomiarowego zgodnie z warunkami przyłączenia nr 23-IO/WP/00313 z dnia 14.07.2023,

- 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 pośredni 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) W zakresie przyłączanego obiektu:

- w I-etapie zaprojektować i uzgodnić lokalizację złącza kablowego pomiarowego ZKSN 15kV w promieniu 100m od miejsca rozgraniczenia opisanego w pkt. IA ppkt. 2a. Pole zasilające zaprojektować jako pole wyłącznikowe z zabezpieczeniem. Za nim zabudować pole pomiarowe. W złączu kablowym, ZKSN przewidzieć miejsce na zabudowę szafy telemechaniki.
- w złączu kablowym ZKSN zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy z transmisją danych do systemu akwizycji danych, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej GK ESV. Zapewnić dostęp do licznika dla ESV przez osobne drzwi zamykane na zamek energetyczny. Cały zakres uzgodnić z ESV;
- w II-etapie na terenie farmy fotowoltaicznej wybudować stację transformatorową 15/0,8 kV odpowiednią do potrzeb Wnioskodawcy i zapotrzebowanej mocy przyłączanej elektrowni fotowoltaicznej; stację transformatorową zasilć linią kablową od miejsca dostarczenia energii, opisanego w IA pkt. 2a. W rozdzielnicy SN w polu transformatorowym zabudować wyłącznik z możliwością zdalnego wyłączenia generacji przez ESV.
- współbieżnie do linii zasilającej na całej długości od stacji ESV-0741 do stacji transformatorowej na terenie elektrowni fotowoltaicznej ułożyć światłowód jednomodowy 12J w rurze HDPE 40x3,7;
- połączenie wykonanej wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) w miejscu rozgraniczenia własności powinno być wykonane przez uprawnionego elektryka pod nadzorem przedstawiciela ESV;
- opracować i przedłożyć do weryfikacji *Instrukcję Współpracy Ruchowej urządzeń instalacji i sieci* Podmiotu Przyłączanego;
- dostosować instalacje elektryczne przyłączanego obiektu odpowiednie do potrzeb Wnioskodawcy. Instalacja odbiorcza winna spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu Ministerstwa Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie
- automatykę zabezpieczeniową źródła wytwórczego wyposażyć w wyłącznik z możliwością zdalnego wyłączenia oraz stykami pomocniczymi do odzwzorowania stanu położenia 2-bitowo, przekładniki prądowe i zabezpieczeń oraz ograniczniki przepięć, automatykę EAZ z możliwością sterowania urządzeniem przez OSD.
- w rozdzielni SN zapewnić napięcie pomocnicze 230V AC lub 220 V DC dla zasilania transmisji danych i EAZ.

- wykonać teleodwzorowanie stanu łączników inwerterów oraz telepomiar parametrów elektrycznych pracy inwerterów wraz z możliwością sterowania ich mocą w systemie dyspozytorskim SCADA.
- w polu zasilającym SN w projektowanym złączu kablowym ZKSN zainstalować analizator parametrów sieci z możliwością transmisji danych do systemu OSD. Rejestrator jakości energii podłączony do rdzeni pomiarowych przekładników prądowo-napięciowych, przeznaczonych do pomiarów lokalnych (wykorzystać osobne przekładniki niż te wykorzystywane do rozliczeń) o klasie 0,5 FS5. Rejestracją powinny być objęte wszystkie parametry wymagane przez Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowego funkcjonowania systemów energetycznych. Rejestrator winien kontrolować: poziom napięcia, współczynnik mocy, zawartość harmonicznych i symetrię napięcia. Dopuszcza się zastosowanie dwurdzeniowych przekładników prądowych. **Należy uzgodnić obliczenia i dobór przekładników z przedstawicielem ESV.**
- przyłączane źródła wytwórcze należy wyposażyć w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe. Zabezpieczenie dodatkowe powinny obejmować między innymi funkcje nadnapięciowe, podnapięciowe, nad-częstotliwościowe i pod-częstotliwościowe,
- **Elektrownia musi posiadać ograniczenie mocy wytwórczej do wartości 2490 kW z zabezpieczeniem samoczynnie wyłączającym elektrownie po przekroczeniu tej wartości.**
- przyłączane źródła wytwórcze winne być wyposażone w niezbędne układy umożliwiające w każdym przypadku bezpieczne jego łączenie z systemem dystrybucyjnym, w tym również spełnienie wymagań określonych w IRIESD.
- ~~— ustanowić służebność przesyłu na zasadach określonych w § 5 Umowy.~~
- przyłączone jednostki wytwórcze w sieci dystrybucyjnej Wnioskodawcy muszą posiadać zdolność do generacji mocy biernej w zakresie wynikającym w dokumencie „Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczących wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (NC RfG)”.
- projekt zabezpieczeń i ich nastaw uzgodnić pozytywnie z Przedstawicielem ESV.

**b) w zakresie automatyki i teletransmisji:**

- Wyposażyć w środki komunikacji teletransmisyjnej współpracującej z OSDn,
- jednostki wytwórcze należy wyposażyć w zabezpieczenia dodatkowe: nadnapięciowe, podnapięciowe, nadczęstotliwościowe, podczęstotliwościowe, od pracy wyspowej. Do zabezpieczenia wykorzystywać przekładniki o klasie nie gorszej niż 3P.
- elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa jednostek wytwórczych powinna zapewniać wyłączenie generacji w czasie nie dłuższym niż 150 ms od chwili utraty połączenia z OSD,
- W zakresie telemechaniki należy spełnić wymagania NC RfG oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp w szczególności załącznika nr 1 „Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej”:
  - Umożliwić zdalne sterowanie w zakresie zaprzestania generacji mocy czynnej,
  - Umożliwić zdalne sterowanie mocą czynną,
  - Umożliwić zdalne sterowanie współczynnikiem mocy biernej,

- Prezentować na potrzeby systemu SCADA poziomy napięć, prądów, współczynników THD w miejscu przyłączenia oraz mocy czynnej i biernej źródła oraz w miejscu przyłączenia,

Dla umożliwienia współpracy urządzeń telemechaniki z systemem sterowania i nadzoru OSDn należy zastosować urządzenia, które będą umożliwiały transmisję online danych przyłączonego źródła podmiotu przyłączanego w protokole DNP 3.0 poprzez łącze w technologii TCP/IP. Parametry techniczne w zakresie łączności oraz telemechaniki uzgodnić na etapie opracowania dokumentacji technicznej z ESV z siedzibą w Siechnicach.

- układ automatyki i teletransmisji wyposażać w system podtrzymania zasilania.

**c) Wymagania dotyczące parametrów technicznych energii elektrycznej pobieranej i wprowadzanej do sieci OSD przez jednostkę wytwórczą:**

- Przyłączana jednostka wytwórcza musi posiadać zdolność do generacji mocy biernej w zakresie wynikającym z dokumentu Wymogi ogólnego stosowania wynikające z Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r, ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do Sieci,
- W przypadku stwierdzenia możliwości przekroczenia dopuszczalnej wartości poziomu tg fi Wnioskodawca jest zobowiązany do zabudowy urządzeń służących do kompensacji mocy biernej oraz stałego monitoringu jego wartości,
- Wymagania dotyczące dokumentacji projektowej. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych Warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić w formie pisemnej z ESV. Dokumentację projektową należy opracować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym Prawa Budowanego i Prawa Energetycznego,
- Możliwość dostarczania energii elektrycznej w warunkach odmiennych od określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
- Wnioskodawca zgodnie ze złożonym wnioskiem o określenie warunków przyłączenia nie zgłasza wymagań odmiennych od określanych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- Informujemy, że zgodnie z zapisami IRiESD obowiązek prawidłowej eksploatacji urządzeń (w tym układów telemechaniki i łączności wymienionych w warunkach przyłączenia) leży po stronie przyłączanego podmiotu. Przedsiębiorstwo energetyczne zastrzega sobie prawo do okresowej kontroli prawidłowości działania urządzeń oraz wglądu w dokumentację potwierdzającą jakość prowadzonej eksploatacji. Terminy kontroli urządzeń będą uzgadniane z podmiotem przyłączanym i będą odbywać się w obecności jego Przedstawiciela.

**5. Wymagania stopień skompensowania mocy biernej w miejscu rozgraniczenia własności:**

- a) Pobór energii elektrycznej z sieci ESV S.A.: dla energii indukcyjnej  $0 \leq \text{tg}\phi \leq 0,4$ , dla energii biernej pojemnościowej  $\text{tg}\phi = 0$
- b) Jednostka wytwórcza powinna zapewnić oddawanie energii elektrycznej do sieci ESV S.A.: od 0,33 o charakterze pojemnościowym do 0,33 o charakterze indukcyjnym. Szczegółowe zasady prowadzenia ruchu jednostki wytwórczej zostaną ustalone w Instrukcji Współpracy Ruchowej.

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

- 6.1 **Rodzaj układu:** układ pomiarowy pośredni z dwukierunkowym pomiarem przepływu energii kat. B3 zgodnie z IRIEiSD.
- 6.2 **Miejsce zainstalowania:** pole pomiarowe zabudowane w projektowanym złączu kablowym ZKSN.
- 6.3 **Licznik:** 3-fazowy, dwukierunkowy, czterokwadrantowy licznik energii elektrycznej o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 dla energii czynnej i 1 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 .
- 6.4 **Rodzaj i usytuowania zabezpieczenia głównego:** Wyłącznik zabudowany w polu zasilającym w złączu kablowym ZKSN Odbiorcy opisanym w pkt. 4.2. a.
- 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) projekt układów pomiarowych pozytywnie uzgodnić z Przedstawicielem Działu Pomiarów ESV,
  - c) zastosować przekładniki prądowe o klasie dokładności 0,2s i przekładniki napięciowe o klasy 0,2.
  - d) należy zapewnić dwie drogi transmisji bezpośrednio z interfejsów szeregowym RS485 lub IP liczników układu podstawowego i rezerwowego realizowane w sposób ciągły on-line do systemu pomiarowego ESV,
  - e) należy zapewnić możliwość odczytu zdalnego każdego z rozliczeniowych liczników energii przez Odbiorcę,
  - f) należy zastosować zabezpieczenia obwodów napięciowych, instalowane w pobliżu przekładników napięciowych,
  - g) urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą posiadać zatwierdzenie typu, legalizację, certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację zgodną z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo potwierdzające poprawności działania,
  - h) w pobliżu tablicy licznikowej zabudować gniazda 230 V AC umożliwiającego podłączenie aparatu kontrolno-pomiarowego,
  - i) urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do oplombowania,
  - j) wymagania techniczne dla układów pomiarowych określone są w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, (link ze strony esv.pl)
  - k) inne: niedopuszczalne jest włączanie 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: - parametry zostaną udostępnione na etapie projektowania.**

- 8. Inne wymagania:** 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.
  - c) ESV zastrzega sobie prawo do ograniczenia lub wstrzymania generacji w jednostce wytwórczej i ograniczenie wprowadzania do sieci ESV energii czynnej w przypadku występowania stanów remontowych i awaryjnych linii kablowej SN zasilanej z pola 15 kV w stacji GPZ Radom Potkanów. Powyższe nie będzie stanowić o niewykonaniu lub nieprawidłowym wykonaniu umowy dystrybucyjnej. Powyższe nie wyklucza również ewentualnych ograniczeń generacji na polecenie PGE Dystrybucja i/lub PSE.
2. 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.
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. Projektant uzgodni z wydającym warunki przyłączenia na etapie projektowania dokumentację w zakresie pkt. IA 4.1.

7. 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 ESV8
8. **Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić do wydającego warunki przyłączenia każdy instalowany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić techniczne warunki przyłączenia agregatu z instalacją odbiorczą.**
9. 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).
10. 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.
11. Podmioty zaliczane do I, II, III grupy przyłączeniowej, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji, opracowują Instrukcję Współpracy Ruchowej podlegającą uzgodnieniu z OSD przed przyłączeniem podmiotu do sieci.

### III. DODATKOWE WYMAGANIA:

1. W sprawie **INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY** projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną ESV8 należy kontraktować się z Działem Dyspozycji z siedzibą w Siechnicach przy ul. Ciepłowniczej 1A.
2. Nowobudowane sieci, instalacje i urządzenia wykonać zgodnie z obowiązującym „Prawem budowlanym”, zasadami sztuki i wiedzy technicznej oraz niniejszymi warunkami przyłączenia.
3. Termin ważności warunków przyłączenia: **2 lata od daty ich dostarczenia.**
4. Niniejsze warunki przyłączenia wydaje się z projektem umowy o przyłączenie nr **U/2023/09/011/ESV8**
5. Przyłączenie obiektu Wnioskodawcy do sieci rozdzielczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu niniejszych warunków.
6. 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 ESV8 wyda nową umowę o przyłączenie z opłatą wyliczoną zgodnie z obowiązującą „Taryfą”.
7. 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 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.**

- 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.
- W przypadku nie zawarcia umowy w terminie 30 dni od daty wystawienia niniejszych warunków zapisy przekazanego projektu umowy mogą utracić swą ważność.

Opracował	Zatwierdził
Imię, nazwisko:	

K/o:

- Adresat,
- ESV8