



**Pytanie nr 1:**

Prosimy o udostępnienie w formie edytowalnej umowy oraz załączników do umowy.

**Odpowiedź:**

Udostępniono dokumenty w formie edytowalnej na platformie zakupowej.

**Pytanie nr 2:**

Prosimy o przeanalizowanie poniższego podejścia do złożenia oferty dla zadania: Projekt i budowa farmy fotowoltaicznej. Realizacja do końca maja 2023. Inwestycja ma zostać poprowadzona w formule zaprojektuj i wybuduj. Inwestycja podzielona jest na dwa etapy Cześć projektowa oraz Budowa: 1. Cześć Projektowa, aż do uzyskania pozwolenia na budowę, a wcześniej warunków przyłączenia. Wydane warunki przyłączenia (zakres modernizacji pól w rozdzielni, bądź dostawienie nowych pól wynika z wydanych warunków przyłączenia). Nie sposób wycenić prawidłowo zakresu prac i aparatury nie mając warunków wydanych przez OSD. Bazując na naszej wiedzy i doświadczeniu, wycenimy budżetowo wyprowadzenie mocy i modernizację pól. A OSD wyda warunki rozbieżne z założeniami oferenta, np. wpięcie w dwa lub trzy punkty odbiory energii. Takie przypadki też już mieliśmy. Z drugiej strony nakładając na długi okres czasu od ofertowania do rozpoczęcia budowy, nie jesteśmy w stanie przewidzieć wzrostów (lub spadków - to na korzyść Klienta) komponentów i materiałów użytych do budowy farmy PV. Nakłada się na to wahanie kursu EUR/PLN lub USD/PLN bo w takich walutach są kontraktowane materiały. Wyżej wymienione fakty nie pozwalają rzetelnie i dokładnie przygotować faktycznej wyceny planowanej inwestycji. Budowa zacznie się za około rok czasu... Z naszej strony proponujemy rozbić ofertę na dwie wyceny:

1. Dokładna wycena części projektowej aż do uzyskania PnB
2. Budżetowa wycena części inwestycyjnej z możliwością jej przeliczenia po uzyskaniu PnB - wtedy mamy realny czas rozpoczęcia budowy oraz mamy wydane warunki przyłączeniowe, które wy wpływają na wycenę. W załączniku przesyłam propozycję tabeli do wyceny inwestycji, która umożliwi weryfikację oferty budżetowej, w stosunku do oferty finalnej na podstawie projektów przedłożonych do Pozwolenia na Budowę.

**Odpowiedź:**

Przyjęto wykonanie inwestycji w formule zaprojektuj i wybuduj, zatem po stronie Oferenta jest przedstawienie oferty ryczałtowej, uwzględniającej wykonanie dokumentacji projektowej oraz na jej podstawie - realizacji zadania. W związku z brakiem wydanych warunków przyłączenia z Energa, należy przy składaniu oferty założyć przyłączenie się do najbliższego punktu operatora sieci (najbliższego GPZ).

**Pytanie nr 3:**

Czy złożona oferta tj. załączniki mają być opatrzone elektronicznym podpisem kwalifikowanym czy podpisane tradycyjne i przesłana w formie skanów?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie określił wymogu podpisywania załączników elektronicznym podpisem kwalifikowanym jednak taka forma jest dopuszczalna.

Załączniki mogą być podpisane tradycyjnie i przesłane w formie skanów.

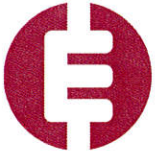
Zgodnie z Rozdziałem XI pkt. 7) b) SWZ w przypadku składania wadium w formie innej niż pieniądź, stosowny dokument powinien być opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

**Pytanie nr 4:**

Czy Zamawiający wymaga załączenia formularza ofertowego?

**Odpowiedź:**





Złożenie oferty następuje poprzez formularz elektroniczny dostępny na Platformie Zakupowej Zamawiającego.

**Pytanie nr 5:**

Jaka ma być powierzchnia lasu do wykarczowania?

**Odpowiedź:**

Powierzchnia około 2ha, drzew wymagających pozwolenia na wycinkę i uiszczenia opłat administracyjnych - 130 szt., pozostałe drzewa - 814 szt. - według przeprowadzonej inwentaryzacji zieleni.

**Pytanie nr 6:**

Z uwagi na dużą wartość przedmiotu Zamówienia wnosimy o dopuszczenie przez Zamawiającego odbiorów częściowych i płatności częściowych.

Brak takich zapisów w Umowie jest ograniczeniem konkurencyjności, gdyż niewiele firm jest sobie w stanie pozwolić na zainwestowanie dość sporych środków finansowych i otrzymaniu zapłaty po odbiorze robót, nie powodując przy tym utraty płynności finansowej.

**Odpowiedź:**

Koszty poniesione przy projektowaniu w stosunku do wartości inwestycji są nieznaczące, natomiast sama realizacja wykonawcza to ok. 4 miesiące. Nie widzimy potrzeby etapowania.

**Pytanie nr 7:**

Punkt 8 PFU. Czy inwestor wyraża zgodę na zastosowanie falowników o napięciu startu 550-600V? Uzasadnienie: Sugerując się zapisem z PFU falowniki o napięciu startu 200 VDC są przystosowane do instalacji 400 VAC i największy jaki znalazłem to SUN2000-100KTL-M1. Będzie tego dużo i przekroje kabli będą duże, a to koszt. SUN2000-215KTL-H0 ma napięcie startu 550 VDC i takich byśmy potrzebowali tylko 8 na całą farmę i układ po stronie AC będzie przystosowany do napięcia 800 VAC, a nie 400 VAC.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody.

**Pytanie nr 8:**

Czy inwestor dopuszcza rezygnację z bezpieczników w dodatnim i ujemnym biegunie każdego stringu, jeżeli prąd znamionowy wejścia falownika DC jest większy niż prąd zwarciový paneli PV oraz obciążalność długotrwałą kabli DC również jest większa od prądu zwarciový ISC? Rezygnacja z stringboxów.

Uzasadnienie: Próbuje dodzwonić się do przedstawiciela photomate. 215KTL na 100 % nie potrzebuje dodatkowych zabezpieczeń, odnośnie największego falownika spełniającego wymagania PFU jeszcze potwierdzą u photomate, ale na 70% też nie trzeba. Rezygnacja z tego to dodatkowe oszczędzone pieniądze.

**Odpowiedź:**

Dopuszczamy rezygnację z bezpieczników po stronie DC, jeżeli zostaną spełnione warunki z normy PN-HD 60364-7-712.

**Pytanie nr 9:**

Kto ponosi koszty wynikające z decyzji administracyjnych związanych z wycinką drzew?

**Odpowiedź:**

Koszty związane z opłatami administracyjnymi związanymi z wycinką drzew ponosi EPEC.







**Pytanie nr 10:**

Kto ponosi koszty nasadzeń zastępczych?

**Odpowiedź:**

Miejsca nasadzeń zastępczych oraz związane z tym koszty po stronie EPEC.

**Pytanie nr 11:**

Zgodnie z PFU: "W skład kompletu wejdzie od 5038 - 6176 sztuk paneli (modułów fotowoltaicznych), każdy o mocy 330-405 Wp". Czy na potrzeby realizacji niniejszego zadania można zastosować panele o większej mocy (co oczywiście zmniejszy ich ilość), tak aby łączna moc zainstalowana farmy wynosiła minimalnie 2,0 MWp ?

**Odpowiedź:**

Dopuszcza się również panele o wyższej mocy, moc zainstalowana musi być min. 2,0 MWp.

**Pytanie nr 12:**

Prosimy o potwierdzenie, że w ramach zadania należy zamontować panele fotowoltaiczne typu monofacial.

**Odpowiedź:**

Należy stosować panele monokrystaliczne jednostronne.

