



PGE Dystrybucja S.A.
 Oddział Zamość
 22-400 Zamość, ul. Kozmiana 1
 tel. +48 84 539 21 00, fax: +48 84 539 21 09
 e-mail: sekretariat.oz@pgedystrybucja.pl



Zamość, 27 lutego 2024r.
 L. dz. /PGED0196647KW24/2024
 23-H0/S/00327
 /RP/ML/2024



Marma Polskie Folie Sp. z o.o.
 al. Pod Kasztanami 10
 35-030 Rzeszów

PGE Dystrybucja S.A. w odpowiedzi na kompletny wniosek o określenie warunków przyłączenia obiektu: **Instalacja fotowoltaiczna MARMA**, w miejscowości Kańczuga, ul. Płachcińskiego 2, nr dz. 1010/3, 1010/9, złożony w dniu **22-11-2023r.**, przesyła w załączeniu projekt umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wraz z warunkami przyłączenia.

Przedmiotowe warunki przyłączenia są ważne w okresie 2 lat od daty ich otrzymania. Umowa o przyłączenie winna zostać zawarta w okresie ważności tych warunków. Z chwilą zawarcia umowy, warunki przyłączenia staną się załącznikiem do umowy a postanowienia umowy w tym terminy oraz w szczególności zakresy odpowiedzialności Stron, staną się wiążące. Zawarta umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach w niej określonych. Wskazane jest, aby została ona podpisana po podjęciu ostatecznej decyzji o realizacji przyłączanego obiektu.

Jeżeli akceptują Państwo warunki przyłączenia i projekt umowy, prosimy o podpisanie dwóch egzemplarzy projektu umowy i odesłanie ich do siedziby PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość w celu ich podpisania przez naszych przedstawicieli.


Jednocześnie informujemy, że przedstawiony projekt umowy pozostaje aktualny nie dłużej niż przez okres 60 dni od daty wysłania niniejszego pisma, z zastrzeżeniem zmian wynikających z obowiązującej taryfy i zmian przepisów prawa. Niepodpisanie projektu umowy w okresie 60 dni skutkować będzie aktualizacją projektu umowy. W tym celu, prosimy o pisemne poinformowanie nas o konieczności aktualizacji projektu umowy po podjęciu ostatecznej decyzji o terminie realizacji obiektu, uwzględniając dwuletni termin ważności warunków przyłączenia od daty dostarczenia. W treści pisma prosimy posłużyć się numerem sprawy.

Kontakt w sprawie realizacji przyłączenia.

Punkt Obsługi Klienta Dystrybucyjnego, tel. +48 84 539 21 00.

Informujemy że w prowadzonej działalności PGE Dystrybucja stosuje się do zasad Kodeksu Dobrych Praktyk Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energii Elektrycznej, którego treść dostępna jest na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl.

Ponadto informujemy, że wpłacona przez Państwa zaliczka na poczet opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej zostanie Państwu niezwłocznie zwrócona na konto wskazane we wniosku.

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

 Dyrektor

Krzysztof Bartnik

Załączniki:

1. Warunki przyłączenia nr 23-H0/WP/00327 z dnia 27-02-2024r.
2. Projekt umowy o przyłączenie nr 23-H0/UP/00327 – 2 egz.
3. Faktura korygująca

Do wiadomości:

1. RE Jarosław
2. RP



PGE Dystrybucja S.A.

WP-3
(wz.01.10.2019)
CHRONIONE W PGE DYSTRYBUCJA S.A.
Zamość, 27-02-2024r.

Załącznik nr 1 do Umowy nr 23-H0/UP/00327 o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej

Marma Polskie Folie Sp. z o.o.
ul. Postępu 15c
02-676 Warszawa

**Warunki przyłączenia nr 23-H0/WP/00327 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: Instalacja fotowoltaiczna MARMA).

Moc maksymalna – 0,4356 MW.

Typ NC RfG – B.

Typ jednostek wytwórczych:

PANELE – JKM550M-72HL4 – 808 szt. –planowane.

INWERTERY - SUN2000-50KTL-M3 – 8 szt. –planowane.

Lokalizacja: gmina Kańczuga, miejscowość Kańczuga, ul. Płachcińskiego 2, nr dz. 1010/3, 1010/9.

Na podstawie Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, (Dz. U. z 2023 r., poz. 819 z dnia 28.04.2023r.), w odpowiedzi na złożony wniosek w dniu 22-11-2023r., określa się następujące warunki przyłączenia:

- 1 Miejsce przyłączenia: GPZ 110/15 kV Przeworsk, magistrala 15 kV Przeworsk-Kańczuga 2; zaciski prądowe na słupie odejściowym nr 5 linii 15 kV Przeworsk-Kańczuga 2, odgałęzienie do stacji transformatorowej Kańczuga Prototypownia w kierunku instalacji Odbiorcy (istniejące).
- 2 Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe na słupie odejściowym nr 5 linii 15 kV Przeworsk-Kańczuga 2, odgałęzienie do stacji transformatorowej Kańczuga Prototypownia w kierunku instalacji Odbiorcy (istniejące).
- 3 Moc przyłączeniowa wprowadzana: **0 MW.**
- 4 Moc przyłączeniowa: pobierana na potrzeby własne Marma Polskie Folie Sp. z o.o.: **3 MW.**
Moc przyłączeniowa: pobierana na potrzeby własne (generacji): **0,0044 MW.**
- 5 Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiających przyłączenie źródła wytwórczego:
 - 5.1 Sieć dystrybucyjna nie wymaga rozbudowy.
- 6 Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - 6.1 Wykonać instalację wytwórczą umożliwiającą współpracę planowanego źródła wytwórczego z istniejącą instalacją odbiorczą Marma Polskie Folie Sp. z o.o..
 - 6.2 Projektowaną instalację wytwórczą przyłączyć do pola odpływowego rozdzielni nN stacji transf. 15/0,4 kV (po jej ewentualnej rozbudowie) będącej na majątku wytwórcy/odbiorcy.
 - 6.3 Projektowaną instalację wytwórczą wyposażać w:
 - a) wyłącznik mocy nN dobrany do mocy przyłączeniowej instalacji wytwórczej oraz przystosowany do zdalnego sterowania na "wyłącz" z Centrum Dyspozytorskiego Jarosław.
 - b) niezbędną telemechanikę w zakresie: telesterowania, telesygnalizacji i telepomiarów (zakres zgodnie z pkt. 17. Telesterowanie powinno m. in. umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. zdalną regulację mocy czynnej i biernej wytwarzanej przez źródło wytwórcze.
 - 6.4 Projektowaną instalację wytwórczą należy, zgodnie z wnioskiem, wyposażać w automatykę blokującą (układ antypompujący) wprowadzenie do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość mocy i energii wygenerowanej/wyprodukowanej przez instalację wytwórczą.
 - 6.5 Zewnętrzną i wewnętrzną instalację elektryczną wytwórczą/odbiorczą wykonać zgodnie z aktualnie obowiązującymi w tym zakresie przepisami.
 - 6.6 Szczegóły techniczne a także sposób realizacji funkcjonalności o których mowa w pkt. 6.3 i 6.4 ustali projektant na roboczo na etapie projektowania z właściwymi służbami PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość z m.in. z Wydziałem Przyłączania i Rozwoju PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 7 Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego: stacja transformatorowa 15/0,4 kV pozostająca na majątku wytwórcy/odbiorcy (istniejąca).
- 8 Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - 8.1 Układ pomiarowo-rozliczeniowy musi być zainstalowany na napięciu przyłączenia i musi spełniać wymagania dla kategorii B2 określone w „Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie systemu pomiarowego” w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej” oraz „Wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych w PGE Dystrybucja S.A.” (wybrane dokumenty w wersji elektronicznej dostępne na stronie <http://www.pgedystrybucja.pl>).

- 8.2. 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.
- 8.3. Przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności: dla przekładników prądowych klasa 0,2S natomiast dla napięciowych klasa 0,2, służące do pomiaru energii elektrycznej.
- 8.4. Liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż C dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej.
- 8.5. Liczniki w układach pomiarowo-rozliczeniowych muszą dokonywać pomiaru energii czynnej na poborze i oddaniu natomiast energii biernej w czterech kwadrantach.
- 8.6. Przekładniki prądowe i napięciowe w pomiarowych powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy uzwojenia/rdzenia przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania,
- 8.7. 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.
- 8.8. W przypadku przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5A.
- 8.9. Układ pomiarowy pośredni musi być wyposażony w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oddzielnie dla napięcia i prądu oraz w liczniki trójsystemowe.
- 8.10. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów dociążających.
- 8.11. Przekładniki napięciowe muszą być zabezpieczone po stronie pierwotnej oraz stronie wtórnej.
- 8.12. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych powinien być ≤ 5 .
- 8.13. Liczniki energii elektrycznej, urządzenia transmisji danych oraz synchronizacji czasu zabudowane na uchylnej tablicy pomiarowej wykonanej z materiału elektroizolacyjnego, zabezpieczającej obwody pomiarowe i sygnałowe.
- 8.14. 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 zafalszowanie jego wskazań.
- 8.15. Dopuszcza się zainstalowanie układu pomiarowego na zaciskach źródła energii na potrzeby pomiaru energii wyprodukowanej z OZE,
- 8.16. Ze względu na zlokalizowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych energii elektrycznej poza miejscem dostarczania energii, wielkość mocy i energii określona będzie na podstawie odczytów wskazań tego układu powiększonych o wielkość strat mocy i energii w wewnętrznej linii zasilającej. Procentowy współczynnik strat należy wyznaczyć uwzględniając rodzaj, długość i przekrój linii oraz wielkość mocy

przyłączeniowej. Obliczenia winny być zamieszczone w uzgodnionej z PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość dokumentacji techniczno-prawnej.

- 9 Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego:
 - 9.1 Zabezpieczenia należy zaprojektować zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. Zabezpieczenia usytuować w miejscu dostępnym i dogodnym do obsługi.
- 10 Wymagania i miejsce zainstalowania rejestratora jakości energii:
 - 10.1 W miejscu zainstalowania układu pomiarowo rozliczeniowego.
- 11 Do obliczeń przyjąć:
 - 11.1 dla rozdzielni SN – 15kV w stacji 110/15 kV Przeworsk moc zwarciova w normalnym układzie pracy wynosi: 318 MVA,
 - 11.2 sieć SN - 15 kV pracuje w układzie bez kompensacji,
 - 11.3 prąd ziemnozwarciowy 266,1 A przy czasie $t = 0,50$ s trwania zwarcia.Na etapie realizacji dane dotyczące stacji 110/15 kV Przeworsk oraz linii 15 kV Kańczuga 2 niezbędne do wykonania obliczeń należy zaktualizować.
- 12 System ochrony przeciwporażeniowej:
 - 12.1 instalacje elektryczne w obiektach budowlanych – zgodnie z PN-IEC 60364,
 - 12.2 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 $\text{tg } \phi = 0,4$.
- 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:
 - 15.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia zgodnie z zapisami IRIESD.
 - 15.2. Zabezpieczenia jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt 15.3. ppkt a), powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.
 - 15.3. Zabezpieczenia powinny powodować otwarcie łącznika:
 - a) łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej, gdy nie przewiduje się pracy wyspowej jednostki wytwórczej,
 - b) łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.
 - 15.4. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego falownika.
 - 15.5. Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.
 - 15.6. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w następujące zabezpieczenia:
 - a) nadprądowe od skutków zwarc międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciove,
 - b) nad- i podnapięciowe,
 - c) nad- i podczęstotliwościowe,
 - d) ziemnozwarciowe,
 - e) od pracy wyspowej.
 - 15.7. W przypadku trójfazowych jednostek wytwórczych zabezpieczenie od ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.
 - 15.8. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator nN/SN, dla zabezpieczeń od ochrony przez: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń: zerowo-nadnapięciowych oraz od ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.
 - 15.9. Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych pracujących w sieci trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.
 - 15.10. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie sieci istnieje we wszystkich trzech fazach i posiada odpowiednie parametry. W przypadku stosowania ochrony przed obniżeniem napięcia powodującej odłączenie jednostki wytwórczej od sieci dystrybucyjnej, powinna ona mieć zwłokę czasową minimum 30 s pomiędzy powrotem napięcia w sieci dystrybucyjnej, a ponownym załączeniem jednostki wytwórczej.
- 16 Wymagania w zakresie:
 - 16.1 Przystosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych:

- 16.1.1. Układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni kalendarzowych i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy.
- 16.1.2. Układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę.
- 16.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości.
- 16.1.4. Powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

16.2 Zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci Podmiotu Przyłączanego: Oddziaływanie jednostek wytwórczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej należy ograniczyć w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone w miejscu dostarczania energii elektrycznej z jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej wymagania określone poniżej:

- 16.2.1 Częstotliwość znamionowa wynosi 50 Hz z dopuszczalnym odchyleniem zawierającym się w przedziale od -0,5 Hz do +0,5 Hz, przez 99,5 % czasu tygodnia.
- 16.2.2 Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyżeń $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego (w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe).
- 16.2.3 Dla miejsc przyłączenia w sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV, SN i nN, zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie może przekraczać 0,5%.
- 16.2.4 Współczynnik THD (uwzględniający wszystkie harmoniczne, aż do rzędu 40) odkształcenia napięcia nie może przekroczyć 3 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV.
- 16.2.5 W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej, w ciągu każdego tygodnia, wskaźnik długotrwałego migotania światła Plt spowodowanego wahaniami napięcia, przez 95 % czasu, powinien spełniać warunek $Plt \leq 0,6$.

16.3 Lokalizacja źródła wytwórczego od linii energetycznej: na odgałęzieniu od linii 15 kV Przeworsk-Karńczuga 2.

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,
- operator systemu musi mieć zapewnioną dostępność sygnałów pomiarowych i parametrów rejestrowanych. Minimalny zakres udostępnianych operatorowi systemu pomiarów wielkości analogowych z instalacji fotowoltaicznej obejmuje wartości chwilowe:
 - mocy czynnej (P),
 - mocy biernej (Q),
 - prądu (I).

Minimalny zakres udostępnianych operatorowi systemu danych dwustanowych obejmuje:

- odwzorowanie stanu położenia wyłącznika nN przystosowanego do zdalnego sterowania na wyłącz.

Telesterowanie powinno umożliwiać PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość sterowanie łącznikiem sprzęgającym jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną oraz zdalną regulację jej mocy czynnej i biernej z systemu dyspozytorskiego SCADA Centrum Dyspozytorskiego Jarosław.

Ponadto:

- 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.,
- operatywne kierownictwo nad pracą jednostek wytwórczych źródła i transformatora SN/nN Wytwórca sprawuje operator sieci dystrybucyjnej – w uzasadnionych wypadkach operator sieci dystrybucyjnej dysponuje prawem regulacji mocy czynnej i biernej. W stanach niepełnego układu pracy sieci operator sieci dystrybucyjnej ma prawo do ograniczania generowanej mocy przez źródło wytwórcze.

18 W celu zapewnienia współpracy ruchowej Podmiot Przyłączany opracuje w terminie do dnia przyłączenia Instrukcję współpracy ruchowej urządzeń, instalacji i sieci z uwzględnieniem instrukcji opracowanej dla sieci, do których podmiot ten jest przyłączany oraz program pierwszego podania napięcia. Instrukcja oraz program są zatwierdzane przez PGE Dystrybucja S.A.

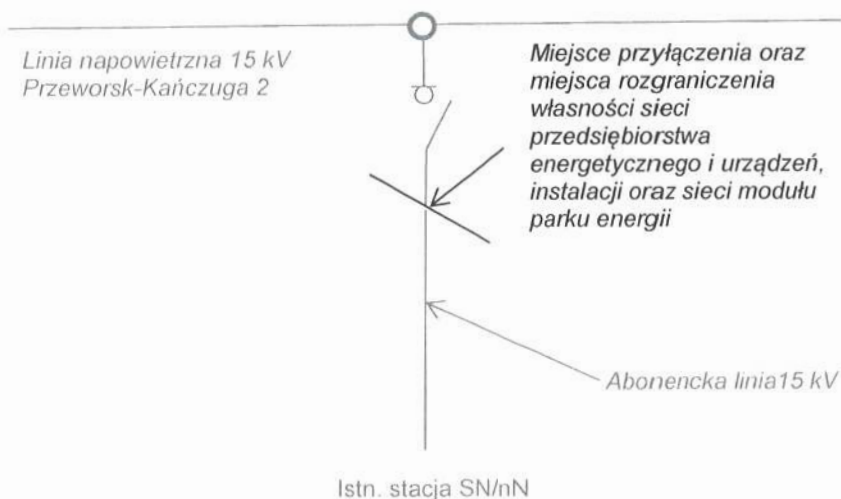
19 Informacje dodatkowe:

- 19.1 podmiot przyłączany zalicza się do III grupy przyłączeniowej.
- 19.2 warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.

- 19.3 warunki przyłączenia tracą ważność, jeśli zastosowane zostały bez zgody PGE Dystrybucja S.A. urządzenia wytwórcze o jakichkolwiek innych parametrach, niż określone we wniosku.
- 19.4 realizacja inwestycji związanych z przyłączaniem obiektu Podmiotu Przyłączanego będzie dokonywana na zasadach określonych w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 19.5 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.
- 20.4 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 Przyłączana jednostka wytwórcza winna spełniać wymagania:
- 21.3.1 zawarte w opublikowanym na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. dokumencie pod nazwą: „Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej średniego napięcia Operatora Systemu Dystrybucyjnego” (dostępne na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego),
- 21.3.2 wynikające z Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22.03.2023 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819 z dnia 28.04.2023r.),
- 21.3.3 określone w rozporządzeniach wydanych na podstawie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE L 158 z dnia 5 czerwca 2019 r., str. 54), w tym wymogi określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE. L. 112 z dnia 27 kwietnia 2016 r., str. 1), Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE. L. 312 z dnia 28 listopada 2017 r., str. 54) i Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z dnia 25 sierpnia 2017 r., str. 1), wraz z późniejszymi zmianami;
- 21.3.4 ustanowione na podstawie rozporządzeń opracowanych na podstawie art. 59 i 61 Rozporządzenia 2019/943, w tym wymogi ogólnego stosowania, wynikające z Rozporządzenia 2016/631, wraz z późniejszymi zmianami;
- 21.3.5 wynikające z aktów wykonawczych wydanych na podstawie Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne,
- 21.3.6 wynikające z IRIESD i IRIESP, w zakresie nieuregulowanym w dokumentach, o których mowa w pkt. 21.3.3, pkt. 21.3.4 i pkt. 21.3.5 powyżej.
- 21.4 PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość nie zapewnia możliwości wprowadzania wytworzonej w źródle energii do sieci PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość w nieplanowanym układzie sieci, w tym w stanach n-1.
- 21.5 PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość nie dopuszcza wyspowej pracy instalacji fotowoltaicznej na sieć dystrybucyjną.
- 21.6 Informacje dodatkowe uzyska projektant w RE Jarosław i Wydziale Przyłączania i Rozwoju PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 21.7 Szczegóły odnośnie projektowania w zakresie automatyki, zabezpieczeń i sterowania ustali projektant na roboczo z Departamentem Specjalistycznym PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 21.8 Na zakres prac wynikających z niniejszych warunków przyłączenia leżących po stronie Podmiotu Przyłączanego należy opracować dokumentację techniczno-prawną. Dokumentacja techniczno-prawna podlega uzgodnieniu w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Zamość.
- 21.9 Zabudowa instalacji fotowoltaicznej powinna uwzględniać istniejące urządzenia elektroenergetyczne. W przypadku wystąpienia kolizji należy wystąpić do Rejonu Energetycznego Jarosław o określenie warunków jej usunięcia.
- 21.10 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 jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy, łącznie z całkowitym wyłączeniem jednostki

wytwórczej 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 jednostki wytwórczej 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 jednostki wytwórczej 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) jednostki wytwórczej Wnioskodawcy w kierunku odbioru energii z RB. W przypadku gdy polecenie PSE S.A. dotyczy jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i innych obiektów bilansowanych przez POB jednostki wytwórczej Wnioskodawcy i wielkość niezbilansowania POB nie pokrywa sumy mocy, których dotyczy polecenie PSE S.A., to moc nieobjęta USE dla jednostki wytwórczej 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 jednostkę wytwórczą Wnioskodawcy albo całkowitego wyłączenia jednostki wytwórczej 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).

- 21.11 Schemat elektryczny z zaznaczeniem miejsca przyłączenia oraz miejsca rozgraniczenia własności sieci przedsiębiorstwa energetycznego i urzędzeń, instalacji oraz sieci modułu parku energii (Instalacja fotowoltaiczna MARMA).



PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Zamość
Departament Eksploatacji i Rozwoju
Dyrektor
Krzysztof Bartnik

Warunki przyłączenia opracował:
Michał Lipowski

- K/O:
1. RE Jarosław
 2. RP