



Unia Europejska
Europejski Fundusz
Rozwoju Regionalnego



Koluszki, dnia 13 grudnia 2019 r.

Wyjaśnienia nr 2 do Specyfikacji
Istotnych Warunków Zamówienia

GIZ 271. 94. (58). 2019

Dotyczy: przetargu nieograniczonego na dostawę, montaż i uruchomienie 200 kompletnych instalacji fotowoltaicznych realizowanych w ramach zadania pod nazwą „Odnawialne źródła energii szansą rozwoju gminy Koluszki”.

Ogłoszenie o zamówieniu zostało wysłane do publikacji w dniu 30 października 2019 roku i opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 04 listopada 2019 roku pod numerem : 2019 / S 212 - 519600.

Gmina Koluszki z siedzibą w Koluszkach przy ul. 11 Listopada 65 informuje, że otrzymała zapytania do Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, na które udziela następujących odpowiedzi:

Pytanie 1.

W związku z Państwa odpowiedziami na pytania z dnia 04.12.2019 r. odnośnie wymogu zastosowania modułów o wymiarach 1642x992x40 mm uważamy, iż takie ograniczenie jest nieuzasadnione.

Obecnie wszyscy producenci modułów standardowo produkują moduły o wymiarach 1650x992x35mm z tolerancją ± 1 mm. Ograniczenie modułów do takich wymiarów stanowi naszym zdaniem naruszenie zasad uczciwej konkurencji zgodnie z Art. 29 Ustawy o Prawie Zamówień Publicznych.

W szczególności, iż zamawiający w załączonym PFU nie określił wymiarów konstrukcyjnych modułu, jaki ma być zastosowany poza maksymalnym ciężarem 18,5kg i minimalną liczbą ogniw w liczbie 60 szt. Naszym zdaniem zastosowanie standardowego modułu o wymiarze większym niż 8 mm

od założonego w odpowiedziach Zamawiającego nie będzie miało wpływu na montaż całej instalacji. Biorąc pod uwagę wielkości planowanych zestawów instalacji fotowoltaicznych będzie tylko większa o 8mm w konfiguracji pionowej ułożenia modułów. Natomiast przy poziomym ułożeniu modułów będzie to tylko 8 cm dla układu 10 szt. modułów fotowoltaicznych. Należy jednak wspomnieć, iż taka konfiguracja ułożenia poziomo 10 modułów jest niepraktyczna i nie stosowana. Przyjąć można, iż

realnie w układzie poziomym ułożenia modułów maksymalna długość stołu w porównaniu do założonych modułów w odpowiedzi Zamawiającego może być większa o 4 cm. Wartość ta jest tylko większa o 0,49% od wymaganej przez Zamawiającego wielkości modułu, co stanowi mniej niż margines błędu jaki może powstać przy montażu modułu na dachu skośnym przez monter.

Zastosowanie ramki o mniejszym wymiarze nie wpływa na jego konstrukcję pod względem wytrzymałości na obciążenie i wyrywanie. Wszystkie moduły, w których producent zmienił którykolwiek z parametrów konstrukcyjnych, muszą być przebadane zgodnie z nowymi normami pod względem wymogu wytrzymałości mechanicznej.

Prosimy zatem o zamianę zapisu odnośnie wymiarów modułów na następujące parametry:

- a) Długości modułu 1640 - 1655mm,
- b) Szerokość modułu 990 - 995mm,
- c) Wymiar ramki minimum 35 mm z tolerancją ± 1 mm.

Odpowiedź: *Zamawiający dopuszcza do stosowania moduły o wymiarach: długość modułu maksymalnie do 1655 mm, oraz szerokość modułu maksymalnie do 995 mm.*

Zamawiający nie wyraża zgody na zastosowanie modułów o grubości ramki 35 mm +/- 1 mm. Wymagana grubość ramki to minimum 40 mm.

Pytanie 2

Czy Zamawiający dopuści moduł o długości 1650 mm ?

Odpowiedź: Tak. Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu o długości do 1655 mm.

Pytanie 3

Czy Zamawiający dopuści moduł o szerokości 992 mm?

Odpowiedź: Tak. Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu o szerokości do 995 mm.

Pytanie 4.

Czy Zamawiający dopuści moduł o wielkości ramki 35 mm?

Odpowiedź: Nie. Wymagana grubość ramki to minimum 40 mm, ponieważ ma wpływ na jakość i sztywność modułu.

Pytanie 5

W pytaniu o konstrukcję Zamawiający wymaga, aby konstrukcja posiadała aktualną Europejską Ocenę Techniczną (EOT) lub Krajową Ocenę Techniczną (KOT). Obecnie na rynku polskim jest tylko jeden producent posiadający takie certyfikaty. Zapis ten powoduje, iż konstrukcja może być zakupiona tylko u tego konkretnego producenta. Zapis ten to naruszenie zasad uczciwej konkurencji zgodnie z Art. 29 Ustawy o Prawie Zamówień Publicznych. Wszystkich producentów konstrukcji obowiązują te same wytyczne odnośnie parametrów mechanicznych profilu nośnego, ochrony przed korozją oraz połączeń modułów z profilem nośnym. Prosimy o rezygnację z tego zapisu w celu dopuszczenia większej liczby producentów konstrukcji do postępowania przetargowego.

Odpowiedź: Zamawiający informuje, iż zgodnie z PFU przy wykonywaniu robót budowlanych należy stosować wyroby budowlane umożliwiające przy swoich właściwościach użytkowych spełnienie wymagań podstawowych określonych w art. 5 ust. 1 ustawy „Prawo budowlane”, dopuszczone do obrotu powszechnego lub jednostkowego stosowania w budownictwie, a także zgodne z wymaganiami określonymi w PFU. Podane wymogi szczegółowe dotyczące konstrukcji należy traktować jako przykładowe spełniające wymogi Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 305/2011 z dnia 9 marca 2011 roku i Zamawiający dopuszcza także przedłożenia atestów lub certyfikatów równoważnych. Zamawiający zastrzega sobie, iż na etapie wykonania instalacji będzie wymagał od Wykonawcy przedstawienia wszystkich niezbędnych dokumentów, potwierdzających dopuszczenie wyrobu do stosowania i obrotu w budownictwie.

Pytanie 6.

Zamawiający wymaga, aby test na gradobicie modułów był wykonany w jednostce akredytowanej na uderzenie gradziny \varnothing 55 mm i prędkości 33,5 m/s. Ten wymóg naszym zadaniem jest nieuzasadniony. Zgodnie z normą IEC 61215 wymaganą dla modułów fotowoltaicznych test na uderzenie kulki gradowej to \varnothing 25mm i prędkości 23,0 m/s. Zapisany parametr jest nie tyle większy niż wymaga to norma badania, lecz większy niż test typu HW5 dla gradziny o parametrach \varnothing 50mm i prędkości 30,79 m/s. Producenci standardowo wykonują testy spełniające wymóg normy IEC 61215. Powyższy zapis w odpowiedziach to naruszenie zasad uczciwej konkurencji zgodnie z Art. 29 Ustawy o Prawie Zamówień Publicznych. W związku z powyższym w celu zwiększenia liczby producentów modułów dopuszczonych do postępowania przetargowego prosimy o dopuszczenie modułów spełniających minimum wymóg na uderzenie kulki gradowej zgodnie z normą 61215.

Odpowiedź: Zamawiający podtrzymuje iż będzie wymagał certyfikatu jednostki akredytowanej na odporność średnicy kuli gradowej minimum \varnothing 55 mm z prędkością 33,5 m/s. Jednocześnie Zamawiający informuje iż dysponuje wiedzą, iż co najmniej pięciu producentów paneli dysponuje odpowiednim certyfikatem.

Pytanie 7.

Prosimy o udostępnienie kart katalogowych trzech producentów modułów posiadających wymagane przez zamawiającego parametry testów na kulkę gradową.

Odpowiedź: W celu zachowania zasad uczciwej konkurencji zamawiający nie może opublikować kart katalogowych, ale z przekazanych informacji przekazanych przez Projektanta sporządzającego P.F.U. co najmniej pięciu producentów paneli dysponuje odpowiednim certyfikatem.

Pytanie 8.

Prosimy o dopuszczenie modułów fotowoltaicznych, w których współczynnik wypełnienia FF będzie nie mniejszy niż 77%. Zapis ten dopuści większą liczbę modułów do postępowania przetargowego.

Odpowiedź: Zamawiający podtrzymuje iż aby zapewnić odpowiednią jakość produktu, moduł pV powinien mieć współczynnik wypełnienia nie mniejszy niż 79 %.

Pytanie 9.

W odpowiedzi na pytanie Zamawiający odpowiedział, iż zabezpieczenia i elementy instalacji elektrycznej należy wykonać zgodnie z obowiązującymi przepisami. Jakimi przepisami ma się kierować wykonawca w celu sporządzenia oferty w szczególności, iż odnośnie wymogów konstrukcji Zamawiający wypisał wymagane normy dla poszczególnych jej elementów?

Odpowiedź: Wykonawca jest odpowiedzialny za realizację prac zgodnie z: opracowanym Programem Funkcjonalno – Użytkowym, dokumentacją postępowania (SIWZ wraz z udzielonymi odpowiedziami na zapytania), dokumentacją techniczną oraz obowiązującymi przepisami, normami i zasadami wiedzy technicznej.

Pytanie 10.

Kto będzie dokonywał weryfikacji projektów pod względem zgodności z obowiązującymi przepisami?

Odpowiedź: Zamawiający powoła inspektora nadzoru inwestorskiego, który będzie zobowiązany do weryfikacji i sprawdzenia przedłożonych przez Wykonawcę dokumentów. Zgodnie z § 5 projektu umowy przed przystąpieniem do montażu Wykonawca powinien przedłożyć Zamawiającemu posiadane certyfikaty oraz karty techniczne na instalacje fotowoltaiczne celem potwierdzenia, że zaoferowane urządzenia spełniają wymagane parametry techniczno – użytkowe.

Pytanie 11.

W nawiązaniu do aktualnego terminu składania ofert, wyznaczonego przez Zamawiającego na dzień 30.12.2019r., zwracamy się z prośbą o jego przesunięcie. Wyznaczony czas na opracowanie oferty przypada w okresie świąteczno - noworocznym, gdzie w wielu przedsiębiorstwach jest to czas urlopów i remanentów i w związku z tym, Wykonawcy nie są w stanie uzyskać wszystkich ofert na czas i przygotować oferty przetargowej.

Wnosimy zatem o zrozumienie i przedłużenie terminu złożenia oferty, celem właściwego jej opracowania, nie krócej niż do dnia 08.01.2020r. Dodatkowy czas pozwoli Wykonawcy na opracowanie rzetelnej oferty, uwzględniającej uwarunkowania przedmiotowego zadania, a tym samym zmniejszy ryzyko wystąpienia niejasności na etapie realizacji zamówienia. Wydłużony okres na sporządzenie oferty przetargowej, może również doprowadzić do uzyskania przez Zamawiającego większej ilości ofert, a przez to podniesienie konkurencyjności postępowania przetargowego i w konsekwencji pozwoli Zamawiającemu na udzielenie przedmiotu zamówienia za najbardziej korzystną cenę. W obecnej sytuacji jednak wielce prawdopodobnym jest, iż część Wykonawców zainteresowanych wzięciem udziału w postępowaniu, zrezygnuje z powodu braku możliwości opracowania oferty we wskazanym przez Zamawiającego terminie. Prosimy zatem o przychylenie się do wniosku wykonawcy.

Odpowiedź: Termin składania ofert przetargowych nie zostaje ponownie przesunięty i upływa w dniu 30 grudnia 2019 r. o godzinie 09.30, a otwarcie ofert nastąpi w dniu 30 grudnia 2019 r. o godzinie 09.40.

Pytanie 12.

Czy Zamawiający dopuszcza zwiększenie sumarycznej mocy z 447 kWp do 581,1 kWp dla 149 sztuk instalacji o mocy 3 kWp.

Uzasadnienie: Tak duża zmiana mocy sumarycznej wynika z kilku niekorzystnych czynników, przede wszystkim z faktu, że do falownika 3 kW producent wymaga użycia minimum 13 optymalizatorów mocy, co przy wymogu minimalnej mocy modułu 300kWp powoduje zmianę mocy 1 instalacji z 3kWp (10 sztuk modułów 300Wp) na 3,9 kWp (13 sztuk modułów o mocy 300 Wp).

Odpowiedź: Tak. Zamawiający dopuszcza zwiększenie mocy instalacji. Zgodnie z PFU Zamawiający dopuszcza montaż instalacji o mocy minimalnej 2 kWp i o mocy minimalnej 3 kWp.

Jednocześnie informujemy, że w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 09 sierpnia 2019 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. poz. 1751) nastąpiła zmiana polegająca na zastąpieniu dotychczasowego tzw. mechanizmu odwróconego obciążenia w zakresie towarów i usług, tzw. mechanizmem podzielonej płatności. W związku z powyższym w punkcie 5) formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 1 do SIWZ mechanizm odwróconego obciążenia w zakresie obciążenia podatkiem VAT zostaje zastąpiony tzw. mechanizmem podzielonej płatności.

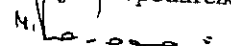
Powyższe informacje stają się częścią S.I.W.Z. zostają opublikowane na stronie internetowej, na której opublikowana jest Specyfikacja Istotnych Warunków Zamówienia są dla Wykonawców wiążące.

z up. BURMISTRZA



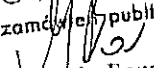
mgr Beata Kusiak-Staniśawska
Sekretarz Gminy

Dyrektor Wydziału Inwestycji
i Rozwoju Gospodarczego

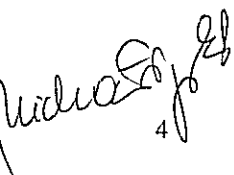


Mateusz Karwowski

INSPEKTOR
d/s zamówień publicznych



mgr Marek Borowinski



4