

GMINA DZWOLA
23-304 Dzwola
woj. lubelskie
NIP 8621614932 REGON 830409577
tel. 015 875 22 15

Wyjaśnienia treści SIWZ

Dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego. Numer sprawy: ZP.271.2.2017

Nazwa zadania: **Dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych oraz kotłów na biomasę na terenie Gminy Dzwola.**

Zamówienie realizowane w ramach projektu pn.: **„MONTAŻ KOLEKTORÓW SŁONECZNYCH I KOTŁÓW C.O. OPALANYCH BIOMASĄ NA TERENIE GMINY DZWOLA”**

W związku z pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści specyfikacji istotnych warunków zamówienia, jakie wpłynęły do zamawiającego, na podstawie art. 38 ust.2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 roku Prawo Zamówień Publicznych (tj. Dz.U z 2015r.poz. 2164.), Zamawiający udziela następujących odpowiedzi:

Zapytania z dnia 25.07.2017 roku

Pytanie 1. Proszę o podanie ile kotłowni będzie wykonane w układzie zamkniętym - co wiąże się z kosztami wyposażenia kotła w układ zabezpieczający i w czyjej gestii są dodatkowe zabezpieczenia jak : DBV wraz z podłączeniem - wykonawcy czy klienta

Odpowiedź 1: Projekt przewiduje montaż kotłów w układzie otwartym, w przypadku konieczności zamontowania kotła w układzie zamkniętym, wszelkie niezbędne elementy kotła wymagane do prawidłowego funkcjonowania, w przypadku ich braku, są po stronie właściciela obiektu.

Pytanie 2 Proszę o jednoznaczne określenie który zakres robót jest w gestii wykonawcy a co w gestii klienta czy należy ująć:

Pytanie 2.1 czy zdemontowany kocioł pozostawia się w kotłowni - w czyjej gestii jest demontaż kotła

Odpowiedź 2.2.1: demontaż kotła po stronie właściciela budynku, kocioł musi zostać usunięty z istniejącej instalacji w budynku.

Pytanie 2.2 czy w ofercie należy ująć także wkładkę kominową - czy jest w gestii klienta - jeżeli tak - proszę o podanie wysokości kominów oraz ich przekrój

Odpowiedź 2.2.2: pozostaje w gestii właściciela obiektu.

Pytanie 2.3 w czyjej gestii jest przygotowanie podestu pod kocioł wykonawcy czy klienta

Odpowiedź 2.3: w przypadku konieczności wykonania fundamentu pod kocioł, zostanie on wykonany przez Wykonawcę.

Pytanie 2.4 w czyjej gestii jest doprowadzenie prądu do podłączenia kotła wykonawcy czy klienta

Odpowiedź 2.4: należy wykorzystać istniejące gniazdo 230 V, w przypadku jego braku, doprowadzenie gniazda 230V z uziemieniem leży po stronie właściciela obiektu.

Pytanie 2.5 w czyjej gestii jest wentylacja nawiewno wywiewna wykonawcy czy klienta

Odpowiedź 2.5: Projekt przewiduje „WYMIANĘ ŹRÓDŁA CIEPŁA”, co za tym idzie w zakresie obowiązku wykonawcy jest montaż kotła biomasowego w miejsce zdemontowanego kotła węglowego plus niezbędna przeróbka rurociągu umożliwiająca wpięcie się w istniejącą instalację C.O., wszelkie dodatkowe, niezbędne prace potrzebne do prawidłowego działania układu są w zakresie właściciela obiektu.

Pytanie 2.6 w czyjej gestii jest zaprawienie przekuć w kotłowni wykonawcy czy klienta

Odpowiedź 2.6: Projekt przewiduje „WYMIANĘ ŹRÓDŁA CIEPŁA”, co za tym idzie w zakresie obowiązku wykonawcy jest montaż kotła biomasowego w miejsce zdemontowanego kotła węglowego plus niezbędna przeróbka rurociągu umożliwiająca wpięcie się w istniejącą instalację C.O., wszelkie dodatkowe, niezbędne prace potrzebne do prawidłowego działania układu są w zakresie właściciela obiektu.

Pytanie 2.7 gdy klient ma wykonaną instalację c.o. w układzie zamkniętym i nie ma zamontowanego naczynia wzbiorczego - w czyjej gestii jest zakup i montaż naczynia

Odpowiedź 2.7: Projekt przewiduje montaż kotłów w układzie otwartym, w przypadku konieczności zamontowania kotła w układzie zamkniętym, wszelkie niezbędne elementy kotła wymagane do prawidłowego funkcjonowania, w przypadku ich braku, są po stronie właściciela obiektu.

Pytanie 2.8 kto dostarcza pellet do uruchomienia kotłowni wykonawca czy klient

Odpowiedź 2.8: Pellet do uruchomienia kotłowni dostarcza wykonawca w ilości 50 kg.

Pytanie 2.9 Czy podłączenia nowych kotłów zawsze będą realizowane w istniejących kotłowniach

Odpowiedź 2.9: Tak

Pytanie 2.9.1 kto pokryje zwiększone koszty wykonania kotłowni w innych pomieszczeniach jeżeli klient zażąda jej przeniesienia do innego pomieszczenia

Odpowiedź 2.9.1: Projekt przewiduje „WYMIANĘ ŹRÓDŁA CIEPŁA”, co za tym idzie w zakresie obowiązku wykonawcy jest montaż kotła biomasowego w miejsce zdemontowanego kotła węglowego plus niezbędna przeróbka rurociągu umożliwiająca wpięcie się w istniejącą instalację C.O., wszelkie dodatkowe, niezbędne prace potrzebne do prawidłowego działania układu są w zakresie właściciela obiektu. Wszystkie kotły będą montowane w istniejących kotłowniach.

Pytanie 2.10 jaki będzie zakres podłączeń nowych kotłów i tak: Zgodnie z projektem kotłownia ma być podłączana w miejscu istniejącej kotłowni do układu otwartego z zastosowaniem zaworu 4 drogowego do podmieszania - można wyróżnić i tak:

- *Układ pompy kotłowej (17) w tym: - pompa(17) jest w gestii - klienta czy wykonawcy*
- *Instalacja + 2 zawory kulowe + zawór zwrotny jest w gestii - klienta czy wykonawcy*

Odpowiedź 2.10: Wykonawcy

- *Układ ładowanie podgrzewacza w tym - Podgrzewacz jest w gestii klienta – pompa (10) jest w gestii - klienta czy wykonawcy - Instalacja+ 5 zaworów + zawór zwrotny jest w gestii - klienta czy wykonawcy*

Odpowiedź 2.10: Projekt przewiduje „WYMIANĘ ŹRÓDŁA CIEPŁA”, co za tym idzie w zakresie obowiązku wykonawcy jest montaż kotła biomasowego w miejsce zdemontowanego kotła węglowego wraz z układem zmieszania oraz mieszaczem czterodrogowym z siłownikiem plus niezbędna przeróbka rurociągu umożliwiająca wpięcie się w istniejącą instalację C.O., (schemat technologiczny).

- *Układ instalacji c.o. z zaworem czterodrogowym - jest w gestii wykonawcy łącznie z pozostałym wyposażeniem jak na schemacie technologicznym zawór czterodrogowy ma być z siłownikiem czy bez siłownika*

Odpowiedź 2.10: Z siłownikiem

Pytanie 3. SIWZ pkt. 5.1 - podajecie terminy wykonania - Pytanie czy po wykonaniu 61 kotłowni w terminie do 30.11.2017, będzie można realizować podłączenia pozostałych 20 kotłowni po wyrażeniu zgody przez klientów

Odpowiedź 3: Zgodnie z § 2 ust. 3 umowy: „Na pisemny wniosek wykonawcy, po wcześniejszym uzgodnieniu z Instytucją Zarządzającą Zamawiający może wyrazić zgodę na zmianę terminów realizacji poszczególnych części zamówienia wskazanych w ust. 2 w taki sposób, aby mogły być wykonane i rozliczone wcześniej niż w terminach wskazanych w ust. 2. Zmiana umowy w tym zakresie będzie zmianą nieistotną w rozumieniu art. 144 ust. 1e ustawy Prawo zamówień publicznych”.

Pytanie 4. W zakresie OZE - pkt - 4.2.2. część II - pkt 4 podajecie Państwo podłączenie 11 kotłowni

1 Czy w domu tych 11 klientów jest internet - chodzi o sposób podłączenia urządzeń w domu np komputera, tv

- a) bezprzewodowy
- b) przewodowy

Odpowiedź 4.1: W każdym z 11 budynków jest internet. Zamawiający nie posiada informacji czy jest to internet przewodowy czy bezprzewodowy.

2 Czy w pomieszczeniu kotłowni dostępny jest internet:

- a) bezprzewodowy (dobry sygnał)
- b) przewodowy

Odpowiedź 4.2: Zamawiający nie posiada takiej wiedzy, do wyceny oferty należy przyjąć że w żadnej z 11 kotłowni nie ma internetu.

3 Jeśli w domu jest internet a nie jest dostępny w pomieszczeniu - w czyjej gestii jest doprowadzenie sygnału do kotłowni- klienta czy wykonawcy

Odpowiedź 4.3: Wykonawcy.

Zapytania z dnia 28.07.2017 roku.

Pytanie nr 1

Informujemy, że wymagania odnoszone do rur falistych stalowych są zawarte w normie PN-EN ISO 10380. Wyszczególnianie jednego parametru tj. minimalnej grubości ścianki, który charakteryzuje produkt jednej konkretnej firmy nie uzasadnione wymaganiami wynikającymi z prawa budowlanego jest jawnym naruszeniem zasad uczciwej konkurencji.

Prosimy zatem potwierdzić, że zniesiony zostaje wymóg minimalnej grubości ścianki falistej rury stalowej oraz, że stalowa rura falista winna spełniać wymagania normy PN-EN ISO 10380 i oferent dostarczy stosowne niezależny dokumenty potwierdzające ww. zgodność.

Odpowiedź 1: Zamawiający podtrzymuje zapis zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt.6.6. „Przewody instalacji solarnej”. Zamawiający nie narusza zasad neutralności. Zamawiający posiada wiedzę, z której wynika że na rynku jest co najmniej kilku producentów falistej rury solarnej o parametrach wymaganych w przetargu.

Pytanie 2

Proszę o potwierdzenie że zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 13. Sierpnia 2013 (poz. 926 p. 1.5), które mówi o tym, iż „przy zastosowaniu materiału izolacyjnego o innym współczynniku przewodzenia ciepła niż podany w tabeli- należy skorygować grubość warstwy izolacyjnej” Zamawiający dopuści rurę solarną z izolacją o grubości mniejszej niż 20 mm, jednak o niższym współczynniku przewodzenia ciepła wyrażonym w $[W/(m \cdot K)]$ spełniającą wymagania wyżej wymienionego Rozporządzenia, pod warunkiem, że oferent przedstawi dowód obliczeniowy wykonany w oparciu o obowiązujące normy.

Odpowiedź 2: Zamawiający podtrzymuje zapis zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt.6.6. „Przewody instalacji solarnej” dotyczący grubości izolacji na przewodach solarnych, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013 r. (poz. 926) rozdział 1.5.

Zapytania z dnia 01.08.2017 roku.

Pytanie 1.

1. Proszę o potwierdzenie, że do przetargu dopuszczone będą urządzenia, których absorbery oraz układy hydrauliczne składają się z jednakowych materiałów tj. miedzi

Odpowiedź 1: Zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Pytanie 2.

2. Powołując się na zapis w projekcie wykonawczym zbiorczym instalacji kolektorów słonecznych stanowiący załącznik do SIWZ wnosimy o dopuszczenie jako rozwiązania równoważnego do przetargu kolektorów słonecznych jako o układzie hydraulicznym w postaci podwójnej harfy.

Odpowiedź 2: Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Pytanie 3.

3. wnosimy o dopuszczenie kolektorów słonecznych jako urządzeń równoważnych posiadających sprawność optyczną 82,9 % i większą moc.

Odpowiedź 3: Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Zapytania z dnia 08.08.2017 roku.

- 1. Prosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych Zamawiający dopuścił do zastosowania kolektory z dowolnym typem aluminiowej obudowy kolektora, tj. typ / materiał odbudowy kolektora: odbudowa aluminiowa. Typ obudowy kolektora wynika wyłącznie z preferencji produkcyjnych danego producenta i nie warunkuje, jakości, wydajności ani trwałości*

kolektora, gdyż te potwierdza każdorazowo certyfikat Solar Keymark, którego przedłożenia wymaga Zamawiający.

Odpowiedź 1:

Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

- 2. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuści kolektor słoneczny o sprawności optycznej względem apertury innej niż założona tj. min. 82%, oraz współczynnika strat a_2 nie większym niż $0,020 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K}^2)$, pod warunkiem spełnienia założonych wymagań.*

Odpowiedź 2:

Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

- 3. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej temperatury stagnacji na poziomie max 209°C. Zwracamy uwagę, że powyższy wymóg nie wynika z żadnych wymogów technicznych jak również z żadnych obiektywnych potrzeb Zamawiającego, ponieważ temperatura stagnacji nie jest parametrem decydującym o wydajności czy też trwałości zarówno kolektorów słonecznych jak i całej instalacji Zgodnie z wyrokiem KIO z dnia 23 kwietnia 2014 roku (Sygn. akt: KIO 698/14): „Wskazać należy również, zgodnie z dowodem (nr 8) przedstawionym przez Zamawiającego, że żadne z zaleceń unikania skutków stagnacji nie wskazują na konieczność i celowość stosowania kolektorów słonecznych z niskimi temperaturami stagnacji”. Ograniczenie temperatury stagnacji stanowi zatem naruszenie zasady zachowania uczciwej konkurencji przy opisie przedmiotu zamówienia - art. 29 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).*

Prosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych, Zamawiający zrezygnował z wymogu parametru temperatury stagnacji lub potwierdził, że nie ogranicza jego wartości od góry, i tym samym dopełnił zasady zachowania uczciwej konkurencji w postępowaniu.

Odpowiedź 3:

Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Powołując się na wyrok KIO z dnia 10 lipca 2017 roku. Sygn. Akt KIO 1314/17

Maksymalna temperatura stagnacji kolektora słonecznego – 209°C

W omawianym zakresie Izba zwraca uwagę, że przedmiotem niniejszego zamówienia jest nie tylko dostawa urządzeń, takich jak kolektory słoneczne przedmiotu zamówienia jest znacznie szerszy i obejmuje także dostawę i montaż całej instalacji kolektorów słonecznych. W związku z tym przy opisie przedmiotu zamówienia należało uwzględnić okoliczności związane nie tylko z dostawą kolektorów słonecznych ale także pozostałe uwarunkowania związane ze wszystkimi elementami przedmiotu zamówienia, w tym również te dotyczące dostawy i montażu instalacji. Zamawiający dał temu wyraz opisując przedmiot zamówienia, przez wskazanie określonych parametrów dla poszczególnych urządzeń, w tym maksymalną temperaturą stagnacji kolektora słonecznego wynoszącą 209°C.

W ocenie Izby ukształtowanie takiego wymagania jest ściśle powiązane z tym, że kolektor słoneczny będzie musiał współpracować z pozostałymi urządzeniami wchodzącymi w skład instalacji solarnej. W związku z tym oczywistym jest, że określone parametry techniczne kolektora słonecznego muszą być dostosowane do parametrów pozostałych urządzeń tak, aby były wzajemnie kompatybilne, a także prawidłowo funkcjonowały i nie uszkadzały innych produktów i materiałów instalacji solarnej, np. izolacji rurociągów solarnych.

W tym zakresie należy przywołać wyjaśnienia projektanta Pana Grzegorza Lubasa,

który twierdził, że: „W projektowanych instalacjach solarnych dla w/w zadania, parametr „Temperatura maksymalna stagnacji kolektora słonecznego”, został określony na podstawie minimalnych wymagań odporności temperaturowej izolacji rurociągów solarnych. Temperatura maksymalna izolacji rurociągów, stosowanych w instalacjach solarnych, z którymi zetknąłem się w swojej wieloletniej praktyce, które według mojej wiedzy sprawdzają się najlepiej, zgodnie z danymi technicznymi producentów wynosi 220°C (...). W związku z powyższym oraz z koniecznością zachowania odpowiedniej rezerwy temperatura maksymalna stagnacji kolektora, została określona jako temperatura o 5% niższa od maksymalnej temperatury dla izolacji rurociągów – czyli 209°C. Zwracam uwagę, że temperatura stagnacji kolektora jest temperaturą, którą kolektor osiągnie w bardzo specyficznej sytuacji (brak rozbioru ciepła z kolektora w bardzo słoneczny, bezwietrzny dzień), której prawdopodobieństwo wystąpienia jest niewielkie. Projekt jednak powinien uwzględniać również taką sytuację. Nie zastosowanie się przez wykonawcę zadania do wyżej opisanych założeń, czyli zastosowanie kolektora o temperaturze stagnacji przekraczającej lub bliskiej maksymalnej temperaturze dla izolacji rurociągu solarnego może spowodować degradację temperaturową izolacji rurociągu, a co za tym idzie, trwały spadek właściwości izolacyjnych, co z kolei spowoduje pogorszenie osiągniętych energetycznych instalacji w dalszym okresie użytkowania. (...).”

Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

4. Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga aby kolektor posiadał „meandryczny” układ hydrauliczny. Jest to parametr dotyczący wewnętrznej konstrukcji kolektora i nie decyduje on o jego wydajności ani trwałości, a wynika wyłącznie z projektu technicznego danego producenta. Oprócz kolektorów z układem meandrycznym, na runku w przeważającej części oferowane są kolektory z układem harfowym o porównywalnych parametrach. Zaznaczyć należy, że zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w których zainstalowano kilkanaście tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektor z układem harfowym. Ponieważ w kontekście zastosowanego rozwiązania układu hydraulicznego – meandrowego lub harfowego – pomiędzy kolektorami nie ma żadnej różnicy, zarówno w wydajności, trwałości czy też samej eksploatacji, dopuszczenie do zastosowania ograniczonej technologii rozwiązań stanowi czyn ograniczenia uczciwej konkurencji i jest naruszeniem art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Z uwagi na to, że obecny zapisy w części projektowej, w powyższym zakresie powoduje ograniczenie uczciwej konkurencji i tym samym naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) wnosimy o potwierdzenie, że należy zastosować kolektory z układem meandrycznym oraz układem harfowym.

Odpowiedź 4:

Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

5. Prosimy Zamawiającego o wyjaśnienie pojęcia „hamulca hydraulicznego”, czy mowa o zaworze zwrotnym?

Odpowiedź 5:

Zamawiający przez pojęcie „hamulca hydraulicznego” rozumie zastosowanie zaworów zwrotnych w grypie pompowej.

6. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania rury karbowane ze stali nierdzewnej z grubością otuliny min. 13 mm, izolacją kauczukową, o dopuszczalnym zakresie temperatur do +150°C, współczynnika przewodzenia ciepła $\lambda=0,042 \text{ W/(m}\cdot\text{K)}$ w temp. 40°C, odporne na UV i uszkodzenia mechaniczne.

Odpowiedź 6:

Zamawiający podtrzymuje zapis zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt.9. „Przewody instalacji solarnej” dotyczący grubości izolacji na przewodach solarnych, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013 r. (poz. 926) rozdział 1.5,

7. *Zwracamy uwagę Zamawiającego na zapis dotyczący sposobu komunikacji sterownika lub dodatkowego modułu za pomocą Wifi. Sygnał Wifi ma ograniczony zasięg i najczęściej nie dociera do pomieszczeń, takich jak: kotłownie, piwnice, etc., w których zamontowane zostaną urządzenia. Połączenie przewodowe (LAN) stanowi najpewniejszy sposób komunikacji, na którego nie wpływają żadne sygnały zakłócające.*

Prosimy, zatem o potwierdzenie, że sterownik lub dodatkowy moduł komunikacyjny ma komunikować się z siecią domową tylko za pośrednictwem technologii LAN.

Odpowiedź 7:

Zamawiający wymaga zastosowania sterownika solarnego lub dodatkowego modułu do komunikacji z siecią z wbudowanym WiFi oparte na komunikacji radiowej do bezprzewodowego połączenia z lokalną istniejącą siecią WLAN. W budynkach, w których będzie montowany monitoring jest możliwość zastosowania łącza bezprzewodowego.

8. *Prosimy o potwierdzenie, że użyte określenie „cieplomierz” ma być rozumiany, jako wymagana przez Zamawiającego funkcja „licznika ciepła” w regulatorze solarnym w grupie pompowej, realizowana w oparciu o przepływomierz elektroniczny oraz o dołączone czujniki temperatury*

Odpowiedź 8:

Zamawiający nie wymaga „kompaktowego” rozwiązania licznika ciepła ani sterownika w grupie pompowej. Przepływomierz elektroniczny jak i sterownik solarny może być montowany niezależnie. Sterownik solarny ma za zadanie zliczanie ilości wyprodukowanej energii cieplnej w oparciu o czujniki temperatur oraz przepływomierz elektroniczny.

9. *Jako eksperci, zwracamy uwagę, że typowe natężenie przepływu w instalacji kolektorów słonecznych to ok. 0,8 l/(min*m2), a zatem przy liczbie 3 kolektorów o łącznej powierzchni 5,58m przepływ wynosi 4,46l/min. i mieści się w pierwszej połowie. Wymaganie szerszego zakresu skali przepływomierza niż jest to konieczne obniża dokładność odczytu i wpływa na niewłaściwe wyregulowanie pracy instalacji. Z uwagi na powyższe prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania separator powietrza z rotametrem z typowym zakresem wskazań, tj. od 2-12 l/min., czyli o dokładniejszej skali odczytu, która gwarantuje poprawne uruchomienie i eksploatację, zgodną zaleceniami producenta kolektorów słonecznych.*

Odpowiedź 9:

Zamawiający nie będzie ograniczał zakresu pracy urządzeń i pozostawia zapis zgodny z załącznikiem nr 1a do SIWZ Pkt. 11 „Grupa pompowo – sterownicza solarna dwudrogowa, tiret 10.

Zapytania z dnia 09.08.2017 roku.

1. *Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający uzna absorber kolektora aluminiowy z pokryciem selektywnym typu TINOX lub BluTec, z dołączoną gwarancją trwałości pokrycia wydaną przez producenta kolektorów nie mniej niż 10 lat.*

Odpowiedź 1:

**Zamawiający wymaga zastosowania wysokoselektywnej powłoki absorbera.
Zamawiający wymaga minimum 5 letniej gwarancji na kolektory słoneczne.**

2. *Zwracamy uwagę Zamawiającego, że grubość wełny mineralnej w kolektorze nie jest istotnym parametrem eksploatacyjnym ani trwałościowym. Skuteczność izolacji w kolektorze, wynikająca z wielu jej parametrów użytkowych, a nie tylko z grubości, wpływa na ogólną wydajność kolektora. Jeżeli ta odpowiada wymogom Zamawiającego nie ma znaczenia, jaka grubość izolacji została zastosowana. Wobec tego taki wymóg nie jest adekwatny do potrzeb Zamawiającego, a tym samym jest parametrem ograniczającym uczciwą konkurencję.*

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza dowolną grubość izolacji w kolektorze pod warunkiem spełnienia pozostałych minimalnych parametrów wymaganych.

Odpowiedź 2:

Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne”

Zapytania z dnia 11.08.2017 roku.

1. *Prosimy o dopuszczenie kolektorów o powierzchni jednostkowej brutto, mniejszej bądź równej 2,65 m². Przy instalacjach z dwoma lub trzema kolektorami, minimalnie większa powierzchnia brutto kolektorów, niż założona w projekcie, w żadnym stopniu nie utrudnia ich montażu.*

Odpowiedź 1:

W ocenie Zamawiającego, powierzchnia brutto kolektora większa o 0,25 m² jest znacząca, ponieważ w przypadku instalacji z 2 kolektorami powierzchnia pola kolektorów będzie większa o 0,5 m² a w przypadku instalacji z 3 kolektorami powierzchnia ta wzrasta aż o 0,75 m². Zamawiający na etapie składania wniosków o dofinansowanie przeprowadził inwentaryzację budynków pod kątem możliwości montażu kolektorów słonecznych na dachach budynków. Zmiany o tak znaczącą powierzchnię brutto pola kolektorów uniemożliwiłyby możliwość montażu kolektorów w wielu budynkach. W związku z tym Zamawiający podtrzymuje zapisy wg. Załącznika nr. 1a do SIWZ Pkt. 6. „Kolektory słoneczne” Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne.

Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.

Wszelkie ustalenia dotyczące miejsca, terminu składania i otwarcia ofert pozostają bez zmian.

GMINA DZWOLA
23-304 Dzwola
woj. lubelskie
NIP 8621614932 REGON 830409577
tel. 015 875 22 15

Z poważaniem
Wójt Gminy Dzwola
Stanisław Rożek