

Jakubowice Murowane, dnia 21 sierpnia 2019 r.

RI.271.15.2019

Wyjaśnienia treści SIWZ

dotyczy: postępowania o udzielenie zamówienia publicznego prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego pn. OZE w gminie Wólka - montaż pomp ciepła i ogniw fotowoltaicznych

W związku z wnioskami Wykonawców o wyjaśnienie treści specyfikacji istotnych warunków zamówienia (SIWZ) na podstawie art. 38 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1986 ze zm.), Zamawiający wyjaśnia:

Pytanie nr 1:

Wnosimy o dopuszczenie w postępowaniu Pompy ciepła o współczynniku COP A20 W 10-55 powyżej 3,3 wg PN EN 16147 — parametry potwierdzone certyfikatem.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że nie dopuszcza w postępowaniu PC o współczynniku COP A20 W 10-55 powyżej 3,3 wg PN EN 16147.

Pytanie nr 2:

Wnosimy o dopuszczenie w postępowaniu pomp ciepła o temperaturowym zakresie pracy +7 +35.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że nie dopuszcza pomp ciepła o temperaturowym zakresie pracy +7 +35.

Pytanie nr 3:

Czy Zamawiający wymaga certyfikatu z badań pomp ciepła c.o., c.w.u. zintegrowanym zasobnikiem potwierdzających parametry urządzenia zgodnie z normą PN-EN 16147 wydanym przez niezależną jednostkę akredytacyjną.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że wymaga certyfikatu z badań pomp ciepła c.o., c.w.u. zintegrowanym zasobnikiem potwierdzających parametry urządzenia zgodnie z normą PN-EN 16147 wydanym przez niezależną jednostkę akredytacyjną.

Pytanie nr 4:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie inwerterów jednofazowych dla instalacji 2,205kWp? Dostępne na rynku inwertery 3-fazowe zaczynają się od mocy 3kW.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że dopuszcza zastosowanie inwerterów 1-faz. dla instalacji 2,205kWp, z zastrzeżeniem, że beneficjent – podmiot przyłączany, na terenie którego będzie wykonywana instalacja, wyrazi na to zgodę.

Pytanie nr 5:

Prosimy o dopuszczenie inwerterów dla mocy 3kW, posiadających wartość „min. napięcia startowego” min. 140V.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że dopuszcza zastosowanie inwerterów dla mocy 3kW, posiadający wartość min. napięcia startowego min.140V

Pytanie nr 6:

W dokumentacji projektowej instalacji fotowoltaicznej, zawarte zostały optymalizatory mocy przy każdym module PV. Zaznaczamy, że rozwiązanie to nie ma ekonomicznego uzasadnienia oraz może prowadzić do strat mocy na większości instalacji. Proszę zwrócić uwagę że zastosowanie dodatkowych urządzeń elektrycznych powoduje dodatkowe straty mocy. Optymalizatory mocy są przetwornicami DC/DC o określonej sprawności ok. 98%, oznacza to że każdy moduł PV będzie wytwarzał o ok. 2% (6,3Wp przy panelu 315Wp) mniej mocy. Urządzenia optymalizujące moc będą przynosić korzyść tylko w przypadku montażu małych instalacji na różnie zorientowanych połaciach dachu, gdyż nie ma wtedy potrzeby tworzenia drugiego stringu. Zamawiający wymaga aby inwerter posiadał min. 2 MPPT, które i tak już dzielą instalacje na możliwość stworzenia drugiego stringu, co daje możliwość optymalizacji mocy instalacji w przypadku jej montażu na różnie zorientowanych połaciach dachu. Mitem jest również rzekomy większy uzysk z instalacji, w których zainstalowane są optymalizatory mocy, gdzie występuje częściowe zacienienie, gdyż zacienione moduły zawsze będą wytwarzać mniej energii, niż moduły niezacienione. Ponadto sama budowa modułu PV pozwala na eliminację większych strat na instalacji spowodowanych zacienieniem, poprzez drogi bypassowe dla przepływu prądu w module. Obowiązkiem Wykonawcy jest zapewnić aby instalacja była montowana w miejscu dla niej najodpowiedniejszym, bez zacienień. Stosowanie dużej ilości dodatkowych urządzeń, jakim są optymalizatory prowadzi również to większego prawdopodobieństwa wystąpienia usterki w instalacji, co również powoduje potrzebę częstszego jej serwisowania. Szacunkowy koszt jednego optymalizatora mocy to 140-160zł netto. Przy zakładanej mocy instalacji fotowoltaicznych w Gminie równej 347,76 kWp, do zamontowania będzie min. 1104 szt. modułów PV, oraz tyle samo optymalizatorów mocy. Z powyższych danych wynika że wydatek na same optymalizatory mocy może przekraczać sto sześćdziesiąt tysięcy złotych netto. Biorąc pod uwagę nikłe korzyści z zastosowania optymalizatorów mocy, jest to wysoce nie ekonomiczne rozwiązanie, które może być powodem zarzutu niegospodarności. Biorąc pod uwagę powyższą argumentację wnosimy o rezygnację z zastosowania optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że podtrzymuje zastosowanie optymalizatora mocy przy każdym panelu PV.

Pytanie nr 7:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie zabezpieczeń jako osobnych urządzeń, niezintegrowanych w obudowie inwertera?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że dopuszcza zastosowanie niezależnych zabezpieczeń niezintegrowanych w obudowie inwertera.

Pytanie nr 8:

Czy Zamawiający dopuszcza każde rozwiązanie dotyczące uszczelnienia puszk przyłączeniowej modułu, tak aby zapewnić stopień szczelności IP67?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że dopuszcza abyuszka przyłączeniowa modułu posiadała szczelność na poziomie min. IP67, pod warunkiem ,że szczelność ta będzie potwierdzona w karcie katalogowej producenta.

Pytanie nr 9:

Czy Zamawiający dopuszcza współczynnik temperaturowy napięcia nie mniejszy niż -0,32 %/oC?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że podtrzymuje się wartość współczynnika temperaturowego napięcia podaną w dokumentacji.

Pytanie nr 10:

Czy Zamawiający dopuści moduły fotowoltaiczne o sprawności 19,24%?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o sprawności 19,24%.

Powyższe pismo stanowi integralną część Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia.

Kierownik Zamawiającego,

*Edwin Gortat
Wójt Gminy Wólka*