

ZAŁĄCZNIKI PROJEKTU BUDOWLANEGO

Nazwa zamierzenia budowlanego:

BUDOWA FARMY FOTOWOLTAICZNEJ KRZĄTKA 3 O MOCY 1,3MW WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ TECHNICZNĄ, OBEJMUJĄCA BUDOWĘ: KONSTRUKCJI STAŁOWYCH DO MONTAŻU PANELI FOTOWOLTAICZNYCH, PANELI FOTOWOLTAICZNYCH, INWERTERÓW, ZŁĄCZY KABLOWYCH NN, INSTALACJI ELEKTROENERGETYCZNEJ DOZIEMNEJ KABLOWEJ NN PRĄDU STAŁEGO (DC) I PRZEMIENNEGO (AC), OŚWIETLENIA ZEWNĘTRZNEGO TERENU FARMY, INSTALACJI MONITORINGU FARMY, STACJI TRANSFORMATOROWEJ KONTENEROWEJ ORAZ BUDOWA PRZYŁĄCZA ENERGETYCZNEGO SN FARMY FOTOWOLTAICZNEJ.

KATEGORIA OBIEKTU VIII

Jednostka ewidencyjna:

180603_2 MAJDAN KRÓLEWSKI

Obręb ewidencyjny:

0004 KRZĄTKA

Identyfikator działek:

FARMA:

180603_2.0004.93, 180603_2.0004.86,

PRZYŁĄCZE:

**180603_2.0004.93, 180603_2.0004.86, 180603_2.0004.84,
180603_2.0004.83, 180603_2.0004.82, 180603_2.0004.70,
180603_2.0004.81, 180603_2.0004.79, 180603_2.0004.78,
180603_2.0004.77, 180603_2.0004.75, 180603_2.0004.38,
180603_2.0004.37, 180603_2.0004.35, 180603_2.0004.34,
180603_2.0004.8, 180603_2.0004.1104,**

Inwestor:

**Gmina Majdan Królewski,
Ul. Rynek 1a, 36-110 Majdan Królewski**

SPIS ZAWARTOŚCI ZAŁĄCZNIKÓW PROJEKTU BUDOWLANEGO

1	Informacja Bioz.....	3
2	Pismo PGW Wody Polskie RS.ZZI.4.0145.22.2022.DD.....	6
3	Warunki przyłączenia PGE.....	7

INFORMACJA BIOZ

Nazwa zamierzenia budowlanego:

BUDOWA FARMY FOTOWOLTAICZNEJ KRZĄTKA 3 o mocy 1,3MW WRAZ Z NIEZBĘDNĄ INFRASTRUKTURĄ TECHNICZNĄ, OBEJMUJĄCA BUDOWĘ: KONSTRUKCJI STAŁOWYCH DO MONTAŻU PANELI FOTOWOLTAICZNYCH, PANELI FOTOWOLTAICZNYCH, INWERTERÓW, ZŁĄCZY KABLOWYCH NN, INSTALACJI ELEKTROENERGETYCZNEJ DOZIEMNEJ KABLOWEJ NN PRĄDU STAŁEGO (DC) I PRZEMIENNEGO (AC), OŚWIETLENIA ZEWNĘTRZNEGO TERENU FARMY, INSTALACJI MONITORINGU FARMY, STACJI TRANSFORMATOROWEJ KONTENEROWEJ ORAZ BUDOWA PRZYŁĄCZA ENERGETYCZNEGO SN FARMY FOTOWOLTAICZNEJ.

KATEGORIA OBIEKTU VIII

Jednostka ewidencyjna:

180603_2 MAJDAN KRÓLEWSKI

Obręb ewidencyjny:

0004 KRZĄTKA

Identyfikator działek:

FARMA: 180603_2.0004.93, 180603_2.0004.86,

**PRZYŁĄCZE: 180603_2.0004.93, 180603_2.0004.86, 180603_2.0004.84,
180603_2.0004.83, 180603_2.0004.82, 180603_2.0004.70,
180603_2.0004.81, 180603_2.0004.79, 180603_2.0004.78,
180603_2.0004.77, 180603_2.0004.75, 180603_2.0004.38,
180603_2.0004.37, 180603_2.0004.35, 180603_2.0004.34,
180603_2.0004.8, 180603_2.0004.1104,**

Inwestor:	Gmina Majdan Królewski, Ul. Rynek 1a, 36-110 Majdan Królewski
-----------	--

OPRACOWAŁ:

PAULINA SERWATKA-MASŁYK

UL. BRZozowska 1/20, 35-505 RZESZÓW

1 CZĘŚĆ OPISOWA INFORMACJI BIOZ

1.1 ZAKRES PRAC I KOLEJNOŚĆ ICH WYKONYWANIA

- przygotowanie miejsca pracy
- wykonanie palowania pod projektowaną konstrukcję
- montaż konstrukcji pod panele fotowoltaiczne
- montaż inwerterów fotowoltaicznych
- budowa rozdzielnic obiektowych nN
- wykonanie wykopów pod projektowaną stację transformatorową
- ustawienie projektowanej stacji transformatorowej
- wykonanie wykopów pod projektowane linie kablowe nN
- wykonanie wykopów pod projektowane przyłącze kablowe SN
- ułożenie projektowanych linii kablowych w wykopie
- ułożenie projektowanego przyłącza kablowego SN w wykopie
- wykonanie połączeń DC pomiędzy panelami fotowoltaicznymi, a inwerterem
- wykonanie pomiarów i włączenie do sieci

1.2 WYKAZ ISTNIEJĄCYCH OBIEKTÓW BUDOWLANYCH

- Na terenie planowanej inwestycji nie występują żadne sieci uzbrojenia terenu
- Istniejący zjazd z drogi publicznej

1.3 ELEMENTY MOGĄCE STWARZAĆ ZAGROŻENIE

- Panele fotowoltaiczne
- istniejąca sieć energetyczna napowietrzna SN - przy budowie przyłączą

1.4 PRZEWIDYWANE ZAGROŻENIA

- Montaż paneli fotowoltaicznych generujących napięcie DC zagrażające porażeniem prądem elektrycznym – zagrożenie średnie
- Prowadzenie prac rozładunkowych i montażowych zagrażające przygnieceniem, upadkiem przedmiotów z wysokości – zagrożenie średnie
- Wykonywanie wykopów zagrażające urazami ciała na skutek upadków do wykopu i pracą sprzętu – zagrożenie średnie
- Wykonywanie prac przy czynnej linii napowietrznej SN – zagrożenie średnie

1.5 SPOSÓB PROWADZENIA INSTRUKTAŻU

- Zapoznanie z zakresem robót i kolejnością ich realizacji
- Przeprowadzenie instruktażu stanowiskowego BHP po przyjeździe na budowę i w każdym przypadku zmiany asortymentu robót oraz w przypadku wprowadzenia nowych technologii
- Zapoznanie pracowników z oceną ryzyka zawodowego na stanowisku pracy
- Egzekwowanie przestrzegania przez pracowników przepisów i zasad BHP
- Określenie ścisłych procedur postępowania oraz ściśle ich przestrzeganie przy pracy w pobliżu urządzeń pod napięciem w zakresie przygotowania, określenia i wydzielenia miejsca pracy, sposobu dopuszczenia do robót i bezpiecznego wykonywania pracy
- Określenie środków technicznych i ochron osobistych koniecznych do stosowania

- Podanie jednoznacznych sposobów komunikowania się oraz przypomnienie numerów alarmowych.

1.6 WSKAZANIE ŚRODKÓW ZAPOBIEGAJĄCYCH NIEBEZPIECZEŃSTWOM

- Środki ochrony osobistej takie jak: kaski, rękawice ochronne itp.
- Środki techniczne takie jak: ogrodzenia, bariery, podesty itp.
- Zachowanie bezpiecznej odległości od pracującego sprzętu
- Wyznaczenie stref niebezpiecznych
- Wyznaczenie dróg komunikacyjnych
- Praca na sieci wyłącznie po dopuszczeniu przez pracowników PGE Dystrybucja S.A.
- Praca na sieci wyłącznie na stanowisku pracy wydzielonym, dopuszczonym do pracy i określonym w poleceniu na pracę. Wykonywanie wyłącznie prac wskazanych w poleceniu na pracę

OPRACOWAŁ:

PAULINA SERWATKA-MASŁYK

UL. BRZOWSKA 1/20, 35-505 RZESZÓW



Stalowa Wola, dnia 21.12.2022 r.

RZ.ZZI.4.0145.22.2022.DD

SP-Projekt
Paulina Serwatka-Masłyk
Ul. Brzozowska 1/20
35-505 Rzeszów

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli w odpowiedzi na e-mail z dnia 12.12.2022r. dotyczący udostępnienia informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ustawy z dnia 3 października 2008 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029) w zakresie przekazania map melioracyjnych informuje, że na dz. nr 93 i 86 obręb Krzątka, gmina Majdan Królewski, powiat kolbuszowski, województwo podkarpackie nie znajdują się urządzenia melioracji wodnych oraz zmeliorowane grunty będące w naszej ewidencji.

Zachęcamy również do korzystania z naszej strony internetowej <https://www.wody.gov.pl> z zakładki „Załatw Sprawę - Udostępnianie danych z Systemu Informacyjnego Gospodarowania Wodami”.

Dyrektor
Zarządu Zlewni
Witold Bielecki

Otrzymują:

1. Adresat;
2. Dział Systemu Informacyjnego Gospodarowania Wodami - ZZI – a/a.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Stalowej Woli
ul. Jagiellońska 17; 37-464 Stalowa Wola
tel.: +48 (15) 842 89 82 fax: +48 (15) 842 89 82
email: zz-stalowawola@wody.gov.pl

www.wody.gov.pl

Warunki przyłączenia nr 22-F0/WP/00023/RS-7/XII-432/P-5-1750 dla Zakładu wytwarzania energii do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 15 kV

Nazwa obiektu przyłączanego do sieci: Zakład wytwarzania energii – moduł parku energii (nazywanym i oznaczanym dalej jako farma fotowoltaiczna KRZĄTKA 3).

Moc maksymalna – 1,287 MW. Typ NC RfG – B.

Typ jednostki wytwórczej: panel: Longi LR4-72HPH-450M; inwerter: Huawei SUN2000-105KTL-H1.

Lokalizacja: gmina Majdan Królewski, miejscowość Krzątka, dz. nr 86, 93.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93 z 2007 r. poz. 623 z późn. zm.), w odpowiedzi na wniosek zaktualizowany w dniu 23.05.2022 r. (data wpłaty zaliczki – 03.01.2022 r.), określa się następujące warunki przyłączenia:

1. Miejsce przyłączenia: linia napowietrzna 15 kV Nowa Dęba – Szkoła (Poręby Dębskie).
2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowiące jednocześnie miejsce rozgraniczenia własności sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. i instalacji Podmiotu Przyłączanego: zaciski prądowe łącznika napowietrznego SN w kierunku instalacji wytwórcy.
3. Moc przyłączeniowa: wprowadzana – 1,287 MW.
4. Moc przyłączeniowa: pobierana – 0,013 MW.
5. Zakres, etapy i terminy niezbędnych zmian w sieci umożliwiający przyłączenie źródła wytwórczego:
 - a) na słupie linii 15 kV Nowa Dęba – Szkoła (Poręby Dębskie) zabudować rozłącznik napowietrzny typu RUN III 24/4. Inwestor zapewni stały dostęp dla służb PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów do rozłącznika jw. (jeżeli będzie on zlokalizowany na terenie budowanej farmy fotowoltaicznej).
 - b) urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięciu 20 kV – praca 15 kV.
6. Wymagania w zakresie budowy instalacji Podmiotu Przyłączanego:
 - a) wybudować stację transformatorową SN/nN o mocy transformatora wg potrzeb,
 - b) wybudować linię kablową 15 kV od słupa z rozłącznikiem jak w punkcie 5 do proj. stacji transf.,
 - c) urządzenia elektroenergetyczne SN i izolację linii zastosować na napięciu 20 kV – praca 15 kV,
 - d) informacje dodatkowe:

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna 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 należy wyposażać 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 aby przez połączenie ze SCADA WindEx realizowane były co najmniej następujące funkcjonalności:

- telesterowanie (tylko na wyłącz) łącznikiem w polu rozdzielni SN,
- telesygnalizacja stanu położenia łączników, zadziałania automatyki zabezpieczeniowej i odstawienia telesterowania w rozdzielni SN,
- telepomiar w polu SN – napięcia fazowe i przewodowe, częstotliwość, prądy fazowe oraz moc czynna i bierna wraz z kierunkiem przepływu,
- zdalne ograniczenie oraz zaprzestanie generacji mocy czynnej.

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) przekładniki pomiarowe SN w wykonaniu wewnętrznym w polu pomiarowym stacji wewnętrznej lub w wykonaniu zewnętrznym na konstrukcji słupowej. Przy wykonaniu napowietrznym podmiot przyłączany (wytwórca) obowiązany jest zorganizować dla przedstawicieli OSD prace na wysokości

- w celu umożliwienia przeprowadzenia m. in. kontroli i sprawdzenia elementów wyposażenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) rozdzielnia pomiarowa w wykonaniu wewnętrznym w stacji wewnętrznej, 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,
 - c) elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego winny być usytuowane w możliwie bliskiej odległości względem siebie, pod osłonami przystosowanymi do oplombowania, licznik zamontowany na typowej tablicy licznikowej, obok której winna być listwa kontrolno-pomiarowa, gniazdo 230 V oraz inne niezbędne elementy układu pomiarowo-rozliczeniowego.
8. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) każde z przyłączy SN układu zasilania obiektu winno być objęte odrębnym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym mierzącym moc i energię w każdej fazie,
 - b) przekładniki pomiarowe w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2). Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych powinien być ≤ 5 ,
 - c) w układzie pomiarowo-rozliczeniowym winien być zastosowany licznik:
 - o klasie dokładności nie gorszej niż C lub 0,5,
 - umożliwiający dwukierunkowy pomiar mierzony w czterech kwadrantach: energii czynnej, energii biernej; z rejestracją profili obciążenia oraz sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych,
 - posiadający możliwość rejestracji strat w linii zasilającej w rejestrach i profilu na kierunku pobór z sieci OSD oraz na kierunku wprowadzanie do sieci OSD w osobnych rejestrach,
 - umożliwiający: rejestrację i przechowywanie w pamięci przebiegi obciążenia w okresie uśredniania od 15 do 60 minut; automatyczne zamykanie okresu rozliczeniowego określonego Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. (Oddział Rzeszów); półautomatyczny odczyt lokalny w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych; przechowywanie danych pomiarowych przez okres min. 63 dni (dla cykli całkowania 15'); współpracę z systemami automatycznej rejestracji danych,
 - d) licznik winien być sparаметryzowany na stronę wtórną w wybranej przez Wytwórcę/Odbiorcę grupie taryfowej. Zamykanie okresu rozliczeniowego winno być na godz. 00:00, 1-go dnia każdego miesiąca. Okres uśredniania mocy winien wynosić 15 minut,
 - e) układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien posiadać układ synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródła zewnętrznego,
 - f) w polu pomiaru napięcia pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego wymagany jest odłącznik z uzemnikiem. Dźwignia napędu odłącznika winna posiadać przystosowanie do oplombowania,
 - g) wymagane jest dokonanie obliczeń doboru elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego (dla strony pierwotnej i wtórnej przekładników pomiarowych). W obliczeniach doboru przekładników prądowych uwzględnić wielkość mocy wprowadzanej do sieci OSD (PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów) oraz wielkość mocy czynnej planowanej do pobierania z sieci OSD. Moc czynna planowana do pobierania z sieci OSD nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne, projektowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej,
 - h) urządzenia pomiarowe jw. zapewnia wytwarzający tę energię,
 - i) 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 2020.02.18), 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 muszą spełniać wymogi zawarte w zaktualizowanych (30.01.2018 r.) wytycznych udostępnionych na stronie internetowej: <https://pgedystrybucja.pl/Dla-Klienta/Przydatne-dokumenty> – zestawienie wytycznych do budowy systemów elektroenergetycznych – układy pomiarowe (Tom 7).
9. Rodzaj i usytuowanie zabezpieczenia głównego: wg doboru projektanta.
10. Do obliczeń przyjąć:
- a) dla rozdzielni WN w stacji 110/15 kV Nowa Dęba moc zwarciowa w normalnym ukt. pracy - 1900 MVA,
 - b) sieć SN 15 kV pracuje w sieci skompensowanej,
 - c) prąd zwarc wielofazowych 8,74 kA przy czasie $t=1$ s na szynach R15 kV stacji 110/15 kV Nowa Dęba,
 - d) prąd ziemnozwarciowy 36 A przy czasie $t=5$ s trwania zwarcia.

11. 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.
12. 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.
13. Poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej w sieci mieści się w granicach przywołanego wyżej Rozporządzenia Ministra Gospodarki.
14. Dane znamionowe oraz niezbędne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:
 - a) jednostki wytwórcze oraz budowane urządzenia sieciowe należy wyposażać w niezbędne zabezpieczenia i automatykę gwarantującą prawidłową współpracę z siecią dystrybucyjną PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
 - b) zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami,
 - c) jednostki wytwórcze należy wyposażać w zabezpieczenia od skutków zwarć 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.
15. Wymagania w zakresie:
 - 15.1. 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.
 - 15.2. 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.
 - 15.3. 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.
16. 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.
17. 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. Instrukcja powyższa jest zatwierdzana przez PGE Dystrybucja S.A.
18. 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 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.
19. 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 Gospodarki z dnia 4.05.2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93 poz. 623 z dnia 29.05.2007 r. z późn. zm.).

Niedotrzymanie ww. warunków przez Wytwórcę może skutkować jego wyłączeniem.

20. Uwagi dodatkowe:

- a) zakres prac jak w punkcie 5 zaprojektuje i wykona PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów w ramach opłaty za przyłączenie. Wybudowane urządzenia pozostaną na majątku i w eksploatacji PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
- b) pozostały zakres prac zaprojektuje i wykona swoim kosztem i staraniem inwestor,
- c) opracowaną dokumentację projektową przedłożyć w wersji papierowej oraz elektronicznej do uzgodnienia w PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów,
- d) 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.,
- e) 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.),
- f) zgodnie z obecnie obowiązującą taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów za przyłączenie pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów na realizację przyłączenia jak w punkcie 5 oraz na wykonanie ekspertyzy wpływu przyłączenia przedmiotowej małej instalacji fotowoltaicznej na system elektroenergetyczny,
- g) wysokość mocy przyłączeniowej została ustalona na podstawie „Ekspertyzy wpływu na system elektroenergetyczny PV KRZĄTKA 3 o mocy 2,969 MW zlokalizowanej w miejscowości Krzątka, dz. nr 93, 86, gm. Majdan Królewski planowanej do przyłączenia do linii 15 kV Szkoła – Poręby Dębskie zasilanej z GPZ Nowa Dęba”, zaakceptowanej przez wnioskodawcę w dniu 23.05.2022 r. poprzez złożenie zaktualizowanego wniosku na moc 1,3 MW,
- h) 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,
- i) 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 wytwórcą URDw 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:

Wojciech Pieńkosz

Warunki zatwierdził:

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Usług Dystrybucyjnych

Dyrektor
Bogusław Gaweł