

Rzeszów, 06.09.2024 r.

Załącznik nr 1 do Umowy Nr 24-F0/UP/00241 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Splast Sp. z o.o.
ul. Lotników 13
38-400 Krosno

Warunki przyłączenia nr 24-F0/UP/00241/RS-18/0428667KP24/V-310 dla farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci:

farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii PV+ME JASŁO 3 o łącznej mocy 1,953 MW.

Moc maksymalna – 1,953 MW (w tym: 1,453 MW - farma fotowoltaiczna; 0,5 MW - magazyn energii).

Typ NC RfG – B.

Typ urządzeń elektroenergetycznych:

- farma fotowoltaiczna:
istn.: panel: Jinko Solar JKM545M-72HL4-BDVP – 1749 szt.; inwerter: Huawei SUN2000-215KTL-H0 – 4 szt.
plan.: panel: Jinko Solar JKM590N-72HL4-BDV – 848 szt.; inwerter: Huawei SUN2000-100KTL-M2 – 5 szt.
- magazyn energii elektrycznej:
plan.: Elsta BESS-500/1 – 1 szt.;
parametry magazynu energii elektrycznej: moc zainstalowana: 500 kW - tryb rozładowania; 500 kW - tryb ładowania, pojemność znamionowa 1 MWh, sprawność pełnego cyklu ładowania: 84 %.

Lokalizacja: gmina Jasło, miejscowość Jasło, ul. Fabryczna 4, dz. nr 2528/3, 2528/4, 2538/5, 2539/5, 3233/5, 3233/21.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Klimatu i środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U z dnia 28 kwietnia 2023 r. poz. 819, z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek ostatecznie uzupełniony w dniu 08.08.2024 r. (data wpłaty zaliczki 08.05.2024 r.), określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia (bez zmian): pole nr 4 rozdzielni SN w stacji transf. 15/0,4 kV Jasło „Top Styl”.
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego (bez zmian): zaciski przekładników prądowych od strony zasilania w polu nr 4 rozdzielni SN w stacji transf. 15/0,4 kV Jasło „Top Styl” w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana (bez zmian) – 0,953 MW.
Moc zainstalowana: 1,953 MW (w tym: 1,453 MW - farma fotowoltaiczna; 0,5 MW - magazyn energii).
4. Moc przyłączeniowa: pobierana – 1 MW (moc przyłączeniowa instalacji odbiorczej istniejącego obiektu: Zakład Przetwórstwa Tworzyw Sztucznych).
5. Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiający przyłączenie źródła wytwórczego: brak.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) wprowadzenie mocy i energii do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów zrealizować poprzez przyłączenie jednostki wytwórczej do istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Jasło „Top Styl”, stosując odpowiednie urządzenia służące do zabezpieczenia zdolności technicznych do nieprzekraczania mocy przyłączeniowej zawartej w pkt. 3 niniejszych warunków przyłączenia,
 - b) istniejące urządzenia/sieci elektroenergetyczne, będące własnością Wnioskodawcy, przystosować do planowanego obciążenia,
 - c) informacje dodatkowe:
Przedmiotowa farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii 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 (NC RfG) oraz „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 (NC RfG)” zatwierdzone przez Prezesa URE.
W celu realizacji wymogów wynikających z NC RfG oraz z obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (IRIESD) w zakresie wymiany danych czasu rzeczywistego oraz zdalnego sterowania modułem wytwarzania energii przedmiotową farmę fotowoltaiczną wraz z magazynem energii należy wyposażyć w urządzenia umożliwiające połączenie z systemem dyspozytorskim SCADA WindEx za pomocą dwóch, niezależnych kanałów łączności – poprzez publiczną sieć GSM oraz za pomocą radiowej sieci łączności dyspozytorskiej PGE Dystrybucja. Wymaga się także aby przez połączenie ze SCADA WindEx realizowane były co najmniej następujące funkcjonalności:

- przystosowanie instalacji fotowoltaicznej do zdalnego sterowania przez OSD obiektem w zakresie ograniczenia oraz zaprzestania generacji mocy czynnej,
- telesygnalizacja: stanu położenia łącznika nN sprzęgającego farmę fotowoltaiczną, zadziałań nastawionych zabezpieczeń oraz odstawienia telesterowania instalacji fotowoltaicznej,
- telepomiarów parametrów energii generowanej przez instalację fotowoltaiczną, w szczególności pomiary mocy czynnej i biernej wraz z kierunkiem przepływu, napięć, prądów fazowych itp.

Sposób połączenia z systemem dyspozytorskim, organizację łączności, protokoły komunikacyjne oraz sposób realizacji ww. funkcjonalności należy uzgodnić na etapie projektowania z właściwymi służbami PGE Dystrybucja.

Planowany moduł wytwarzania energii powinien spełniać wymagania SO-GL.

7. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) układ pomiarowo-rozliczeniowy (UPR) powinien być zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca dostarczania i odbioru energii elektrycznej, tj. np. bramka pomiarowa -zgodnie z WBSE oraz IRIESD, dodatkowo układ pomiarowy należy zainstalować na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej, zgodnie z punktem 9,
- b) przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrzonej lub w wykonaniu zewnętrznym na konstrukcji słupowej. Przy wykonaniu napowietrznym podmiot przyłączający (wytwórca) obowiązany jest zorganizować dla przedstawicieli OSD prace na wysokości w celu umożliwienia przeprowadzenia m. in. kontroli i sprawdzenia elementów wyposażenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrzonej, lub w wykonaniu zewnętrznym dla stacji napowietrznej. Rozdzielnia wyposażona w elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego winna być usytuowana w miejscu łatwo dostępnym dla upoważnionych przedstawicieli PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wewnątrz obiektu, o ile pozwalają na to warunki. W przypadku usytuowania na zewnątrz, zabezpieczyć przed uszkodzeniem i wpływami czynników atmosferycznych.

8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) 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, w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z normą PN-EN62053-22. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia, potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Świadectwo wzorcowania dla przekładników pomiarowych prądowych lub napięciowych wydawane i uznawane jest bez terminu ważności. Urządzenia podlegające wzorcowaniu powinny posiadać cechę zabezpieczającą nałożoną przez producenta lub laboratorium oraz nałożoną przez laboratorium cechę potwierdzającą dokonanie wzorcowania.
- b) każde z przyłączy SN układu zasilania obiektu winno być objęte odrębnym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym mierzącym moc i energię w każdej fazie,
- c) przekładniki mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S dla przekładników prądowych i 0,2 dla przekładników napięciowych oraz są instalowane w każdej z faz. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
- d) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojenia/rdzeni przekładników,
- e) przekładniki prądowe w układach pomiarowych powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy pobieranej/produkowanej mieścił się w granicach: 1-120% prądu znamionowy przekładników o kl. dokładności 0,2S,
- f) liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,

- g) liczniki w układach pomiarowo-rozliczeniowych muszą dokonywać pomiaru energii czynnej na poborze i oddaniu natomiast energii biernej w czterech kwadrantach,
- h) liczniki muszą umożliwiać pomiar strat energii czynnej w linii zasilającej i transformacji, pomiar energii czynnej oraz energii biernej w obu kierunkach z rejestracją profili obciążenia oraz pomiar sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych; rejestrować i przechowywać w pamięci przebiegi obciążenia w programowalnym okresie uśredniania od 15. do 60 minut; umożliwiać modemowy zdalny odczyt oraz półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; automatycznie zamykać okresy rozliczeniowe określone Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); przechowywać dane pomiarowe przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15 minutowych); umożliwiać współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych.
- i) liczniki i modemy winny być odpowiednio sparametryzowane, liczniki z uwzględnieniem grupy taryf.,
- j) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- k) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- l) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych,
- m) do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej,
- n) przekładniki napięciowe muszą być zabezpieczone po stronie pierwotnej oraz stronie wtórnej,
- o) liczniki energii elektrycznej, urządzenia transmisji danych oraz synchronizacji czasu zabudowane na uchylnej tablicy pomiarowej wykonanej z materiału elektroizolacyjnego, zabezpieczającej obwody pomiarowe i sygnałowe,
- p) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania w taki sposób, aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb. Plombowanie musi zapewniać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafałszowanie jego wskazań,
- q) pole pomiarowe SN z przekładnikami napięciowymi powinno być wyposażone po stronie SN w odłącznik i bezpieczniki. Napęd odłącznika lub rozwiązanie konstrukcyjne rozdzielnic podlegają opłombowaniu przez OSD w sposób uniemożliwiający odłączenie przekładników bez zerwania plomb. W przypadku wykonania układu pomiarowego pośredniego w stacji słupowej nie należy stosować odłącznika w obwodach pierwotnych przekładnika napięciowego.
- r) elementy układów pomiarowych zamontować w rozdzielni pomiarowej wykonanej z materiału izolacyjnego, spełniając II klasę ochronności i usytuować w możliwie bliskiej odległości względem siebie. Liczniki zamontować na typowych tablicach licznikowych, poniżej których powinny być listwy kontrolno-pomiarowe, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowego,
- s) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach winna być uwzględniona wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania/wprowadzania z/do sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania/wprowadzania z/do sieci OSD nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
- t) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego powinny być łatwo dostępne,
- u) przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:
- układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów),
 - do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM,
 - układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM. Projektowanie typu anteny dla potrzeb GPRS/GSM winno być poprzedzone analizą skuteczności sygnału operatora sieci GSM.
- v) informacje dodatkowe:
- pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby realizacji obowiązku potwierdzania danych, o którym mowa w art. 45 ust. 5 ustawy - Odnawialne źródła energii (Dz.U.2020.261 tj. z dnia 18.02.2020 r.), dokonuje się w sposób i w miejscach określonych w art. 45 ust. 6 i 7 tej ustawy,
 - pomiarów ilości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii na potrzeby ustalenia rzeczywistego rozliczenia obowiązku wytworzenia przez wytwórcę, który wygrał aukcję, energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy (OZE), lub przez wytwórcę, który uzyskał zaświadczenie, o którym mowa w art. 70b ust. 8 ustawy

- (OZE), dokonuje się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w miejscu wprowadzenia tej energii do sieci elektroenergetycznej,
- projektowane układy pomiarowo-rozliczeniowe energii elektrycznej muszą być zainstalowane na napięciu przyłączenia i muszą spełniać wymagania dla kategorii B2 określone w „Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego” oraz wymagania zawarte w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej” a także wymagania znajdujące się w „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (WBSE) – Układy Pomiarowe (Tom 7) (wybrane dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>).
9. Wymagania dla układu na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- a) układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą spełniać wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego dla kategorii C2 i Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz obowiązującej „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” oraz obowiązujących „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>)
 - b) 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.
 - c) układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.
 - d) w każdym układzie pomiarowo-rozliczeniowym zastosować liczniki pośrednie, statyczne, czterokwadrantowe, wielostrefowe, 3-fazowe z wbudowanym zegarem sterującym i rejestracją profili:
 - e) mierzone wielkości, zgodnie z wymaganiami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 roku w sprawie systemu pomiarowego wraz z załącznikami a szczególności załącznikiem nr 1 (Kategoria C2), interfejsy elektryczne z liczników energii (w tym co najmniej 2xRS 485) na potrzeby zdalnego odczytu,
 - f) układy pomiarowe powinny być wyposażone w układ transmisji danych pomiarowych do lokalnego Systemu Pomiarowo – Rozliczeniowego (LSPR) PGE Dystrybucja S.A.
 - g) wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa PGE Dystrybucja S.A. Wymagania co do szybkości, częstości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa PGE Dystrybucja S.A. Dla układu pomiarowo-rozliczeniowego kategorii C2.
10. System nadzoru magazynu energii (EMS) należy połączyć z systemami nadzoru obiektów energetycznych w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, jak wspomniano w pkt. 6.c), wg indywidualnych uzgodnień na etapie projektowania.
11. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wg doboru projektanta.
12. Do obliczeń przyjąć:
- a) dla rozdzielni WN w stacji 110/SN Hankówka moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi 1498 MVA,
 - b) sieć SN 15 kV pracuje w sieci skompensowanej,
 - c) prąd zwarc wielofazowych 8,45 kA przy czasie $t=1$ s na szynach R15 kV stacji 110/SN Hankówka,
 - d) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t=5$ s trwania zwarcia.
13. System ochrony przeciwporażeniowej:
- instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,
 - w sieciach o napięciu wyższym od 1 kV – zgodnie z PN-E 05115.
14. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania: stopień skompensowania mocy biernej w pełnym zakresie generacji mocy czynnej $\text{tg}\phi_0$ winien zawierać się w przedziale $\pm 0,40$, a na kierunku pobór przez wytwórcę (jako odbiorca) z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej czynnej na potrzeby własne $\text{tg}\phi_0$ nie może być większy niż 0,40.
15. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska.
16. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
- a) farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii oraz budowane urządzenia sieciowe należy wyposażić w niezbędne zabezpieczenia i automatykę gwarantującą prawidłową współpracę z siecią dystrybucyjną PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
 - b) zabezpieczenia podstawowe farmy fotowoltaicznej wraz z magazynem energii powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
 - c) farma fotowoltaiczna wraz z magazynem energii należy wyposażić w zabezpieczenia od skutków zwarc i przeciążeń oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia,
 - d) zastosowane rozwiązania powinny spełniać wymogi określone w obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.
17. Wymagania w zakresie:

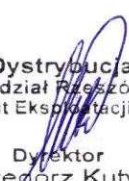
- e) zgodnie z obecnie obowiązującą taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów nie nalicza się opłaty za przyłączenie,
- f) PGE Dystrybucja S.A. zastrzega sobie prawo zmiany zakresu rzeczowego prac, wynikających ze zmian stanu sieci i jej konfiguracji lub utrudnień w budowie urządzeń. Zmiany wpływające na zwiększenie opłaty za przyłączenie wymagają akceptacji Podmiotu Przyłączanego oraz zmiany umowy o przyłączenie,
- g) Podmiot Przyłączany jako Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) będący Odbiorcą i Wytwórcą winien być bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez jednego wskazanego Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie handlowe (POB).
POB jest wskazywany przez URD typu wytwórca URD_w na etapie zawierania umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. POB-em powinien być ten sam podmiot, który pełni funkcję POB-a na kierunku pobór energii z sieci PGE Dystrybucja S.A.

Warunki przyłączenia opracował:

Piotr Bajorek

Warunki zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Eksploatacji i Rozwoju


Dyrektor
Grzegorz Kutyla

- 17.1. Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych: układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien umożliwiać transmisję danych pomiarowych do lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów). Do przesyłu danych pomiarowych (zdalnego odczytu) wykorzystać usługę transmisji danych oferowanych przez sieć GPRS/GSM. Układ pomiarowo-rozliczeniowy winien być wyposażony w urządzenia komunikacyjne GPRS/GSM. Na etapie projektu proponujemy rozważyć zasadność zastosowania anteny kierunkowej do modemu GPRS/GSM.
- 17.2. Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego:
- a) niedopuszczalne jest przyłączenie do instalacji lub sieci urządzeń wprowadzających zakłócenia do sieci lub instalacji innych odbiorców,
 - b) w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów może dokonać całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej.
- 17.3. Wyposażenia urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędnego do współpracy z siecią, do której ma nastąpić przyłączenie.
- Parametry techniczne i technologiczne wytwarzania energii elektrycznej w jednostce wytwórczej powinny umożliwiać:
- a) dotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej,
 - b) współpracę z siecią oraz spełnienie wymagań technicznych w zakresie przyłączenia do sieci urządzeń wytwórczych, w przypadku źródeł przyłączanych do sieci,
- Wszelkie prace powinny wykonać osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje do prowadzenia robót elektrycznych.
18. 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,
 - pozostałe wymogi zamieszczono w odpowiednich punktach niniejszych warunków przyłączenia.
19. W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje/zaktualizuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem instrukcji opracowanej dla sieci, do których podmiot ten jest przyłączany. Instrukcja powyższa jest zatwierdzana przez PGE Dystrybucja S.A.
20. Informacje dodatkowe:
- podmiot przyłączany do sieci zalicza się do III grupy przyłączeniowej,
 - warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
 - warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku,
 - realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej. Realizacja warunków przyłączenia (w tym rozpoczęcie prac projektowych) wymaga podpisania w okresie ważności warunków przyłączenia umowy o przyłączenie.
21. 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:
- a) niepowodujących zakłóceń w pracy sieci,
 - b) niepowodujących zakłóceń w instalacjach innych odbiorców,
 - c) niewpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez PGE Dystrybucja S.A. swoim odbiorcom,
 - d) parametry dostarczanej energii elektrycznej do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów winny spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U z dnia 28 kwietnia 2023 r. poz. 819, z późn. zm.).
- Niedotrzymanie ww. warunków przez Wytwórcę może skutkować jego wyłączeniem.
22. Uwagi dodatkowe:
- a) zakres prac ujęty w niniejszych warunkach zaprojektuje i wykona własnym kosztem i staraniem inwestor,
 - b) opracowaną dokumentację projektową przedłożyć w wersji papierowej oraz elektronicznej do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
 - c) przygotowane do pracy urządzenia zgłosić do przeglądu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów, zgodnie z wymogami Ramowej instrukcji przeprowadzania odbiorów obiektów budowlanych związanych z dystrybucją energii elektrycznej w PGE Dystrybucja S.A.,
 - d) przyłączenie przedmiotowej jednostki wytwórczej należy przeprowadzić na podstawie dokumentów i procedur wdrażających postanowienia kodeksu sieci NC RfG (w tym m.in. na podstawie „Procedury pozwolenia na użytkowanie dla modułów wytwarzania typu B o mocy maksymalnej od 0,2 MW do 10,0 MW ...”, udostępnionej na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.),