

R-III.271.17.2017

Międzyrzec Podlaski, dnia 10.08.2017r.

### TREŚĆ ZAPYTAŃ I ODPOWIEDZI

dot. postępowania prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego o udzielenie zamówienia publicznego pn. **„Montaż małych instalacji odnawialnych źródeł energii na terenie Miasta Międzyrzec Podlaski”**,  
Ogłoszenie o zamówieniu nr 2017/S 129-263316 z dnia 08/07/2017;  
Sprostowanie Ogłoszenia z dnia 08/08/2017r.

Miasto Międzyrzec Podlaski jako Zamawiający na podstawie art. 38 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004r. Prawo zamówień publicznych (Dz.U. z 2015r. poz. 2164, z późn.zm.) udziela wyjaśnień - odpowiedzi na zapytania Wykonawców dotyczące treści Specyfikacji istotnych warunków zamówienia.

#### Treść zapytań i odpowiedzi/\*:

##### **Pytanie 1:**

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający pod pojęciem „pole powierzchni pojedynczego kolektora” rozumie powierzchnię czynną (apertury) pojedynczego kolektora.

##### **Odpowiedź:**

Tak. Zamawiający pod pojęciem „pole powierzchni pojedynczego kolektora” rozumie powierzchnię czynną (apertury) pojedynczego kolektora.

##### **Pytanie 2:**

Prosimy o wyjaśnienie dla jakich warunków Zamawiający wymaga sprawności kolektora na poziomie min. 62%. Brak wskazania warunków będzie oznaczał, że kolektor ma posiadać taką sprawność dla każdych warunków pracy, co z kolei jest sprzeczne z zasadami fizyki, gdyż sprawność jest ściśle uzależniona od różnicy temperatur. Szczególnym przypadkiem jest sprawność optyczna podawana do różnicy temperatur  $\Delta T = 0K$ .

##### **Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga sprawności kolektora na poziomie min. 62%. dla warunków  $\Delta T = 25K-40K$   $E_g = 800W/m^2$ . Zamawiający dokonał zmian w tym zakresie w SIWZ.

##### **Pytanie 3:**

Z uwagi na brak stosowania w instalacjach solarnych odpowietrzników automatycznych, powodujących niekontrolowany wpływ glikolu z instalacji, prosimy o potwierdzenie, że należy zastosować odpowietrzniki nieautomatyczne.

##### **Odpowiedź:**

Tak. Należy zastosować odpowietrzniki nieautomatyczne.

##### **Pytanie 4:**

Prosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych Zamawiający dopuścił do zastosowania kolektory z **aluminiową**

**lub miedzianą** płytą absorbera. Rodzaj materiału płyty absorbera 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:**

Zamawiający dopuszcza do zastosowania kolektora z aluminiową lub miedzianą płytą absorbera rozwiązanie powinno spełniać wymagany okres trwałości kolektora. Zamawiający dokonał zmian w tym zakresie w SIWZ.

**Pytanie 5:**

Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia pominął istotny parametr materiałowy konstrukcji kolektora, a mianowicie materiał orurowania absorbera. Zdecydowana większość powszechnie stosowanych kolektorów posiada absorber z miedzianym orurowaniem, co przy prawidłowej eksploatacji gwarantuje trwałość całej instalacji na wiele lat. Jako tańszą alternatywę dla orurowania miedzianego, uznaje się orurowanie aluminiowe, które ze względu na ograniczenia w budowie instalacji, stosowane jest na niewielką skalę. Z uwagi na niedopuszczalne łączenie aluminium i miedzi w jednym obiegu hydraulicznym, w instalacjach z takimi kolektorami nie można stosować standardowych elementów mosiężnych jak: śrubunki, przyłącza, separatory powietrza, zawory odcinające, regulatory przepływu, zawory zwrotne, zawory bezpieczeństwa, etc. Wymusza to stosowanie droższej stali nierdzewnej lub tańszej stali zwykłej, która jest bardziej podatna na korozję. Zwracamy uwagę Zamawiającego, że całkowita dowolność materiałowa orurowania absorbera, nie stanowi dobrej praktyki, bowiem naraża Zamawiającego oraz beneficjentów projektu na ryzyko niepewności co do jakości i trwałości wykonania instalacji.

Biorąc pod uwagę powyższe wyjaśnienia, prosimy o zrewidowanie wymogów w zakresie materiału orurowania absorbera w celu zapewnienia odpowiedniej jakości i trwałości instalacji, w szczególności o potwierdzenie, że w przypadku aluminiowego orurowania absorbera pozostałe elementy instalacji muszą być wykonane ze stali nierdzewnej.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza stosowanie orurowania absorbera z miedzi lub aluminium rozwiązanie powinno spełniać wymagany okres trwałości kolektora. Zamawiający dokonał zmian w tym zakresie w SIWZ

**Pytanie 6:**

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga w celu zapewnienia dodatkowej ochrony antykorozyjnej podgrzewacza c.w.u. zastosowania ochronnej anody tytanowej.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie stawia wymogu zastosowania ochronnej anody tytanowej, rozwiązanie ma zapewnić gwarancję trwałości i niezawodność instalacji.

**Pytanie 7:**

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania podgrzewacz c.w.u. o grubości izolacji nie mniejszej niż 60 mm.

**Odpowiedź:**

Zamawiający określa w dokumentacji: Izolacja cieplna zasobnika z twardej pianki poliuretanowej o grubości minimum 70mm.

**Pytanie 8:**

Prosimy o potwierdzenie, że użyte w projekcie wykonawczym określenie „ciepłomierz” 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:**

Tak, „ciepłomierz” 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.

**Pytanie 9:**

Prosimy Zamawiającego o potwierdzenie, że sterownik ma jedynie współpracować z kompletnym, inteligentnym system zarządzania energią w oparciu o technologie TIK (w tym pomiaru, obsługi i monitoringu wykorzystania energii w kontekście ich skalowalności, elastyczności i niezależności od dostawców), czyli jak wskazano dalej tamże, z Systemem Zarządzania Energią. Same sterowniki solarne nie są projektowane i przeznaczone do bezpośredniej realizacji takich funkcji jak systemy zarządzania energią w oparciu o technologie TIK, gdyż ich rola skupia się na prawidłowym działaniu instalacji kolektorów słonecznych.

**Odpowiedź:**

Zamawiający informuje że sterowniki solarne lub urządzenia dodatkowe mają posiadać funkcję wizualizacji danych bezpośrednio u użytkownika oraz przetransferowaniu drogą elektroniczną. Zamawiający nie wskazuje miejsc lokalizacji urządzeń w instalacji.

**Pytanie 10:**

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

**Odpowiedź:**

Tak. Komunikacja w systemie Wifi ma następować poprzez połączenie odpowiedniego modemu komunikacyjnego do sterownika bądź urządzenia dodatkowego jeżeli będzie to wymagane.

**Pytanie 11:**

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.

**Odpowiedź:**

Zgodnie z dokumentacją Sposób komunikacji Wifi lub Wifi i GSM.

**Pytanie 12:**

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający w ramach równoważnego rozwiązania dopuszcza do zastosowania monokrystaliczne panele fotowoltaiczne.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga: panele powinny być wykonane w technologii polikrystalicznej, ogniwa krzemowe zgodnie z dokumentacją.

**Pytanie 13:**

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuści również do zastosowania inwerter o większym zakresie napięcia MPP wynoszącym 200-800 V.

**Odpowiedź:**

Zgodnie z dokumentacją Zakres napięcia MPP – 300-850 V.

**Pytanie 14:**

W załączniku nr 1c do SIWZ wskazano, prawdopodobnie omyłkowo, że należy zastosować pompę ciepła zintegrowaną ze zbiornikiem, której współczynnik COP jest zgodny z normą EN 14511. Według naszej wiedzy dla pomp zintegrowanych ze zbiornikiem wartość COP podaje się według normy PN-EN 16147, natomiast wymagana przez Zamawiającego norma odnosi się tylko i wyłącznie do pomp niezintegrowanych z zasobnikiem. W związku z powyższym prosimy Zamawiającego o odpowiednią korektę zapisów.

**Odpowiedź:**

Zamawiający koryguje wymagania: współczynnik COP powinien być określony według normy PN-EN 16147. Zamawiający dokonał zmian w tym zakresie w SIWZ.

**Pytanie 15:**

W SIWZ w rozdziale 4.2.3 lit. b) na str.28 Zamawiający wymaga dla części nr. 2 zamówienia posiadania „przynajmniej 1 osobę posiadającą ważny certyfikat potwierdzający posiadanie kwalifikacji do montażu fotowoltaicznych instalacji odnawialnego źródła energii i 1 osobę posiadającą uprawnienia budowlane w zakresie instalacji sanitarnych, dopuszcza się skierowanie 1 osoby posiadającej zarówno certyfikat, jak i uprawnienia budowlane.”

Pytanie: Prosimy o wyjaśnienie w jakim celu podczas realizacji prac elektrycznych Zamawiający wymaga obecności osoby z uprawnieniami sanitarnymi ? Jeśli jest to pomyłka, to prosimy o zmianę wymagania na osobę posiadającą uprawnienia budowlane w zakresie instalacji i sieci elektroenergetycznych.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonał zmiany SIWZ i ogłoszenia w tym zakresie tj.:

**Część nr 2– Dostawa i montaż urządzeń fotowoltaicznych:**

przynajmniej 1 osobę posiadającą ważny certyfikat potwierdzający posiadanie kwalifikacji do montażu fotowoltaicznych instalacji odnawialnego źródła energii i 1 osobę posiadającą uprawnienia budowlane do kierowania budową lub innymi robotami w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń elektrycznych i elektroenergetycznych, dopuszcza się skierowanie 1 osoby posiadającej zarówno certyfikat, jak i uprawnienia budowlane.

**Pytanie 16:**

Czy adres mailowy podany w specyfikacji do porozumiewania się z Zamawiającym w postaci: [wrg@midzyrzec.pl](mailto:wrg@midzyrzec.pl) jest prawidłowy ? Na podany w SIWZ adres nie docierają wiadomości mailowe z powodu nieprawidłowego adresu.

**Odpowiedź:**

Zamawiający informuje, że adres mailowy podany w Rozdziale 7 SIWZ jest nieprawidłowy. Właściwy adres e-mail: [wrg@miedzyrzec.pl](mailto:wrg@miedzyrzec.pl)  
Zamawiający dokonał zmian w tym zakresie w SIWZ.

**Pytanie 17:**

Zgodnie z odpowiedzią Urzędu Marszałkowskiego Województwa Lubelskiego w zakresie kwalifikowalności wydatków w ramach konkursu o dofinansowanie ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020 **za koszt niekwalifikowany zostanie uznany okres gwarancji przekraczający okres trwałości projektu tj. 5 lat.**

Zgodnie z zapisami wzory umowy oraz SIWZ, Zamawiający wymaga min.10 – letniego okresu gwarancji na kolektor słoneczny oraz 10 – letniego okresu gwarancji na wady materiałowe i zabezpieczenia antykorozyjne konstrukcji wsporczej. Powyższe zapisy są niezgodne z wymogami konkursu o dofinansowanie w zakresie kwalifikowalności wydatków co stanowi bezpośrednie zagrożenie nałożeniem korekty finansowej przez Instytucję finansującą w wysokości do 100% wysokości dofinansowania. W związku z powyższym wnioskujemy o zmianę zapisów SIWZ, dostosowanie do obowiązujących przepisów prawa poprzez wykreślenie obowiązkowego okresu gwarancji na kolektor słoneczny oraz wady materiałowe i zabezpieczenia antykorozyjne konstrukcji wsporczej na okres 10 lat.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dokonał korekty okresu gwarancji na wszystkie elementy instalacji. Powyższe zmiany zostały uwzględnione w zmianie SIWZ (SIWZ po zmianach) z dnia 08.08.2017r. i zamieszczone w tym dniu na stronie internetowej Zamawiającego: [www.ummiedzyrzecpodlaski.e-bip.eu](http://www.ummiedzyrzecpodlaski.e-bip.eu)

**Pytanie 18:**

„Czy zamawiający wyklucza zastosowanie kotłów, spełniających parametry 5 klasy wg normy PN EN 303-5:2012, posiadających palnik z wentylatorem nadmuchowym jako rozwiązanie typowe i powszechnie stosowane przez wielu producentów kotłów na biomasę, spełniających jednocześnie wszystkie pozostałe parametry Projektu”.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyklucza zastosowanie kotłów, spełniających parametry 5 klasy wg normy PN EN 303-5:2012, posiadających palnik z wentylatorem nadmuchowym i jednocześnie informuje, że kocioł musi posiadać funkcje mechanicznego czyszczenia palnika.

**Pytanie 19:**

„Czy zamawiający wyklucza zastosowanie kotłów, spełniających parametry 5 klasy wg normy PN EN 303-5:2012, posiadających palnik bez wkładu ceramicznego, jako rozwiązanie typowe i powszechnie stosowane przez wielu producentów kotłów na biomasę, spełniających jednocześnie wszystkie pozostałe parametry Projektu”.

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga zastosowania palnika z wkładem ceramicznym.

**Pytanie 20:**

Zamawiający podaje w Parametrach Kotła na biomasę następujący parametr: „Kocioł z automatycznym mechanicznym czyszczeniem”. Prosimy o potwierdzenie przez Zamawiającego, że chodzi o mechaniczne czyszczenie palnika kotła, jako rozwiązanie powszechnie stosowane przez wielu producentów kotłów na biomasę,

**Odpowiedź:**

Tak. Zamawiający potwierdza, że chodzi o mechaniczne czyszczenie palnika kotła.

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

\*/ numerację pytań i odpowiedzi ustalono chronologicznie zgodnie z kolejnością wpływających wniosków - zapytań.

BURMISTRZ MIASTA

Zbigniew Kot