

Józefów, 26.09.2017 r.

IN.271.7.2017.PW

Uczestnicy postępowania pn.:

Dostawa i montaż instalacji solarnych i kotłów na biomasę realizowana w ramach projektu „OZE w Gminie Józefów – instalacje solarne i kotły na biomasę dla budynków mieszkalnych”

Działając w trybie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) w związku z otrzymanymi pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, poniżej udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

1. Prosimy o ograniczenie ilości wezwań lub całkowite wycofanie zapisu dotyczącego przeglądów gwarancyjnych na żądanie. Zapis „W przypadku podejrzeń dotyczących nieprawidłowego działania instalacji lub podejrzeń dotyczących wystąpienia lub uwidocznienia wad instalacji Zamawiający wezwie Wykonawcę do dokonania bezpłatnego przeglądu gwarancyjnego niezależnie od wykonywanych okresowych przeglądów gwarancyjnych” może powodować nadużywanie możliwości wzywania Wykonawcy do wykonania bezpłatnego przeglądu gwarancyjnego. Podstawowym zadaniem i celem dla Wykonawcy jest wykonanie wszystkich instalacji bezusterkowo. Istnieją oczywiście przypadki gdzie dochodzi do awarii instalacji i konieczności naprawy, jednak wiedza użytkowników jest wciąż zbyt mała by rozpoznać wielkość i znaczenie zaistniałego niepoprawnego działania instalacji. Często „niepoprawność” działania instalacji nie wynika z winy Wykonawcy zaś może być przyczyną niepoprawnego jej użytkowania. Większe znaczenie ma więc wyedukowanie Użytkownika zwracając szczególną uwagę na zachowanie się w sytuacjach kryzysowych (tj. innych niż normalne np. dopasowanie opcji sterownika) Mając powyższe na uwadze ponawiamy apel o wycofanie zapisu lub ograniczenie ilości możliwych zgłoszeń odnośnie przeglądów gwarancyjnych na żądanie Etap składania ofert gdzie Wykonawca musi określić dokładnie cenę nie pozwala na zweryfikowanie przyszłych potrzeb użytkowników między innymi ceny za kompleksowe wykonanie zadania wraz z uwzględnieniem serwisów (szczególnie ich ilości), czy częstotliwości zgłoszeń związanych z „podejrzeniem odnośnie nieprawidłowego działania instalacji”. Wnosimy o usunięcie zapisu, lub rzeczowe określenie ilości zgłoszeń. Wnosimy również o wprowadzenie do umowy zapisu odnośnie kar w przypadku nieuzasadnionego wezwania do przeglądu gwarancyjnego: ”Zamawiający pokryje koszty dojazdu Wykonawcy do lokalizacji tj. kwotę 200zł netto”

Jako nieuzasadnione wezwanie do przeglądu gwarancyjnego należy rozumieć:

- 1) użytkowanie instalacji solarnej niezgodnie z instrukcją użytkowania (zgodnie z instrukcją użytkowania przekazana Użytkownikowi w momencie przekazania instalacji solarnej)
- 2) niedotrzymania przez Klienta warunków użytkowania i gwarancji szczegółowo opisanych w Dokumentacji Techniczno Ruchowej oraz Instrukcji Użytkowania materiałów dostarczonych przez Wykonawcę w ramach realizacji Zadania. Wniesienie tego zapisu jest podyktowane jest tym, iż Wykonawca nie może finansowo odpowiadać za błędy eksploatacyjne klientów.

Odp. 1

Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie z SIWZ.

2. Czy Zamawiający przewiduje montaż instalacji solarnych na gruncie? Jeżeli tak to ile z każdego rodzaju instalacji tj. 2 - kolektorowych, 3 - kolektorowych, 4 - kolektorowych?

Odp. 2

Zamawiający przewiduje montaż kolektorów na dachu oraz na ścianie budynku.

3. Zwracamy się do Zamawiającego o usunięcie wymagań dotyczących podgrzewacza c.w.u. tj. "dopuszczalna temperatura po stronie solarnej 150 C". Standardem dla większości zbiorników oferowanych na rynku jest temperatura pracy wymiennika równa 110 C. Zamawiający umieszczając w.w. zapis znacząco zawężył możliwość zaoferowania materiałów jednocześnie znacznie ograniczając konkurencję.

Odp. 3

Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie z załącznikiem 1a do SIWZ Pkt. 10. „Pojemnościowy podgrzewacz ciepłej wody.”

4. Czy każdą z instalacji solarnej należy wyposażyć w modem komunikacyjny?

Odp. 4

Tak każdy sterownik powinien być wyposażony w modem komunikacyjny.

5. Czy dostarczenie aplikacji internetowej należy do obowiązków Wykonawcy instalacji solarnej?

Odp. 5

Inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie „TIK” będzie realizowany w drodze osobnego postępowania. Wykonawcy zadania 1 i 2 będą mieli w obowiązku przekazać Zamawiającemu specyfikację interfejsu do integracji z systemem TIK (API)

6. Czy w zakresie obowiązków Wykonawcy jest wpięcie modułu komunikacyjnego do sieci Internetowej?

Odp. 6

Tak, obowiązek ten jest po stronie Wykonawcy.

7. Po czyjej stronie (Wykonawcy czy Zamawiającego) jest zapewnienie łącza Internetowego oraz ponoszenie kosztów transmisji danych w przypadku, gdy w danym budynku nie ma dostępu do Internetu.

Odp. 7

Wszystkie budynki, w których przewidziany jest Inteligentny system zarządzania energią wyposażone są w stały dostęp do sieci internetowej.

8. Prosimy o potwierdzenie, że dostosowanie instalacji elektrycznej (t.j. gniazdko dwuwtykowe, uziemienie, zabezpieczenie nadprądowe, zabezpieczenie różnicowoprądowe) należy do obowiązków Właściciela a nie Wykonawcy instalacji solarnej.

Odp. 8

Do obowiązków właściciela budynku należy zapewnienie odpowiedniego gniazda elektrycznego 230V z uziemieniem oraz zabezpieczeniem zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

9. Czy Zamawiający wymaga zamontowania pompy górnej wężownicy dla każdej z instalacji?

Odp. 9

Tak, Zamawiający wymaga zamontowania pompy górnej wężownicy w każdej instalacji.

10. Prosimy o określenie ilości lokalizacji, w których jako drugie źródło ciepła wykorzystywany jest kocioł na biomasę?

Odp. 10

Drugie źródło ciepła gdzie wykorzystywany jest kocioł na biomasę występuje w 219 instalacjach.

11. Prosimy o informację z jakiego materiału należy wykonać podpięcie górnej wężownicy?

Odp. 11

Zgodnie z złącznikiem nr. 1a do SIWZ załącznik 1. „Główne elementy zestawu” tabela poz. 5 i 6.

12. Czy po stronie Wykonawcy instalacji solarnej jest dostarczenie karty SD lub mikro SD?

Odp. 12

Każdy sterownik solarny musi posiadać pamięć wewnętrzną lub umieszczoną w slotcie kartę SD lub micro SD, oraz zapisywać dane o ilości wyprodukowanej ilości energii cieplnej w pamięci wewnętrznej lub na karcie, z możliwością wysłania tych danych poprzez WLAN do sieci internetowej.


BURMISTRZ
Roman Dziura

Józefów, 25.09.2017 r.

IN.271.7.2017.PW

Uczestnicy postępowania pn.:

Dostawa i montaż instalacji solarnych i kotłów na biomasę realizowana w ramach projektu „OZE w Gminie Józefów – instalacje solarne i kotły na biomasę dla budynków mieszkalnych”

Działając w trybie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) w związku z otrzymanymi pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, poniżej udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

W związku z udzieloną odpowiedzią na pytania do przetargu w dniu 08.09.2017 r. Zamawiający dokonuje sprostowania odpowiedzi na pytanie nr 4.

4. Prosimy o potwierdzenie, że Zmawiający dopuszcza aby grupa pompowa posiadała „rotametr z zaworem regulacyjnym” lub przepływomierz elektroniczny, pod warunkiem realizacji sygnalizacji alarmowej o braku przepływu. Rotametr z zaworem regulacyjnym oraz przepływomierz elektroniczny są elementami, które nigdy nie występują razem w jednej grupie pompowej, jako że realizują tę samą funkcję podstawową – wskazują natężenie przepływu czynnika w instalacji. Sygnalizacja alarmowa o braku przepływu może być realizowana przez automatykę w innej technologii, niezależnie od zastosowania jednego z powyższych urządzeń.

Odp. 4 (było)

Zamawiający wymaga zamontowania dwudrogowej grupy pompowej wyposażonej w rotametr z zaworem regulacyjnym, manometr, na którym będzie możliwość zweryfikowania spadku ciśnienia w instalacji glikolowej lub zamontowania dwudrogowej grupy pompowej wyposażonej w przepływomierz elektroniczny i manometr, na którym będzie możliwość zweryfikowania spadku ciśnienia w instalacji glikolowej.

Odp. 4 (sprostowanie)

Zamawiający nie wymaga przepływomierza elektronicznego stanowiącego integralną część grupy pompowej. Zamawiający wymaga zamontowania dwudrogowej grupy pompowej wyposażonej w rotametr z zaworem regulacyjnym, manometr, na którym będzie możliwość zweryfikowania spadku ciśnienia w instalacji glikolowej oraz przepływomierza elektronicznego zamontowanego na obiegu glikolowym.


BURMISTRZ
Roman Dziura

Józefów, 08.09.2017 r.

IN.271.7.2017.PW

Uczestnicy postępowania pn.:

Dostawa i montaż instalacji solarnych i kotłów na biomasę realizowana w ramach projektu „OZE w Gminie Józefów – instalacje solarne i kotły na biomasę dla budynków mieszkalnych”

Działając w trybie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) w związku z otrzymanymi pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, poniżej udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

1. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej temperatury stagnacji na poziomie do 210°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.

Odp. 1

Zamawiający dopuści każdy kolektor spełniający wymóg maksymalnej temperatury stagnacji, z zaokrągleniem miejsc po przecinku, do liczby CAŁKOWITEJ 210°C. (gdzie do liczby włącznie 210,5 kwalifikuje się jako 210, powyżej 210,6 nie spełnia wymagań).

2. Norma EN 12664 o tytule: “Właściwości cieplne materiałów i wyrobów budowlanych Określanie oporu cieplnego metodami osłoniętej płyty grzejnej i czujnika strumienia cieplnego. Suche i wilgotne wyroby o średnim i małym oporze cieplnym”, opisuje zasady i procedury badania do określenia oporu cieplnego wyrobów o średnim i małym oporze cieplnym. Nie zaliczają się do nich izolacje termiczne stosowane przy produkcji podgrzewaczy pojemnościowych. Materiały stosowane na izolacje termiczne charakteryzują się dużym oporem cieplnym, dlatego dla nich opór cieplny określa się na podstawie normy EN 12667 o tytule: „Właściwości cieplne materiałów i wyrobów budowlanych -- Określanie oporu cieplnego metodami osłoniętej płyty grzejnej i czujnika strumienia cieplnego --

Wyroby o dużym i średnim oporze cieplnym”. W związku z powyższym wnosimy o usunięcie wymogu o maksymalnej przewodności cieplnej określonej na podstawie normy EN 12664.

Odp. 2

Pomiary na wyrobie o średnim i małym oporze cieplnym oraz na wyrobach wilgotnych o dowolnym oporze cieplnym są podawane w EN 12664: 2001, natomiast w wyrobach o oporze cieplnym nie mniejszym niż $0,5 \text{ m}^2 \cdot \text{K}/\text{W}$ stosuje się prostszą procedurę EN 12667:2001. Dlatego przy badaniu izolacji zbiorników oraz izolacji rurociągów stosuje się normę EN 12664:2001.

3. Jako eksperci, zwracamy uwagę, że typowe natężenie przepływu w instalacji kolektorów słonecznych to ok. $0,8 \text{ l}/(\text{min} \cdot \text{m}^2)$, a zatem przy liczbie 3 kolektorów o łącznej powierzchni $7,35 \text{ m}^2$ przepływ wynosi $5,88 \text{ l}/\text{min}$. 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 $2\text{-}12 \text{ l}/\text{min}$., czyli o dokładniejszej skali odczytu, która gwarantuje poprawne uruchomienie i eksploatację, zgodną zaleceniami producenta kolektorów słonecznych.

Odp. 3

Z racji montowanych instalacji solarnych 2-4 kolektorowych zamawiający dopuszcza zastosowanie separatora powietrza z rotametrem z typowym zakresem wskazań, tj. od $2\text{-}12 \text{ l}/\text{min}$.

4. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza aby grupa pompowa posiadała „rotometr z zaworem regulacyjnym” lub przepływomierz elektroniczny, pod warunkiem realizacji sygnalizacji alarmowej o braku przepływu. Rotometr z zaworem regulacyjnym oraz przepływomierz elektroniczny są elementami, które nigdy nie występują razem w jednej grupie pompowej, jako że realizują tę samą funkcję podstawową – wskazują natężenie przepływu czynnika w instalacji. Sygnalizacja alarmowa o braku przepływu może być realizowana przez automatykę w innej technologii, niezależnie od zastosowania jednego z powyższych urządzeń.

Odp. 4

Zamawiający wymaga zamontowania dwudrogowej grupy pompowej wyposażonej w rotometr z zaworem regulacyjnym, manometr, na którym będzie możliwość zweryfikowania spadku ciśnienia w instalacji glikolowej lub zamontowania dwudrogowej grupy pompowej wyposażonej w przepływomierz elektroniczny i manometr, na którym będzie możliwość zweryfikowania spadku ciśnienia w instalacji glikolowej.

5. Zwracamy uwagę Zamawiającego, że przedmiot zamówienia nie dotyczy branży spożywczej. W związku z powyższym, prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania płyn solarny posiadający atest higieniczny PZH o zastosowaniu ogólnym z pozytywną oceną Zakładu Toksykologii i Oceny ryzyka Narodowego Instytutu Zdrowia

Publicznego – Państwowego Zakładu Higieny w zakresie bezpieczeństwa dla ludzi i środowiska.

Odp. 5

Zamawiający dopuszcza do zastosowania płyn solarny z atestem higienicznym PZH o zastosowaniu ogólnym z pozytywną oceną Zakładu Toksykologii i Oceny ryzyka Narodowego Instytutu Zdrowia Publicznego – Państwowego Zakładu Higieny w zakresie bezpieczeństwa dla ludzi i środowiska.

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 $\lambda=0,042$ W/(m*K) w temp. 40°C, odporne na UV i uszkodzenia mechaniczne.

Odp. 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. Prosimy Zamawiającego o potwierdzenie, że sterownik zapisuje dzienną, miesięczną oraz roczną energię zgromadzoną przez kolektory słoneczne w swojej pamięci wewnętrznej oraz umożliwia przeniesienie zapisanych informacji na mobilne urządzenie zewnętrzne i nie wymaga się w takim wypadku dodatkowego zapisu danych na karcie SD z możliwością przenoszenia danych.

Odp. 7

Sterownik zapisuje dzienną, miesięczną oraz roczną ilość wyprodukowanej energii na wewnętrznej pamięci z możliwością wysłania tych danych poprzez sieć WLAN oraz z możliwością odczytu zapisanych danych na zewnętrznym urządzeniu mobilnym.

8. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania naczyń przeponowe o temperaturze pracy do 110°C i ciśnieniu pracy 8 bar, pod warunkiem, że te parametry zaleca producent kolektorów jako minimalne. Producenci kolektorów słonecznych nie stawiają ograniczeń w zakresie naczyń przeponowych do obiegów glikolowych, natomiast sztucznie zawyżona temperatura pracy do min. 140°C jest tylko zabiegiem ograniczającym konkurencję. Dostawca deklarujący taką wartość nigdy nie jest obligowany do przedstawienia certyfikatu niezależnej jednostki potwierdzającej tę wartość. W dodatku uznani producenci naczyń przeponowych wskazują na manipulację, gdyż żadna membrana z EPDM, stosowana w naczyniach do glikolu nie jest odporna na ciągłą pracę w temperaturze 140°C – jest to technicznie niemożliwe. W efekcie wymóg spełniony jest tylko „na papierze.”

Odp. 8

Zamawiający podtrzymuje zapis zgodnie z załącznikiem nr. 1a do SIWZ Pkt.13. „Zabezpieczenie instalacji solarnej przed nadmiernym wzrostem ciśnienia.”

9. Prosimy o potwierdzenie, że komunikacja w systemie Wifi ma następować poprzez połączenie odpowiedniego modemu komunikacyjnego do sterownika.

Odp. 9

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

10. Zwracamy uwagę Zamawiającego na zapis dotyczący sposobu komunikacji sterownika solarnego za pomocą Wifi. Sygnał Wifi ma ograniczony zasięg i najczęściej nie dociera do pomieszczeń, takich jak: kotłownie, piwnice, etc., w których zamontowane zostaną urządzenia instalacji solarnych. Połączenie przewodowe (LAN) stanowi najpewniejszy sposób komunikacji, na którego nie wpływają żadne sygnały zakłócające. Prosimy zatem o potwierdzenie, że sterownik solarny ma komunikować się z siecią domową poprzez zastosowanie odpowiednich urządzeń zewnętrznych, np. modemu komunikacyjnego, za pośrednictwem technologii LAN lub Wifi.

Odp. 10

Zamawiający wymaga zastosowania sterowników solarnych działających w oparciu o bezprzewodową komunikację WLAN, jednak dopuszcza możliwość zastosowania w tym samym sterowniku przewodowej komunikacji LAN jako alternatywa.

11. Prosimy o uściślenie wymaganej ilości manometrów w grupie pompowo sterowniczej, biorąc pod uwagę fakt, że:

- manometr w grupie pompowej jest potrzebny do ustawienia i kontroli ciśnienia na obiegu glikolu.
- w jednym obiegu i na tym samym poziomie jest to samo ciśnienie, dlatego technicznie uzasadnione jest zastosowanie jednego manometru w grupie pompowej.

Odp. 11

Zamawiający wymaga zastosowania jednego manometru w grupie pompowej.


KURMISTRZ
Roman Dziura

IN.271.7.2017.PW

Uczestnicy postępowania pn.:

Dostawa i montaż instalacji solarnych i kotłów na biomasę realizowana w ramach projektu „OZE w Gminie Józefów – instalacje solarne i kotły na biomasę dla budynków mieszkalnych”

Działając w trybie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) w związku z otrzymanymi pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, poniżej udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

Pytania I – kolektory słoneczne:

Rozdział 2. Pkt 2.2.1. ppkt. 11) SIWZ: „Zaprogramowanie i uruchomienie układu automatyki wraz z podłączeniem modemu komunikacyjnego WLAN do regulatora w celu odczytania parametrów uzysku energetycznego za pomocą Internetu dla 10 (o różnej wielkości) instalacji kolektorów słonecznych. Sterownik zapisuje dzienną, miesięczną oraz roczną energię zgromadzoną przez kolektory słoneczne na karcie micro SD lub SD oraz umożliwia przeniesienie zapisanych informacji na mobilne urządzenie zewnętrzne. Sterownik lub dodatkowy moduł do komunikacji z siecią posiada zbudowane WIFI oparte na komunikacji radiowej do bezprzewodowego połączenia z lokalną istniejącą siecią i współpracuje z systemem monitoringu;”

1) Czy w ramach zamówienia Wykonawca zobligowany jest do podłączenia do Internetu w/w układów automatyki w 10 lokalizacjach?

Odpowiedź 1:

Wykonawca kolektorów słonecznych ma za zadanie skomunikować sterownik solarny z lokalną siecią użytkownika (domową).

2) Jeżeli tak to czy Zamawiający gwarantuje dostęp do sieci Internet za pośrednictwem lokalnej sieci bezprzewodowej WLAN w wyznaczonych lokalizacjach, umożliwiając tym samym realizację zamówienia?

Odpowiedź 2:

W wyznaczonych 10 lokalizacjach, będzie dostęp do Internetu za pośrednictwem lokalnej sieci bezprzewodowej. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania w tym samym sterowniku przewodowej komunikacji LAN jako alternatywa.

3) Na jakim etapie zostanie przekazana lista lokalizacji koniecznych do podłączenia do sieci Internet?

Odpowiedź 3:

Po podpisaniu umowy z wykonawcą instalacji podczas realizacji prac.

- 4) Czy zamawiający dopuści również możliwość montażu modemów Ethernet umożliwiających komunikację za pośrednictwem sieci lokalnej LAN (przewodowej), jako alternatywa dla modułów umożliwiających komunikację za pośrednictwem WLAN?

Odpowiedź 4:

Zamawiający wymaga zastosowania sterowników solarnych działających w oparciu o bezprzewodową komunikację WLAN, jednak dopuszcza możliwość zastosowania w tym samym sterowniku przewodowej komunikacji LAN jako alternatywa.

Pytania II – kotły na biomasę

Rozdział 2. Pkt 2.2.2. ppkt. 5) SIWZ: „Wbudowanie modułu Ethernet służącego do sterowania funkcjami i podglądu parametrów uzysku energetycznego za pomocą Internetu. Wykonawca zainstaluje po 3 moduły dla każdej zamontowanej wielkości kotła c.o. Poza tym każdy kocioł posiada sterownik, który m.in. zapisuje dzienną, miesięczną oraz roczną energię wytworzoną przez kotły na karcie micro SD lub SD oraz umożliwia przeniesienie zapisanych informacji na mobilne urządzenie zewnętrzne. Sterownik lub dodatkowy moduł do komunikacji z siecią posiada zbudowane WIFI oparte na komunikacji radiowej do bezprzewodowego połączenia z lokalną istniejącą siecią i współpracuje z systemem monitoringu;”

- 1) Czy w ramach zamówienia Wykonawca zobligowany jest do podłączenia do Internetu sterowników zamontowanych w w/w kotłach na biomasę?

Odpowiedź 1:

Wykonawca podczas montażu kotłów ma za zadanie skomunikować sterownik kotła z lokalną siecią użytkownika (domową).

- 2) Czy Zamawiający zagwarantuje dostęp do sieci Internet za pośrednictwem lokalnej sieci WLAN w wyznaczonych lokalizacjach?

Odpowiedź 2:

W wyznaczonych lokalizacjach będzie dostęp do Internetu za pośrednictwem lokalnej sieci bezprzewodowej. Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania w tym samym sterowniku przewodowej komunikacji LAN jako alternatywa.

- 3) Jakie są dopuszczalne metody komunikacji? W chwili obecnej Zamawiający wymaga dostarczenia modułu Ethernet (przewodowego) natomiast w tym samym wymaganiu Zamawiający pisze o sieci WIFI (bezprzewodowej), co jest sprzecznością. Prosimy o wskazanie właściwej metody komunikacji lub dopuszczenie obu metod.

Odpowiedź 3:

Zamawiający wymaga zastosowania sterowników kotłowych działających w oparciu o bezprzewodową komunikację WLAN, jednak dopuszcza możliwość zastosowania w tym samym sterowniku, przewodowej komunikacji LAN, jako alternatywa.

Pytanie III – całość zamówienia

Mając na uwadze wskaźniki rezultatu dla działania 4.1 dotyczące „dodatkowej zdolności wytworzenia energii ze źródeł odnawialnych (załącznik nr 2 do uchwały Nr CC/4046/2017 Zarządu Województwa Lubelskiego z 25 lipca 2017r.) projekt powinien uwzględniać

„inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie TIK” (zwanym dalej ISZE) o którym mowa w załączniku nr 6 do regulaminu konkursu nr RPLU.04.01.00-IZ.00-06-001/16 na str. 32

A więc co najmniej:

- Realizować transakcje przez odbiorców końcowych projektu (interesariuszy projektu)
- Promować OZE, zwłaszcza realnie osiągnięty a niewyszacowany tylko efekt ekologiczny
- Umożliwić beneficjentowi projektu, czyli Gminie Józefów praktyczną weryfikację osiągnięcia założonego w/w wskaźnika rezultatu poprzez automatyzację procesu odczytu oraz gromadzenie pomiarów z wszystkich instalacji w jednym ISZE

Prosimy o doprecyzowanie:

- 1) Czy „inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie TIK” jest przedmiotem niniejszego postępowania, czy może Zamawiający wyodrębnił w/w system, jako element odrębnego zamówienia?

Odpowiedź 1:

Inteligentny system zarządzania energią w oparciu o technologie „TIK” będzie realizowany w drodze osobnego postępowania.

- 2) Jeżeli system zarządzania energią w oparciu TIK jest przedmiotem odrębnego postępowania, prosimy o doprecyzowanie czy dostawcy wyłonieni do realizacji części 1 i części 2 niniejszego zamówienia będą zobligowani do dostarczenia Zamawiającemu dokumentacji technicznej opisującą konfigurację procesu odbioru danych oraz interfejs dostępu do danych, możliwy do wykorzystania w systemach analitycznych Zamawiającego takich jak system zarządzania energią w oparciu TIK oraz czy będą zobligowani do współpracy z do dostawcą niniejszego systemu?

Odpowiedź 2:

Wykonawcy zadania części 1 i 2 będą mieli w obowiązku przekazać Zamawiającemu specyfikację interfejsu do integracji z systemem TIK (API).

- 3) W opinii wykonawcy opisana metoda komunikacji/modemu nie jest z punktu widzenia IT inteligentnym systemem zarządzania energią w oparciu o technologie TIK.

Odpowiedź 3:

Zgodnie z odpowiedzią na pytanie na pytanie III pkt 1.


ROMINISTRZ
Roman Dziura

IN.271.7.2017.PW

Uczestnicy postępowania pn.:

Dostawa i montaż instalacji solarnych i kotłów na biomasę realizowana w ramach projektu „OZE w Gminie Józefów – instalacje solarne i kotły na biomasę dla budynków mieszkalnych”

Działając w trybie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) w związku z otrzymanymi pytaniami dotyczącymi wyjaśnienia treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, poniżej udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

1. Zamawiający wymaga aby kolektor słoneczny posiadał współczynnik strat cieplnych a_1 max 3,8 W/m²/K oraz a_2 max 0,02W/m²/K oraz sprawność optyczną min 82,5% i moc min 1280W. Jeżeli podstawiając parametry w/w do wzoru, którego wypadkową jest moc kolektora zwracamy się z zapytaniem czy Zamawiający dopuści inne parametry sprawnościowe (N_0 , a_1 i a_2), które zapewniają uzyskanie minimalnej mocy, wymaganej przez Zamawiającego ?

Odp. 1

Zamawiający podtrzymuje zapisy zgodnie załącznikiem nr 1a do SIWZ Pkt 6. „kolektory słoneczne”. Zgodnie z wytycznymi Urzędu Marszałkowskiego z dnia 15.03.2016 r. Pkt 3. „Kolektory muszą posiadać znak jakości „Solar Keymark” lub posiadać certyfikat zgodności z normą PN-EN 12975-1 lub równoważną z PN-EN 12975-2 lub PN-EN ISO 9806 nadaną przez właściwą jednostkę certyfikującą... Znamionowa moc instalacji powinna być określona pomiarami w Standardowych Warunkach Pomiaru. Oznacza to przyjęcie do wyliczania mocy kolektora parametrów $G=1000$ W/m² oraz różnicy $t_m - t_a = 30^{\circ}\text{C}$.” Wg tych wytycznych, minimalną moc kolektora określa certyfikat SOLAR KEYMARK.

2. Czy Zamawiający jako równoważne rozwiązanie dopuści kolektor słoneczny o sprawności optycznej min. 81,5%, spełniający jednocześnie wymóg min mocy 1280 W ?

Odp. 2

Zgodnie z odpowiedzią na pytanie 1.

3. Czy Zamawiający jako równoważne rozwiązanie dopuści kolektor słoneczny o współczynniku strat cieplnych a_1 max 4,60 W/m²/K, spełniający jednocześnie wymóg min mocy 1280 W ?

Odp. 3

Zgodnie z odpowiedzią na pytanie 1.

4. Zamawiający w dokumentacji technicznej podał możliwość montażu na gruncie. Prosimy zatem określić i doprecyzować ile konkretnie jest instalacji na gruncie.

Odp. 4

Zamawiający przewiduje montaż kolektorów na dachu lub ścianie budynku.

5. Prosimy o informację czy w niniejszym projekcie znajdują się domy jednorodzinne przekraczające 300m² powierzchni użytkowej? Jeśli tak, to ile?

Odp. 5

W projekcie nie znajdują się domy jednorodzinne o powierzchni większej niż 300m².

6. Prosimy o informację czy w niniejszym projekcie znajdują się domy jednorodzinne w których jest prowadzona działalność gospodarcza? Jeśli tak to ile?

Odp. 6

W projekcie nie znajdują się domy jednorodzinne w których prowadzona jest działalność gospodarcza.

7. Prosimy o zmianę wymogu odnośnie izolacji rury solarnej. Zamawiający żąda aby izolacja spełniała wymogi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013r. Zwracamy uwagę, iż w/w rozporządzenie nie dotyczy izolacji rur solarnych. W/w rozporządzenie dotyczy izolacji przewodów centralnego ogrzewania, CWU, cyrkulacji, instalacji chłodu i ogrzewania powietrznego. W/w rozporządzenie jasno określa, iż instalacja solarna z częścią instalacji do zaworów oddzielających jest źródłem ciepła a nie instalacją ogrzewczą więc wymóg Zamawiającego jest błędny. Prosimy o zrezygnowanie z wymogu aby izolacja spełniała wymogi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013r oraz z wymogu min. grubości izolacji 20mm.

Odp. 7

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,

8. Zamawiający nie jasno sprecyzował wymóg powierzchni brutto kolektora 2,4m². Prosimy o rezygnację z tego wymogu, gdyż stanowi on tylko ograniczenie konkurencji. Powierzchnia brutto nie ma żadnego wpływu na moc, sprawność czy też jakość kolektorów.

Odp. 8

Zamawiający doprecyzowuje zapis wymogu maksymalnej powierzchni brutto pojedynczego kolektora 2,40 m².


BURMISTRZ
Roman Dziura