

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Biszczka, dnia 26.07.2017 r.

Znak sprawy: **SZZ.271.4.2017.AB**

**-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-**

**dotyczy:** przetargu nieograniczonego na „Dostawę i montaż instalacji solarnych, pieców na biomasę oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie gminy Biszczka”.

- A. Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień (t. j. Dz. U. z 2015 r., poz. 2164), **Zamawiający** – Gmina Biszczka, Biszczka 79, 23-425 Biszczka **przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ)**, które wpłynęły w dniu 19.07.2017 r. i 20.07.2017 r. **wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

**Odpowiedzi na pytania z dnia 19.07.2017r.**

**Pytanie nr 1:**

Czy warunkiem koniecznym jest, aby kocioł konstrukcyjnie był wykonany tylko z systemu płomieniówek mimo iż akredytowany instytut wydał certyfikat poświadczający spełnienie wymogów normy klasy 5 wg kryteriów zawartych w normie PN EN303-5:2012?

**Odpowiedź:**

Zamawiający utrzymuje warunek.

**Pytanie nr 2:**

Czy warunkiem koniecznym jest, aby praca kotła była sterowana poprzez regulator działający wg algorytmu FUZZY LOGIC a nie np PID mimo iż akredytowany instytut wydał certyfikat poświadczający spełnienie normy klasy 5 wg kryteriów zawartych w normie PN EN303-5:2012?

**Odpowiedź:**

Zamawiający utrzymuje warunek.

**Pytanie nr 3:**

Szanowni Państwo - przesuwacie termin składania ofert na 02 sierpnia - rezerwujecie sobie 60 dniowy czas na wybór oferenta - a więc do 2 października 2017 r i żądacie wykonania do 26 września 2017 r ( z 20 dniowym kryterium skrócenia realizacji - aby uzyskać 20 pkt), a nawet bez tych 20 pkt żądacie wykonania do 16 października - czyli na wykonanie pozostaje 14 dni - dla 93 kotłowni - proponuję pomysleć realnie i znacznie przesunąć termin realizacji np. do końca listopada 2017 r ( tłumaczycie termin dobrem klienta - wykonaniem przed

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

okresem grzewczym - a w praktyce taką kotłownię wykonuje się max w ciągu do 2 dni - to nawet przy przymrozkach klient tego nie odczuje .

**Odpowiedź:**

Biorąc pod uwagę, że każdy inwestor musi przygotować się do sezonu grzewczego poprzez zakup opały, zamawiający utrzymuje termin wykonania prac.

**Odpowiedzi na pytania z dnia 20.07.2017r.**

**Pytanie nr 1:**

Po raz kolejny wnosimy o opublikowanie tabeli równoważności modułów fotowoltaicznych z zachowaniem zasady uczciwej konkurencji. Opisane przez Zamawiającego parametry modułów łamią zapisy Art. 29 ust. 2 Ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (zwanymi dalej „Ustawą PZP”, lub „PZP”), ponieważ nie istnieje na rynku inny produkt (moduł fotowoltaiczny) niż moduł SV60P.4-250 produkowany przez firmę Selfa GE S.A. spełniający wymagania przetargu, a twierdzenie Zamawiającego opublikowane w odpowiedziach z dnia 18.07.2017 (odpowiedź na pytanie nr 2 z dnia 12.07.2017) jest błędne.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie dopuszcza zmiany parametrów technicznych.

**Pytanie nr 2:**

Po raz kolejny wnosimy o informację dotyczącą ilości budynków z instalacją odgromową. Opublikowana przez Zamawiającego odpowiedź z dnia 17.07.2017 o treści „Zamawiający udostępni tabelę ze szczegółami dotyczącymi montażu” nic nie wnosi, ponieważ Zamawiający takiej tabeli do dnia dzisiejszego nie udostępnił, a udostępniona przez zamawiającego tabela zawiera tylko informacje o tym, czy instalacja jest na dachu budynku mieszalnego, dachu budynku gospodarczego oraz gruncie, natomiast brak jest tam informacji o instalacji odgromowej. W tym miejscu pragniemy wskazać na Art. 29 ust.1 PZP „Przedmiot zamówienia opisuje się w sposób jednoznaczny i wyczerpujący, za pomocą dostatecznie dokładnych i zrozumiałych określeń, uwzględniając wszystkie wymagania i okoliczności mogące mieć wpływ na sporządzenie oferty”. Brak informacji o ochronie odgromowej, co w przypadku jej istnienia wiązało by się z koniecznością zastosowania szeregu innych rozwiązań budowlanych niż opisanych w opublikowanych przez Zamawiającego projektach uniemożliwia prawidłowe sporządzenie oferty.

**Odpowiedź:**

Zamawiający przyjmuje, że instalacja odgromowa nie istnieje na żadnym z budynków.

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

**Pytanie nr 3:**

Po raz kolejny wnosimy o informację dotyczącą ilości domów, dla których instalację można wykonać w wolnym przewodzie kominowym, a dla których należy wykonać pełną trasę kablową w listwach natynkowych. Zamawiający mimo odpowiedzi z dnia 17.07.2017 takiej tabeli nie dostarczył.

**Odpowiedź:**

Instalację w przewodzie kominowym można wykonać w 51 domach.

**Pytanie nr 4:**

Po raz kolejny wnosimy o informację dotyczącą ilości typów dachów, na których mają być zamontowane instalacje. Zamawiający udostępnił jedynie zestawienie zawierające materiał poszycia dachowego, ale nadal brak jest informacji czy jest to dach skośny czy płaski.

**Odpowiedź:**

Prosimy przyjąć dwa dachy płaskie z pokryciem blachą trapezową.

**Pytanie nr 5:**

Prosimy o podanie informacji czy w przypadku długości linii DC łączącej generator fotowoltaiczny z falownikiem dłuższej niż 10 m. Zamawiający będzie wymagał zastosowaniu dodatkowego zabezpieczenia przeciwprzebieciowego instalacji fotowoltaicznej. W przypadku odpowiedzi twierdzącej, powołując się na Art. 29 ust. 1 PZP, prosimy o podanie informacji o ilości instalacji, dla której należy wykonać dodatkowe zabezpieczenie.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie będzie wymagał dodatkowego zabezpieczenia.

**Pytanie nr 6:**

Zwracamy się z prośbą, o informację odnośnie liczby obiektów, w których jest dostęp do internetu. Brak takiej informacji uniemożliwia prawidłowe sporządzenie oferty i jest złamaniem przez Zamawiającego Art. 29 ust. 1 PZP. Inaczej kalkuluje się cenę przy założeniu, że wszystkie obiekty posiadają dostęp do internetu a inaczej, gdy ten dostęp należy zapewnić dopiero na etapie robót budowlanych i utrzymać przez okrese trwałości projektu ponosząc koszty związane nie tylko z zakupem i serwisem urządzeń, ale również z kosztem utrzymania transmisji danych.

**Odpowiedź:**

Prosimy przyjąć, że internet jest w 50 % budynków.

**Pytanie nr 7:**

Po raz kolejny wnosimy do Zamawiającego wnioszek o rezygnację z wymogu zastosowania moduły fotowoltaicznego o wytrzymałości statycznej wynoszącej 8

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

000 Pa. Zamawiający podtrzymując swoje stanowisko użył argumentacji cyt. „Zastosowanie modułów fotowoltaicznych o wyższych parametrach wytrzymałościowych na obciążenia pozwoli na przetrwanie instalacji podczas coraz częściej występujących w Polsce anomalii pogodowych związanych z silnymi wiatrami i wichurami. Trwałość inwestycji w elektrownie fotowoltaiczne to co najmniej 25 lat, więc zadbanie o to aby ona przetrwała podczas silnych (ponad przeciętnych) naporów wiatrów, które w tym okresie z pewnością będą miały miejsce jest oczywistym i logicznym działaniem korzyść inwestora”. Powyższa odpowiedź jest wymijająca i nie stanowi wyjaśnień związanych z poprzednio zadany pytanie. Zamawiający nie dysponuje prognozą pogody, która może w sposób jednoznaczny stwierdzić, że w przywołanym przez Zamawiającego okresie 25 lat będą miały miejsce opady śniegu o wysokości pokrywy śnieżnej 2,2 m oraz wiatry o prędkości ponad 220 km/h. Ponadto przytoczona argumentacja dotyczy wyłącznie wytrzymałości na obciążenia dynamiczne modułu, która dla spełniającego wymagania modułu SV60P.4-250 wynosi 2400 Pa, co odpowiada podmuchom wiatru z przedziału 220 -230 km/h. Wnoszone zapytanie dotyczyło wytrzymałości statycznej modułu PV. Zgodnie z normą PN-80/B/02010 ciężar objętościowy śniegu wynosi 2,45 kN/m<sup>3</sup>. Stosując moduł o wytrzymałości statycznej wynoszącej „jedynie” 5400 Pa zastosujemy produkt, który wytrzyma śnieg o wysokości ponad 2,2 m. Tak wysoka pokrywa śnieżna jest niemożliwa do otrzymania w przypadku instalacji fotowoltaicznych (sztuka montażu wskazuje, aby moduły montować pod nachyleniem minimum 15 stopni, co spowoduje samoczynny opad słupa śniegu z modułu – siła grawitacji jest większa od sił spójności). Biorąc pod uwagę powyższe wnosimy o zmniejszenie wymagania odnośnie wytrzymałości statycznej modułu PV do wielkości 5400 Pa.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zmianę parametru wytrzymałości modułu fotowoltaicznego na obciążenia statyczne.

**Pytanie nr 8:**

Czy zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie modułu fotowoltaicznego posiadającego standardową odporność na grad (średnica 25 mm, prędkość 23 m/s)? Zaznaczamy w tym miejscu brak konsekwencji Zamawiającego, ponieważ Wymagania odnośnie kolektora słonecznego w I części Zamówienia nie stawiają tak wygórowanych wymagań jak w stosunku do modułu fotowoltaicznego. Zamawiający wymaga posiadania przez kolektor aktualnego certyfikatu zgodności z normami PN-EN 12975-1 (lub równoważną), lub europejski certyfikat „SOLAR KEYMARK”. Norma PN-EN 12975-1 na której opiera się certyfikat Solar Keymark, w ramach testów zakłada nieobowiązkowe badanie odporności kolektora słonecznego na gradobicie. Wprawdzie Zamawiający zastrzegł, że kolektor słoneczny musi mieć pozytywny wynik z próby odporności na uderzenia, a badania muszą być



Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

przeprowadzone przez akredytowaną jednostkę certyfikującą, to już Zamawiający nie określił wymagań odnośnie testów, a standardowy test na uderzenia jaki przeprowadza się dla kolektorów słonecznych, to test polegający na 10-cio krotnym uderzeniu kulą lodową o średnicy 25 mm i masie 7,5 g w szybę kolektora, z prędkością 23 m/s. Dlaczego zamawiający dopuszcza kolektory słoneczne odporne na grad o parametrach: średnica 25 mm, waga 7,5 g prędkość 23 m/s, a modułów fotowoltaicznych o takiej samej odporności już nie?

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga zastosowania modułu fotowoltaicznego odpornego na uderzenie kuli gradowej o średnicy 55 mm z prędkością 33 m/s i o masie 80,2 g. Parametr ten musi być potwierdzony przez odpowiedni certyfikat niezależnej jednostki mającej akredytację na badanie modułów fotowoltaicznych w zgodzie z normą PN-EN 61215 lub równoważną - składany w razie konieczności na żądanie inspektora nadzoru lub zamawiającego podczas realizacji zamówienia.

- B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.**
- C. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.**

Wójt Gminy Biszczka  
Zbigniew Pyczek

.....  
(podpis kierownika zamawiającego  
lub osoby upoważnionej)