

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

Burdzew, 10.06.2022r.

**Dotyczy:** „Dostawa urządzeń i montaż instalacji fotowoltaicznych na terenie nieruchomości położonych na obszarze Gmin Burdzew i Kawęczyn” **nr postępowania:**

**RPI.271.7.2022**

**WYJAŚNIENIA TREŚCI  
SPECYFIKACJI WARUNKÓW ZAMÓWIENIA nr 1  
ORAZ ZMIANA SWZ**

I. Zamawiający działając na podstawie art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (Dz.U. z 2021 r. poz. 1129 ze zm.) informuje, że w toku postępowania wpłynęły następujące pytania do Specyfikacji Warunków Zamówienia, w związku z czym udziela poniższych odpowiedzi:

**Pytanie nr 1:**

Czy warunek 50 instalacji zamieszczony na stronie 6 SWZ punkt 3.2.a (załącznik) jest warunkiem koniecznym do spełnienia, przy instalacjach fotowoltaicznych do 50 kWp nie są wymagane uprawinienia budowlane, oczywiście dysponujemy taką osobą ale nie uczestniczyła w większości projektów.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonuje modyfikacji części V ust. 3 pkt. 2 lit. a SWZ poprzez nadanie mu następującej treści:

„1 osobę - Kierownika Projektu posiadającego doświadczenie w kierowaniu realizacją dostawy i montaż instalacji fotowoltaicznych obejmującymi co najmniej łącznie 50 ww. instalacji;”

**Pytanie nr 2:**

W związku z zapisami Projektu Umowy par. 2 ust. 11. Zamawiający wymaga dostarczenia przez Wykonawcę 3 egz. dokumentacji powykonawczej w wersji papierowej oraz 1 w wersji elektronicznej

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

Natomiast w zapisach PFU pkt. 2 lit. h) i k) mowa jest o przekazaniu 2 egz. Zamawiającemu oraz 1 egz. Użytkownikowi wraz z instrukcją i kompletem kart gwarancyjnych.

W związku z powyższym, zwracamy się z prośbą o uspoźnienie zapisów SWZ i wskazanie ilu egzemplarzy dokumentacji powykonawczej wymaga Zamawiający w ramach realizacji przedmiotu zamówienia?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostarczenia przez Wykonawcę 3 egz. dokumentacji powykonawczej (obejmującej również instrukcję oraz komplet kart gwarancyjnych) oraz 1 egz. w wersji elektronicznej.

**Pytanie nr 3:**

Zamawiający w zapisach Projektu Umowy par. 4 ust. 5 zapisał wymaganie dotyczące terminu usunięcia zgłoszonej wady „w terminie 48 godzin”.

Pragniemy zwrócić uwagę, że zgłaszając wadę na koniec dnia roboczego, np.: w piątek o godz. 16:00 Wykonawca musiałby zrealizować usunięcie wady do niedzieli do godz. 16:00.

W związku z powyższym zwracamy się z prośbą o zmianę zapisów par. 4 ust. 5 i nadanie im brzmienia: „5. Wykonawca obowiązany jest do przystąpienia do usunięcia zgłoszonej wady **w terminie dwóch dni roboczych** od dnia jej zgłoszenia. Wykonawca uzgodni termin i dostęp do Instalacji z Użytkownikiem.”

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonuje modyfikacji § 4 ust. 5 załącznika nr 5 do SWZ – wzór umowy poprzez nadanie mu następującej treści:

„Wykonawca obowiązany jest do przystąpienia do usunięcia zgłoszonej wady w terminie 2 dni roboczych od dnia jej zgłoszenia. Wykonawca uzgodni termin i dostęp do Instalacji z Użytkownikiem.”.

**Pytanie nr 4:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU zapisał: „Zaplanowany inwerter umożliwi pełny nadzór pracy instalacji fotowoltaicznej. Zastosowane rozwiązanie układów sterowania, blokad i sygnalizacji pozwoli na bieżącą obserwację wszystkich elementów systemu, zdalną diagnostykę, przechowywanie danych i ich wizualizację.

W celu prawidłowego funkcjonowania systemu monitorującego Inwestor zapewni dostęp do sieci Internet.”

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

Wyjaśnienie: Optymalizatory mocy są elementem kosztotwórczym i brak jednoznacznego wskazania, czy Zamawiający widzi konieczność stosowania optymalizatorów mocy, czy nie spowoduje, że część Wykonawców nie ujmie tego elementu składając tańszą ofertę, ale nie spełniającą wymagań Zamawiającego. W związku z powyższym, czy dobrze rozumiemy, że w powyższych wymaganiach Zamawiający specyfikuje konieczność stosowania przez Wykonawcę optymalizatorów mocy w ramach dostarczonej instalacji fotowoltaicznej?

Jednoznaczna odpowiedź na pytanie jest niezbędną do prawidłowej wyceny oferty oraz do złożenia w ramach postępowania porównywalnych ofert. Kluczowe w tym postępowaniu.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wymaga zastosowania optymalizatorów mocy w ramach dostarczanych instalacji fotowoltaicznych. Nadzór nad pracą instalacji fotowoltaicznej ma zostać zapewniony z wykorzystaniem odpowiedniego modułu wbudowanego w inwerter fotowoltaiczny.

**Pytanie nr 5:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU str. 8 „Wymagane podstawowe minimalne parametry techniczne falowników fotowoltaicznych:” zapisał w tabeli wiersz 5 „Sprawność europejska” kolumna „INWERTER TRÓJFAZOWY” wymaganie – 97%

Zwracamy się z prośbą o rozszerzenie wymagania „Sprawności europejskiej” i dopuszczenie procentu sprawności o wartości - 96,7%.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostarczenia inwerterów fotowoltaicznych charakteryzujących się sprawnością europejską określoną w udostępnionej dokumentacji. Zamawiający dopuszcza sprawność 96,5 proc. dla falowników o mocy nie większej niż 3 kW.

**Pytanie nr 6:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU str. 8 Tabela, wiersz napisał: Minimalne napięcie startowe Minimalne napięcie startowe dla falowników trójfazowych zostało określone jako 160 V lub mniejsze. Pragniemy wyjaśnić, że napięcie startowe falowników, może wynosić 200 V, natomiast minimalne napięcie robocze może osiągnąć parametry na poziomie 140 V i dopiero poniżej tej wartości falownik się wyłączy.

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

Czy dobrze rozumiemy, że w związku z powyższym Zamawiający ma na myśli minimalne napięcie robocze pracy falowników?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostarczenia inwerterów fotowoltaicznych trójfazowych charakteryzujących się napięciem startowym/napięciem rozpoczęcia pracy 160V lub niższym. Zamawiający dopuszcza zastosowanie inwerterów fotowoltaicznych trójfazowych charakteryzujących się napięciem startowym/napięciem rozpoczęcia pracy wyższym od wymaganego jeśli dolny zakres napięcia roboczego będzie nie wyższy niż 160V.

**Pytanie nr 7:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU str. 8 „Wymagane podstawowe minimalne parametry techniczne falowników fotowoltaicznych:” zapisał w tabeli wiersz: Straty mocy w trybie nocnym <1W.

Analizując zapisy SWZ Wykonawca zakłada, że optymalnym rozwiązaniem dla tego typu instalacji będzie wybór falowników fotowoltaicznych o stracie mocy w trybie nocnym na poziomie <5,5W, dodatkowo nadmieniamy, iż standardem rynkowym jest strata mocy w trybie nocnym powyżej 1W. Wyższy parametr poboru mocy nie ma wpływu na właściwości użytkowe instalacji fotowoltaicznej.

W związku z powyższym, zwracamy się z prośbą o zmianę brzmienia wymagania na: „Straty mocy w trybie nocnym <5,5W.”?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostarczenia inwerterów fotowoltaicznych charakteryzujących się poborem energii w nocy <1W.

**Pytanie nr 8:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU str. 10, Instalacja elektryczna zapisał wymaganie dotyczące rozłączników bezpiecznikowych; wymagane jest stosowanie przewodów solarnych o przekroju min. 6 mm<sup>2</sup>; oraz wymagane są wyłączniki różnicowo-prądowe; dla instalacji >6,5 kWp. Dodatkowo oczekuje się zabudowania po stronie DC rozłączników izolacyjnych z wyzwalaczem podłączonym do GWP (głównego wyłącznika pożarowego).

Uprzejmie zwracamy uwagę, że w domach prywatnych GWP (głównego wyłącznika pożarowego) nie występuje, więc takie podłączenie w praktyce nie będzie możliwe do realizacji.

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga wykonania instalacji fotowoltaicznych zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami - w tym dotyczącymi ochrony przeciwpożarowej.

**Pytanie nr 9:**

W zał. 1 PFU str. 10 Zamawiający zapisał:

„Sekcja prądu przemiennego budowana będzie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i zasadami bezpieczeństwa. Przekrój zastosowanego przewodu powinien być nie mniejszy niż **6,0 mm<sup>2</sup>** .”

Natomiast w dalszej części dokumentu zawarte jest wymaganie:

„Kable zasilające LSHF **4 mm<sup>2</sup>** od strony układu DC wprowadzone do budynku, w których napięcie może dochodzić do 1000V, należy układać bezpośrednio pod tynkiem o grubości minimum 5mm lub prowadzić natynkowo w instalacyjnych rurkach karbowanych RKGS lub instalacyjnych listwach ściennych.”

Zwracamy się z prośbą o uspoźnienie zapisów i wskazanie wymaganego przekroju zastosowanego przewodu.

**Odpowiedź:**

Należy zastosować kable zasilające LSHF 6 mm<sup>2</sup>.

**Pytanie nr 10:**

Czy dobrze rozumiemy, że w przypadku gdy Wykonawca stosuje falownik który już posiada zaszytą funkcję wyłącznika RCD, to nie zachodzi konieczność dostarczania dodatkowych wyłączników RCD.

Uwaga: nie stosujemy wyłączników RCD, gdyż tą funkcję ma zaszyty falownik, a nie ingerujemy w instalację klienta, aby zamontować go gdzieś powyżej punktu wpięcia;

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga zamontowanie niezależnego wyłącznika RCD nawet, jeśli Wykonawca stosuje falownik, który już posiada zaszytą funkcję wyłącznika RCD.

**Pytanie nr 11:**

W związku z wymaganiami SWZ zwracamy się z prośbą o informację, czy rozłącznik po stronie DC można Wykonawca zastąpić stycznikiem S-Box przyłączonym do napięcia AC?

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zastąpienie rozłącznika po stronie DC stycznikiem S-Box przyłączonym do napięcia AC.

**Pytanie nr 12:**

Zwracamy się z prośbą o usunięcie wymagania dotyczącego przyłączenie rozłącznika/stycznika DC do GWP, ponieważ będzie niewykonalne w domach prywatnych, gdzie taki wyłącznik nie występuje.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga wykonania instalacji fotowoltaicznych zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami - w tym dotyczącymi ochrony przeciwpożarowej.

**Pytanie nr 13:**

Dotyczy zał. Nr 1 PFU str. 11

„Okablowanie zmiennoprądowe (AC) zasilające inwerter zakłada się, że zostanie wykonane kablami N2XH-J. Kable nN powinny spełniać wymagania PN-93/E-90401 lub równoważne. Zaleca się stosowanie kabli o napięciu znamionowym 0,6/1kV, pięciożyłowych w izolacji bezhalogenowej lub równoważnej. Przekrój żył powinien być dobrany w zależności od dopuszczalnego spadku napięcia, dopuszczalnej temperatury nagrzania kabla przez prądy robocze i zwarciovowe oraz skuteczności ochrony przeciwporażeniowej w przypadku samoczynnego wyłączenia zasilania. Należy dobrać okablowanie, tak aby straty na kablach nie przekraczały 1%. Rozprowadzane przewody należy zabezpieczać przy pomocy rur ochronnych elektroinstalacyjnych.” Okablowanie tego typu jest kosztowne i podwyższa cenę instalacji, dlatego standardowo okablowanie inwerterów wykonuje się w tego typu instalacjach przewodami typu YDY, YKY, YAKXS, OnPD (z przewodów takich wykonane są też instalacje elektryczne obiektów objętych przetargiem).

Czy Zamawiający dopuszcza zamiennie taki sposób realizacji tego zakresu?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody i podtrzymuje w wyżej opisanym zakresie wymóg zawarty w Załączniku nr 1 do SWZ - Program funkcjonalno-użytkowy.

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Pytanie nr 14:**

Dotyczy zał. Nr 1 PFU str. 11

„Okablowanie zmiennoprądowe (AC) zasilające inwerter zakłada się, że zostanie wykonane kablami N2XH-J. Kable nN powinny spełniać wymagania PN-93/E-90401 lub równoważne. Zaleca się stosowanie kabli o napięciu znamionowym 0,6/1kV, pięcioletowych w izolacji bezhalogenowej lub równoważnej. Przekrój żył powinien być dobrany w zależności od dopuszczalnego spadku napięcia, dopuszczalnej temperatury nagrzania kabla przez prądy robocze i zwarciove oraz skuteczności ochrony przeciwporażeniowej w przypadku samoczynnego wyłączenia zasilania. Należy dobrać okablowanie, tak aby straty na kablach nie przekraczały 1%. Rozprowadzane przewody należy zabezpieczać przy pomocy rur ochronnych elektroinstalacyjnych.”

Uprzejmie zwracamy uwagę na dosyć wygórowany wymóg zachowania spadku napięcia poniżej 1%. Wg norm i przepisów spadek napięcia od punktu przyłączenia do sieci do najdalszego odbioru w instalacji elektrycznej nie powinien przekraczać 4%.

Zwracamy się w związku z tym o zmianę brzmienia zapisów na: „Należy dobrać okablowanie, tak aby straty na kablach nie przekraczały 4%.”

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę i podtrzymuje w wyżej opisanym zakresie wymóg zawarty w Załączniku nr 1 do SWZ - Program funkcjonalno-użytkowy.

**Pytanie nr 15:**

Dotyczy zał. Nr 1 PFU str. 12 Ochrona przepięciowa „W miejscu wejścia kabli z inwerterów do budynku zmontować ograniczniki.” Prosimy o zrewidowanie, czy w ramach postępowania rzeczywiście wymagany jest ogranicznik iskiernikowy. Wątpliwość wynika z faktu, że jest to typ ogranicznika na wyższe przepięcia. Dlatego nie można wymagać stosowania danego typu ogranicznika bez znajomości aparatury istniejącej u danego Użytkownika – należy skoordynować ochronę przepięciową dla całego obiektu. Wnosimy o usunięcie tego punktu.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę i podtrzymuje w wyżej opisanym zakresie wymóg zawarty w Załączniku nr 1 do SWZ - Program funkcjonalno-użytkowy.

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Pytanie nr 16:**

Dotyczy zał. Nr 1 PFU str. 13, pkt 2. lit. d. „Wykonawca (...) zobowiązany jest do (...) dostawy i montażu paneli fotowoltaicznych wraz z osprzętem z uwzględnieniem: - kąta pochylenia paneli – należy zastosować optymalny kąt pochylenia” Ze względu na trudności realizacyjne wynikające z rzeczywiście występujących kątów dachów. Zwracamy uwagę, że trudnym będzie uzyskanie optymalnego kąta na dachu płaskim – montować ekierki o kącie 25 st? W przypadku dachu skośnego o kącie np. 20 st – montować do dachu ekierki, aby uzyskać „optymalny kąt pochylenia”?

W związku z powyższym prosimy o zmianę tego sformułowania, lub jego usunięcie.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostawy i montażu paneli fotowoltaicznych wraz z osprzętem z uwzględnieniem m.in. kąta pochylenia paneli - należy zastosować optymalny kąt pochylenia, jaki można uzyskać w miejscu montażu bez dodatkowej ingerencji.

Przykładowo:

- 1) podczas montażu na dachu płaskim/gruncie Wykonawca powinien zamontować panele fotowoltaiczne w sposób optymalny, uwzględniający m.in. szerokość geograficzną oraz orientację instalacji względem kierunku południowego;
- 2) podczas montażu na dachu skośnym pochylonym pod kątem 20 st. Wykonawca powinien zamontować panele fotowoltaiczne równoległe do powierzchni dachu, oceniając jednak czy taki montaż pozwoli na osiągnięcie zakładanych rezultatów minimalnych w zakresie produkcji energii elektrycznej; ew. zagrożenie dla uzyskania zakładanych rezultatów minimalnych powinno zostać zgłoszone Zamawiającemu przed rozpoczęciem prac montażowych.

**Pytanie nr 17:**

Zamawiający w Zał. Nr 1 PFU str. 14, pkt. 2) zapisał: Wymagania przedstawione w programie funkcjonalno-użytkowym są „materiałem wyjściowym dla wykonawcy do sporządzenia własnych opracowań projektowych”.

Powyższe zdanie, może być interpretowane w ten sposób, że wykonawca może spełnić wymagania wskazane w zał. Nr 1 PFU, ale może w oparciu o nie stworzyć własne opracowania projektowe, nie spełniające wyspecyfikowanych w Zał. Nr 1 funkcjonalności.

W związku z powyższym zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie czy dobrze rozumiemy, że wymagania wskazane w załączniku nr 1 PFU są wymaganiami minimalnymi, które wszyscy Wykonawcy muszą uwzględnić i wycenić w składanych ofertach?



Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Odpowiedź:**

Zamawiający potwierdza, iż wymagania wskazane w Załączniku nr 1 do SWZ - Program funkcjonalno-użytkowy są wymaganiami minimalnymi, które wszyscy wykonawcy muszą uwzględnić i wycenić w składanych ofertach.

**Pytanie nr 18:**

Zamawiający w Zał. nr 2 Formularz Ofertowy w punkcie 1. zapisał: „Przedmiotem zamówienia jest dostawa i montaż 206 szt. paneli fotowoltaicznych” Czy dobrze rozumiemy, że zaistniała omyłka i prawidłowe brzmienie tego punktu to „Przedmiotem zamówienia jest dostawa i montaż 206 szt. instalacji fotowoltaicznych”.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonuje modyfikacji punktu 1 Załącznika nr 2 Formularza Ofertowego nadając mu następujące brzmienie:

„W postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonym przez Zamawiającego na: dostawę i montaż 206 szt. instalacji fotowoltaicznych zlokalizowanych na terenie Gminy Brudzew i Gminy Kawęczyn, oferujemy zgodnie z wymaganiami zawartymi w swz, na warunkach określonych we wzorze umowy, zgodnie z przepisami obowiązującymi w Rzeczypospolitej Polskiej, wykonanie tego zamówienia”.

**Pytanie nr 19:**

Z uwagi na wymóg dostosowania przekrojów kabli do wielkości instalacji PV i wyliczeń proszę potwierdzenie, że grubość kabli AC i DC zapisana w PFU nie ogranicza przekrojów kabli.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga zastosowania przewodów zgodnych z wartościami minimalnymi określonymi w Załączniku nr 1 do SWZ – Program funkcjonalno-użytkowy, za wyjątkiem sytuacji, w której zaistnieje potrzeba zastosowania przewodu o grubszym przekroju.

**Pytanie nr 20:**

Jaka jest liczba falowników 1-fazowych oraz jaka jest liczba falowników 3-fazowych.

**Odpowiedź:**

Wszystkie dane, jakimi dysponuje Zamawiający zostały udostępnione w Specyfikacji Warunków Zamówienia oraz w Załącznikach do SWZ. Należy przyjąć, że co do zasady

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

stosuje się falownik 3-fazowy. Zastosowanie falownika 1-fazowego powinno nastąpić przy spełnieniu łącznie dwóch warunków:

- 1) moc instalacji fotowoltaicznej nie większa niż 3,68 kW,
- 2) instalacja elektryczna w obiekcie, na potrzeby którego montowana jest instalacja fotowoltaiczna to instalacja jednofazowa.

Zgodnie z deklaracjami uczestników projektu ilość nieruchomości wyposażonych w jednofazowe przyłącze energetyczne wynosi 6 szt.

**Pytanie nr 21:**

Czy Zamawiający zaakceptuje współczynniki temperaturowe panela fotowoltaicznego ( $P_{max}$ ,  $V_{oc}$ ,  $I_{sc}$ ) w zakresie tolerancji +/- 0,015 od wymaganych w PFU pozwoli to na zwiększanie zakresu dostępnych od zaoferowany produktów. Przy niezmienionej sprawności modułu co zapewni konkurencyjność i wymagany uzysk dla zamawiającego?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostarczenia i montażu paneli fotowoltaicznych charakteryzujących się współczynnikami temperaturowymi ( $P_{MAX}$ ,  $V_{OC}$ ,  $I_{SC}$ ) określonymi w udostępnionej dokumentacji (Załącznik nr 1 do SWZ – Program funkcjonalno-użytkowy).

**Pytanie nr 22:**

Czy zamawiający pozwoli zabezpieczyć przewody układna na powietrzu w peszlach zamiast w korytach co zagwarantuje większą szczelność.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza zastosowanie peszli zamiast koryt w celu zabezpieczenia przewodów układanych w powietrzu. Wymagane jest przy tym zapewnienie odpowiedniej ochrony przed promieniowaniem UV (peszle odporne na UV; odpowiednio dostosowany poziom ochrony).

**Pytanie nr 23:**

W związku z brakiem jednoznacznej informacji prosimy o doprecyzowanie jakich dokumentów wymaga Zamawiający do złożenia wraz z ofertą jako załącznik. Czy do oferty na dzień jej złożenia należy załączyć JEDZ?

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Odpowiedź:**

Wykonawca nie jest zobowiązany złożyć JEDZ wraz z ofertą. Zgodnie z postanowieniami części XVII ust. 3 SWZ po dokonaniu badania i oceny ofert, Zamawiający zgodnie z art. 126 ustawy Pzp wezwie wykonawcę, który złożył najwyższej oceniony ofertę do przedstawienia JEDZ oraz podmiotowych środków dowodowych.

**Pytanie nr 24:**

W związku z brakiem jednoznacznej informacji prosimy o odpowiedź, czy Zamawiający wymaga by załącznikiem do oferty były środki dowodowe w postaci informacji z KRK, zaświadczenie o niezaleganiu z US, zaświadczenie o niezaleganiu z ZUS, odpisu KRS - czy Zamawiający zgodnie z obowiązującą praktyką wezwie do ich złożenia dopiero po wyborze najkorzystniejszej oferty?

**Odpowiedź:**

Wykonawca nie jest zobowiązany złożyć wraz z ofertą podmiotowych środków dowodowych dotyczących potwierdzenia braku podstaw do wykluczenia. Zgodnie z postanowieniami części XVII ust. 3 SWZ po dokonaniu badania i oceny ofert, Zamawiający zgodnie z art. 126 ustawy Pzp wezwie wykonawcę, który złożył najwyższej oceniony ofertę do przedstawienia JEDZ oraz podmiotowych środków dowodowych.

**Pytanie nr 25:**

W związku z brakiem jednoznacznej informacji prosimy o odpowiedź, czy Zamawiający wymaga złożenia wraz z ofertą dokumentów potwierdzających spełnienie warunków udziału w postępowaniu, tj. wykazu dostaw, wykazu osób skierowanych do wykonywania zamówienia, informacji o posiadanych środkach finansowych oraz zdolności kredytowej? Pozyskanie niektórych dokumentów wiąże się z długotrwałą biurokracją i może stać się niemożliwe w terminie od dnia uzyskania odpowiedzi, do dnia złożenia oferty?

**Odpowiedź:** Wykonawca nie jest zobowiązany złożyć wraz z ofertą podmiotowych środków dowodowych dotyczących potwierdzenia spełnienia warunków udziału w postępowaniu. Zgodnie z postanowieniami części XVII ust. 3 SWZ po dokonaniu badania i oceny ofert, Zamawiający zgodnie z art. 126 ustawy Pzp wezwie wykonawcę, który złożył najwyższej oceniony ofertę do przedstawienia JEDZ oraz podmiotowych środków dowodowych.

**Pytanie nr 26:**

Czy Zamawiający dopuszcza pełnienie funkcji kierownika projektu oraz projektanta przez jedną osobę, posiadającą uprawnienia budowlane do projektowania i kierowania w

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych?

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza pełnienie funkcji kierownika projektu oraz projektanta przez jedną osobę. Ponadto zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 1 Zamawiający dokonał modyfikacji części V ust. 3 pkt. 2 lit. a SWZ.

**Pytanie nr 27:**

Czy Zamawiający dopuszcza potwierdzenie zdolności technicznej lub zawodowej w formie realizacji 100 odrębnych mikroinstalacji fotowoltaicznych o wartości sumarycznej 2.500 000,00 zł w ramach 100 odrębnych kontraktów?

**Odpowiedź:**

Ocena spełnienia warunku udziału w postępowaniu nastąpi po uprzednim dokonaniu badania i oceny ofert. Zgodnie z częścią V ust. 3 pkt. 1 SWZ Wykonawca powinien wykazać, że: w okresie ostatnich 3 lat przed terminem składania ofert (a jeśli okres prowadzenia działalności jest krótszy to w tym okresie) zrealizował: dostawy wraz z montażem min. 100 instalacji fotowoltaicznych o wartości minimum 2 500 000,00 zł. Zamawiający wyjaśnia, że powyższe dostawy i montaż muszą być zrealizowane w ramach jednej umowy.

**Pytanie nr 28:**

Czy Zamawiający podtrzymuje konieczność posiadania doświadczenia w kierowaniu realizacją dostawy i montażu instalacji fotowoltaicznych obejmującymi co najmniej łącznie 50 ww. instalacji? Zgodnie z obowiązującym prawem wykonanie mikroinstalacji fotowoltaicznej nie wymaga pozwolenia na budowę oraz ustanowienia kierownika budowy lub zatrudnienia osoby z uprawnieniami budowlanymi. Zawężenie kryteriów do obecnie stawianych w ramach zamówienia ogranicza katalog wykonawców do minimum, wpływając negatywnie na zasadę uczciwej konkurencji i równego traktowania wykonawców. Jako wykonawca wnioskujemy o wykreślenie z kryteriów zdolności technicznej lub zawodowej konieczności posiadania doświadczenia w kierowaniu realizacją dostawy i montażu instalacji fotowoltaicznych obejmującymi co najmniej łącznie 50 ww. instalacji. Spełnienie tych wymogów w obliczu obecnie obowiązującego prawa jest niemożliwe.

**Odpowiedź:** Zgodnie z odpowiedzią na pytanie nr 1 Zamawiający dokonał modyfikacji części V ust. 3 pkt. 2 lit. a SWZ. Powyższy warunek dotyczy Kierownika Projektu, który posiada doświadczenie w kierowaniu realizacją dostawy i montaż instalacji

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

fotowoltaicznych obejmującymi co najmniej łącznie 50 ww. instalacji w ramach jednej umowy. Zamawiający wyjaśnia, że nie wymaga doświadczenia w pełnieniu funkcji kierownika budowy w rozumieniu Prawa budowlanego, a jedynie kierownika projektu mającego doświadczenie w kierowaniu realizacją dostaw i montażu instalacji fotowoltaicznych obejmujących większą ilość instalacji.

**Pytanie nr 29:**

Zamawiający zaleca wykonanie wizji lokalnych przed sporządzeniem oferty. Dokonanie wizji lokalnych przed złożeniem oferty nie jest możliwe ze względu na liczebność mikroinstalacji oraz obowiązujące ograniczenia wynikające z umiejscowienia mikroinstalacji na budynkach prywatnych (brak upoważnienia do wizytacji na inwestycjach prywatnych), a także krótki czas na złożenie oferty. Zamówienie realizowane jest w formule „dostawa i montaż”, w związku z powyższym, czy Zamawiający posiada wstępne projekty zawierające specyfikację dachów celem sporządzenia rzetelnej oferty. Brak takich informacji na etapie ofertowania może spowodować znaczne różnice w złożonych ofertach naruszając zasady uczciwej konkurencji i równego traktowania wykonawców oraz spowodować powstanie znacznych różnic w ofertach cenowych. Jako wykonawca prosimy Zamawiającego o przedstawienie zestawienia dachów z uwzględnieniem ich pokrycia i nachylenia.

**Odpowiedź:** Zamawiający zgodnie z pkt. II niniejszego pisma wydłużył termin składania ofert, a obiekty objęte zamówieniem są udostępniane w celu wykonania wizji lokalnej. Zamawiający nie posiada wstępnych projektów zawierających specyfikację dachów, natomiast przedstawił wszystkie wymagane informacje umożliwiające złożenie rzetelnej oferty. Zgodnie z postanowieniami pkt. 2 załącznika nr 1 do SWZ – Program funkcjonalno-użytkowy (str. 13), Wykonawca zobowiązany jest m.in. wykonania dokumentacji technicznej dla każdej lokalizacji i uzyskanie wymaganych prawem uzgodnień, zgód i pozwoleń oraz opinii (w tym opinie i uzgodnienia w zakresie ochrony przeciwpożarowej) niezbędnych do prawidłowego sporządzenia dokumentacji technicznej.

**Pytanie nr 30:**

Czy zamawiający dopuści zastosowanie zwykłych falowników sieciowych w przetargu?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostawy i montażu falowników zgodnie z udostępnioną dokumentacją (w szczególności - Załącznik nr 1 do SWZ - Program Funkcjonalno-użytkowy).

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Pytanie nr 31:**

Czy Zamawiający dopuści w zamówieniu zastosowanie falowników bez wyświetlacza i/lub wskaźników LED. W obecnej sytuacji rynkowej producenci rezygnują z falowników z wyświetlaczem na rzecz aplikacji monitorującej, stąd falowniki bez wyświetlacza stanowią sporą większość produkowanych obecnie urządzeń. Zawężenie katalogu do falowników z wyświetlaczem znacząco ograniczy katalog dostępnych urządzeń możliwych do zaproponowania w zamówieniu, ograniczając jednocześnie uczciwą konkurencję, bez realnego wpływu na efekt całego przedsięwzięcia.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostawy i montażu falowników z wbudowanym wyświetlaczem (opcjonalnie - panelem ze wskaźnikami LED).

**Pytanie nr 32:**

Czy Zamawiający dopuści w zamówieniu zaproponowanie falowników z 5 letnią gwarancją, stanowiących obecnie znaczną większość na rynku?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga dostawy i montażu falowników charakteryzujących się okresem gwarancji zgodnym z wymogami określonymi w udostępnionej dokumentacji.

**Pytanie nr 33:**

W związku z rozbieżnościami w załączniku nr 1 prosimy zamawiającego o doprecyzowanie jaki jest minimalny wymagany przekrój kabla solarnego, po stronie DC – 4mm<sup>2</sup> czy 6mm<sup>2</sup>?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga zastosowania kabla solarnego o przekroju min. 6 mm<sup>2</sup>.

**Pytanie nr 34:**

Prosimy o dopuszczenie inwerterów 1 fazowych o maksymalnym napięciu wejściowym na poziomie 500 V. Wskazana wymagana wartość 1000 V jest charakterystyczna, dla inwerterów 3 fazowych. Są to niewielkie instalacje nie potrzebujące tak dużych zakresów.

Postępowanie nr **RPI.271.7.2022**

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza zastosowanie inwerterów 1-fazowych charakteryzujących się maksymalnym napięciem wejściowym min. 500 V.

**Pytanie nr 35:**

Zamawiający wskazuje w dokumentach przetargowych liczbę 205 adresów/lokalizacji inwestycji a w innym miejscu wskazuje 206 lokalizacji. Pytanie: ile lokalizacji inwestycji dotyczy postępowanie, ma to wpływ na wartości z formularza cenowego.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonuje modyfikacji pozycję nr 10 kolumny nr 6 Tabeli nr 1 – Instalacje fotowoltaiczne Załącznika nr 2 - Formularz Ofertowe nadając mu następujące brzmienie:

„43”.

Powyższe odpowiedzi stanowią integralną część SWZ.

II. Zamawiający informuje, iż dokonuje modyfikacji treści SWZ tj. Części XIII pkt 1, 2, 5 SWZ, która otrzymuje następujące brzmienie:

*1. Ofertę należy złożyć do: 21.06.2022 r. godz. 12:00*

*2. Otwarcie ofert nastąpi w dniu 21.06.2022 r., godz. 12:30*

*5. Wykonawca pozostaje związany złożoną ofertą do dnia 16.09.2022 r. Pierwszym dniem terminu jest dzień, w którym upływa termin składania ofert.*

Zamawiający informuje, iż zamieścił na stronie internetowej prowadzonego postępowania tekst jednolity SWZ, Załącznika nr 2 do SWZ – Formularz ofertowy oraz Załącznika nr 2 do SWZ – Formularz ofertowy oraz załącznik nr 5 wzór umowy, w którym zmiany oznaczono kolorem czerwonym.