

Lubelski Rynek Hurtowy S.A.
Elizówka
ul. Szafranowa 6
21-003 Ciecierzyn

**Warunki przyłączenia nr 24-C0/WP/00446 dla zakładu wytwarzania energii,
do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV**

**Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Zakład wytwarzania energii – moduł parku energii
(nazywany i oznaczany dalej: ELEKTROWNIA FOTOWOLTAICZNA).**

**Moc maksymalna – 0,12976. Typ NC RfG – A. Typ jednostek wytwórczych: JKM480N60HL4-V,
JKM455N60HL4-V, .**

Lokalizacja: gmina Niemce, miejscowość Elizówka, ul. Szafranowa, nr dz. 100/97.

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 14-11-2024, określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: pole SN nr 11 w RS Elizówka.
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: **zaciski prądowe głowicy kablowej w polu liniowym w kierunku instalacji odbiorcy.**
- 3 Moc przyłączeniowa: wprowadzana – **0,0 MW.**
- 4 Moc przyłączeniowa: pobierana – 800 kW w tym na potrzeby własne generacji **0,00010 MW.**
- 5 Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiających przyłączenie źródła wytwórczego:
 - 5.1 Pole linowe nr 11 w rozdzielni SN stacji RS Dębowa należy przystosować do współpracy z obiektem elektrowni zgodnie z przepisami, w tym Instrukcja Ruchu i eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. m.in.:
 - a) Wyposażyć w aparaturę oraz dostosować terminal cyfrowy do pracy z funkcjami zabezpieczeniowymi kierunkowymi, automatyką kierunkowego SCO i kontrolą synchronizmu.
 - b) Zainstalować pomiar napięcia od strony linii z układem kontroli synchronizmu.
 - c) Dokonać adaptacji do nowego układu pracy automatyki rozdzielni 15 kV w stacji RS Dębowa zabezpieczenie szyn zbiorczych w rozdzielni SN, LRW, SZR i WPG.
 - d) Wykonać przyłączenie i edycję obiektu instalacji fotowoltaicznej w systemie SCADA w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin.
 - 5.2 Etapy i terminy wykonania zmian w sieci: zgodnie z umową o przyłączenie.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1 Realizowana zgodnie z wymaganiami Inwestora budowa elektrownia fotowoltaiczna energii powinna uwzględniać wymagania:
 - rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2023 r. poz. 819),- wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej SO GL opublikowane w Dzienniku Urzędowym UE w dniu 25 sierpnia 2017 r., które weszły w życie w dniu 14 września 2017 r.- obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. IRIESD,- 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 synchronicznego modułu wytwarzania energii typu A (w zakresie instalacji fotowoltaicznej).
 - obowiązującej w PGE Dystrybucja S.A. IRIESD
 - 6.2 Zasilanie obiektu odbywać się będzie w istniejącym układzie zasilania.
 - 6.2.1 Istniejący układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w stacji transformatorowej przystosować/zmodernizować do nowych warunków pracy oraz aktualnej IRIESD.
 - 6.3 Stację elektroenergetyczną SN/nN Wnioskodawcy, lokalizowaną na terenie obiektu przystosować do współpracy z obiektem elektrowni. W instalacji elektrowni fotowoltaicznej zainstalować wyłączniki pełniące rolę łącznika sprzęgającego. Zastosować zabezpieczenia przed wprowadzaniem wyprodukowanej energii do sieci elektroenergetycznej.
 - 6.3.1 Pomiar napięcia i pomiar mocy, o których mowa w punkcie 6. muszą być zrealizowane w stacji transformatorowej po stronie SN niezależnie od lokalizacji pomiaru rozliczeniowego energii elektrycznej.
 - 6.3.2 Wnioskodawca winien wykonać układ EAZ w taki sposób aby wyłączniki sprzęgające były łącznikami przeznaczonym do wyłączania elektrowni fotowoltaicznej. Należy w lokalizacji łączników sprzęgających uwzględnić, że w przypadku ich otwarcia powinno pozostać zachowane zasilanie z sieci PGE Dystrybucja S.A. do urządzeń odbiorczych obiektu oraz potrzeb własnych elektrowni fotowoltaicznej.
 - 6.4 Transformatory SN/nN o sugerowanym górnym napięciu 15,75 kV dostosować do przewidywanego obciążenia.

6.5 Elektrownia fotowoltaiczna powinny być wyposażone w urządzenia wymagane NC RfG, SO GL, IRIESD, w tym:

6.5.1 Łączniki dostosowane do wyłączenia elektrowni fotowoltaicznej - punkt 6. (łącznie wszystkich modułów) oraz łącznik do jej odłączenia i stworzenia przerwy izolacyjnej. Działanie wyżej wymienionych łączników nie powinno uniemożliwić poboru energii elektrycznej przez instalację obiektu oraz potrzeby własne elektrowni fotowoltaicznej.

6.5.2 Aparaturę EAZ dostosowaną do wymagań IRIESD i skoordynowaną z zabezpieczeniami PGE Dystrybucja S.A.

6.5.3 Urządzenia do zsynchronizowanego łączenia z siecią.

6.5.4 Aparaturę kontrolującą i utrzymującą zadane parametry jakościowe energii elektrycznej oraz urządzenia rejestrujące te parametry.

6.6 Zasilanie zabezpieczeń i telemechaniki dla potrzeb elektrowni fotowoltaicznej wykonać gwarantowanym napięciem stałym. Układy i urządzenia EAZ oraz obwody sterownicze muszą być odporne na awarie sieci elektroenergetycznej i zapewniać ciągłość pracy po wystąpieniu takiej awarii przez okres co najmniej 8 godzin.

6.7 Stację elektroenergetyczną SN elektrowni fotowoltaicznej należy wyposażyć w zabezpieczenia: podstawowe i niezależne dodatkowe:

6.7.1 Zabezpieczenia dodatkowe powinny obejmować ochronę: przed pracą wyspą (df/dt lub $d\mathbf{f}/d\mathbf{t}$), $<U$, $>U$, $<f$, $>f$, U_0 .

6.7.2 Zabezpieczenia dodatkowe powinny oddziaływać odpowiednio na łącznik sprzęgający (punkt 6.4.2).

6.7.3 Wielkości pomiarowe dla zabezpieczeń dodatkowych służących do ochrony: przed wzrostem napięcia i zerowo-nadnapięciowe powinny być pobierane ze strony SN.

6.7.4 Niezależne zabezpieczenia podstawowe (zrealizowane poza zabezpieczeniami dodatkowymi) muszą obejmować, m. in. zabezpieczenie od pracy wyspowej LoM o łącznym czasie wyłączenia zabezpieczenia od pracy wyspowej t_{max} 200 ms.

6.7.5 Zabezpieczenia transformatora SN/nN nie mogą być realizowane, jako funkcja w zabezpieczaniu dodatkowym elektrowni fotowoltaicznej.

6.8 Wykonana przez Inwestora na etapie opracowania dokumentacji projektowej analiza zabezpieczeń powinna obejmować sprawdzenie: kompletności zabezpieczeń, poprawność nastaw i koordynację z zabezpieczeniami systemu dystrybucyjnego oraz analizę zgodności z wymaganiami kodeksów. Analiza ma zawierać szczegółowy wykaz istniejących funkcji zabezpieczeniowych z określeniem ich algorytmów/kryteriów działania dla zabezpieczeń podstawowych.

6.9 Wnioskodawca powinien zrealizować telemechanikę do Centrum Dyspozytorskiego Lublin Miasto 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 łącznikami sprzęgającymi oraz umożliwiać zdalne sterowanie mocą w kierunku generacji mocy do sieci - sterowanie ma dotyczyć mocy czynnej, dla elektrowni fotowoltaicznej.

6.11 Telesygnalizacja powinna odzwierciedlać:

6.11.1 Odzworowanie stanu łączników sprzęgających i pozostałych łączników w torze generacji mocy, jak również sygnalizację zaniku napięcia pomocniczego, komplet sygnalizacji działania oraz uszkodzeń zabezpieczeń (podstawowych i dodatkowych), liczbę jednostek pracujących, gotowych do pracy, odstawionych z pracy, oraz sygnalizację przekroczenia parametrów Jakości Energii Elektrycznej.

6.11.2. Odzworowanie stanu łączników (punkt 6) do odłączania elektrowni fotowoltaicznej i stwarzania przerwy izolacyjnej.

6.12 Telepomiarzy powinny przekazywać odzwierciedlenie parametrów energii elektrycznej - po stronie SN (z analizatora jakości energii) napięcia fazowe i przewodowe, częstotliwość, prądy fazowe, $\cos \varphi$ oraz moc czynna i bierna wraz z kierunkiem przepływu oraz po stronie nN napięcia fazowe i przewodowe, częstotliwość, prądy fazowe, $\cos \varphi$ oraz moc czynna i bierna wraz z kierunkiem przepływu z elektrowni fotowoltaicznej). Sposób połączenia z systemem dyspozytorskim, organizację łączności, protokoły komunikacyjne oraz sposób realizacji ww. funkcjonalności należy uzgodnić na etapie projektowania z właściwymi służbami PGE Dystrybucja.

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 elektrowni fotowoltaicznej w czasie rzeczywistym i być wyposażona w niezależny moduł synchronizacji czasu.

6.15 Inne wymagania:

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

b) 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 dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej należy zastosować zabezpieczenia przed przedostaniem się zakłóceń elektrycznych z urządzeń elektrowni 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,

- c) załączenie obiektu, w tym po zaniku napięcia w sieci może nastąpić, na zasadach ustalonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej i zgodnie z kodeksami,
- d) w przypadku wybudowania dodatkowego źródła prądu dla odbiorów wymagających dużej pewności zasilania, należy uniemożliwić podanie napięcia z tego źródła na sieć dystrybucyjną.
- e) nie zezwala się na pracę jednostki wytwórczej z linią SN zasilaną z pola nieprzystosowanego do współpracy z obiektem,

7. Miejsce zainstalowania układów pomiarowych:

- układ pomiarowo-rozliczeniowy w bezpośrednie sąsiedztwo granicy stron - stacja transformatorowa SN/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 i napięciowych) 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 i uzwojeń przekładników pomiarowych powinna zostać dobrana tak, żeby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/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 i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych 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 obliczeniowe 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 zainstaluje Wnioskodawca.

8.1.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i zabezpieczenia usytuować poza pomieszczeniami z aparaturą SN.

8.2. Wymagania szczegółowe dla układu pomiarowo-rozliczeniowego:

8.2.1. Zastosować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej, na napięciu 15 kV.

- 8.2.2. Licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i energii biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili 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 1 lub 1S dla energii biernej.
- 8.2.4. Przekładniki prądowe, powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2s.
- 8.2.5. Przekładniki napięciowe powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,2.
- 8.2.6. 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. Usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1. ww. zabezpieczenie usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.
10. Wymagania i miejsce zainstalowania rejestratora jakości energii:
 - 10.1. w stacji transformatorowej Podmiotu przyłączanego, po stronie SN, zastosować rejestrator typu A.
11. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla rozdzielni WN w stacji WN/SN Hajdów moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi: 3488 MVA,
 - b) sieć SN - 15 kV pracuje w układzie z kompensacją z czynną automatyką AWSC (prąd wymuszany 59 A),
 - c) prąd zwarć wielofazowych 12 kA przy czasie $t = 1,0$ s w miejscu Stacja WN/SN Hajdów - napięcie dolne,
 - d) prąd ziemnozwarciowy 300,00 A przy czasie $t = 4$ s trwania zwarcia,
12. 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.
13. Wymagany stosunek poboru energii biernej do czynnej w miejscu dostarczania nie może być większy niż $\tan \varphi = 0,4$.
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 elektrowni 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 do Rejonu Energetycznego Puławy odrębnym pismem.
 - 16.5 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 energii sprawuje operator systemu dystrybucyjnego PGE Dystrybucja S.A.– 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 elektrowni fotowoltaicznej polecenia wyłączenia wyłącznika sprzęgającego;
 - b) dokonania lub wydania obsłudze elektrowni fotowoltaicznej polecenia dokonania redukcji generacji mocy czynnej w pełnym zakresie od mocy czynnej maksymalnej do 0 kW.

18. W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje Instrukcję współpracy ruchowej 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:

- warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia,
- warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze 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,
- przedłożyć do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Lublin projekt budowlany i wykonawczy w wersji **papierowej i elektronicznej** opracowany w oparciu o: obowiązujące przepisy budowy urządzeń energetycznych i rozwiązania typowe oraz Wytyczne do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A. (dostępne na stronie w Internecie www.pgedystrybucja.pl),
- przed przystąpieniem do opracowania dokumentacji projektowej, szczegóły związane z zasilaniem należy uzgodnić w Rejonie Energetycznym Puławy.

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:

- 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.

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.

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)”

21.4 PGE Dystrybucja S.A. zastrzega, a Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.) będą uprawnione do wydawania poleceń zmniejszenia mocy elektrycznej wytwarzanej przez farmę fotowoltaiczną Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy, w poszczególnych okresach rozliczania niezbilansowania (ORN), w celu zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w przypadku prognozowanego przez PSE S.A. wytwarzania energii elektrycznej w ilości przekraczającej zapotrzebowanie na tę energię. W takim przypadku PSE S.A. i PGE Dystrybucja S.A. nie ponoszą odpowiedzialności z tego tytułu, w tym nie wypłacają z tego tytułu rekompensaty finansowej, o której mowa w art. 13 ust. 7 Rozporządzenia 2019/943 („rekompensata”) na rzecz Wnioskodawcy, w zakresie mocy farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy, dla której jednocześnie spełnione są następujące warunki: (i) moc nie jest objęta ofertą na energię bilansującą w ramach rynku bilansującego (RB), oraz (ii) moc nie jest objęta umowami sprzedaży energii elektrycznej (USE).

Uznaje się, że moc farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy, której dotyczy polecenie PSE S.A. nie jest objęta USE w części w jakiej ta moc nie jest pokryta niezbilansowaniem podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy i pozostałych obiektów jest wyznaczana do wielkości niezbilansowania POB, proporcjonalnie do mocy poleceń PSE S.A. dla poszczególnych obiektów, chyba że Wnioskodawca przekaże inny niż proporcjonalny współczynnik udziału, który wraz ze współczynnikami potwierdzonymi przez POB, przekazanymi przez Wnioskodawcę, dotyczącymi użytkowników pozostałych obiektów, o których mowa powyżej, będą sumować się do jedności.

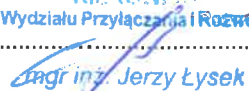
Wnioskodawca akceptuje zastrzeżenie, że w przypadku, o którym mowa powyżej, gdy nie dojdzie do zmniejszenia mocy elektrycznej wprowadzanej przez farmę fotowoltaiczną Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia farmy fotowoltaicznej Wnioskodawcy, niezależnie od przyczyny, pomimo wydania polecenia przez PSE S.A. (za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A.), Wnioskodawca zapłaci PGE Dystrybucja S.A. na rzecz PSE S.A. w terminie 14 dni od daty wezwania koszty wyznaczone dla poszczególnych ORN, których dotyczyło polecenie PSE S.A., jako iloczyn energii elektrycznej odpowiadającej niewykonaniu polecenia PSE S.A., oraz dodatniej wartości ceny stosowanej do rozliczenia energii niezbilansowania w rozumieniu obowiązujących warunków

dotyczących bilansowania, o których mowa w art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, s. 24).

Warunki przyłączenia opracował:
Marek Mrocza

Zatwierdził

KIEROWNICZ
Wydziału Przyłączenia i Rozwoju


Inż. Jerzy Łysek

Rozdzielnik:

1 x Adresat

1 x RP