

„Czysta energia w gminie Piaski - montaż instalacji solarnych, fotowoltaicznych i kotłów na biomase” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Ir.271.31.2021.KŁ

Piaski, dn. 27 sierpnia 2021 r.

dotyczy postępowania pod nazwą: Dostawa i montaż instalacji solarnych, fotowoltaicznych i kotłów na biomase na terenie Gminy Piaski

Na podstawie art. 135 ust. 2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1129 ze zm.) Zamawiający przedstawia treść zapytań wraz z wyjaśnieniami:

Pytanie 1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?

Odpowiedź: Zgodnie z opisem projektu Zamawiający nie przewiduje montażu RCD.

Pytanie 2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

Odpowiedź: Zgodnie z opisem projektu Zamawiający nie przewiduje montażu RCD.

Pytanie 3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź: Zgodnie z opisem projektu Zamawiający nie przewiduje montażu RCD.

Pytanie 4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

Odpowiedź: Zgodnie z opisem projektu Zamawiający nie przewiduje montażu RCD.

Pytanie 5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego

Odpowiedź: Zgodnie z opisem projektu Zamawiający nie przewiduje montażu RCD.

Pytanie 6. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź: Zamawiający zwraca uwagę, że oznaczenie ograniczników przepięć typ B+C jest nieaktualne. Zamawiający wymaga użycia ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2) o maksymalnym prądzie wyładowczym $I_{max}(8/20) \mu s = 50 \text{ kA}$.

Pytanie 7. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC

Odpowiedź: Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2)

- Prąd udarowy $I_{imp}(10/350) - 25 \text{ kA}$,
- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 25 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 50 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 275 \text{ V}$.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5 \text{ kV}$.

Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu II(2)

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 275 \text{ V}$.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5 \text{ kV}$.

Pytanie 8. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.

Odpowiedź:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 1000 \text{ V}$.

Pytanie 9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC

Odpowiedź:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 1000 \text{ V}$.

Pytanie 10. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania rozłączników z wkładkami gPV. Użycie rozłączników po stronie DC jest wymagane zgodnie z dokumentacją projektową.

Pytanie 11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź: Rury karbowane instalacyjne odporne na UV mogą być użyte do prowadzenia przewodów pod konstrukcją PV oraz w szachtach instalacyjnych wewnątrz budynku. W pozostałych przypadkach należy stosować rury elektroinstalacyjne sztywne odporne na UV. Wewnątrz budynków przewody elektryczne AC i DC należy prowadzić w odpowiednich listwach elektroinstalacyjnych oraz rurach elektroinstalacyjnych sztywnych.

Pytanie 12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia rur sztywnych do prowadzenia przewodów DC z wyłączeniem miejsc zakrytych (niewidocznych) lub ulegających zakryciu.

Pytanie 13. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC.

Pytanie 14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Odpowiedź: Minimalna grubość ramy modułów PV to 35mm.

Pytanie 15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?

Odpowiedź: Zgodnie z opisem dokumentacji projektowej takie przewody są dopuszczone, prosimy o dokładne zapoznanie się z załączoną dokumentacją do niniejszego Zamówienia.

Pytanie 16. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II ?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania ochronników AC w tym zakresie klasy I+II

Pytanie 17. Zwracam się z uprzejmą prośbą do Zamawiającego o udzielenie informacji dotyczącej pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych, których montaż zamawiający przewiduje na dachach budynków jednorodzinnych, gospodarczych, oraz użyteczności publicznej. Informacja ta jest konieczna dla wyceny konstrukcji montażowej która jest jednym z elementów kompletnej instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź: W tym zakresie Zamawiający nie posiada pełnej informacji, gdyż pokrycia dachowe mogły ulec zmianie od chwili powstania projektu, należy przewidzieć i skalkulować odpowiednio największe pod względem ceny i kosztu warianty.

Pytanie 18. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Odpowiedź: Zamawiający zwraca uwagę, że oznaczenie ograniczników przepięć typ B+C jest nieaktualne. Zamawiający wymaga użycia ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2) o maksymalnym prądzie wyładowczym $I_{max}(8/20) \mu s = 50 \text{ kA}$.

Pytanie 19. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C $I_{max} - 50 \text{ kA}$?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zastosowania ochronników przepięć AC typu I+II(1+2) o następujących parametrach minimalnych:

- Prąd udarowy $I_{imp}(10/350) - 25 \text{ kA}$,
- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 25 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 50 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 275 \text{ V}$.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5 \text{ kV}$.

Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu II(2)

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 275 \text{ V}$.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5 \text{ kV}$.

Pytanie 20. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun $10/350 I_{imp} 6 \text{ kA}$?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia ochronników przepięć DC o następujących parametrach minimalnych:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 1000 \text{ V}$

Pytanie 21. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun $10/350 I_{imp} 10 \text{ kA}$?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia ochronników przepięć DC o następujących parametrach minimalnych:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20) - 20 \text{ kA}$,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20) - 40 \text{ kA}$,
- Napięcie długotrwałe pracy $U_c - 1000 \text{ V}$

Pytanie 22. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun $8/20 I_{imp} 15 \text{ kA}$?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia ochronników przepięć DC o następujących parametrach minimalnych:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20)$ – 20 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20)$ – 40 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 1000V

Pytanie 23. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 Iimp 6kA?

Odpowiedź: Zamawiający zwraca uwagę, że oznaczenie ograniczników przepięć typ B+C jest nieaktualne. Zamawiający wymaga użycia ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2) o maksymalnym prądzie wyładowczym $I_{max}(8/20) \mu s = 50$ kA.

Pytanie 24. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I_{max} 50 kA?

Odpowiedź: Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2)

- Prąd udarowy Iimp (10/350) – 25 kA,
- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20)$ – 25 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20)$ – 50 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 275V.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5$ kV.

Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu II(2)

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20)$ – 20 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20)$ – 40 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 275V.
- Napięciowy poziom ochrony $U_p < 1,5$ kV.

Pytanie 25. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z znamionowym prądem wyładowczym 10/350 / 1 bieg mniejszym niż 12,5kA

Odpowiedź: Zamawiający wymaga użycia ochronników przepięć DC o następujących parametrach minimalnych:

- Znamionowy prąd wyładowczy $I_n(8/20)$ – 20 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy $I_{max}(8/20)$ – 40 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 1000V

Pytanie 26. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?

Odpowiedź: Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu I+II(1+2)

- Prąd udarowy I_{imp} (10/350) – 25 kA,
- Znamionowy prąd wyładowczy I_n (8/20) – 25 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy I_{max} (8/20) – 50 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 275V.
- Napięciowy poziom ochrony U_p <1,5kV.

Minimalne wymagania ogranicznika przepięć AC typu II(2)

- Znamionowy prąd wyładowczy I_n (8/20) – 20 kA,
- Maksymalny prąd wyładowczy I_{max} (8/20) – 40 kA,
- Napięcie długotrwałe pracy U_c – 275V.
- Napięciowy poziom ochrony U_p <1,5kV.

Pytanie 27. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje robót dodatkowych w zakresie poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców. Dostosowanie instalacji wewnętrznej leży po stronie użytkownika.

Pytanie 28. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?

Odpowiedź: Zamawiający nie wymaga oświadczenia producentów inwertera, na Wykonawcy ciąży obowiązek zapewnienia ochrony instalacji zgodnie z obowiązującymi normami. Należy zastosować inwertery zgodnie z załączoną dokumentacją projektową, prosimy o dokładne zapoznanie się z załączoną dokumentacją do niniejszego Zamówienia.

Pytanie 29. Czy, jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?

Odpowiedź: Zamawiający zgodnie z załączoną dokumentacją projektową nie wymaga stosowania wyłączników różnicowoprądowych, prosimy o dokładne zapoznanie się z załączoną dokumentacją do niniejszego Zamówienia. W przypadku konieczności dobrania odpowiedniego rozwiązania technicznego w trakcie realizacji inwestycji wszelkie decyzje dotyczące parametrów technicznych są ustalane na bieżąco z Inspektorem Nadzoru. Wykonawca zobowiązany jest do wykonania wyliczenia ceny w oparciu o posiadaną wiedzę i doświadczenie zawodowe z uwzględnieniem potrzeb zamawiającego wynikających z załączonej dokumentacji przetargowej. Cenę należy wyliczyć tak by uwzględnić koszty niezbędne do zrealizowania przedmiotu zamówienia z uwzględnieniem ryzyka wykonawcy, w tym także obciążenia związane z kosztem robocizny, materiałów, sprzętu, środków transportu technologicznego, niezbędnego do wykonania zamówienia, kosztów nakładów prac i robót nieprzewidzianych, a niezbędnych do wykonania zamówienia oraz wszystkie inne koszty, które będą musiały być poniesione przy wykonywaniu zamówienia.

Pytanie 30. Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik?

Odpowiedź: Mieszkaniec/użytkownik zapewnia dostęp do sieci Wi-Fi lub LAN, natomiast po stronie Wykonawcy jest ewentualne wzmocnienie tego sygnału i uruchomienie komunikacji i wizualizacji.

Pytanie 31. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź: Zamawiający nie przewiduje konieczności wykonania instalacji odgromowej.

Pytanie 32. Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej?

Odpowiedź: Koszt przebudowy instalacji odgromowej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie 33. Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie, gdzie wymagana jest jej przebudowa.

Odpowiedź: Na wykonawcy ciąży obowiązek dostosowania istniejącej instalacji odgromowej do prawidłowego zabezpieczenia montowanych urządzeń i obiektu. Zamawiający nie posiada wiedzy w ilu przypadkach wymagana będzie przebudowa instalacji odgromowej.

Pytanie 34. Czy Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem w każdej lokalizacji czy wyłącznie tam, gdzie istnieje łącze internetowe? W przypadku, gdy Beneficjent nie posiada łącza internetowego po czyjej stronie leży zapewnienie dostępu do sieci?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu w każdej lokalizacji. Dostęp do Internetu zapewnia użytkownik instalacji.

Pytanie 35. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymagana przez zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

Odpowiedź: Wykonawca jest zobowiązany do umożliwienia monitorowania instalacji zgodnie ze specyfikacją stanowiącą załącznik Nr 10 do SWZ. Falownik musi posiadać WiFi umożliwiające połączenie z siecią.

Pytanie 36. Kto będzie ponosił koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy w trakcie trwania okresu gwarancji? W szczególności w przypadku wystąpienia awarii z winy użytkownika (nie przestrzegania warunków eksploatacji instalacji) lub w sytuacji zadziałania siły wyższej np. uderzenia pioruna, przepięcia instalacji, wyładowań elektrycznych.

Odpowiedź: Warunki gwarancji oraz siły wyższej określa umowa i karta gwarancyjna (załącznik nr 3 do umowy), prosimy o dokładne zapoznanie się z załączoną dokumentacją do niniejszego Zamówienia.

Pytanie 37. W świetle obowiązujących przepisów (Przepis Prawa Budowlanego - z 2020 poz. 1333 art. 29 ust. 4 pkt 3c wchodzący z dniem 19.10.2020r.) o treści :

pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW stosuje się obowiązek uzgodnienia z rzeczoznawcą do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej, zwany dalej „uzgodnieniem pod względem ochrony przeciwpożarowej”, projektu tych urządzeń oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a.:

a) Czy Dokumentacja przed realizacją tj. na schemacie ma być uzgodniona z Rzeczoznawcą P-poż - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji ?

b) czy Zamawiający potwierdza, że zmienia się funkcja dachu w świetle opinii rzeczoznawcy i nakazuje wykonanie instalacji odgromowej dla takiej instalacji powyżej 6,5 kW - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Użytkownik instalacji?

c) czy Zamawiający potwierdza, że w opinii Rzeczoznawcy p-poż dla instalacji powyżej 6,5 kW nakazuje wykonanie jednego z trzech poniżej wymienionych zabezpieczeń p.poż. :

1- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji?

2- wykonanie instalacji p-poż z wyłącznikiem WPW [ROP] odcinający Napięcie po stronie AC- prądu zmiennego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji?

3- wykonanie instalacji p-poż z zastosowaniem optymalizatorów mocy, które w chwili zagrożenia obniżają napięcie na każdym module do napięcia bezpiecznego 1V/module po stronie DC- prądu stałego - proszę o potwierdzenie ,że koszt pokrywa Użytkownik instalacji?

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w SWZ rozdz. VIII część. 1 pkt 14 i 16 Wykonawca ma obowiązek uzyskania w imieniu Zamawiającego wymaganych prawem uzgodnień, opinii i zgłoszeń dotyczących mikroinstalacji fotowoltaicznych oraz podłączenie instalacji do sieci elektroenergetycznej wraz ze zgłoszeniem przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. na podstawie wytycznych dostępnych na stronie zakładu. Wszystkie koszty związane z prawidłowym działaniem i zabezpieczeniem instalacji fotowoltaicznych ponosi Wykonawca. Wszystkie koszty wymienione w pkt. a-c ponosi Wykonawca.

Pytanie 38. W świetle obowiązujących przepisów kto wysyła zawiadomienie do Państwowej Straży Pożarnej - proszę o potwierdzenie ,że zawiadamia Zamawiający.

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w SWZ rozdz. VIII część. 1 pkt 14 i 16 Wykonawca ma obowiązek uzyskania w imieniu Zamawiającego wymaganych prawem uzgodnień, opinii i zgłoszeń dotyczących mikroinstalacji fotowoltaicznych oraz podłączenie instalacji do sieci elektroenergetycznej wraz ze zgłoszeniem przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. na podstawie wytycznych dostępnych na stronie zakładu. Wszystkie koszty związane z prawidłowym działaniem i zabezpieczeniem instalacji fotowoltaicznych ponosi Wykonawca.

Pytanie 39. Kto pokrywa koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną w sytuacji gdy falownik zostanie umieszczony w budynku gospodarczym, a rozdzielnia główna jest w budynku mieszkalnym - trzeba wykopać i ułożyć przewód ziemny w rurze arot wraz z przewodem uziemiającym (bednarka) pomiędzy budynkami na głębokość 50cm? Proszę o przedstawienie wszystkich takich lokalizacji.

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w SWZ rozdz. VIII część. 1 pkt 5 i 6, koszt połączenia między falownikiem a rozdzielnią główną leży po stronie wykonawcy. Wszystkie koszty związane z prawidłowym działaniem i zabezpieczeniem instalacji fotowoltaicznych ponosi Wykonawca.

Pytanie 40. Prosimy o informację czy Zamawiający wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej ?

Odpowiedź: Zamawiający nie określa warunków w tym zakresie.

Pytanie 41. Czy Zamawiający dopuszcza przelew wierzytelności bezpośrednio na rachunek cesji w banku ?

Odpowiedź: Przelew wierzytelności przysługującej Wykonawcy na podstawie umowy zawartej w ramach Zamówienia może nastąpić wyłącznie za uprzednią pisemną zgodą Zamawiającego, pod rygorem nieważności. Zamawiający dopuszcza przelew wierzytelności bezpośrednio na rachunek cesji w banku. Jednocześnie Zamawiający informuje, że wprowadza w załącznikach Nr 2.1, 2.2, 2.3 do SWZ zmiany w § 23.

Pytanie 42. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe?

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w załącznikach Nr 2.1, 2.2, 2.3 Zamawiający dopuszcza rozliczanie prac fakturami częściowymi.

Pytanie 43. Prosimy o potwierdzenie, że przedstawienie kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów nie jest wymagane przy składaniu oferty.

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w SWZ rozdz. VIII pkt 8 Zamawiający wymaga od Wykonawcy złożenia wraz z ofertą kart technicznych i certyfikatów urządzeń wchodzących w skład systemów.

Pytanie 44. Czy Zamawiający potwierdza:

- że datą końcowa zakończenia robót jest data Zgłoszenia Końcowego przez Wykonawcę.

- że datą końcowa zakończenia robót jest data podpisania Protokołu Końcowego przez Zamawiającego bez usterek.

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w załącznikach Nr 2.1, 2.2, 2.3 za termin wykonania umowy rozumie się datę zgłoszenia gotowości do odbioru wraz z wymaganymi dokumentami pod warunkiem dokonania przez Zamawiającego odbioru bez stwierdzenia wad istotnych, przez które w umowie rozumie się wady, które uniemożliwiają korzystanie z przedmiotu zamówienia.

Pytanie 45. Czy Zamawiający wprowadzi zmiany do umowy dotyczące siły wyższej w szczególności zapisu dotyczącego stanu epidemiologicznego?

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w załącznikach Nr 2.1, 2.2, 2.3 §16 pkt. 2 odnosi się do zmian w umowie w tym również dot. wystąpienia siły wyższej oraz stanu epidemii lub stanu zagrożenia epidemiologicznego. Prosimy o dokładne zapoznanie się z załączoną do niniejszego Zamówienia dokumentacją.

Pytanie 46. Czy Zamawiający potwierdza, że w razie konieczności prowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie i koszt opinii kominiarskiej leży po stronie Użytkownika budynku ?

Odpowiedź: Zgodnie z zapisami zawartymi w SWZ rozdz. VIII część. 1 pkt 14 i 16 Wykonawca ma obowiązek uzyskania w imieniu Zamawiającego wymaganych prawem uzgodnień, opinii i zgłoszeń dotyczących mikroinstalacji fotowoltaicznych oraz podłączenie instalacji do sieci elektroenergetycznej wraz ze zgłoszeniem przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. na podstawie wytycznych dostępnych na stronie zakładu. Wszystkie koszty związane z prawidłowym działaniem i zabezpieczeniem instalacji fotowoltaicznych ponosi Wykonawca.

Pytanie 47. Czy Zamawiający potwierdza, że system fotowoltaiczny należy wyposażyć w instalację monitorującą parametry jego pracy po stronie DC. Zakres monitorowanych parametrów uwzględnia pomiar mocy, napięcia modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC?

Odpowiedź: Zamawiający potwierdza, że system fotowoltaiczny należy wyposażyć w instalację monitorującą parametry jego pracy po stronie DC. Zakres monitorowanych parametrów powinien uwzględniać pomiar mocy, napięcia modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC.

Pytanie 48. Proszę o potwierdzenie, że załącznik nr 9 do SWZ „Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi” jest dokumentem nadrzędnym w porównaniu do dokumentu „Projekt budowlano techniczny” w kwestii parametrów urządzeń i jednocześnie Zamawiający rezygnuje z zapisu o wadze modułu max 19,5kg. Moduły fotowoltaiczne o mocy min. 370 Wp są cięższe.

Odpowiedź: Dokumentacja techniczna oraz załączniki są dokumentami równoważnymi, uzupełniającymi się na wzajem. Wykonawca może zastosować materiały lub urządzenia równoważne, lecz o parametrach technicznych i jakościowych podobnych lub lepszych. Załącznik Nr 9 do SWZ nie określa wagi paneli fotowoltaicznych. Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o wadze max. 21 kg.

Pytanie 49. Proszę o określenie dokładnej ilości optymalizatorów mocy dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych. Zapis w dokumencie „Projekt budowlano techniczny” - „Należy zastosować ilość optymalizatorów niezbędną do poprawnej pracy instalacji Pv” uniemożliwia przygotowanie poprawnej kalkulacji do oferty z uwagi na nieokreśloną ilość optymalizatorów mocy.

Odpowiedź: 45 instalacji fotowoltaicznych wymaga zamontowania optymalizatorów mocy

Pytanie 50. Proszę o potwierdzenie, że załącznik nr 9 do SWZ „Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi” jest dokumentem nadrzędnym w porównaniu do dokumentu „Projekt budowlano techniczny” w kwestii parametrów urządzeń – inwerterów fotowoltaicznych. Czy Wykonawca ma dobrać urządzenie według załącznik nr 9 do SWZ „Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi” czy dokumentu „Projekt budowlano techniczny” ?

Odpowiedź: Dokumentacja techniczna oraz załączniki są dokumentami równoważnymi, uzupełniającymi się na wzajem. Wykonawca może zastosować materiały lub urządzenia równoważne, lecz o parametrach technicznych i jakościowych podobnych lub lepszych.

Pytanie 51. Czy Zamawiający wymaga użycia falowników 1 fazowych z 2 MPPT ?

Odpowiedź: Tak. Zgodnie z zapisami w dokumentacji technicznej.

Pytanie 52. W dokumencie załącznik nr 9 do SWZ „Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi” zapisano, że inwertery dla instalacji 3,33kW mają być 3 fazowe. W dokumencie „Projekt budowlano techniczny” zapisano, że dla instalacji 3.33kW inwertery mają być 1 fazowe. Proszę o określenie jakie inwertery mają być zastosowane dla instalacji 3,33kW, 1 fazowe czy 3 fazowe ?

Odpowiedź: Zamawiający wymaga dla instalacji 3,33kW zastosowania inwerterów 3 fazowych. Jednocześnie Zamawiający informuję, że zmianie uległ załącznik Nr 1.1 do SWZ w zakresie instalacji 3,33kW.

Zamawiający informuje, że niniejsze wyjaśnienie stanowi integralną część SWZ i wiąże Wykonawców z chwilą ogłoszenia treści niniejszego pisma.

/-/ Michał Cholewa
Burmistrz Piask