



GMINA DĄBROWICE

ul. Nowy Rynek 17, 99-352 Dąbrowice
tel/fax (+ 48 24) 252-25-87; e-mail: sekretariat@dabrowice.pl
REGON 611015891 NIP 775 24 06 079

Dąbrowice, dnia 24 lipca 2023 roku

Znak sprawy: ZP.271.02.2023

WYKONAWCY BIORĄCY UDZIAŁ W POSTĘPOWANIU

Dotyczy postępowania o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego na podstawie art. 132 ustawy Prawo Zamówień Publicznych (tj. Dz. U. z 2022 r., poz. 1710 ze zm.; zwanej dalej „ustawą Pzp”) na zadanie pn.:

„Dostawa i montaż paneli fotowoltaicznych na budynkach użyteczności publicznej”.

Ogłoszenie o zamówieniu zostało opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej pod numerem **2023/S 124-393857** dnia **30.06.2023 r.**

Zgodnie z art. 135 ust. 2 ustawy Pzp w odpowiedzi na wniosek o wyjaśnienie treści SWZ, zamawiający wyjaśnia co następuje:

Pytanie nr 1:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta inwerterów. Dokumenty potwierdzające posiadanie przez RCD zabezpieczenia zgodnego z wymaganiami producenta inwerterów będą wymagane na etapie składania wniosków materiałowych.

Pytanie nr 2:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta inwerterów. Dokumenty potwierdzające posiadanie przez RCD zabezpieczenia zgodnego

z wymaganiami producenta inwerterów będą wymagane na etapie składania wniosków materiałowych.

Pytanie nr 3:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta inwerterów. Dokumenty potwierdzające posiadanie przez RCD zabezpieczenia zgodnego z wymaganiami producenta inwerterów będą wymagane na etapie składania wniosków materiałowych.

Pytanie nr 4:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta inwerterów. Dokumenty potwierdzające posiadanie przez RCD zabezpieczenia zgodnego z wymaganiami producenta inwerterów będą wymagane na etapie składania wniosków materiałowych.

Pytanie nr 5:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta inwerterów. Dokumenty potwierdzające posiadanie przez RCD zabezpieczenia zgodnego z wymaganiami producenta inwerterów będą wymagane na etapie składania wniosków materiałowych.

Pytanie nr 6:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza użycia ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA.

Pytanie nr 7:

Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC

Odpowiedź:

Ochronnik przepięć AC (zgodnie z obowiązującymi normami) powinien charakteryzować się parametrami co najmniej tak dobrymi jak:

- wytrzymałość udarowa na biegun $I_{IMP}=12,5\text{kA}$ (10/350 μs);
- największy prąd wyładowczy na biegun $I_{MAX}=50\text{kA}$ (8/20 μs);
- znamionowy prąd wyładowczy na biegun $I_n=20\text{kA}$ (8/20 μs);
- czas zadziałania $<25\text{ ns}$.

Pytanie nr 8:

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

Odpowiedź:

Dla ograniczników typu 1+2 prąd udarowy na biegun 12,5kA (10/350 μs) – zgodnie z obowiązującymi normami.

Dla poniższych parametrów wartości nie powinny być gorsze niż:

- maks. prąd wyładowczy – 40 kA;
- ograniczniki przepięć typ 2 – prąd udarowy 5 kA (10/350 μs) (na 1 biegun);
- prąd wyładowczy (na 1 biegun 8/20 μs) – 15 kA.

Pytanie nr 9:

Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcioviej ochronników DC.

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu ochronników DC o zdolności zwarcioviej 1000A.

Pytanie nr 10:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga stosowania rozłączników z wkładkami gPV w przypadku ilości łańcuchów większej niż 2 podłączonych do 1 MPPT.

Pytanie nr 11:

Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Rury do prowadzenia przewodów DC muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym. Powinno mieć to odzwierciedlenie w certyfikatach, atestach lub innych dokumentach przedkładanych na etapie zatwierdzenia specyfikacji materiałowych.

Pytanie nr 12:

Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści zastosowanie rur do prowadzenia przewodów o ile będą spełniać stosowne normy. Muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym. Powinno mieć to odzwierciedlenie w certyfikatach, atestach lub innych dokumentach przedkładanych na etapie zatwierdzenia specyfikacji materiałowych.

Pytanie nr 13:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie stawia wymagań w tym zakresie, jednakże wymaga zastosowania rozwiązania zapewniającego bezpieczeństwo prowadzenia przewodów.

Pytanie nr 14:

Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź:

Minimalne parametry modułów PV (w tym grubość ramy modułów) zostały określone w Programie Funkcjonalno-Użytkowym.

Pytanie nr 15:

Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga zastosowania przewodów DC o przekroju min. 6 mm².

Pytanie nr 15 (2):

Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga zastosowania ochronników przepięć AC typ I + II.

Pytanie nr 16:

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

Odpowiedź:

Informacje, o których mowa w pytaniu, Zamawiający przekazał w udostępnionej dokumentacji – Program Funkcjonalno-Użytkowy (Załącznik nr 2 - Inwentaryzacja fotograficzna).

Pytanie nr 17:

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

Odpowiedź:

Dopuszczalny prąd zwarciový jest zbyt niski dla ochronników przepięć AC typu B+C. Należy zastosować zgodne z normą 12,5kA na 1 biegun (10/350 μ s).

Pytanie nr 18:

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

Odpowiedź:

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

Pytanie nr 19:

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

Odpowiedź:

Należy stosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μ s).

Pytanie nr 20:

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

Odpowiedź:

Należy stosować ochronniki z prądem udarowym 12,5kA na biegun (10/350 μ s).

Pytanie nr 21:

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

Odpowiedź:

Należy stosować ochronniki z prądem udarowym 20kA na biegun (8/20 μ s).

Pytanie nr 22:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza użycia ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I_{IMP} 6kA.

Pytanie nr 23:

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

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{MAX} 50 kA.

Pytanie nr 24:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza użycia ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5 kA.

Pytanie nr 25:

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

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50 kA.

Pytanie nr 26:

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

Odpowiedź:

Zamawiający nie wymaga przedłożenia przez Wykonawcę opisanego oświadczenia producenta inwerterów fotowoltaicznych.

Pytanie nr 27:

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

Odpowiedź:

Wykonawca zobowiązany jest do dostawy i montażu ochronników AC, ochronników DC i wyłączników różnicowo-prądowych zgodnych z udostępnioną dokumentacją – w tym z odpowiedziami udzielonym na pytania Wykonawców, stanowiącymi integralną część SWZ.

Pytanie nr 28:

Czy potwierdza Zamawiający ,że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia użytkownik ?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, że zapewnienie dostępu do sieci Internet pozostaje w gestii użytkownika instalacji fotowoltaicznej. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do sieci Internet oraz jej odpowiednie skonfigurowanie pozostaje po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 29:

Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymagania projektu i SIWZ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu modułów fotowoltaicznych charakteryzujących się parametrami minimalnymi określonymi w Programie Funkcjonalno-Użytkowym.

Pytanie nr 30:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu modułów fotowoltaicznych charakteryzujących się parametrami minimalnymi (w tym – w zakresie wymaganej odporności na obciążenie mechaniczne) określonymi w Programie Funkcjonalno-Użytkowym.

Pytanie nr 31:

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

Odpowiedź:

Wykonanie instalacji odgromowej zabezpieczającej wykonane instalacje fotowoltaiczne stanowi zakres przedmiotu zamówienia zgodnie z Programem Funkcjonalno-Użytkowym.

Pytanie nr 32:

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

Odpowiedź:

Montaż instalacji fotowoltaicznych powinien zostać wykonany w taki sposób, aby nie kolidował z istniejącymi wewnątrz / na budynku instalacjami (w tym – instalacja odgromowa). Wszelkie odstępstwa od tej zasady powinny być wcześniej skonsultowane z Zamawiającym (Inspektor Nadzoru), ewentualne koszty pozostaną po stronie Wykonawcy. Jednocześnie Zamawiający zwraca uwagę, iż w Programie Funkcjonalno-Użytkowym przekazał informacje nt. istniejącej w budynkach / obiektach instalacji odgromowej. Zamawiający nie zakłada sytuacji, w której montaż modułów fotowoltaicznych będzie kolidować z istniejącą instalacją odgromową (za wyjątkiem jednego, budynku / obiektu nie posiadającego instalacji odgromowych).

Pytanie nr 33:

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

Odpowiedź:

Informacje, o których mowa w pytaniu Zamawiający przekazał w udostępnionej dokumentacji – Program Funkcjonalno-Użytkowy.

Pytanie nr 34:

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

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu modułów fotowoltaicznych charakteryzujących się parametrami minimalnymi (w tym – w zakresie wymiarów modułu oraz grubości ramki) określonymi w Programie Funkcjonalno-Użytkowym.

Pytanie nr 35:

Czy Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu 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?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu dla każdej instalacji fotowoltaicznej wykonanej w ramach przedmiotowego projektu. Obowiązek zapewnienia dostępu do sieci Internet pozostaje w gestii użytkownika instalacji fotowoltaicznej. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do sieci Internet oraz jej odpowiednie skonfigurowanie pozostaje po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 36:

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?

Odpowiedź:

Kwestia ta została szczegółowo opisana w udostępnionej dokumentacji – Program Funkcjonalno-Użytkowy.

Pytanie nr 37:

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.

Odpowiedź:

W przypadku wad i awarii objętych gwarancją i rękojmią Wykonawca usuwa je bezpłatnie. W przypadku wad i awarii nie objętych gwarancją i rękojmią Wykonawca zobowiązany jest przedstawić kalkulację kosztów ich usunięcia.

Pytanie nr 38:

Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych ?

Odpowiedź:

Kwestia ta została szczegółowo opisana w udostępnionej dokumentacji – Program Funkcjonalno-Użytkowy.

Pytanie nr 39:

W świetle obowiązujących przepisów (Przepis Prawa Budowlanego - z 2020 poz. 1333 art. 29 ust. 4 pkt 3c wchodzący z dniem 19.10.2020r.) o treści: pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW stosuje się obowiązek uzgodnienia z rzeczoznawcą do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej, zwany dalej „uzgodnieniem pod względem ochrony przeciwpożarowej”, projektu tych urządzeń oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a,:

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

Odpowiedź:

Ad. a) Koszt przygotowania ww. dokumentacji pozostaje po stronie Wykonawcy.

Ad. b) Wykonanie instalacji odgromowej zabezpieczającej instalację fotowoltaiczną stanowi zakres przedmiotu zamówienia zgodnie z Programem Funkcjonalno-Użytkowym, a co za tym idzie jej koszt pozostaje po stronie Wykonawcy.

Ad. c) Zamawiający potwierdza, iż w opisanej sytuacji należy zastosować jedno ze wskazanych zabezpieczeń. Ich koszt pozostaje po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 40:

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

Odpowiedź:

Obowiązek złożenia ww. zawiadomienia do Państwowej Straży Pożarnej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 41:

Prosimy o informację czy Zamawiający wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie wymaga, aby dostarczone i zamontowane w ramach przedmiotowego projektu moduły fotowoltaiczne były wyprodukowane na terenie Unii Europejskiej.

Pytanie nr 42:

Czy Zamawiający dopuszcza przelew wierzytelności bezpośrednio na rachunek cesji w banku ?

Odpowiedź:

Zgodnie z § 5 ust. 5 Załącznika nr 4 do SWZ (Projekt umowy): „Wykonawca nie może przenosić na rzecz osób trzecich wierzytelności powstałych w wyniku realizacji niniejszej umowy”.

Pytanie nr 43:

Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe ?

Odpowiedź:

Zasady płatności zostały określone w § 6 Załącznika nr 4 do SWZ (Projekt umowy).

Pytanie nr 44:

Prosimy o potwierdzenie, że przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

Odpowiedź:

Przedstawienie kart katalogowych oraz certyfikatów urządzeń wchodzących w skład instalacji fotowoltaicznych jest wymagane przy składaniu oferty.

Pytanie nr 45:

Czy Zamawiający potwierdza:

- że datą końcową zakończenia robót jest data Zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę.
- że datą końcową zakończenia robót jest data podpisania Protokołu Końcowego przez Zamawiającego bez usterek.

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisami projektu umowy za termin zakończenia realizacji zamówienia uważa się datę bezusterkowego odbioru całości przedmiotu umowy, tj. datę podpisania przez Zamawiającego bez uwag protokołu odbioru końcowego przedmiotu umowy.

Pytanie nr 46:

Czy Zamawiający żąda wykonania ogrodzenia instalacji fotowoltaicznej ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie przewiduje konieczności ogrodzenia wybudowanych instalacji fotowoltaicznych. Wykonawca powinien jednak należycie zabezpieczyć wybudowane instalacje przed dostępem osób postronnych.

Pytanie nr 47:

Czy Zamawiający potwierdza uporządkowanie terenu pod montaż konstrukcji gruntowej ?

Odpowiedź:

Zgodnie z udostępnionym programem funkcjonalno-użytkowym właściciel/zarządca budynku/obiektu zobowiązany jest w ramach realizacji projektu do (...) wykonania prac porządkowych poprzez zapewnienie dojścia i możliwości montażu paneli fotowoltaicznych (np. uporządkowanie dachu lub terenu gruntu).

Pytanie nr 48:

Czy Zamawiający zezwala na wadła elektroniczne ?

Odpowiedź:

Forma i sposób wniesienia wadium została opisana przez Zamawiającego w rozdziale XVIII SWZ.

Pytanie nr 49:

Czy Zamawiający wprowadzi zmiany do umowy dotyczące siły wyższej w szczególności zapisu dotyczącego stanu epidemiologicznego ?

Odpowiedź:

Postanowienia umowne dotyczące siły wyższej zostały określone w § 23 ust. 1 pkt 1 lit. e Załącznika nr 4 do SWZ (Projekt umowy). Ponadto Zamawiający przypomina, że stan zagrożenia epidemicznego na terenie Polski został zniesiony z dniem 1 lipca 2023 r.

Pytanie nr 50:

Czy Zamawiający dopuści moduły bifacjalne o mocy 680W o wymiarach 2384mm*1303mm*35mm ?

Odpowiedź:

Zamawiający nie wyraża zgody na zastosowanie modułów bifacjalnych.

Pytanie nr 51:

Od 03.12.2019r. producenci paneli fotowoltaicznych są zobowiązani do przejścia z normy UL1703 na normę UL61730 która jest zharmonizowana standardem bezpieczeństwa IEC i UL 61730 dla rynków międzynarodowych.

Dzięki tej harmonizacji producenci mogą wykorzystywać zgodnie z normą 61730 w celu usprawnienia podejścia i większego dostępu do bardziej globalnego rynku. Czy Zamawiający potwierdza równoważność norm UL1703 i 61730 ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu paneli fotowoltaicznych posiadających certyfikaty/spełniających normy: IEC 61215, IEC 61730, Deklaracja zgodności CE.

Pytanie nr 52:

Czy Zamawiający dopuści falowniki ze stopniem ochrony IP65 ?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie falowników charakteryzujących się stopniem ochrony IP65.

Pytanie nr 53:

Czy Zamawiający wyrazi zgodę na użycie mniejszej ilości paneli fotowoltaicznych o większej mocy od zakładanej w specyfikacji ?

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie paneli fotowoltaicznych i mocy większej niż minimalna określona w programie funkcjonalno-użytkowym (przez co możliwe będzie zastosowanie ich mniejszej liczby). Zamawiający zwraca jednak uwagę, iż zgodnie z PFU: Moduły fotowoltaiczne należy dobrać w taki sposób, aby dla każdej instalacji fotowoltaicznej osiągnąć moc maksymalnie zbliżoną do zaplanowanej (dopuszczalna różnica do 2 proc.). Sumaryczna moc wszystkich wybudowanych instalacji fotowoltaicznych nie może być niższa niż sumaryczna moc instalacji fotowoltaicznych wynikająca z Tabeli 1. Warianty instalacji fotowoltaicznych przewidziane do realizacji w ramach przedmiotowego projektu.

Pytanie nr 54:

Czy Zamawiający zaakceptuje akredytację laboratorium ISO 17065 umieszczoną na certyfikatach zgodności urządzeń wchodzących w skład instalacji fotowoltaicznej takich jak falowniki i panele ?

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga dostawy i montażu paneli fotowoltaicznych posiadających certyfikaty/spełniających normy: IEC 61215, IEC 61730, Deklaracja zgodności CE.

Zamawiający wymaga dostawy i montażu inwerterów posiadających certyfikaty/spełniających normy: PN-EN 62109, IEC 61727, PN-EN 62116, zgodność z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2016/631 (RfG) EN 50549-1:2019, Deklaracja zgodności CE.

Pytanie nr 55:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku konieczności poprowadzenia tras kablowych nieczynnym kanałem wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży w gestii mieszkańca ?

Odpowiedź:

Przedsięwzięcie pn.: „Dostawa i montaż paneli fotowoltaicznych na budynkach użyteczności publicznej” nie dotyczy budynków mieszkalnych położonych na terenie gminy Dąbrowice. Wszystkie planowane instalacje będą wybudowane na budynkach użyteczności publicznej. W przypadku konieczności poprowadzenia trasy kablowej nieczynnym kanałem wentylacyjnym, uzyskanie opinii kominiarskiej leżeć będzie w gestii Zamawiającego.

Pytanie nr 56:

Czy Zamawiający dopuszcza łączenie falowników dla większych mocy ? Np. przy mocy instalacji 49,9kW - 3 falowniki o mocach 20kW + 20kW + 10kW ?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie kilku falowników w przypadku instalacji fotowoltaicznych o większych mocach. W Załączniku nr 1 (do programu funkcjonalno-użytkowego) – Wykaz budynków objętych przedmiotem zamówienia w zakresie dostawy i montażu paneli fotowoltaicznych dla każdej instalacji określono maksymalną liczbę falowników, jaka może być zastosowana.

Pytanie nr 57:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga monitorowania parametrów pracy na poziomie każdego modułu z osobna.

Odpowiedź:

Kwestia ta została szczegółowo opisana w udostępnionej dokumentacji – Program Funkcjonalno-Użytkowy.

Zgodnie z art. 135 ust. 6 ustawy Pzp Zamawiający udostępnił na stronie internetowej Zamawiającego <https://bip.dabrowice.pl/zamowienia/pokaz/2865> oraz na stronie prowadzonego postępowania pod adresem: <https://ezamowienia.gov.pl/mp-client/search/list/ocds-148610-27cdd29b-13e6-11ee-9aa3-96d3b4440790> treść zapytań wraz z wyjaśnieniami, bez ujawniania danych wykonawcy składającego wniosek o wyjaśnienie SWZ.

Burmistrz Miasta i Gminy Dąbrowice

/-/ Dorota Dąbrowska