



Fundusze Europejskie
Program Regionalny



Rzeczpospolita
Polska



Województwo
Kujawsko-Pomorskie

Unia Europejska
Europejski Fundusz
Rozwoju Regionalnego



GMINA CHEŁMNO
ul. Dworcowa 1
86-200 CHEŁMNO
NIP: 875-10-64-832; Regon: 871118490
www.kujawsko-pomorskie
SG.271.4.2020.MP

Chełmno, 20.05.2020 r.

Dotyczy przetargu pn. „Dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Chełmno”.

Przekazuję Państwu skierowane do nas zapytania wraz z odpowiedziami Zamawiającego (zaznaczone na czerwone):

Nawiązując do przetargu SG.271.4.2020.MP „Dostawę i montaż instalacji kolektorów słonecznych oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Chełmno”

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?

Odp. Zamawiającego: Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.7, w załączniku nr E01, E02 oraz nr E03 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaicznej) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.3.

2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.7, w załączniku nr E01, nr E02 oraz E03 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaicznej) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.3.

3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.7, w załączniku E01, E02 oraz E03 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaiczne) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.3.

4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Zamawiający dopuszcza takie rozwiązanie.

5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego.

Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.7, w załączniku E01, E02 oraz E03 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaicznej) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.3.

Zdolność zwarciova wyłącznika RCD wynosi min. 6kA.

6. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

7. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC

Ogranicznik przepięć klasy T1+T2

Wytrzymałość udarowa na biegun $I_{imp}=12,5 \text{ kA} (10/350 \mu\text{s})$

Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}=70 \text{ kA}(8/20\mu\text{s})$

Wytrzymałość zwarciova $I_{SCCR}=25 \text{ kA}$

8. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.

Ogranicznik przepięć klasy T1+T2

Prąd udarowy na biegun $I_{imp}=8 \text{ kA} (10/350 \mu\text{s})$

Maksymalny prąd wyladowczy $I_{\max}=50 \text{ kA}(8/20\mu\text{s})$

Znamionowy prąd wyladowczy $I_n=30 \text{ kA}(8/20\mu\text{s})$

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

Zdolność zwarciowa ogranicznika DC jest równa, co do wartości prądowi udarowemu danego ogranicznika. Parametry ogranicznika przepięć DC podano, jako odpowiedź do pytania nr 8.

10. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Zamawiający odsyła wykonawcę do projektów instalacji fotowoltaicznych oraz zawartych w nich schematów elektrycznych.

11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Zamawiający dopuszcza użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC, pod warunkiem posiadania atestu wytrzymałości na promieniowanie UV dla rur układanych na zewnątrz budynku.

12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Zamawiający dopuszcza użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC, pod warunkiem posiadania atestu wytrzymałości na promieniowanie UV dla rur układanych na zewnątrz budynku.

13. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?

Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do prowadzenia przewodów DC, posiadających atest wytrzymałości na promieniowanie UV dla sztywnych kolanek układanych na zewnątrz budynku.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Zamawiający precyzuje swoje wymagania w specyfikacji technicznej stanowiącej załącznik do przetargu, co do grubości ramy modułu. Wymagane jest, aby odporność modułu na obciążenia wynosiła min. 5400 Pa oraz grubość szkła hartowanego 3.2 mm.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Zamawiający dopuszcza użycie przewodów DC 4mm², pod warunkiem wykonania obliczeń potwierdzających zachowanie maksymalnego 1% spadku napięcia.

16. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.1, w punkcie 2.3, w załączniku nr 1, nr 2 oraz nr 3 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaiczne) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.2.

17. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Zamawiający podtrzymuje rozwiązania ujęte w projekcie zawarte w punkcie 2.1, w punkcie 2.3, w załączniku nr 1, nr 2 oraz nr 3 (schematy jednokreskowe załączone do projektów instalacji fotowoltaiczne) oraz w Specyfikacji Technicznej w punkcie 2.3.2.

18. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania.

19. Zwracam się z uprzejmą prośbą do Zamawiającego o udzielenie informacji dotyczącej pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych, których montaż zamawiający przewiduje na dachach budynków jednorodzinnych, gospodarczych, oraz użyteczności publicznej. Informacja ta jest konieczna dla wyceny konstrukcji montażowej która jest jednym z elementów kompletnej instalacji fotowoltaicznej.

Zamawiający informuje, że odpowiednie pokrycia dachowe zostały określone w poszczególnych projektach w punkcie 2.1.

20. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 6.

21. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I_{max}- 50kA?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 7.

22. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA ?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 8.

23. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 10 kA ?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 8.

24. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{imp} 15 kA ?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 8.

25. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{imp} 6kA?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 7.

26. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{max} 50 kA?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 7.

27. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5kA

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 8.

28. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?

Odpowiedź zgodnie z pytaniem nr 7.

29. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?

Wszelkie koszty związane z robotami dodatkowymi poprawienia wadliwej instalacji u mieszkańców ponosi beneficjent (mieszkaniec).

30. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?

Falownik musi zapewniać prawidłową pracę instalacji po stronie AC i DC. Parametry pracy łańcucha modułów nie mogą przekraczać parametrów podanych w karcie technicznej falownika. Zamawiający będzie wymagał zgodności falownika z normami określonymi w projekcie.

31. Czy, jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?

Tak, pod warunkiem spełnienia wymagań z pytań od 1 do 8.

32. Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańcom/ użytkownikom ?

Tak, do miejsca podłączenia falownika. W zakresie użytkownika należy doprowadzić sieć WiFi lub LAN.

33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymagania projektu i SIWZ?

Tak.

34. Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?

Tak.

35. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

W przypadku konieczności wykonania instalacji odgromowej, koszt wykonania takiej instalacji leży po stronie Beneficjenta.

36. Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej?

W symulacjach ułożenia modułów fotowoltaicznych dla budynków uwzględniono instalacje odgromowe oraz wszystkie inne występujące na nich przeszkody. Ewentualna przebudowa instalacji odgromowej spoczywa na wykonawcy.

37. Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie, gdzie wymagana jest jej przebudowa.

Zamawiający odsyła do zapoznania się z dokumentacją projektową dla każdego budynku zawierającej wszystkie instalacje na dachu wraz z instalacją odgromową.

38. Czy zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach 1640x992mm+- oraz grubości ramki 35 +/- 5 mm?

Zamawiający odsyła do zapoznania się ze specyfikacją techniczną pkt. 2.3.1 minimalne parametry modułów PV.

39. Czy Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem w każdej lokalizacji czy wyłącznie tam, gdzie istnieje łącze internetowe? W przypadku, gdy Beneficjent nie posiada łącza internetowego po czyjej stronie leży zapewnienie dostępu do sieci?

Zapewnienie systemu monitoringu wymagane jest tylko w tych lokalizacjach gdzie dostępne jest łącze internetowe. Zapewnienie dostępu do sieci internetowej leży po stronie Użytkownika instalacji.

40. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymaganą przez zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

Zamawiający odsyła do zapoznania się z dokumentacją stanowiącą załącznik do przetargu. Informacja co do wymagań stawianych falownikom znajduje się w punkcie 2.3 projektu, ponadto monitoring musi gromadzić dane dotyczące produkcji energii przez instalację fotowoltaiczną, po to aby Inwestor mógł dostarczyć informację na temat wyników produkcji energii.

41. Kto będzie ponosił koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy w trakcie trwania okresu gwarancji? W szczególności w przypadku wystąpienia awarii z winy użytkownika (nie przestrzegania warunków eksploatacji instalacji) lub w sytuacji zadziałania siły wyższej np. uderzenia pioruna, przepięcia instalacji, wyładowań elektrycznych.

W przypadku bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy do awarii, która wystąpi z winy Użytkownika koszty ponosi Użytkownik instalacji. W przypadku wezwania serwisu do sprawdzenia instalacji w sytuacji zadziałania siły wyższej koszty ponosi Wykonawca.

42. Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych?

Zamawiający odsyła do zapoznania się z dokumentacją stanowiącą załącznik do przetargu. Optymalizatory mocy zostały uwzględnione w symulacjach instalacji fotowoltaicznych stanowiących załącznik do przetargu.

43. W świetle obowiązujących przepisów (Przepis art. 29 ust. 2 pkt 16) ustawy Prawo Budowlane w treści : 16) montażu pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego w rozumieniu art. 19 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm. 16) z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego, stosuje się obowiązek uzgodnienia pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej projektu budowlanego, o którym mowa w art. 6b ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1372 i 1518), oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a tej ustawy", obowiązuje od dnia 29 sierpnia 2019 r. :

a) Czy Dokumentacja przed realizacją tj. na schemacie ma być uzgodniona z Rzecznawcą P-poż - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

Tak dokumentacja ma zostać uzgodniona z Rzecznawcą P-poż, koszt uzgodnień pokrywa wykonawca

b) czy Zamawiający potwierdza, że zmienia się funkcja dachu w świetle opinii rzeczoznawcy i nakazuje wykonanie instalacji odgromowej dla takiej instalacji powyżej 6,5 kW - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

Zamawiający prosi o wskazanie aktu normatywno-prawnego stanowiącego o konieczności wykonania instalacji odgromowej dla instalacji powyżej 6,5 kW. Rzeczoznawca interpretuje zapisy ustawy wedle własnego uznania.

Jednostka nadrzędna w postaci PSP nie narzuca żadnych wymagań związanych dostosowaniem instalacji fotowoltaicznych.

Koszt wykonania dodatkowej instalacji odgromowej leży po stronie wykonawcy.

c) czy Zamawiający potwierdza, że w opinii Rzeczoznawcy p-poż dla instalacji powyżej 6,5 kW nakazuje wykonanie jednego z trzech poniżej wymienionych zabezpieczeń p.poż. :

1- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

2- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie AC- prądu zmiennego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

3- wykonanie instalacji p-poż z zastosowaniem optymalizatorów mocy, które w chwili zagrożenia obniżają napięcie na każdym module do napięcia bezpiecznego 1V/module po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

Zamawiający prosi o wskazanie aktu normatywno-prawnego stanowiącego o konieczności wykonania instalacji p. poż. zgodnie z w/w pytaniami.

Co więcej zamawiający nie odpowiada za interpretację przepisów przez Rzeczoznawcę współpracującego z ramienia potencjalnego wykonawcy.

Koszt wszelkich uzgodnień, dostosowań poszczególnych instalacji spoczywa na wykonawcy.

44. W świetle obowiązujących przepisów kto wysyła zawiadomienie do Państwowej Straży Pożarnej - proszę o potwierdzenie ,że zawiadamia Zamawiający.

Obowiązek wysłania zawiadomienia do Państwowej Straży Pożarnej leży po stronie wykonawcy.

45. Kto pokrywa koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną w sytuacji gdy falownik zostanie umieszczony w budynku gospodarczym, a rozdzielnia główna jest w budynku mieszkalnym - trzeba wykopać i ułożyć przewód ziemny w rurze arot wraz z przewodem uziemiającym (bednarka) pomiędzy budynkami na głębokość 50cm ?

Koszt pokrywa wykonawca.