

FJORD SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
Biała Podlaska
ul. Aleja Solidarności 26E
21-500 Biała Podlaska

**Warunki przyłączenia nr 24-C0/WP/00117 dla zakładu wytwarzania energii,
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 0,4 kV**

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Zakład wytwarzania energii – moduł parku energii (nazywany i oznaczany dalej: instalacja fotowoltaiczna, nazwa własna – Instalacja Fotowoltaiczna - W0-5 947 Hala Produkcyjna)
Moc maksymalna – 0,3016 MW. Typ NC RfG – B. Typ jednostek wytwórczych: ogniwa fotowoltaiczne IBEX 156MHC-EiGER 580 o mocy 580 Wp – 440 szt. i Q.PEAK DUO ML G9+ 380 o mocy 380 Wp – 130 szt., inwertery SE100K o mocy maksymalnej 100 kW – 2 szt. i SE50K o mocy maksymalnej – 1 szt.

Lokalizacja: gmina Biała Podlaska, miejscowość Biała Podlaska, ul. Aleja Solidarności 26E, nr dz. 1043

Na podstawie Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego z dnia 22 marca 2023 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 819 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek z dnia 21-02-2024 oraz zgodę na moc dostępną – pismo z dnia 22-04-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: złącze nN 225/3/1 w linii nN kier. ST-225 pole nr 3.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego – istniejące złącze kablowo-pomiarowe nN: **zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczeń w złączu kablowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: wprowadzana – **0,0954 MW** (moc zainstalowana 0,3046 MW).
- 4 Moc przyłączeniowa: pobierana – **0,153 MW**, w tym 0,003 MW potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej – zasilanie podstawowe.
- 5 Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiających przyłączenie źródła wytwórczego:
 - 5.1 Nie dotyczy – przyłączenie w istniejącym układzie sieci.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1 Realizowana zgodnie z wymaganiami Inwestora budowa instalacji fotowoltaicznej, z wykorzystaniem urządzeń wytwórczych istniejącej mikroinstalacji (o mocy zainstalowanej 49,4 kW; nr sprawy 22-C4/S/02627), powinna uwzględniać wymagania:
 - Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (zwanym dalej NC RfG) oraz Wymogi ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych, odpowiednio dla modułu parku energii typu B,
 - obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD).
 - 6.2 Istniejące instalacje i urządzenia elektroenergetyczne przystosować do nowego układu pracy ze zwiększoną mocą przyłączeniową i zainstalowaną źródła wytwórczego energii elektrycznej.
 - 6.3 W sąsiedztwie miejsca dostarczania (pkt. 2) wybudować złącze kablowo-pomiarowe nN będące własnością Podmiotu Przyłączanego. Lokalizację złącza pomiarowego nN uzgodnić na etapie projektowania.
 - 6.3.1 W złączu kablowo-pomiarowym nN zainstalować rozłącznik, zabezpieczenia i układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej. Zabezpieczenia i dostępne przewodzące elementy od strony sieci dystrybucyjnej oraz elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej należy przystosować do opłombowania.
 - 6.3.2 Zastosować zabezpieczenia zasilające obiekt o wartości znamionowej, jaka wynika z obliczeń.
 - 6.3.3 Zalecana jest konstrukcja złącza pomiarowego nN z materiałów termoutwardzalnych.
 - 6.3.4 Drzwiczki złącza pomiarowego nN, do których PGE Dystrybucja S.A. winna mieć dostęp, należy wyposażać w zamki z wkładką typu Master-Key.
 - 6.4 Od zacisków prądowych przyłącza (pkt. 2) poprzez złącze kablowo-pomiarowe nN należy zasilć rozdzielnicę główną obiektu Podmiotu Przyłączanego linią kablową z ew. wykorzystaniem istniejących odcinków wewnętrznej linii zasilającej o przekroju przewodów wynikającym z obliczeń. Podział przewodu PEN dokonać zgodnie z zamierzeniami Inwestora po stronie instalacji Podmiotu Przyłączanego.
 - 6.5 W instalacjach głównej rozdzielnicy przed obwodami odbiorów należy zrealizować urządzenia uniemożliwiające instalacji fotowoltaicznej generację mocy wprowadzanej do sieci w wysokości większej, jak wartość mocy przyłączeniowej.
 - 6.5.1 Sposób zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej należy ustalić na etapie opracowanej dokumentacji technicznej. Zabezpieczenia zaprojektować w sposób zapewniający nadzór nad pracą urządzeń przez PGE Dystrybucja S.A. oraz w sposób uniemożliwiający zmianę ustawień przez Podmiot Przyłączany.

6.6 Na terenie obiektu/nieruchomości Podmiotu przyłączyć wybudować urządzenia i instalacje fotowoltaiczne, spełniające wymagania obowiązujących przepisów, w tym m.in.:

6.6.1 W rozdzielni głównej nN elektrowni zainstalować: zabezpieczenia i urządzenia automatyki zabezpieczeń. Dopuszcza się konstrukcję pełniącą funkcję złącza/rozdzielniczy kablowo-rozdzielczo-zabezpieczeniowego, która będzie spełniać wymagania stosownych przepisów oraz zapewni poprawną pracę aparatury.

6.6.2 Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia nastaw niezależnych zabezpieczeń dodatkowych elektrowni, zmiana nastaw zabezpieczeń nie może być dokonana samodzielnie przez Podmiot Przyłączający.

6.6.3 Zabezpieczenia dodatkowe powinny oddziaływać na łącznik sprzęgający. Właściciel modułu wytwarzania wykonuje układ EAZ w taki sposób, aby wyłącznik sprzęgający był łącznikiem przeznaczonym do wyłączania jedynie modułu wytwarzania, a wyłączenie go nie skutkowało pozbawieniem zasilania potrzeb własnych modułu wytwarzania ani jakichkolwiek innych obwodów niezwiązanych z tym modułem.

6.7 Elektrownia powinna być dostosowana do wymagań NCRfG, IRIESD oraz wymagań - Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia Operatora Systemu Dystrybucyjnego (Kryteria...), w tym wyposażone m.in. w:

6.7.1 Urządzenia do zsynchronizowanego i optymalnego łączenia z siecią.

6.7.2 łącznik służący do wyłączenia elektrowni oraz łącznik do jej odłączenia (stworzenia przerwy izolacyjnej).

6.7.3 łącznik sprzęgający powinien być zrealizowany zgodnie z Kryteriami..., jako układ zespołu wyłącznikowego ZW.

6.7.4 Zabezpieczenia jednostki wytwórczej podstawowe i dodatkowe: przed pracą wyspowa, wzrostem i obniżeniem napięcia, nad i podczęstotliwościowe oraz zabezpieczenie przed pracą niepełnofazową.

6.7.5 Urządzenia wymagane NC RfG dla źródła typu B, m.in. zapewniającą zdolność do trybu LFSM-O.

6.8 Zasilanie zabezpieczeń i telemechaniki dla potrzeb farmy fotowoltaicznej wykonać gwarantowanym napięciem stałym zapewniającym ciągłość pracy EAZ.

6.9 Wnioskodawca powinien zrealizować telemechanikę do Centrum Dyspozytorskiego Białą Podlaską w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów. Telemechanikę należy zrealizować w oparciu o łącze bezpośrednie światłowodowe, miedziane lub łącze w systemie GSM.

6.10 Telesterowanie powinno umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. sterowanie łącznikiem sprzęgającym oraz mocą czynną i bierną, w tym charakterystyką $Q=f(U)$.

6.11 Telesygnalizacja powinna odzwierciedlać:

6.11.1 Odzworowanie stanu łącznika sprzęgającego i pozostałych łączników w torze wytwórczym, jak również sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego, komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń (podstawowych i dodatkowych), stan inwertera: pracujący, gotowy do pracy, odstawiony z pracy.

6.11.2 Odzworowanie stanu łącznika do odłączania farmy fotowoltaicznej i stwarzania przerwy izolacyjnej.

6.12 Telepomiar powinien przekazywać odzwierciedlenie parametrów energii elektrycznej wytwarzanej przez źródło – na łącznych zaciskach napięcia przemiennego inwertera (pomiar: $P, \pm Q, \cos\phi$), jak również, w rozdzielni głównej nN, przed polami odbiorów z analizatora, o którym mowa w punkcie 10, pomiar: $P, \pm Q, \cos\phi$ oraz I i U – w każdej fazie, oraz pomiar temperatury otoczenia, nasłonecznienia farmy.

6.13 Zastosowane urządzenia telemechaniki i zabezpieczeń powinny spełniać standardy i protokoły komunikacji wymagane do współpracy z urządzeniami i systemem PGE Dystrybucja S.A.

6.14 Łączność dla celów telemechaniki powinna zapewniać ciągły nadzór nad obiektem farmy fotowoltaicznej w czasie rzeczywistym i być wyposażona w niezależny moduł synchronizacji czasu.

6.15 Inne wymagania:

a) Moduł parku energii – instalacja fotowoltaiczna (Instalacja Fotowoltaiczna -WO-5-947 Hala Produkcyjna) – zlokalizowana w m-ci Białą Podlaską, ul. Aleja Solidarności 26E, dz. nr 1043, musi spełniać wymagania Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci oraz Właściciel zakładu wytwarzania energii potwierdza odpowiednio w Dokumencie Modułu Wytwarzania Energii – PGMD,

b) należy wykonać próby funkcjonalne urządzeń i poprawności działania układów zabezpieczeń, w tym zabezpieczenia przed pracą wyspowa na sieć dystrybucyjną, w zakresie wcześniej uzgodnionymi w obecności przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A.,

c) w ramach umowy o przyłączenie Właściciel wykona testy sprawdzające (przy współudziale przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A.) dotrzymywania parametrów jakościowych wytworzonej energii elektrycznej. W przypadku nie dotrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej należy zastosować zabezpieczenia przed przedostaniem się zakłóceń elektrycznych z urządzeń farmy fotowoltaicznej do sieci i uzgodnić je na etapie projektowania. Po rozruchu tych zabezpieczeń należy dokonać pomiarów weryfikujących założenia projektowe odnośnie zakłóceń elektrycznych i w przypadku przekroczenia parametrów jakościowych energii elektrycznej wymaganych przepisami należy ponownie przebudować powyższe zabezpieczenia do uzyskania wymaganych parametrów,

d) załączenie jednostki wytwórczej, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej i zgodnie z NC RfG,

e) w przypadku wybudowania dodatkowego źródła prądu dla odbiorów wymagających dużej pewności zasilania należy je zrealizować w sposób uniemożliwiający podanie napięcia z tego źródła na sieć dystrybucyjną.

7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego: bezpośrednie sąsiedztwo miejsca dostarczania energii elektrycznej - złącze kablowo-pomiarowe nN.

8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo – rozliczeniowego:

8.1 Wymagania ogólne.

8.1.1 Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Okres między kolejnymi wzorcowaniami liczników, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej, jest równy okresowi ważności legalizacji liczników klasy C, które podlegają tej kontroli, zgodnie z przepisami odrębnymi. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.

8.1.2 Moc znamionowa rdzeni przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni tych przekładników. W przypadku przekładników, których parametry znamionowe umożliwiają obciążenie strony wtórnej w innym zakresie, obciążenie strony wtórnej należy dobierać do znamionowego zakresu obciążalności przekładników. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prądy pierwotne wynikające z mocy zamówionej oraz mocy przyłączeniowej wprowadzanej mieściły się w granicach 1-120% ich prądu znamionowego.

8.1.3 Przekładniki prądowe powinny posiadać współczynnik bezpieczeństwa przyrządu $FS \leq 5$.

8.1.4 Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych atestowanymi rezystorami dociążającymi instalowanymi w obudowach przystosowanych do plombowania.

8.1.5 Urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny spełniać wymagania dla danej kategorii układu pomiarowo-rozliczeniowego określone w IRIESD.

8.1.6 Licznik energii elektrycznej powinien rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 1 do 60 min oraz umożliwiać półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. Licznik energii elektrycznej powinien automatycznie zamykać okresy obrachunkowe zgodnie z taryfą dla energii elektrycznej lub umową oraz przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni kalendarzowych (dla cykli całkowania 15').

8.1.7 Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.

8.1.8 Licznik zdalnego odczytu wraz z modułem komunikacyjnym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Pozostałe elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej (wraz z przygotowaniem miejsca zainstalowania licznika zdalnego odczytu) własnym kosztem i staraniem dostarczy i wykona Wnioskodawca.

8.2 Wymagania szczegółowe.

8.2.1 Zastosować półpośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej, na napięciu 0,42 kV.

8.2.2 Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i energii biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profilu obciążenia.

8.2.3 Licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien posiadać klasę dokładności nie gorszą niż C dla energii czynnej i nie gorszą niż 1S dla energii biernej.

8.2.4 Przekładniki prądowe, powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.

8.2.5 Układ pomiarowy powinien być wyposażony w układ transmisji danych pomiarowych do Lokalnego Systemu Pomiarowo - Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin. W przypadku zastosowania urządzeń telekomunikacyjnych umożliwiających realizację transmisji danych za pomocą sieci GSM w standardzie LTE kartę SIM dostarczy PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.

9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:

- ww. zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.

10 Wymagania i miejsce zainstalowania rejestratora jakości energii:

- w projektowanej rozdzielni głównej obiektu, zastosować rejestrator typu A.

11 Do obliczeń przyjąć:

11.1 Dla rozdzielni WN w stacji WN/SN Biała Podlaska Wola moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi 946 MVA.

11.1 Sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją nadążną z czynną automatyką AWSC (prąd wymuszany 59A, prąd nieskompensowania 35A).

11.2 Prąd zwarc wielofazowych 12 kA przy czasie $t = 1$ s w miejscu Stacja WN/SN - napięcie dolne.

- 11.3 Prąd ziemnozwarciowy 500 A przy czasie $t = 4$ s trwania zwarcia.
- 12 System ochrony przeciwporażeniowej:
- instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,
- 13 Wymagany stosunek poboru energii bierniej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \phi = 0,4$.
- 14 Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
- 15 Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej: zgodnie z IRIESD
- 16 Wymagania w zakresie
- 16.1 Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: zgodnie z punktem 8 nin. warunków.
- 16.2 Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: instalowane urządzenia Podmiotu Przyłączanego nie mogą wprowadzać zakłóceń w pracy sieci i instalacjach innych odbiorców, ani też powodować pogorszenia standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w obowiązujących przepisach.
- 16.3 Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie: powinny zapewniać bezpieczeństwo użytkownika a przede wszystkim ochronę przed porażeniem prądem elektrycznym oraz ochronę przed przepięciami, powstaniem pożaru, wybuchem i innymi szkodami.
- 16.4 Lokalizacja źródła wytwórczego od linii energetycznej: w przypadku kolizji zgłoszonego obiektu farmy fotowoltaicznej z istniejącą siecią elektroenergetyczną PGE Dystrybucja S.A. kolidujące urządzenia należy przebudować po trasie bezkolizyjnej; w celu określenia umowy o przełożenie sieci elektroenergetycznej będącej własnością PGE Dystrybucja S.A. należy wystąpić odrębnym pismem.
- Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
- 17 Obowiązujące wymagania wynikające z Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRIESD) zgodnej z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej:
- urządzenia przyłączane do sieci rozdzielczej muszą posiadać atesty lub homologacje oraz certyfikaty i znaki bezpieczeństwa,
 - prowadzenie ruchu i eksploatacji urządzeń pozostających na majątku użytkownika wymaga posiadania kwalifikowanego personelu oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Urządzeń, opracowanej z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji IRIESD PGE Dystrybucja S.A.,
 - operatywny nadzór nad pracą jednostek wytwórczych Wytwórcy sprawuje operator sieci dystrybucyjnej – w sytuacjach wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie, a także w celu zapobieżenia wystąpienia awarii PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do:
 - a) wyłączenia lub wydania obsłudze farmy polecenia wyłączenia wyłącznika sprzęgającego; w przypadku braku możliwości sterowania łącznikiem sprzęgającym wyłączenie zasilania farmy w miejscu przyłączenia do sieci PGE Dystrybucja S.A.,
 - b) dokonania lub wydania obsłudze farmy polecenia dokonania redukcji generacji mocy czynnej w pełnym zakresie od mocy czynnej maksymalnej do 0 kW,
 - c) dokonania lub wydania obsłudze farmy polecenia dokonania regulacji generowanej/ pobieranej mocy biernej w pełnym zakresie regulacji (poprzez zmianę zadanej wartości mocy biernej Q lub $\cos \phi$).
- 18 W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem IRIESD PGE Dystrybucja S.A. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega uzgodnieniu i zatwierdzeniu przez PGE Dystrybucja co najmniej 14 dni przed przyłączeniem.
- 19 Informacje dodatkowe:
- 19.1 Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
- 19.2 Warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku.
- 19.3 Realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 19.4 Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.
- 20 Warunkiem wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wyprodukowanej energii elektrycznej jest zawarcie umowy dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A. oraz dostarczanie energii elektrycznej o parametrach jakościowych i ilościowych:
- 20.1 Niepowodujących zakłóceń w pracy sieci.
- 20.2 Niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców.
- 20.3 Niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. swoim odbiorcom.
- Niedotrzymanie ww. warunków przez Wytwórcę może skutkować jego wyłączeniem.

21 Uwagi dodatkowe:

21.1 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń.

21.2 Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie.

21.3 Jednostka wytwórcza musi spełniać wymagania Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci oraz wymogi ogólnego stosowania dla przyłączania jednostek wytwórczych. Wymogi ogólnego stosowania są dostępne na stronie internetowej PSE <https://www.pse.pl/dokumenty> pt. Wymogi ogólnego stosowania Rozporządzenie Komisji (UE) a także wymagania techniczne określone w załączniku nr 1 do Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. (Dz. U. poz. 819).

21.4 W celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej, PSE S.A. będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez źródło przyłączone do sieci PGE Dystrybucja S.A., która z kolei będzie uprawniona do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez moduł parku energii. Odpowiednie postanowienia w tym zakresie będą ujęte w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. zastrzegają, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. po przyłączeniu instalacji fotowoltaicznej będą uprawnione do wydawania poleceń, o których mowa powyżej, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, w tym bez rekompensat z tego tytułu na rzecz Wnioskodawcy.

Warunki przyłączenia opracował:

Jacek Słowik

KIEROWNIK
Wydziału Przyłączania i Rozwoju

mgr inż. Jerzy Łysek

Harmonogram przyłączenia z dnia 30-04-2024 r.
do warunków przyłączenia i umowy

1. Dotyczy

Nr Kontrahenta PNO:	0905555
Nr warunków przyłączenia:	24-CO/WP/00117
Nr umowy o przyłączenie	24-CO/UP/00117
Podmiot Przyłączany:	FJORD SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
Obiekt:	instalacja fotowoltaiczna (Instalacja Fotowoltaiczna - W0-5 947 Hala Produkcyjna)
Lokalizacja:	Gmina: Biała Podlaska Miejscowość: Biała Podlaska, ul. Aleja Solidarności 26E Nr działki: 1043

2. Harmonogram realizacji przyłączenia

Lp.	Etap realizacji	Termin realizacji
1.	Prace projektowe	Do 6 miesięcy przed terminem przyłączenia
2.	Dostarczenie do PGE Dystrybucja S.A. prawomocnej decyzji pozwolenia na budowę obiektu wymienionego w tytule umowy, lub innego dokumentu wymaganego ustawą Prawo budowlane	nie dotyczy
3.	Realizacja robót budowlanych i odbiór robót	Do 14 dni przed terminem przyłączenia
4.	Zgłoszenie gotowości instalacji Podmiotu przyłączanego do przyłączenia	Do terminu przyłączenia
5.	Zawarcie umowy kompleksowej lub dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.	Do 30 dni od wydania dokumentu „Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów technicznych dostaw.”
6.	Termin przyłączenia	23-04-2026
7.	Termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji	23-05-2026

Sporządził:
Jacek Słowik



Zatwierdził:
KIEROWNIK
Wydziału Przyłączenia i Rozwoju



PGE Dystrybucja S.A. informuje: Celem RODO jest ujednolicenie zasad przetwarzania danych osobowych na terenie całej Unii Europejskiej. Poniższa klauzula informuje o tym w jakim celu i na jakiej podstawie Pani/Pana dane osobowe są przetwarzane, kto jest ich administratorem, jakim podmiotom mogą zostać udostępnione oraz o prawach przysługujących osobom, których dane dotyczą. Dodatkowo informujemy, że w związku z otrzymaniem tej klauzuli, nie trzeba kontaktować się z PGE Dystrybucja S.A. ani składać dodatkowych oświadczeń. Wystarczy zapoznać się z niniejszą klauzulą informacyjną.

KLAUZULA INFORMACYJNA

Zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) (dalej „**RODO**”) informujemy, że:

- I. **Administratorem** Pani/Pana danych osobowych jest PGE Dystrybucja S.A z siedzibą w Lublinie – adres: ul. Garbarska 21 A, 20-340 Lublin (zwana dalej „Spółką”).
- II. W sprawie przetwarzania danych osobowych można skontaktować się z:
 - **Inspektorem Ochrony Danych** pod email: dane.osobowe@pgedystrybucja.pl,
 - pisemnie na adresy siedzib naszych Oddziałów wskazane na stronie internetowej: www.pgedystrybucja.pl
- III. **Cele i podstawy przetwarzania Pani/Pana danych osobowych:**
 - 1) w celu wypełnienia ciążących na Spółce obowiązków prawnych związanych z: realizacją procesu przyłączania odbiorców do sieci dystrybucyjnej, pełnieniem przez Spółkę funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD) i prowadzeniem działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, monitorowaniem jakości świadczonych usług oraz utrzymaniem, rozbudową i modernizacją sieci elektroenergetycznej (podstawa z art. 6 ust 1 lit. c RODO),
 - 2) w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Spółki, w tym wydania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej a także realizacji tej umowy (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. b RODO),
 - 3) w celu ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń, w celu badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, w celu prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

W przypadku gdy jest Pani/Pan pełnomocnikiem/reprezentantem zastosowanie do Pani/Pana danych osobowych mają ww. cele i podstawy przetwarzania w zakresie wynikającym z umocowania.

W przypadku, gdy jest Pani/Pan wykonawcą podmiotu przyłączanego w zakresie koniecznym do dokonania przyłączenia do sieci elektroenergetycznej Spółki, Pani/Pana dane osobowe wskazane w dokumentach przekazywanych PGE Dystrybucja S.A. przetwarzane będą w celu i na podstawie wskazanej w pkt III.1 i pkt III.3, a także w celu podjęcia działań i realizacji umowy w zakresie wskazanych w pkt III.2 na rzecz podmiotu przyłączanego (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO).

- IV. **Będziemy przechowywać Pani/Pana dane osobowe przez czas niezbędny do realizacji celów określonych w pkt III, tj.:**
 - w zakresie wypełniania obowiązków prawnych ciążących na Spółce przez czas wykonywania tych obowiązków przez Spółkę, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w celu podjęcia na Pani/Pana żądanie działań zmierzających do zawarcia umowy wskazanej w pkt III – przez okres konieczny do podjęcia działań zmierzających do zawarcia umowy, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie realizacji zawartej przez Panią/Pana umowy wskazanej w pkt III - przez okres obowiązywania umowy do czasu zakończenia jej realizacji i rozliczenia oraz przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane, a także przez okres konieczny do zabezpieczenia ewentualnych roszczeń – zgodnie z okresem przedawnienia roszczeń wynikającym z przepisów prawa.
 - w zakresie ustalenia, obrony i dochodzenia roszczeń - przez okres przedawnienia roszczeń wynikający z przepisów prawa, a także przez czas, w którym przepisy prawa nakazują nam przechowywać dane,
 - w zakresie badania satysfakcji klientów z jakości świadczonych usług, prowadzenia działalności operacyjnej Spółki, w tym statystyki i raportowania Spółki, prowadzenia ewidencji punktów poboru energii w zakresie danych bieżących i historycznych, w celach archiwalnych (dowodowych) będących

realizacją naszego prawnie uzasadnionego interesu zabezpieczenia informacji na wypadek prawnej potrzeby wykazania faktów, wykazania wykonania obowiązków – do czasu istnienia prawnie uzasadnionych interesów Spółki stanowiących podstawę tego przetwarzania, a także przez czas, w którym przepisy nakazują nam przechowywać dane.

V. Przysługujące prawa. W każdej chwili przysługuje Pani/Panu:

- **prawo do wniesienia sprzeciwu** wobec przetwarzania danych, przetwarzanych na podstawie art. 6 ust. 1 lit. f RODO wskazanych powyżej w pkt III. Przystaniemy przetwarzać dane w tym zakresie, chyba że będziemy w stanie wykazać, że istnieją ważne, prawnie uzasadnione podstawy, które są nadrzędne wobec Pani/Pana interesów, praw i wolności lub dane będą nam niezbędne do ewentualnego ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń.
- **prawo żądania dostępu do swoich danych osobowych** oraz otrzymania ich kopii, prawo żądania ich **sprostowania** (poprawiania), **usunięcia lub ograniczenia przetwarzania** swoich danych osobowych, a także prawo do **przenoszenia** swoich danych osobowych.

Wnioski w w/w zakresie można przestać na adresy wskazane w pkt II powyżej lub składać osobiście w Punktach Obsługi Klienta Dystrybucyjnego (POKD) Spółki znajdujących się w Oddziałach Spółki i Rejonach Energetycznych (adresy dostępne na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl). Aby mieć pewność że jest Pani/Pan uprawniony do złożenia wniosku w w/w sprawach, możemy prosić o podanie dodatkowych informacji pozwalających na uwierzytelnienie Pani/Pana tożsamości. Zakres każdego z tych praw oraz sytuacje, w których można z nich skorzystać, wynikają z przepisów prawa - RODO.

- **prawo do wniesienia skargi** do organu nadzorczego właściwego do monitorowania stosowania RODO zgodnie z art. 51 RODO tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

VI. Udostępnianie danych osobowych.

Pani/Pana dane osobowe mogą zostać udostępnione następującym odbiorcom i kategoriom odbiorców: podmiotowi sprawującemu uprawnienia właścicielskie wobec Spółki, naszym partnerom, z którymi współpracujemy przy świadczeniu usług, realizacji obowiązków wynikających z przepisów prawa, w szczególności: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., innym operatorom systemów dystrybucyjnych, sprzedawcom energii elektrycznej, podmiotom prowadzącym działalność pocztową lub kurierską, podmiotom prowadzącym działalność płatniczą, podmiotom prowadzącym działalność ubezpieczeniową, podmiotom nabywającym wierzytelności, biurom informacji gospodarczej, instytucjom, organom, podmiotom uprawnionym przez przepisy prawa np. policja, organy skarbowe, sądy, prokuratura, organy celne, Agencja Rynku Energii, Agencja Rynku Rolnego, Urząd Regulacji Energetyki, UOKIK, lub innym oraz **naszym podwykonawcom** działającym na nasze zlecenie (podmiotom przetwarzającym dane osobowe w zakresie wskazanym przez Spółkę), firmom wspierającym nas przy realizacji usług, wykonywaniu obowiązków OSD, np. firmom świadczącym nam usługi doradcze, konsultacyjne, audytowe, w zakresie archiwizacji, digitalizacji dokumentów, w zakresie remontów, modernizacji, rozbudowy sieci elektroenergetycznej, w zakresie usuwania awarii, firmom prawniczym, teleinformatycznym, informatycznym (w szczególności dostawcom oprogramowania i utrzymującym, obsługującym systemy teleinformatyczne, informatyczne), firmom realizującym kontrole, obsługę korespondencji, agencjom badawczym, a także podwykonawcom w/w odbiorców i podwykonawców.

Pani/Pana dane osobowe mogą być przekazywane do państwa trzeciego (tj. państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego, dalej: EOG) w związku ze świadczeniem na rzecz Spółki przez wykonawców usług w zakresie ICT. Dane te przekazywane są do tych państw trzecich, które w ocenie Komisji Europejskiej zapewniają odpowiedni stopień ochrony takich danych, a do innych państw trzecich jedynie wówczas, gdy przekazywanie tych danych oparte jest o zawierane przez Spółkę umowy gwarantujące stosowanie standardowych klauzul ochrony danych, przyjętych przez Komisję Europejską zgodnie z art. 46 ust. 2 lit. c RODO. Kopię standardowych klauzul ochrony danych, o których mowa powyżej, można uzyskać od Inspektora Ochrony Danych w sposób wskazany w pkt II.

VII. Wymóg podania danych.

Podanie Pani/Pana danych osobowych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów określonych w pkt III, natomiast w przypadkach i w zakresie wskazanym w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. 2018 poz. 755) podanie danych osobowych podmiotu przyłączanego jest obowiązkowe. (bez ich podanie nie będziemy mogli realizować procesu przyłączania i obowiązków prawnych ciążących na Spółce).

W zakresie Pani/Pana numeru telefonu, adresu e-mail – podanie takich danych jest dobrowolne, ale usprawnia komunikację z osobą, której dane dotyczą.

W przypadku wykonawców podanie danych jest dobrowolne, ale konieczne do realizacji celów wskazanych w pkt III.

VIII. Zautomatyzowane podejmowanie decyzji, w tym profilowanie.

Informujemy, że Pani/Pana dane osobowe nie będą przetwarzane w sposób zautomatyzowany w tym stosując profilowanie.