

Wronki, dnia 22 września 2021 roku

NliPP.271.14.2021

Wyjaśnienie i zmiana nr 2
do treści specyfikacji warunków zamówienia

dotyczy: postępowania prowadzonego w trybie przetargu nieograniczonego na wykonanie zamówienia pn. „Rozwój odnawialnych źródeł energii w gospodarstwach domowych mieszkańców gminy Wronki”

Zamawiający informuje, że w terminie określonym zgodnie z art. 135 ust. 2 ustawy z 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1129) – dalej: ustawa Pzp, wpłynęły do Zamawiającego wnioski o wyjaśnienie treści specyfikacji warunków zamówienia.

W związku z powyższym, Zamawiający udziela następujących wyjaśnień:

Pytanie nr 1:

Czy Zamawiający dopuszcza możliwość obniżenia grubości ramy modułów z 40 mm do 35 mm?

Odpowiedź na pytanie nr 1:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości obniżenia grubości ramy modułów z 40 mm do 35 mm i tym samym podtrzymuje zapisy specyfikacji warunków zamówienia odnośnie grubości ramy modułów, która wynosi min. 40 mm.

Pytanie nr 2:

Czy Zamawiający wymaga, by moduły posiadały certyfikat IEC 61701 I IEC 62716? Minimalne parametry techniczne dla paneli fotowoltaicznych zawarte w OPZ nie uwzględniają tego wymogu, jednak w STWiOR widnieje zapis: "Moduł PV powinien posiadać jeden z certyfikatów zgodności z normą IEC 61215, IEC 61730, IEC 61701 i IEC 61716 lub z normami równoważnymi, wydany przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą".

Odpowiedź na pytanie nr 2:

Zamawiający wymaga, by moduły posiadały certyfikaty IEC 61701, IEC62716, IEC 61215, IEC 61730 lub z normami równoważnymi wydane przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą. Zamawiający wymaga również, aby certyfikaty te zostały złożone wraz z ofertą jako przedmiotowe środki dowodowe.

W związku z powyższym Zamawiający dokonuje zmiany w dziale 4 ust. 1 pkt. 3 SWZ w następujący sposób:

- było: „3. certyfikat potwierdzający pozytywny wynik testów zgodności oferowanych modułów fotowoltaicznych z normami IEC 61215, IEC 61730 lub z normami równoważnymi wydany przez akredytowaną jednostkę badawczą”
- jest: „3. certyfikat potwierdzający pozytywny wynik testów zgodności oferowanych modułów fotowoltaicznych z normami IEC 61701, IEC62716 oraz certyfikaty potwierdzające, iż zaproponowane panele PV są zgodne z normami IEC 61215, IEC 61730 lub z normami równoważnymi wydany przez akredytowaną jednostkę badawczą”.

Ponadto Zamawiający dokonuje zmiany w ust. I pkt. 15 formularza parametrów techniczno-użytkowego, stanowiącego załącznik nr 1b do SWZ w następujący sposób:

- było:

I. Wymagania dla modułów fotowoltaicznych

L.p.	Nazwa	Wymagania dla modułów fotowoltaicznych (dopuszcza się z wbudowanym optymalizatorem)	Proponowane parametry modułów fotowoltaicznych [Wykonawca zobowiązany jest uzupełnić]
15.	Certyfikaty	IEC 61215, IEC 61730	

- jest:

I. Wymagania dla modułów fotowoltaicznych

L.p.	Nazwa	Wymagania dla modułów fotowoltaicznych (dopuszcza się z wbudowanym optymalizatorem)	Proponowane parametry modułów fotowoltaicznych [Wykonawca zobowiązany jest uzupełnić]
15.	Certyfikaty	IEC 61701, IEC62716, IEC 61215, IEC 61730	

Powyższe zapisy obowiązują również w nw. załącznikach do SWZ:

- 1) załącznik nr 1b – Formularz parametrów techniczno – użytkowy
- 2) załącznik nr 9 – Opis przedmiotu zamówienia
- 3) załącznik nr 10 – Program funkcjonalno-użytkowy
- 4) załącznik nr 11a – Wzorcowe opracowanie techniczne dla mocy 3,74 kWp
- 5) załącznik nr 12a - Wzorcowe opracowanie techniczne dla mocy 5,10 kWp

Pytanie nr 3:

Czy Zamawiający dopuszcza możliwość doboru mocy znamionowej falownika w zakresie od 96% mocy generatora PV? Dobór falownika zależy głównie od mocy generatora PV, która określa maksymalną dopuszczalną moc modułów fotowoltaicznych podłączonych do inwertera. Moc ta jest określona w karcie katalogowej dla warunków STC - idealnych, dlatego korzystniej jest projektować falownik o nieco mniejszej mocy niż moc instalacji, bowiem moc inwertera określa faktyczną moc czynną, z jaką inwerter przetwarza energię z paneli słonecznych. Dodatkowo, mniejszy falownik jest lepiej dopasowany w dłuższej perspektywie funkcjonowania ze względu na naturalną degradację modułów związaną z eksploatacją – panele z roku na rok produkują coraz mniej energii i z każdym rokiem coraz mniej energii jest dostarczane do falownika. Nie jest zatem wskazany dobór inwertera o znacznie większej mocy niż maksymalna moc modułów, jeżeli nie zamierzamy w przyszłości rozbudowywać instalacji.

Odpowiedź na pytanie nr 3:

Zamawiający dopuszcza możliwość doboru falowników w zakresie 96%-120%.

W związku z powyższym Zamawiający dokonuje zmiany treści ust. II pkt. 3 formularza parametrów techniczno-użytkowego, stanowiącego załącznik nr 1b do SWZ w następujący sposób:

- było:

II. Wymagania dla inwertera (falownika) fotowoltaicznego

L.p.	Nazwa	Wymagania dla inwertera (falownika) fotowoltaicznego	Proponowane parametry inwertera fotowoltaicznego [Wykonawca zobowiązany jest uzupełnić]
Moc instalacji od 3kWp			
1.	Model (nazwa urządzenia)	-	
2.	Producent	-	
3.	Moc znamionowa falownika [kW]	100% - 120% mocy instalacji	

4.	Sprawność europejska [%]	Min. 97,6%	
5.	Liczba obsługiwanych faz	3-fazowy	
6.	Liczba MPPT	Min. 2	

- jest:

II. Wymagania dla inwertera (falownika) fotowoltaicznego

L.p.	Nazwa	Wymagania dla inwertera (falownika) fotowoltaicznego	Proponowane parametry inwertera fotowoltaicznego [Wykonawca zobowiązany jest uzupełnić]
Moc instalacji od 3kWp			
1.	Model (nazwa urządzenia)	-	
2.	Producent	-	
3.	Moc znamionowa falownika [kW]	96% - 120% mocy instalacji	
4.	Sprawność europejska [%]	Min. 97,6%	
5.	Liczba obsługiwanych faz	3-fazowy	
6.	Liczba MPPT	Min. 2	

Powyższe zapisy obowiązują również w nw. załącznikach do SWZ:

- 1) załącznik nr 1b – Formularz parametrów techniczno – użytkowy
- 2) załącznik nr 9 – Opis przedmiotu zamówienia
- 3) załącznik nr 10 – Program funkcjonalno-użytkowy
- 4) załącznik nr 11a – Wzorcowe opracowanie techniczne dla mocy 3,74 kWp
- 5) załącznik nr 12a - Wzorcowe opracowanie techniczne dla mocy 5,10 kWp
- 6) załącznik nr 13 – Specyfikacja techniczna wykonania i odbioru robót budowlanych

Pytanie nr 4:

Czy określenie klasy klimatycznej falownika wg EC 60721-3-4 jest konieczne? Większość produktów dostępnych na rynku nie wyszczególnia takiej klasy (prawdopodobnie tylko jeden producent falowników w karcie katalogowej ma zawartą taką informację).

Odpowiedź na pytanie nr 4:

Zamawiający rezygnuje z wymogu posiadania klasy klimatycznej falownika wg EC60721-3-4.

W związku z powyższym zapis zawarty w ust. 4.3. Specyfikacji technicznej wykonania i odbioru robót budowlanych, stanowiącej załącznik nr 13 do SWZ pn.: *Inwerter fotowoltaiczny – minimalne parametry techniczne* o treści „- klasa klimatyczna wg IEC 60721-3-4; 4K4H” nie znajduje zastosowania.

Pytanie nr 5:

Czy Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania falowników z chłodzeniem naturalnym, a nie wymuszonym mechanicznie (wentylator)? W przypadku małych jednostek nie ma konieczności chłodzenia wentylacyjnego. W przypadku takich instalacji wystarczą odstępy instalacyjne, zapewniające odpowiednią konwekcję powietrza.

Odpowiedź na pytanie nr 5:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości zastosowania falowników z chłodzeniem naturalnym.

Pytanie nr 6:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli o wymiarach 1015 x 1771 mm?

Odpowiedź na pytanie nr 6:

Zamawiający nie określa nigdzie w specyfikacji i opracowaniu technicznym minimalnego i maksymalnego wymiaru panela fotowoltaicznego. Po stronie Wykonawcy leży dobór wielkości paneli, gwarantujący możliwość montażu na wszystkich wskazanych lokalizacjach, uwzględniając wszystkie pozostałe minimalne parametry paneli.

Pytanie nr 7:

Czy Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania stołów gruntowych wbijanych tak, aby nie było konieczności wykonywania fundamentów? Zakres prac budowlanych obejmuje wykonanie fundamentów pod montaż konstrukcji naziemnej dla instalacji, natomiast PFU określa możliwość montażu modułów fotowoltaicznych na gruncie na specjalnych wspornikach wbijanych w ziemię. Taki system montażu na gruncie nie wymaga wykonania fundamentów.

Odpowiedź na pytanie nr 7:

Zamawiający dopuszcza możliwość zastosowania stołów gruntowych wbijanych, natomiast w przypadku braku możliwości technicznej wykonania konstrukcji wbijanej, Wykonawca jest zobowiązany wykonać fundament pod montaż paneli fotowoltaicznych innego typu i uwzględnić to podczas sporządzania oferty.

Pytanie nr 8:

Czy Zamawiający wymaga optymalizacji instalacji w przypadku każdego obiektu? W Opisie Przedmiotu Zamówienia podane są sprzeczne informacje:

- 1) "montaż optymalizatorów, jeśli wymagany" - pkt 2.1 Montaż instalacji fotowoltaicznych PV
- 2) "Każda instalacja powinna być wyposażona w optymalizatory mocy minimum 1 optymalizator na 2 panele." - pkt 2.2. Minimalne parametry techniczne – instalacji fotowoltaicznych.

Odpowiedź na pytanie nr 8:

Zamawiający zgodnie z zapisami dokumentacji przetargowej podtrzymuje zapis tj. każda instalacja ma być wyposażona w optymalizatory mocy w stosunku 1/1. W przypadku instalacji, na które nie będzie występowało żadne zacienienie ani ryzyko zakłócenia pracy instalacji i będą one zamontowane idealnie w kierunku południowym zaleca się/dopuszcza się zastosowanie 1 optymalizatora na 2 panele po uzyskaniu wcześniejszej zgody Zamawiającego.

Pytanie nr 9:

W pkt. 2.1 Montaż instalacji fotowoltaicznych PV przedstawiony jest zakres prac instalacyjnych, obejmujący montaż układu automatyki. Jaki zakres obejmuje przewidziany układ automatyki? Jakie funkcje powinien spełniać?

Odpowiedź na pytanie nr 9:

Opisane rozwiązanie dotyczy wykonania monitoringu instalacji, jeśli nie ma platformy, w którą można włączyć wszystkie instalacje. Platforma lub monitoring musi posiadać:

- 1) funkcję włączenia wszystkich falowników do monitoringu przez Zamawiającego w realizowanym zadaniu,
- 2) możliwość logowania się za pomocą jednego loginu,
- 3) możliwość generowania raportów minimum przez okres trwałości projektu (roczne, miesięczne, dzienne).
- 4) możliwość logowania się przez zamawiającego jednym loginem do wszystkich instalacji

Pytanie nr 10:

W pkt. 2.1 Montaż instalacji fotowoltaicznych PV przedstawiony jest zakres prac instalacyjnych, obejmujący modernizację rozdzielnic elektrycznej, w tym montaż zabezpieczeń. W jakim zakresie ma być wykonana ww. modernizacja?

Odpowiedź na pytanie nr 10:

Modernizacja rozdzielnic elektrycznej dotyczy tylko części związanej z instalacją fotowoltaiczną. Rozumie się przez to sytuacje, w których należy wpiąć zabezpieczenia od instalacji PV, a stara rozdzielnia tego nie umożliwia.

Pytanie nr 11:

W pkt. 2.1 Montaż instalacji fotowoltaicznych PV przedstawiony jest zakres prac instalacyjnych, obejmujący wykonanie instalacji odgromowej, jeśli jest wymagane. W jakich przypadkach wykonanie takich instalacji jest konieczne? Zgodnie z Prawem budowlanym nie jest konieczny montaż instalacji odgromowej na budynku, na którym znajduje się instalacja fotowoltaiczna. W każdym przypadku wykonywany jest natomiast uziom (paneli PV, falownika, konstrukcji montażowej oraz skrzynek).

Odpowiedź na pytanie nr 11:

Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji odgromowej dla instalacji PV i wpiąć ją w istniejącą instalację odgromową na budynku, w przypadku, gdy budynek ten jest w taką instalację wyposażony. Budynek na którym dokonuje się montażu instalacji PV nie jest wyposażony w instalację odgromową nie ma

takiego obowiązku. Instalacja odgromowa musi być wykonana w sposób prawidłowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Natomiast uziemienie instalacji PV należy wykonać bezwzględnie dla każdej z lokalizacji. Zamawiający nie dysponuje dokładną ilością takich danych. Szacuje się natomiast ok. 10-15% takich instalacji.

Pytanie nr 12:

W pkt. 2.1 Montaż instalacji fotowoltaicznych PV przedstawiony jest zakres prac instalacyjnych, obejmujący uzyskanie nowych warunków przyłączenia. Dla jakiej ilości lokalizacji wymagane jest uzyskanie nowych warunków przyłączeniowych?

Odpowiedź na pytanie nr 12:

Poprzez sformułowanie „nowe warunki przyłączenia” należy rozumieć wykonanie instalacji w sposób odpowiedni oraz przygotowanie niezbędnych dokumentów na zmianę warunków ze standardowej umowy na umowę Prosumenta. Zamawiającemu nie chodziło o uzyskanie warunków przyłączeniowych, ponieważ wszystkie lokalizacje objęte przedmiotowym zamówieniem takie warunki posiadają.

Pytanie nr 13:

Co Zamawiający rozumie pod pojęciem „układy pomiarowe przystosowane do sprzedaży energii na wolnym rynku” zawartym w zakresie robót budowlano – montażowych w Opisie przedmiotu zamówienia?

Odpowiedź na pytanie nr 13:

Pod pojęciem „układy pomiarowe przystosowane do sprzedaży energii na wolnym rynku” należy rozumieć możliwość podpisania umowy na Prosumenta.

Pytanie nr 14:

Jakie prace remontowe niezbędne do wykonania instalacji przewiduje Zamawiający?

Odpowiedź na pytanie nr 14:

Zamawiający wymaga od Wykonawcy wykonania niezbędnych prac remontowych po wykonaniu instalacji na danych lokalizacjach w przypadku, gdy będzie to wynikało z konieczności doprowadzenia do stanu pierwotnego sprzed montażu.

Pytanie nr 15:

W pkt. 6 Opis konstrukcji wsporczej i przykładowych rozwiązań montażowych, będących częścią Wzorcowego Opracowania Technicznego Instalacji Fotowoltaicznej, napisane jest, że konstrukcję należy podłączyć z istniejącą instalacją odgromową. Czy Zamawiający dopuszcza możliwość wykonania niezależnego uziomu instalacji fotowoltaicznej?

Odpowiedź na pytanie nr 15:

Instalacja odgromowa jest wymagana wtedy, kiedy na budynku, na którym dokonywany jest montaż taka instalacja istnieje. Natomiast uziemienie instalacji PV należy wykonać bezwzględnie dla każdej z lokalizacji, tj. instalacji PV na każdym obiekcie.

Pytanie nr 16:

Jak mają wyglądać badania z 72-godzinnego rozruchu próbnego i regulacyjnego? Jakie wyniki należy przygotować do odbioru końcowego?

Odpowiedź na pytanie nr 16:

Nastąpiła omyłka pisarska powinno być 24h. Każda instalacja musi posiadać niezbędne protokoły z pomiarów, uruchomień, testów instalacji, uruchomień próbnych, nastaw inwerterów, testów zabezpieczeń. Wszelkie te badania muszą być wykonane w terminie 24 godzin od zakończenia montażu instalacji.

W związku z powyższym Zamawiający dokonał zmiany w § 11 ust. 7 pkt 11 załącznika nr 7a – projektowane postanowienia umowy w sposób następujący:

- **było:**
„7. Zgłaszając gotowość do odbiorów zgodnie z ust. 1 Wykonawca przedstawi Zamawiającemu i Inspektorowi nadzoru dla każdej rozliczanej instalacji:
1) wyniki 72 godzinnego ruchu próbnego i regulacyjnego”
- **jest:**
„7. Zgłaszając gotowość do odbiorów zgodnie z ust. 1 Wykonawca przedstawi Zamawiającemu i Inspektorowi nadzoru dla każdej rozliczanej instalacji:
1) wyniki 24 godzinnego ruchu próbnego i regulacyjnego”

Powyższe zapisy obowiązują również w nw. załącznikach do SWZ:

- 1) załącznik nr 9 – Opis przedmiotu zamówienia,
- 2) załącznik nr 10 – Program funkcjonalno-użytkowy.

Pytanie nr 17:

Czy badanie kamerą termowizyjną jest konieczne w przypadku każdej z instalacji?

Odpowiedź na pytanie nr 17:

Badanie kamerą termowizyjną Zamawiający zleci Wykonawcy na wybranych przez siebie dowolnych instalacjach. Badania takie będzie trzeba wykonać na minimum 30, a maksymalnie 70 instalacjach PV wskazanych przez Zamawiającego.

Pytanie nr 18:

Czy wymóg dotyczący dostosowania montażu elementów sterujących instalacji do ograniczeń osób niepełnosprawnych m.in. poruszających się na wózkach inwalidzkich dotyczy wszystkich instalacji? Jeżeli nie, to jakiej liczby?

Odpowiedź na pytanie nr 18:

Zamawiający nie dysponuje takimi danymi, natomiast należy uwzględnić również miejsca montażu inwerterów oraz zabezpieczeń celem umożliwienia ich obsługi. Kwestię dostosowania montażu elementów sterujących instalacji do ograniczeń osób niepełnosprawnych należy ustalić indywidualnie z użytkownikami instalacji na każdej lokalizacji w sposób umożliwiający swobodny dostęp do elementów sterujących i obsługujących instalację.

Pytanie nr 19:

Zamawiający wymaga sprawozdania z badań dla oferowanych modułów fotowoltaicznych. Jak te mają być badania (np. flash testy czy inne)? Czy zapis ten dotyczy każdego z modułów osobno, czy badań przeprowadzanych przez producenta dla danego typu paneli?

Odpowiedź na pytanie nr 19:

Zgodnie z zapisami dokumentacji przetargowej. Sprawozdania z badań dla oferowanych modułów fotowoltaicznych mają dotyczyć typoszeregu urządzeń przeprowadzanych przez producenta dla danego typu paneli. Wykaz numerów seryjnych urządzeń musi być potwierdzony przez dystrybutora lub producenta, że te urządzenia takie testy uzyskały pozytywny wynik.

Pytanie nr 20:

Czy Zamawiający wymaga dostarczenia symulacji pracy instalacji fotowoltaicznych na etapie składania ofert? Nie jest to możliwe do wykonania na tym etapie.

Odpowiedź na pytanie nr 20:

Zamawiający wymaga dostarczenia wraz z ofertą symulacji na poszczególne typy instalacji na optymalne warunki dla lokalizacji inwestycji. Natomiast symulacje szczegółowe będą musiały być wykonane na etapie sporządzania dokumentacji powykonawczej.

Pytanie nr 21:

W pkt. 4.2 Inwerter fotowoltaiczny, będącym częścią Wzorcowego Opracowania Technicznego Instalacji Fotowoltaicznej napisane jest, że falowniki muszą mieć możliwość wzajemnej komunikacji i diagnostyki poprzez system nadzorujący. W jaki sposób miałyby się odbywać komunikacja między falownikami? Do czego taka komunikacja miałaby służyć? Czy Zamawiający oczekuje wspólnego systemu zarządzania energią dla wszystkich instalacji objętych przetargiem?

Odpowiedź na pytanie nr 21:

Zamawiający oczekuje wspólnego systemu zarządzania instalacjami dla wszystkich instalacji poprzez umożliwienie dostępu na jeden login do platformy, pod którą będą podpisane wszystkie falowniki. Platforma ta musi być w języku polskim i umożliwiać Zamawiającemu pobieranie danych z pracy falowników, tj. produkcja energii, itp. Z platformy tej Zamawiający musi mieć możliwość odczytu danych produkcji energii przez okres trwałości projektu, tj. minimum 5 lat (produkcja dzienna, miesięczna, roczna), celem raportowania uzysków poprzez eksport np. do pliku .doc, .excel, lub .pdf.

Pytanie nr 22:

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli fotowoltaicznych o większej mocy niż ta wskazana w dokumentacji, przy jednoczesnym zmniejszeniu liczby paneli, jednakże w taki sposób, aby instalacja osiągała łączną moc wskazaną w SWZ?

Odpowiedź na pytanie nr 22:

Zamawiający dopuszcza zmianę ilości paneli na jedną instalację przy zachowaniu pozostałych minimalnych parametrów technicznych przy jednoczesnym uwzględnieniu wskaźników rezultatu.

Pytanie nr 23:

Czy Zamawiający potwierdza, że Wykonawca ma wykazać w raporcie z badań modułów jego podwyższoną odporność na obciążenia mechaniczne o których mowa w kryteriach punktacji, jeżeli takie oferuje?

Odpowiedź na pytanie nr 23:

Zgodnie z działem 15 ust. 4 pkt. 2 SWZ Kryterium oceny ofert – „wytrzymałość mechaniczna” oceniana będzie na podstawie wypełnionego formularza ofertowego.

W związku z powyższym, Wykonawca zobowiązany jest określić w ust. 2 formularza ofertowego, stanowiącego załącznik nr 1a do SWZ właściwą wytrzymałość mechaniczną na nacisk (obciążenie od śniegu) na przód modułu. Wobec tego Zamawiający nie wymaga przedstawienia wytrzymałości mechanicznej w sprawozdaniu z badań dla oferowanych modułów fotowoltaicznych w celu potwierdzenia zgodności z kryteriami określonymi w opisie kryteriów oceny ofert. Jednakże Zamawiający wymaga, aby Wykonawca wykazał odporność na obciążenia mechaniczne modułów fotowoltaicznych w przedmiotowych środkach dowodowych składanych wraz z ofertą (w tym m.in. sprawozdaniu z badań dla oferowanych modułów fotowoltaicznych) w celu potwierdzenia zgodności oferowanych dostaw z opisem przedmiotu zamówienia.

Pytanie nr 24:

Czy Zamawiający potwierdza, że Wykonawca ma wykazać w raporcie z badań modułów jego parametry wskazane w zał. nr 1b, przy których jest dopisek „(potwierdzone raportem z badań przeprowadzonych przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą)”?

Odpowiedź na pytanie nr 24:

Zamawiający potwierdza, że Wykonawca ma wskazać w raporcie badań modułów parametry wskazane w formularzu parametrów techniczno – użytkowych, stanowiącym załącznik nr 1b, przy których znajduje się odpowiedni dopisek „potwierdzone raportem z badań przeprowadzonych przez niezależną akredytowaną jednostkę badawczą”. Poświadczenie takie i dokumenty te muszą być w języku polskim lub przetłumaczone na język polski i potwierdzone przez tłumacza przysięgłego.

Pytanie nr 25:

Czy Zamawiający potwierdza, że karty katalogowe modułów fotowoltaicznych i inwerterów powinny być podpisane przez producenta?

Odpowiedź na pytanie nr 25:

Zamawiający potwierdza, że karty katalogowe modułów fotowoltaicznych i inwerterów muszą być podpisane przez przedstawiciela producenta lub podmiot uprawniony do reprezentowania producenta lub dystrybutora urządzeń na rynku polskim obejmujące informacje potwierdzające spełnianie przez te urządzenia parametrów wymaganych przez Zamawiającego.

W przypadku, gdy przedmiotowe środki dowodowe zostały wystawione przez upoważnione podmioty jako dokument w postaci papierowej, przekazuje się cyfrowe odwzorowanie tego dokumentu opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym. Poświadczenia zgodności cyfrowego odwzorowania z dokumentem w postaci papierowej dokonuje w przypadku przedmiotowych środków dowodowych – odpowiednio wykonawca lub wykonawca wspólnie ubiegający się o udzielenie zamówienia. Poświadczenie takie i dokumenty te muszą być w języku polskim lub przetłumaczone na język polski i potwierdzone przez tłumacza przysięgłego.

Pytanie nr 26:

Czy Zamawiający zezwala na wykorzystanie modułów o grubości ramy 35 mm z nie gorszymi niż podanymi w zapytaniu wytrzymałościami modułu na obciążenie?

Odpowiedź na pytanie nr 26:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości obniżenia grubości ramy modułów z 40 mm do 35 mm i tym samym podtrzymuje zapisy specyfikacji warunków zamówienia odnośnie grubości ramy modułów, która wynosi min. 40 mm.

Pytanie nr 27:

Czy Zamawiający zezwala na zastosowanie mikroinwerterów zamiast standardowych inwerterów i optymalizatorów mocy, w przypadku instalacji o 3,74 kW i 11 modułów dla falowników 3-fazowych nie uzyskamy napięcia znamionowego, które dla większości falowników wynosi około 600V. Spowoduje to znaczny spadek sprawności falownika i w przypadku występowania zacinienia, obniżenie napięcia przez optymalizatory mocy może spowodować wyłączenie instalacji fotowoltaicznej.

Odpowiedź na pytanie nr 27:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości zastosowania mikroinwerterów zamiast standardowych inwerterów i optymalizatorów mocy.

Pytanie nr 28:

Czy Zamawiający zezwala na wykorzystanie inwerterów z chłodzeniem naturalnym/pasywnym?

Odpowiedź na pytanie nr 28:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości zastosowania inwerterów z chłodzeniem naturalnym/pasywnym, wymaga natomiast zastosowania chłodzenia wymuszonego mechanicznie (np. wentylator).

Pytanie nr 29:

Czy Zamawiający wymaga montaż dodatkowego rozłącznika DC oraz rozłącznika różnicowoprądowego w przypadku, gdy falownik ma zabudowany rozłącznik DC oraz rozłącznik prądu różnicowego.

Odpowiedź na pytanie nr 29:

Zamawiający wymaga wykonania takich zabezpieczeń. Zabezpieczenia typu AC i DC muszą być wykonane w każdej instalacji i w oddzielnych skrzynkach to tego typu instalacji przygotowanych

Pytanie nr 30:

W specyfikacji technicznej punkt 4.11 System regulacji mocą instalacji fotowoltaicznej: Proszę o doprecyzowanie, z tego punktu wynika że zamawiający chce ograniczać moc inwertera do poziomu konsumpcji budynku, czy w takim wypadku zamawiający wymaga aby nadprodukcja energii nie została oddawana do sieci OSD? Czy zamawiający wymaga do każdej instalacji montażu inteligentnego licznika energii skomunikowanego z inwerterem?

Odpowiedź na pytanie nr 30:

Zamawiający nie wymaga montażu inteligentnego licznika w wykonywanych instalacjach PV. Zamawiający zaleca by zaproponowane inwertery posiadały możliwość chodziło o to by inwerter miał możliwość ograniczenia mocy instalacji.

Pytanie nr 31:

Załącznik nr 9_Opis przedmiotu zamówienia i załącznik nr 12a wzorcowe opracowanie techniczne - istnieją tutaj rozbieżności, czym się sugerować? Którym dokumentem? Np. w jednym napisane jest, że inwerter z chłodzeniem obowiązkowy, w drugim nie ma wzmianki o chłodzeniu obowiązkowym, który dokument jest ważniejszy?

Odpowiedź na pytanie nr 31:

Zamawiający wymaga zastosowania chłodzenia wymuszonego mechanicznie (np. wentylator).

Pytanie nr 32:

Czy optymalizatory faktycznie muszą być użyte na każdym dachu, nawet tym który tego nie wymaga? Co za tym idzie, to zawyżony jest koszt na każdej instalacji, czy to jest konieczne?

Odpowiedź na pytanie nr 32:

Zamawiający informuje, że każda instalacja ma być wyposażona w optymalizatory mocy w stosunku 1/1. W przypadku instalacji, na które nie będzie występowało żadne zacinienie ani ryzyko zakłócenia pracy instalacji i będą one zamontowane idealnie w kierunku południowym zaleca się zastosowanie 1 optymalizatora na 2 panele.

Pytanie nr 33:

Warunek 200 instalacji w max. 2 umowach nie jest wiarygodne, czy do przetargu nie powinno być informacji, że może przystąpić firma, która wykonała 200 instalacji w 2 umowach, albo firma która jest minimum 6 lat na rynku fotowoltaicznym oraz wykonała minimum 2000 instalacji w 2020 roku. Jest to oznaka bardzo dużego doświadczenia firmy w branży fotowoltaicznej. Dlatego wnosimy o zmianę zapisu.

Odpowiedź na pytanie nr 33:

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższe.

Pytanie nr 34:

Czy Zamawiający przewiduje montaż instalacji w budynkach o powierzchni powyżej 300 m²? Jeśli tak, prosimy o uwzględnienie odpowiednich stawek VAT w formularzu (VAT dzielony 8 i 23%).

Odpowiedź na pytanie nr 34:

Zamawiający informuje, że nie przewiduje montażu instalacji w budynkach o powierzchni powyżej 300 m².

Pytanie nr 35:

Prosimy o potwierdzenie, że zakres harmonogramu zostanie ustalony w uzgodnieniu Zamawiającego i Wykonawcy.

Odpowiedź na pytanie nr 35:

Zamawiający potwierdza, że zakres harmonogramu zostanie ustalony w uzgodnieniu Zamawiającego i Wykonawcy. Uregulowane to zostało szczegółowo w § 5 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a do Specyfikacji warunków zamówienia.

Pytanie nr 36:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku, gdy umowa posiada zapisy niezgodne z obowiązującym prawem, to wiążące dla stron są zapisy aktualnych przepisów.

Odpowiedź na pytanie nr 36:

Zamawiający wskazuje, że o niezgodności przepisów umowy z przepisami powszechnie obowiązującego prawa rozstrzygać można w konkretnych okolicznościach prawnych z uwzględnieniem reguł kolizyjnych stosowanych wobec norm powszechnie obowiązującego prawa.

Pytanie nr 37:

Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca ma obowiązek wystawić fakturę zgodnie z Dziennikiem Urzędowym Ministra Finansów – Interpretacja ogólna nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016 r. lub jego aktualizacjami.

Odpowiedź na pytanie nr 37:

Zamawiający informuje, że interpretacja ogólna przepisów prawa podatkowego nie stanowi źródła powszechnie obowiązującego prawa i nie jest aktem normatywnym, wobec czego nie jest możliwe potwierdzenie istnienia przedmiotowego obowiązku Wykonawcy w oparciu o treść Interpretacji ogólnej nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016 r. ani jej aktualizacji.

Pytanie nr 38:

Prosimy o potwierdzenie, że za datę dostawy/wykonania usługi uznaje się datę zgłoszenia gotowości do odbioru, zgodnie z Dziennikiem Urzędowym Ministra Finansów – Interpretacja ogólna nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016 r.

Odpowiedź na pytanie nr 38:

Zamawiający potwierdza, że kierując się Interpretacją ogólną nr PT3.8101.41.2015.AEW.2016.AMT.141 Ministra Finansów z dnia 1 kwietnia 2016 r. organy podatkowe za datę dostawy/wykonania usługi uznają datę zgłoszenia gotowości do odbioru. Zamawiający wskazuje, że wynagrodzenie Wykonawcy za zrealizowane świadczenia zapłacone zostanie na warunkach określonych w umowie.

Pytanie nr 39:

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku rezygnacji z udziału w projekcie Beneficjentów w końcowym etapie prac rozważanym może być wydłużenie terminu realizacji danego zadania.

Odpowiedź na pytanie nr 39:

Zmiany terminu realizacji wykonania przedmiotowego zamówienia zostały uregulowane w 15 § ust. 3 projektowanych postanowień umownych, które stanowią załącznik nr 7a do SWZ.

Pytanie nr 40:

Prosimy o informacje na jakim etapie postępowania lub inwestycji Wykonawca powinien przedstawić Zamawiającemu potwierdzenie dotyczące zatrudnienia osób na umowę o pracę oraz jakie dokumenty będą wymagane.

Odpowiedź na pytanie nr 40:

Przedmiotem zamówienia są dostawy, w związku z czym wymóg w zakresie zatrudnienia na podstawie stosunku pracy, w okolicznościach, o których mowa w art. 95 ustawy Prawo zamówień publicznych nie znajduje zastosowania.

Pytanie nr 41:

Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności poprowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Użytkownika budynku?

Odpowiedź na pytanie nr 41:

Zgodnie z § 3 ust. 7 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a „wynagrodzenie obejmuje oraz pokrywa wszelkie koszty związane z realizacją przedmiotu zamówienia, a w szczególności: dodatkowych opinii i ekspertyz.”

W związku z powyższym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 42:

Po czyjej stronie leży koszt wykonania instalacji odgromowej w razie konieczności?

Odpowiedź na pytanie nr 42:

Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji odgromowej dla instalacji PV i wpiąć ją w istniejącą instalację odgromową na budynku. W przypadku, gdy budynek, na którym dokonuje się montażu instalacji nie jest wyposażony w instalację odgromową nie ma takiego obowiązku. Instalacja odgromowa musi być wykonana w sposób prawidłowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

W związku z powyższym koszt wykonania instalacji odgromowej w razie konieczności leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 43:

Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie dostępu do sieci Internetowej leży po stronie Beneficjenta oraz, że w przypadku słabego zasięgu sieci jego wzmocnienie również stanowi obowiązek Beneficjenta.

Odpowiedź na pytanie nr 43:

Zamawiający informuje, że za dostęp do sieci Internetowej, umożliwiający ciągłą obsługę danych, odpowiedzialny jest Beneficjent ostateczny (użytkownik instalacji).

Pytanie nr 44:

Prosimy o informację po czyjej stronie leży koszt doprowadzenia zasilania do wpięcia instalacji fotowoltaicznej?

Odpowiedź na pytanie nr 44:

Zamawiający informuje, że koszt doprowadzenia zasilania do wpięcia instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 45:

Prosimy o dopuszczenie konstrukcji gruntowej z powłoką Magnelis. Zapewnia ona lepszą ochronę od konstrukcji ocynkowanej oraz staje się coraz bardziej popularna.

Odpowiedź na pytanie nr 45:

Zamawiający dopuszcza również takie rozwiązanie.

Pytanie nr 46:

Prosimy o informację czego ma konkretnie dotyczyć konieczne do przedstawienie sprawozdanie z badań. Ma ono dotyczyć potwierdzanie parametrów wymaganych modułu , czy dotyczyć test raportu dla konkretnej normy? Prosimy o uściślenie wymagań.

Odpowiedź na pytanie nr 46:

Zamawiający informuje, że raport z badań dla oferowanych modułów ma potwierdzać parametry, wymagane przez Zamawiającego, zgodnie ze wskazanymi w formularzu parametrów techniczno – użytkowych, stanowiącym załącznik nr 1b. Zamawiający wymaga, aby Wykonawca wykazał parametry modułów fotowoltaicznych w przedmiotowych środkach dowodowych wymienionych w dziale 4 ust. 1 Specyfikacji warunków zamówienia w celu potwierdzenia zgodności oferowanych dostaw z opisem przedmiotu zamówienia, które należy dołączyć wraz z ofertą.

Pytanie nr 47:

Prosimy o dopuszczenie falowników fotowoltaicznych posiadających sprawność europejską na poziomie 94,6%, umożliwiłoby to zastosowanie urządzeń najbardziej popularnych na rynku współpracujących z optymalizatorami mocy.

Odpowiedź na pytanie nr 47:

Zamawiający nie wyraża zgody na powyższe. Poziom sprawności europejskiej inwertera (falownika) fotowoltaicznego określony na minimum 97,6% pozostaje bez zmian.

Pytanie nr 48:

Prosimy o podanie konkretnej ilości instalacji, która ma zostać wykonana na gruncie. Instalacje gruntowe posiadają wyższą cenę ze względu na droższą konstrukcję oraz konieczność przekopu. W celu rzetelnej wyceny prosimy o podanie ilości gruntów.

Odpowiedź na pytanie nr 48:

Zgodnie z załącznikiem nr 14 pn. *Lista danych lokalizacji montażu instalacji fotowoltaicznych* należy wykonać instalacje fotowoltaiczne na gruncie na 29 lokalizacjach, z zastrzeżeniem możliwości zmian określonych w § 15 ust. 4 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a do Specyfikacji warunków zamówienia.

Pytanie nr 49:

Prosimy o dopuszczanie modułów fotowoltaicznych o rozmiarach do 1050x2000 mm.

Odpowiedź na pytanie nr 49:

Zamawiający nie określa nigdzie w specyfikacji i opracowaniu technicznym minimalnego i maksymalnego wymiaru panela fotowoltaicznego. Po stronie Wykonawcy leży dobór wielkości paneli, gwarantujący możliwość montażu na wszystkich wskazanych lokalizacjach, uwzględniając wszystkie pozostałe minimalne parametry paneli.

Pytanie nr 50:

Jednym z wymaganych środków przedmiotowych dowodowych jest Symulacja pracy instalacji fotowoltaicznej wykonana z użyciem programu symulacyjnego do obliczeń pracy instalacji słonecznych np. w programie pvsol, polisun lub równoważnym, które potwierdzają zakładane parametry i osiągnięte efekt ekologiczne i energetyczne (dot. Wskaźnika produktu i rezultatu zgodnie z wytycznymi zawartymi w dziale 3 ust. 1 SWZ, w programie funkcjonalno-użytkowym i opisie przedmiotu zamówienia).

Z uwagi na powyższe i obszerny zakres przedmiotu zamówienia prosimy o informację, czy Zamawiający wymaga przedstawienia w ofercie symulacji jedynie dla danych rodzajów instalacji (2 symulacje – dla instalacji 3,74kW i 5,1 kW przy założeniu optymalnego kąta nachylenia i azymutu modułów)? Prosimy o doprecyzowanie zapisów w tym zakresie, gdyż obecne są niejasne.

Odpowiedź na pytanie nr 50:

Zamawiający wymaga dostarczenia wraz z ofertą symulacji na poszczególne typy instalacji na optymalne warunki dla lokalizacji inwestycji. Natomiast symulacje szczegółowe będą musiały być wykonane na etapie sporządzania dokumentacji powykonawczej.

Pytanie nr 51:

Czy na etapie realizacji zadania Zamawiający wymaga wykonania wizji lokalnej celem ustalenia szczegółów montażu z Beneficjentem wraz ze spisaniem protokołu z tych ustaleń przez Wykonawcę i Beneficjenta?

Odpowiedź na pytanie nr 51:

Zgodnie z działem 3 ust. 10 Specyfikacji warunków zamówienia z dnia 27.08.2021 r. Zamawiający nie przewiduje organizowania dla wykonawców wizji lokalnej. Zamawiający nie wymaga odbycia przez Wykonawcę wizji lokalnej, ani sprawdzenia dokumentów dostępnych na miejscu u Zamawiającego.

Pytanie nr 52:

Prosimy o zmianę zapisów minimalnej grubości ramy modułów z 40 mm na 35mm. Obecnie na rynku stosuje się ramę 35 mm, a nawet 30 mm, które zapewniają odpowiednią sztywność modułu i jednocześnie rozwiązanie takie przyczynia się do zmniejszenia masy pojedynczego modułu.

Odpowiedź na pytanie nr 52:

Zamawiający nie dopuszcza możliwości obniżenia grubości ramy modułów z 40 mm do 35 mm i tym samym podtrzymuje zapisy specyfikacji warunków zamówienia odnośnie grubości ramy modułów, która wynosi min. 40 mm.

Pytanie nr 53:

Czy Zamawiający dopuści zastosowanie modułów o wyższej mocy jednostkowej niż 340Wp w mniejszej ilości przy zachowaniu minimalnej całkowitej mocy instalacji?

Odpowiedź na pytanie nr 53:

Zamawiający dopuszcza zmianę ilości paneli na jedną instalację przy zachowaniu pozostałych minimalnych parametrów technicznych przy jednoczesnym uwzględnieniu wskaźników rezultatu.

Pytanie nr 54:

Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne w technologii Half-Cut?

Odpowiedź na pytanie nr 54:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli z technologią Half-Cut z zastrzeżeniem spełnienia wymaganych przez Zamawiającego parametrów techniczno – użytkowych określonych w specyfikacji warunków zamówienia.

Pytanie nr 55:

Po czyjej stronie leży koszt wykonania instalacji odgromowej w razie konieczności?

Odpowiedź na pytanie nr 55:

Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji odgromowej dla instalacji PV i wpiąć ją w istniejącą instalację odgromową na budynku. W przypadku, gdy budynek, na którym dokonuje się montażu instalacji nie jest wyposażony w instalację odgromową nie ma takiego obowiązku. Instalacja odgromowa musi być wykonana w sposób prawidłowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.

W związku z powyższym koszt wykonania instalacji odgromowej w razie konieczności leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 56:

Prosimy o podanie ilości budynków z instalacją odgromową.

Odpowiedź na pytanie nr 56:

Wykonawca jest zobowiązany do wykonania instalacji odgromowej dla instalacji PV i wpiąć ją w istniejącą instalację odgromową na budynku, w przypadku, gdy budynek ten jest w taką instalację wyposażony. Budynek na którym dokonuje się montażu instalacji PV nie jest wyposażony w instalację odgromową nie ma takiego obowiązku. Instalacja odgromowa musi być wykonana w sposób prawidłowy, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Natomiast uziemienie instalacji PV należy wykonać bezwzględnie dla każdej z lokalizacji. Zamawiający nie dysponuje dokładną ilością takich danych. Szacuje się ok. 10-15% takich instalacji.

Pytanie nr 57:

Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności prowadzenia instalacji w kanale wentylacyjnym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Beneficjenta.

Odpowiedź na pytanie nr 57:

Zgodnie z § 3 ust. 7 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a „wynagrodzenie obejmuje oraz pokrywa wszelkie koszty związane z realizacją przedmiotu zamówienia, a w szczególności: dodatkowych opinii i ekspertyz.”

W związku z powyższym uzyskanie opinii kominiarskiej leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie nr 58:

Po czyjej stronie leżą koszty wykonania wykopu i ułożenia kabla w przypadku instalacji gruntowych? Jakiej długości ziemne trasy kablowe należy przyjąć do wyceny?

Odpowiedź na pytanie nr 58:

Zamawiający informuje, że koszty wykonania wykopu i ułożenia kabla w przypadku instalacji gruntowych leżą po stronie Wykonawcy. Średnia długość tras kablowych wynosi ok. 36 metrów bieżących.

Pytanie nr 59:

Po czyjej stronie leżą koszty wykonania wykopu i ułożenia kabla w przypadku instalacji na dachach budynków gospodarczych i podłączenia ich do rozdzielnic głównej w budynku mieszkalnym? Jeżeli wykonanie przekopów jest po stronie Wykonawcy proszę o podanie jakiej długości ziemne trasy kablowe należy przyjąć do wyceny? Obecnie przedmiot zamówienia jest nieprecyzyjny w tym zakresie, a oferty złożone przez potencjalnych Wykonawców nie mogą być porównywalne ponieważ każdy podwykonawca będzie przyjmował do wyceny różne ilości poszczególnych instalacji.

Odpowiedź na pytanie nr 59:

Zamawiający informuje, że koszty wykonania wykopu i ułożenia kabla w przypadku instalacji gruntowych leżą po stronie Wykonawcy. Średnia długość tras kablowych wynosi ok. 36 metrów bieżących.

Pytanie nr 60:

Prosimy o potwierdzenie, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Użytkownika instalacji.

Odpowiedź na pytanie nr 60:

Zamawiający potwierdza, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie Użytkownika instalacji.

Pytanie nr 61:

Prosimy o potwierdzenie, że w ramach postępowania nie występują obiekty zabytkowe, ani objęte ochroną konserwatorską.

Odpowiedź na pytanie nr 61:

Zamawiający potwierdza, że wśród lokalizacji objętych projektem występują obiekty zabytkowe, które posiadają wymagane pozytywne opinie Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w sprawie możliwości montażu instalacji paneli fotowoltaicznych na dachach budynków ujętych w Gminnej Ewidencji Zabytków Gminy Wronki.

Pytanie nr 62:

Prosimy o potwierdzenie, że okres rękojmi wynosi 5 lat.

Odpowiedź na pytanie nr 62:

Zamawiający informuje, że zgodnie z § 13 ust. 5 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a do Specyfikacji warunków zamówienia „okres rękojmi za wady fizyczne na instalacje i wszystkie urządzenia, materiały jest równy okresowi gwarancji i wynosi 60 miesięcy.”

Pytanie nr 63:

Prosimy o udzielenie informacji na temat pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych. Cena instalacji fotowoltaicznej jest uzależniona od rodzaju pokrycia dachowego. Obecnie przedmiot zamówienia jest nieprecyzyjny w tym zakresie, a oferty złożone przez potencjalnych Wykonawców nie mogą być porównywalne ponieważ każdy podwykonawca będzie przyjmował do wyceny różne ilości poszczególnych instalacji.

Odpowiedź na pytanie nr 63:

Zamawiający nie posiada szczegółowych informacji na temat pokryć dachowych dla wszystkich instalacji fotowoltaicznych. Cenę ofertową, obejmującą całość przedmiotu zamówienia stanowi cena ryczałtowa w złotych brutto. W związku z tym należy przyjąć wyliczenia ryczałtowe.

Pytanie nr 64:

Prosimy o potwierdzenie, że termin zgłoszenia instalacji do lokalnego OSD oraz termin przyłączenia instalacji do sieci jest niezależny od terminu zakończenia zadania.

Odpowiedź na pytanie nr 64:

Kwestia zgłoszenia instalacji do właściwego Operatora Sieci Dystrybucyjnej została uregulowana w § 11 ust. 3 i 4 projektowanych postanowień umowy, stanowiących załącznik nr 7a do Specyfikacji warunków zamówienia

Pytanie nr 65:

W związku z brakiem szczegółowych wytycznych w projekcie technicznym instalacji w zakresie elementów wykorzystywanych do prowadzenia tras kablowych (koryta kablowe, rury elektroinstalacyjne) prosimy o doprecyzowanie jakie wymagania w tym zakresie stawia Zamawiający.

Odpowiedź na pytanie nr 65:

Zamawiający informuje, że Wykonawca ma obowiązek zastosować elementy do prowadzenia tras kablowych zgodnie z obowiązującymi normami i zasadami sztuki budowlanej i zasadami technicznymi oraz ustalenia te należy poczynić z Inspektorem Nadzoru na etapie akceptacji wniosków materiałowych.

Pytanie nr 66:

Czy Zamawiający dopuszcza konstrukcję gruntową z powłoką Magnelis?

Odpowiedź na pytanie nr 66:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie również tego typu rozwiązań konstrukcyjnych.

Zamawiający informuje, że w dniu 17 września 2021 roku wpłynął do Zamawiającego wniosek o wyjaśnienie treści specyfikacji warunków zamówienia, na który Zamawiający udziela wyjaśnienia w sposób następujący:

Pytanie nr 67:

Czy zamawiający dopuszcza moduły z dodatnią tolerancją mocy do 4.99 Wp.

Odpowiedź na pytanie nr 67:

Zgodnie ze Specyfikacją warunków zamówienia tolerancja mocy modułów fotowoltaicznych wynosi 0 do +5Wp.

Zgodnie z art. 137 ust. 1 i 4 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1129) Zamawiający informuje, że dokonana została zmiana treści specyfikacji warunków zamówienia również w innym niż wskazanych w powyższych odpowiedziach zakresie.

- 1) w Dziale 13 lit. A ust. 1 SWZ dokonano zmiany terminu składania ofert:
 - a) było: Ofertę wraz z wymaganymi dokumentami należy złożyć za pośrednictwem <https://platformazakupowa.pl/wronki> **do dnia 28 września 2021 r. do godziny 8:00.**
 - b) jest: Ofertę wraz z wymaganymi dokumentami należy złożyć za pośrednictwem <https://platformazakupowa.pl/wronki> **do dnia 5 października 2021 r. do godziny 8:00.**
- 2) w Dziale 13 lit. B ust. 1 SWZ dokonano zmiany terminu otwarcia ofert:
 - a) było: Otwarcie ofert nastąpi **w dniu 28 września 2021 r. o godzinie 8:30 poprzez odszyfrowanie ofert na <https://platformazakupowa.pl/wronki>**
 - b) jest: Otwarcie ofert nastąpi **w dniu 5 października 2021 r. o godzinie 8:30 poprzez odszyfrowanie ofert na <https://platformazakupowa.pl/wronki>**

- 3) w Dziale 11 SWZ dokonano zmiany terminu związania ofertą:
 - a) było: Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 90 dni od dnia upływu terminu składania ofert, tj. **do dnia 26 grudnia 2021 roku.**
 - b) jest: Wykonawca będzie związany ofertą przez okres 90 dni od dnia upływu terminu składania ofert, tj. **do dnia 2 stycznia 2022 roku.**

- 4) w Dziale 19 ust. 6 SWZ dokonano zmiany okresu ważności wadium:
 - a) było: Wykonawca zobowiązany jest wnieść wadium na okres związania ofertą.
 - b) jest: Wykonawca zobowiązany jest wnieść wadium na okres związania ofertą, tj. **od dnia 5 października 2021 roku do dnia 2 stycznia 2022 roku.**

- 5) W załączniku nr 12a - Wzorcowe opracowanie techniczne o mocy 5,10 kWp do SWZ w związku z zaistniałą omyłką pisarską, dokonano zmiany w Dziale 4 w pkt. 1
 - a) **było:**
„Panele fotowoltaiczne monokrystaliczne są urządzeniami dokonującymi konwersji promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Planowana jest elektrownia składająca się z zestawu 11 paneli o mocy min. 340W każdy. Łączna moc paneli wynosi 3,78kWp.”

 - b) **jest:**
„Panele fotowoltaiczne monokrystaliczne są urządzeniami dokonującymi konwersji promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Planowana jest elektrownia składająca się z zestawu 15 paneli o mocy min. 340W każdy. Łączna moc paneli wynosi 5,1 kWp.”

- 6) Zamawiający dokonał modyfikacji treści Ogłoszenia o zamówieniu w sekcji III 2.2 poprzez dodanie pkt.7 o następującej treści: „Zamawiający wymaga wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy w wysokości 5% ceny całkowitej w zł brutto podanej w ofercie. Szczegóły dotyczące wniesienia zabezpieczenia należytego wykonania umowy zawarte zostały w dziale 20 SWZ.”

Zamawiający informuje, że dokonane wyjaśnienia treści Specyfikacji warunków zamówienia stają się jej integralną częścią i będą wiążące przy składaniu ofert.

Pozostałe zapisy specyfikacji warunków zamówienia pozostają bez zmian.

Ponadto Zamawiający informuje, że w związku ze zmianą treści Specyfikacji warunków zamówienia prowadzącej do zmiany treści Ogłoszenia o zamówieniu, w dniu 22 września 2021 roku opublikowane zostało w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej pod numerem 2021/S 184-478686 sprostowanie - *ogłoszenie zmian lub dodatkowych informacji*, w którym dokonano modyfikacji w sekcji VI.3, III.2.2, IV.2.2, IV.2.6, IV.2.7.

Załączniki:

- 1) Zmodyfikowany załącznik nr 1b do SWZ – Formularz parametrów techniczno – użytkowy
- 2) Zmodyfikowany załącznik nr 7a do SWZ – Projektowane postanowienia umowy