

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

21-400 Łuków, ul. Świderska 12
Regon 711582440, NIP 8251997986

Łuków, dnia 27 lutego 2019 r.

Znak sprawy: **PI.271.1.2019**

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

dotyczy: przetargu nieograniczonego na **Dostawę i montaż instalacji kolektorów słonecznych oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Łuków w ramach projektu „Czysta Energia w Gminie Łuków III”.**

- A. Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień (t. j. Dz.U. z 2018 r., poz. 1986 ze zm.), **Zamawiający** – Gmina Łuków, ul. Świderska 12, 21-400 Łuków **przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ)**, które wpłynęły do Zamawiającego **wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Pytanie z dnia 5 lutego br.:

W związku z prowadzonym postępowaniem przetargowym pn. „Dostawę i montaż instalacji kolektorów słonecznych oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Łuków w ramach projektu” Czysta Energia w Gminie Łuków III”, niniejszym zwracam się z prośbą o rozważenie możliwości zmiany warunków udziału w zadaniu 2 poprzez obniżenie wymaganej zdolności technicznej w punkcie 6.2.3 lit. b SIWZ do wymogu dostawy wraz z montażem 100 instalacji – w ramach maksymalnie trzech kontraktów.

Powyższa zmiana nie wpłynie negatywnie na interes Zamawiającego, a jednocześnie umożliwi złożenie oferty większej liczbie oferentów.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający nie dopuszcza zmiany warunków udziału w postępowaniu.

Pytanie z dnia 12 lutego br.:

Pytanie 1: (część kolektory słoneczne) - czy zamawiający wymaga aby wszystkie elementy zestawu podlegały pod jedną kartę gwarancyjną?

Pytanie 2: (część PV) - czy zamawiający dopuszcza mocniejszy moduł PV (o większej ilości Wp) np. 295, 300, 305 lub 310 Wp?

Pytanie 3: (część PV) - czy zamawiający dopuszcza moduły PV o większej wadze niż te opisane w przetargu pow. 18,6 kg lecz nie większej niż 20 kg?

Pytanie 4: (część PV) - czy zamawiający dopuszcza niższe napięcie jałowe modułu PV niż te opisane w przetargu?

Pytanie 5: (część PV) - czy zamawiający dopuszcza niższy prąd w punkcie mocy maksymalnej np. w zakresie od 8 do 9,34 A

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad. 1. Zamawiający wymaga udzielenia gwarancji na cały zakres wykonania przedmiotu zamówienia, zgodnie z załącznikiem nr 3 do umowy - Wzór karty gwarancyjnej oraz zgodnie z § 14 wzoru umowy.

Ad. 2. Zamawiający dopuszcza moduł o parametrach opisanych w SIWZ o mocy minimalnej 290 Wp.

Ad. 3. Zamawiający nie dopuszcza modułów o większej wadze.

Ad. 4. Zamawiający wymaga, aby parametry modułów fotowoltaicznych mieściły się w tych zawartych w dokumentacji stanowiącej załącznik do SIWZ.

Ad. 5. Zamawiający wymaga, aby parametry modułów fotowoltaicznych mieściły się w tych zawartych w dokumentacji stanowiącej załącznik do SIWZ..

Pytanie z dnia 13 lutego br.:

1. Zamawiający wymaga aby sprawność kolektora wynosiła 82%. Prosimy o potwierdzenie, iż wystarczy zamawiającemu do weryfikacji w/w wartości sprawności aneks do certyfikatu SolarKeymark a nie cały test raport. Informujemy, iż producenci nie chcą udostępniać całego sprawozdania z badań kolektora, gdyż jest to tajemnica przedsiębiorstwa a wystarczające dane techniczne, wymagane w niniejszym postępowaniu są podane w aneksie do certyfikatu SolarKeymark.
2. Prosimy o dopuszczenie do niniejszego postępowania kolektorów o sprawności optycznej 81,5 %, spełniającego pozostałe wymagania z SIWZ.
3. Zamawiający dopuszcza w niniejszym postępowaniu układ hydrauliczny w postaci meandra lub harfy. Informujemy, iż układ hydrauliczny w postaci harfy dzieli się na : harfę pojedynczą i harfę podwójną. Prosimy zatem o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza układ hydrauliczny w postaci podwójnej harfy każdorazowo z dwoma drożnymi króćcami, który jest lepszy pod względem równomierności przepływów od harfy pojedynczej a tożsamy z meandrem.
4. Zamawiający wymaga aby łączyć kolektory za pomocą przewodów kompensujących naprężenia termiczne. Prosimy o rezygnację z tego wymogu, gdyż aktualnie wszyscy producenci stosują stałe dwuzłączki bez kompensatorów. Zwracamy uwagę, iż kompensatory to kolejne połączenia, które mogą przyczynić się do wycieku glikolu. Prosimy zatem o rezygnację z w/w wymogu.

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad. 1. Zamawiający stwierdza, iż do oceny wymaganej sprawności na poziomie 82% ważnym dokumentem jest aneks certyfikatu Solar Keymark, który jest integralną częścią certyfikatu.

Ad. 2. Zamawiający dopuszcza parametry techniczne zgodnie z dokumentacją SIWZ.

Ad. 3. Zamawiający dopuszcza układ podwójnej harfy z dwoma drożnymi króćcami.

Ad. 4. Zamawiający wymaga połączenia kolektorów zgodnie z dokumentacją SIWZ.

Pytanie z dnia 15 lutego br.:

1. Czy w przypadku, gdy montaż paneli na konstrukcjach wsporczych mocowanych inwazyjnie (za pomocą śrub do powierzchni dachu) na dachach płaskich nie będzie możliwy - Zamawiający dopuszcza zastosowanie konstrukcji w formie balastowej?

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

2. Po czyjej stronie leży ewentualne wzmocnienie konstrukcji dachu dla montażu instalacji fotowoltaicznej - Wykonawcy czy Beneficjenta?
3. Po czyjej stronie leży wykonanie uziemienia instalacji elektrycznej w budynkach oraz ewentualnego przeprojektowania i przebudowy rozdzielnic głównych w budynkach?
4. 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?
5. W udostępnionym przez Zamawiającego formularzu ofertowym stanowiącym załącznik nr 3 do SIWZ w zakresie części 2 zamówienia tj. „Dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznych w budynkach mieszkalnych na terenie Gminy Łuków,„ podając łączną cenę oferty Wykonawca zobowiązany jest wpisać kolejno cenę brutto, netto i podatek VAT 8%, podczas gdy w dokumentacji technicznej zamawiający przewiduje montaż paneli fotowoltaicznych na innym budynku - istnieje więc możliwość, iż stawka podatku VAT ulegnie zmianie na 23%. Wnosimy o zmianę formularza oferty tak by wykonawca mógł wpisać obie stawki podatku.
6. W przypadku instalacji PV montowanych na innym budynku, po czyjej stronie leży demontaż i odtworzenie utwardzonych ścieżek (np. betonowych) oraz chodników wykonanych z kostki, jeżeli konieczne będzie przeprowadzenie tamtędy tras kablowych?
7. Prosimy o sprecyzowanie, po czyjej stronie leży uzupełnienie ubytków ścian, stropów itp. po przejściach tras kablowych - wykonawcy czy beneficjenta?
8. Czy wymagana jest opinia kominiarska w przypadku prowadzenia przewodów przez wolny kanał technologiczny - np. kanał wentylacyjny? Jeżeli tak, to po czyjej stronie leży uzyskanie takiej opinii - wykonawcy czy beneficjenta?
9. Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej? Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie gdzie wymagana jest jej przebudowa.
10. Prosimy o potwierdzenie, iż Zamawiający dopuszcza falowniki o maksymalnej mocy wejściowej wynoszącej 2500-2600W. Nie widzimy podstaw do stosowania falowników o mocy większej niż zainstalowana moc instalacji. W szerokości geograficznej Polski moduły PV pracują z pełną mocą przez okres od kwietnia do sierpnia co oznacza, że w pozostałym okresie jest ona znacznie niższa dlatego sprawność falownika również będzie obniżona. Trzeba wziąć również pod uwagę fakt, iż moduły fotowoltaiczne degradują się w czasie (ich moc po 10 latach będzie o 10% mniejsza).
11. Prosimy o obniżenie minimalnego napięcia wejściowego falownika do 100-420V
12. Prosimy o potwierdzenie, iż Zamawiający dopuszcza falowniki o wymiarach gabarytowych mniejszych niż wymagane w dokumentacji projektowej.
13. Prosimy o dopuszczenie falowników o maksymalnym prądzie wyjściowym o zakresie między 11,5 a 13A.
14. Kto będzie ponosił koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy w trakcie trwania okresu gwarancji? W szczególności w przypadku wystąpienia awarii z winy użytkownika (nieprzestrzegania warunków eksploatacji instalacji) lub w sytuacji zadziałania siły wyższej np. przepięcia instalacji.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

15. Zwracamy się z prośbą o rezygnację z wymagania zastosowania przewodów solarnych o przekroju 6mm² dla połączeń pomiędzy modułami a falownikiem. W przypadku systemów PV o małej mocy, montowanych w gospodarstwach domowych, gdzie odległość między modułami a falownikiem zwykle nie przekracza kilkunastu metrów, użycie przewodu o przekroju większym niż 4mm² jest nieuzasadnione.
16. Po czyjej stronie jest ewentualne pokrycie kosztów wykonania inwentaryzacji geotechnicznej w przypadku prowadzenia prac ziemnych (wykonanie tras kablowych) - Wykonawcy czy Beneficjenta?
17. Zgodnie z dokumentacją techniczną Zamawiający wymaga, aby rozdzielnice RAC zawierały stopień ochrony obudowy IP65. Nie widzimy podstaw by rozdzielnica znajdująca się wewnątrz budynku posiadała stopień ochrony wyższy niż IP 40, gdyż zapewnia on ochronę przed ciałami stałymi o średnicy 1 mm i kroplami wody padającymi ze wszystkich kierunków. Prosimy więc o zmniejszenie wymogu stosowania obudowy rozdzielnicy RAC do stopnia ochrony IP 40.
18. Zamawiający w dokumentacji projektowej zawarł zapis dotyczący parametrów rozdzielnic RDC i RAC: „W skrzynkach zostaną zainstalowane ochronniki przepięciowe, bezpieczniki (topikowe) oraz wyłączniki nadprądowe, gniazda MC-4” - zastosowanie jednocześnie bezpieczników topikowych oraz wyłączników nadprądowych jest bezpodstawne i zwiększa niepotrzebnie koszty inwestycji. Wnosimy o zrezygnowanie z wykorzystania bezpieczników topikowych na rzecz wyłączników nadprądowych.
19. Zamawiający w dokumentacji projektowej wymaga wyłącznie stosowania rozdzielnicy RDC posiadającej atest i deklarację zgodności na kompletny wyrób - wnosimy o zniesienie tego zapisu, ponieważ jest on jawnym ograniczeniem konkurencji i wskazuje na określonego producenta - firmę ABB.
20. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymaganą przez Zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?
21. Prosimy o zmianę wymaganego przewodu po stronie AC z YDY na kabel YKY gdyż jest on znacznie bardziej wytrzymały na niesprzyjające warunki atmosferyczne oraz wilgoć. Wnosimy także o zmianę przekroju znamionowego żył z 3x10 mm² na 3x6mm².
22. W dokumentacji projektowej Zamawiający dodatkowo wymaga zainstalowania w rozdzielni AC licznika energii brutto zliczającego wyprodukowaną energię ze źródła OZE, wnosimy o usunięcie tego zapisu gdyż te informacje będzie gromadził falownik lub dołączony do niego moduł oparty o technologię TIK.

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad.1 Zamawiający nie dopuszcza zastosowania konstrukcji balastowej.

Ad. 2 Po stronie beneficjenta ostatecznego - mieszkańca.

Ad. 3 Po stronie beneficjenta ostatecznego - mieszkańca.

Ad. 4 Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu w każdej lokalizacji z zaznaczeniem, że łącze internetowe jest po stronie użytkownika.

Ad. 5 Zamawiający przewiduje montaż instalacji tylko na budynkach mieszkalnych. Wszystkie więc instalacje będą z VAT 8%.

Ad. 6 Zamawiający nie przewiduje montażu instalacji na innych budynkach.

Ad. 7 Po stronie Wykonawcy.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

Ad.8 Wymagana – po stronie mieszkańca.

Ad.9 Przebudowa instalacji odgromowej po stronie mieszkańca. Dokumentacja jest dostępna w formie załączników do SIWZ. Podane adresy można zweryfikować poprzez ogólnodostępne portale wykorzystujące zdjęcia satelitarne.

Ad.10 Zgodnie z dokumentacją.

Ad.11 Zamawiający dopuszcza zastosowanie falownika o w/w napięciu wejściowym.

Ad.12 Zamawiający potwierdza, że dopuszcza falowniki o wymiarach gabarytowych mniejszych niż wymagane w dokumentacji projektowej.

Ad.13 Zgodnie z dokumentacją.

Ad.14 Zgodnie z § 15 umowy w przypadku podejrzeń dotyczących nieprawidłowego działania instalacji lub podejrzeń dotyczących wystąpienia lub uwidocznienia wad instalacji Zamawiający wezwie Wykonawcę do usunięcia awarii w ramach udzielonej gwarancji lub rękojmi. Wykonawca zobowiązuje się do rozpoczęcia wykonywania czynności, o której mowa w ust. 1 w przeciągu maksymalnie 2 dni roboczych od momentu otrzymania wezwania od Zamawiającego. Po przyjeździe upoważnionych pracowników należy wykonać czynności sprawdzające w celu oceny powodów i skutków awarii. Po wykonaniu czynności sprawdzających należy przedstawić pisemne zestawienie ewentualnych stwierdzonych wad lub usterek oraz uzgodnić z Zamawiającym i właścicielem sposób ich usunięcia. Jeżeli usterki lub wady są objęte rękojmią lub gwarancją Wykonawca usuwa je niezwłocznie bez dodatkowych opłat.

Powyższe oznacza, że jeżeli awaria podlega gwarancji, zostanie usunięta bezpłatnie. Jeżeli usunięcie awarii nie podlega gwarancji, wykonawca wystawi fakturę za uzgodniony z zamawiającym sposób usunięcia awarii.

Umowa nie przewiduje płatności za samą czynność przyjazdu na miejsce awarii. Koszty te zostają wliczone w cenę ryczałtową. Zamawiający informuje, że będzie przyjmował zgłoszenia awarii od użytkowników i wstępnie oceniał ich zasadność, co zminimalizuje ryzyko bezpodstawnych wezwań do usunięcia awarii. Niemniej jednak wykonawca powinien w ryzyku ryczałtowym uwzględnić koszty dojazdu. .

Ad.15 Zgodnie z dokumentacją.

Ad.16 Po stronie Wykonawcy.

Ad.17 Zamawiający podtrzymuje stopień ochrony obudowy IP65.

Ad.18 Zamawiający podtrzymuje zapis.

Ad.19 Zamawiający podtrzymuje zapis z zachowaniem równoważności. Zamawiający ma świadomość, iż występuje więcej niż jeden producent w/w produktów

Ad.20 Tak.

Ad.21 Zgodnie z dokumentacją.

Ad.22 W przypadku gromadzenia w/w informacji przez falownik zamawiający rezygnuje z zapisu, z zastrzeżeniem, że falownik musi być wyposażony w wyświetlacz, z którego będzie można dokonać odczytu wyprodukowanej energii brutto.

Pytania z dnia 15 lutego br.:

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

1. Zamawiający w dokumentacji projektowej wymaga zastosowania zasobników o różnych powierzchniach grzewczych węzownic. Zwracamy uwagę, iż różne pojemności zasobników posiadają różne powierzchnie węzownic. Zwracamy się o dopuszczenie zasobników solarnych posiadających poniższe powierzchnie węzownic:
200l - powierzchnia dolnej węzownicy: 0,9 m², powierzchnia górnej węzownicy: 0,6 m²,
300l - powierzchnia dolnej węzownicy: 1,2 m², powierzchnia górnej węzownicy: 0,9 m²,
400l - powierzchnia dolnej węzownicy: 1,5 m², powierzchnia górnej węzownicy: 1,0m².
2. Zamawiający w dokumentacji projektowej wymaga zastosowania regulatora zintegrowanego z grupą pompową. Prosimy o dopuszczenie także regulatora niezintegrowanego z grupą pompową.
3. Zamawiający w dokumentacji projektowej wymaga zastosowania alarmu o spadku ciśnienia. Prosimy o rezygnację z w/w wymogu, gdyż wymóg ten spełnia tylko jeden producent sterowników.

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad.1 Zamawiający dopuszcza w/w węzownice pod warunkiem zachowania innych parametrów opisanych w SIWZ.

Ad. 2. Zamawiający dopuszcza regulator, który nie jest zintegrowany z grupą pompową pod warunkiem zachowania innych parametrów opisanych w SIWZ.

Ad. 3. Zamawiający podtrzymuje zapis o alarmie przeciw spadkowi ciśnienia z za, że alarm nie musi być generowany poprzez sterownik solarny.

Pytania z dnia 15 lutego br.:

1. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga wykonania systemu TIK, który w rozliczeniu będzie objęty fakturą z podatkiem VAT.
2. Prosimy o dopuszczenie modułów fotowoltaicznych o napięciu dla punktu maksymalnej pracy do 32,2 V.
3. Prosimy o dopuszczenie falownika o zakresie napięcia 100-580V, jest to szerszy zakres napięcia niż podany w projekcie dlatego prosimy o jego uznanie.
4. Prosimy o zrezygnowanie z minimalnych wymiarów inwertera, mniejszy rozmiar inwertera nie ma negatywnego wpływu, pozwala natomiast na montaż w dogodniejszym miejscu.
5. Prosimy o dopuszczenie falownika o min. maksymalnej wartości mocy wyjściowej 2500 W, ponieważ planowana moc instalacji będzie wynosić 2,32 kW.
6. Prosimy o dopuszczenie kabla po stronie DC o przekroju 4 mm². Taką średnicę posiadają kable zamontowane w panelach fotowoltaicznych.
7. Prosimy o potwierdzenie, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie użytkownika instalacji?
8. Prosimy o potwierdzenie że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie beneficjenta.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

9. Prosimy o potwierdzenie, że dokonanie odpowiedniego zgłoszenia instalacji do lokalnego dystrybutora oraz przyłączenia do lokalnej sieci może zostać wykonane po odbiorze końcowym instalacji.
10. Zamawiający wskazał w formularzu koszty niekwalifikowane oferty. Prosimy o potwierdzenie, że w zakres kosztów niekwalifikowanych wchodzi dostawa i montaż (podłączenie) górnej wężownicy oraz dostawa i montaż grzałki. Obecny opis nie wskazuje, aby te koszty były usługą, przez co w razie wystawiania faktury nie mogłyby być przedstawione w postaci odwrotnego obciążenia. Tym samym, z powyższych względów prosimy również o połączenie pozycji 1a i 1b (i kolejnych numerów 2,3) w formularzu jako koszt dostawy i podłączenia górnej wężownicy w jedną pozycję cenową.
11. Prosimy o potwierdzenie, że okres rękojmi dla każdej z części zamówienia to 5 lat.
12. Prosimy o informacje ilu obowiązkowych przeglądów gwarancyjnych wymaga Zamawiający od Wykonawcy w okresie pogwarancyjnym.
13. Prosimy o potwierdzenie, że instalacje będą rozliczane na zasadach odwrotnego obciążenia.
14. Prosimy o potwierdzenie, że po danym okresie instalacje oze objęte projektem przechodzą na własność Beneficjentów, ponieważ dokonali oni wcześniej odpowiednich płatności.
15. Prosimy o potwierdzenie, że po stronie Wykonawcy leży obowiązek wystawienia faktury za wykonane prace zgodnie z obowiązującymi przepisami.
16. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku zapisów dokumentacji (SIWZ, UMOWY) niezgodnych z obowiązującymi przepisami, Zamawiający zgadza się z Wykonawcą, że nie tymi przepisami powinni się posługiwać, lecz aneksować zapisy, tak aby były zgodne z literą obowiązującego prawa (nawet po zawarciu umowy bez wcześniejszych uwag).
17. Na jakim etapie Zamawiający wymagał będzie przedstawienia kart technicznych i certyfikatów głównych urządzeń wchodzących w skład systemu.
18. Prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca wypełniając JEDZ może wypełnić wyłącznie część alfa odpowiedniego rozdziału jako wstępne oświadczenie do oferty.
19. Aby w prozaiczny sposób nie ograniczać konkurencji prosimy o potwierdzenie że regulator solarny może być osobnym urządzeniem obsługującym grupę pompową będąc tym samym osobno montowanym urządzeniem.
20. Prosimy o uznanie równoważności rurociągu solarnego z rurą przewodową ze stali nierdzewnej DN16 w izolacji PES o grubości min. 13 mm oraz parametrem λ 0,031 W/(mK) w temp 0°C zgodnej z normą PN-EN 12667:2002
21. Czy Zamawiający potwierdza, że koszty wykonania gniazda elektrycznego 3 polowego oraz doprowadzenie do niego instalacji elektrycznej wraz z instalacją uziemiającą oraz wyrównawczą w kotłowni są to koszty kwalifikowane i leżą one po stronie Wykonawcy.
22. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga oznakowania instalacji.
23. Prosimy o potwierdzenie, że ewentualny zakup i montaż grzałki elektrycznej leży po stronie Wykonawcy.
24. Prosimy o potwierdzenie, że zakup i montaż reduktora ciśnienia nie leży po stronie Wykonawcy

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

25. Prosimy o potwierdzenie, że podłączenie górnej węzownicy z wymaganym osprzętem, rurami, izolacją i czujnikami leży po stronie Wykonawcy.
26. Prosimy o potwierdzenie że opinia kominiarska jest wymagana przy przeprowadzeniu rur solarnych przez wolny kanał wentylacyjny a uzyskanie takiej opinii jest w gestii Wykonawcy?
27. Prosimy o potwierdzenie że zamawiający dopuszcza pompy solarne dwudrogowe.
28. Pragniemy zauważyć, że Zamawiający niesprawiedliwie i sztucznie blokuje konkurencyjność dopuszczając do postępowania jedynie przeciętny jak na obecną technologię kolektor firmy Hewalex, w związku z powyższym aby rozszerzyć możliwość startowania innym Wykonawcom, prosimy o potwierdzenie, że do przetargu zostaną dopuszczone także kolektory o sprawności nie mniejszej niż 80,5%, jeżeli moc kolektora będzie równa lub większa założeniom do składanego wniosku czyli 1550W przy $dT=30K$ przy nasłonecznieniu $G=1000W/m^2$.
29. Prosimy o wykreślenie podłączenia kolektorów za pomocą 2 przewodów kompensujących naprężenia jeżeli mamy baterie 3 kolektorów wówczas nie jest możliwe zastosowanie tylko 2 przewodów – zapis ten jest niespójny oraz sztucznie ograniczający konkurencję dopuszczając jedynie firmę Hewalex.
30. Prosimy o potwierdzenie, że montaż zaworu antyskażeniowego leży po stronie Wykonawcy.
31. Prosimy o potwierdzenie, że jeśli wyniknie konieczność montażu instalacji na gruncie po stronie Wykonawcy leży przygotowanie podłoża i postumentu pod montaż kolektorów. Prosimy o potwierdzenie, że wzmocnienie konstrukcji dachu pod montaż instalacji leży po stronie Wykonawcy.
32. Prosimy o potwierdzenie, że jeżeli sterownik solarny ma wbudowaną pamięć nie ma obowiązku montowania dodatkowej kasty pamięci SD lub micro SD.
33. Prosimy o potwierdzenie, że demontaż istniejącego zbiornika cwu w instalacji solarnej i pompy ciepła leży po stronie Wykonawcy.
34. Prosimy o potwierdzenie, że doprowadzenie wszystkich rur do pomieszczenia montażu podgrzewacza CWU leży w gestii Wykonawcy.
35. Prosimy o potwierdzenie, że dostawa modemów komunikacyjnych w sterownikach solarnych oraz ich podłączenie na każdej instalacji do Internetu w celu monitoringu narastania energii koniecznej do corocznego raportowania zgodnie z wytycznymi Urzędu Marszałkowskiego leży w gestii Wykonawcy.
36. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie zamierza zlecać montażu na budynkach gospodarczych. Jeśli tak, prosimy o potwierdzenie, że Wykonawca używa w tym przypadku mieszanej stawki VAT (8% oraz 23%).
37. Wnosimy o ponowną analizę zapisów dotyczących wymagań postawionych wobec parametrów kolektora słonecznego. Zamawiający w dokumentacji po przez przedstawione parametry, wskazuje na konieczność złożenia oferty na kolektorach typu KS produkowanych przez firmę Hewalex sp. z o.o. sp. k.. Takie rażące ograniczenie konkurencji, poza oczywistym łamaniem zasad PZP sprawi, że cena jaką zaproponują potencjalni Oferenci będzie uzależniona tylko od jedynej oferty jaka będzie składana przez Producenta kolektorów firmę Hewalex sp. z o.o. sp. k., co bezpośrednio przełoży się na dużo wyższe koszty jakie będą zmuszeni ponieść Beneficjenci projektu. Ponadto należy nadmienić, że parametry które zostały opisane wcale nie ograniczają urządzeń

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

gorszych tylko sztucznie blokują lepsze i tańsze urządzenia. W dokumentacji technicznej w opisie kolektora znajdujemy informację, iż konstrukcja absorbera zabezpieczająca nośnik ciepła przed jego niszczącym przegrzaniem w wyniku awarii, w tym przy braku zasilania elektrycznego, niezależnie od chwili wystąpienia i czasu trwania powinna być wykonana w układzie harfowym lub układzie meandrowy. Projektant Pan Damian Dobrowolski wobec tego zapisu sztucznie blokuje układ podwójnej harfy będący zaraz po układzie meandrowym dużo lepszym rozwiązaniem niż układ harfy pojedynczej, który to najczęściej projektuje się w układach wielokolektorowych, aby zredukować spadek przepływu. Ponadto w opracowaniu Instytutu Maszyn Przepływowych Polskiej Akademii Nauk, w którym porównano układy hydrauliczne kolektorów czytamy, że główną wadą układu harfy pojedynczej jest jej miejscowe przegrzewanie się i nierównomierny odbiór ciepła z absorbera, co wpływa na możliwość miejscowego przegrzewu glikolu tym samym zapowietrzeniem instalacji. W długoletniej eksploatacji może to prowadzić do spadku sprawności, a także do uszkodzenia absorbera na skutek jego okresowych miejscowych przegrzań. Czytając dalej opracowanie Pana Dr. hab. inż. Dariusz Kardaś prof. IMP PAN dowiadujemy się, że z kolei harfa podwójna z uwagi na zaślepienie w górnej części rury zbiorczej prowadzi do wymuszonego przepływu cieczy przez rurki absorbera, a tym samym bardziej równomiernego przepływu czynnika roboczego i odbiór ciepła ze wszystkich jego części. Ponadto rozwiązanie harfy podwójnej posiada dodatkowo tylko dwa króćce, co upraszcza konstrukcję i zmniejsza straty ciepła. W związku z powyższym, pragniemy wrócić uwagę Zamawiającego, że aby zwiększyć konkurencyjność prowadzonego postępowania przetargowego oraz nie narażać się na możliwość pomówienia o generowanie szkody dla interesu publicznego, prosimy o dopuszczenie do postępowania kolektora z wewnętrznym układem hydraulicznym jakim jest harfa podwójna z dwoma króćcami przyłączeniowymi, co jak wynika z wyżej przytoczonego opracowania jest rozwiązaniem pośrednim między meandrem a zwyczajną harfą pojedynczą.

38. Zgodnie z zapisami w wytycznych do przetargu zostały dopuszczone kolektory posiadające aluminiowy absorber i miedziane rurki jak powszechnie wiadomo połączenie miedzi z aluminium prowadzi do korozji elektrochemicznej, której efektem jest korozja wżerowa powierzchni aluminium. Zastosowanie jednorodnego materiału zmniejsza ryzyko występowania nadmiernych naprężeń (jednakowa rozszerzalność cieplna), korozji galwanicznej - jak dla dwóch różnych materiałów (kolektorów słonecznych jakie zostały ujęte w dokumentacji przetargowej). Biorąc pod uwagę wybór/projektowanie kolektora słonecznego w pierwszej kolejności jako jeden z głównych czynników decydujących o sprawności kolektora słonecznego winien być rozpatrywany absorber, decyduje on nie tylko o sprawności ale również odpowiada za zachowanie niezmiennych parametrów w całym okresie eksploatacji kolektora. Trwałość, wysoką sprawność kolektora słonecznego, a także długi okres użytkowania płaskich kolektorów zapewnić mogą jedynie kolektory, co do których użyto jednorodnych materiałów. W związku z powyższym, z uwagi na dobro przyszłych użytkowników proszę o potwierdzenie, że do przetargu dopuszczone będą tylko kolektory, których absorbery oraz układy hydrauliczne składają się z jednakowych materiałów tj. aluminium lub miedzi.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

39. Prosimy o potwierdzenie że w ostatnim roku Wykonawca podczas przeglądu serwisowego w każdej instalacji wymieni glikol.
40. Jeżeli zostanie uszkodzony sterownik solarny z powodu złej instalacji elektrycznej beneficjenta lub dojdzie do przegrzania i uszkodzenia elementów instalacji solarnej z winy braku odbioru wody kto ponosi koszty wymiany urządzeń?
41. Prosimy o potwierdzenie, że podpisanie protokołu końcowego może odbyć się po terminie końcowym zadania jeśli Wykonawca będzie gotowy do odbioru w terminie realizacji.
42. Prosimy o weryfikację zapisów wzoru karty gwarancyjnej (Załącznik Nr 3 do umowy). Obecne zapisy karty wymagają od Wykonawcy złożenia osobnej karty gwarancyjnej dla każdej z instalacji po przez wpisanie danych Beneficjenta (imię i nazwisko, adres, nr działki). Chcemy zwrócić uwagę, że Wykonawca podpisuje umowę na realizację z Gminą. To Zamawiający (Gmina) jest stroną umowy, dlatego też karta gwarancyjna powinna być wypełniana dla Zamawiającego, a nie stanowić wyróżnienie uczestników projektu, co w przypadku realizacji np. części 1 zamówienia, wiąże się z wypisaniem kilkuset kart gwarancyjnych. Wydawać by się mogło, że projekt promujący wykorzystanie odnawialnych źródeł energii powinien również dbać inne formy ochrony środowiska, w tym np. zbędne wykorzystanie papieru.
Przedstawienie jednej karty gwarancyjnej dla umowy w żaden sposób nie ograniczy możliwości korzystania z zapisów gwarancyjnych Beneficjentom projektu. Załącznikiem do karty gwarancyjnej może być kompletna lista Beneficjentów, u których dokonano montażu instalacji. Prosimy Zamawiającego o przemyślenie takiego rozwiązania.

Odpowiedź Zamawiającego:

- Ad.1 Zamawiający wymaga montażu modułów, które w przyszłości mają być podłączone z systemem TIK, który będzie realizowany odrębnym zamówieniem.
- Ad.2 Zamawiający wymaga, aby parametry modułów fotowoltaicznych były zgodne z dokumentacją.
- Ad.3 Zamawiający wymaga, aby parametry falownika były zgodne z dokumentacją.
- Ad.4 Zamawiający dopuszcza zastosowanie falownika o mniejszych wymiarach.
- Ad.5 Zamawiający wymaga, aby parametry falownika były zgodne z dokumentacją.
- Ad.6 Zamawiający wymaga, aby przekroje kabli po stronie DC były zgodne z dokumentacją.
- Ad.7 Zamawiający potwierdza, że dostęp do sieci internetowej na potrzeby monitoringu instalacji fotowoltaicznej leży po stronie użytkownika instalacji.
- Ad.8 Zamawiający nie potwierdza w/w warunku. W razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania instalacji leży po stronie właściciela nieruchomości.
- Ad.9 Zamawiający nie potwierdza w/w warunku. Zamawiający wymaga, aby zgłoszenie instalacji zostało wykonane przed odbiorem.
- Ad.10 Zamawiający potwierdza, że w zakres zamówienia wchodzi koszty dodatkowej węzownicy, jej podłączenia oraz dostawa i montaż grzałki. Są one elementem przedmiotu zamówienia, a ich wycena w formularzu ofertowym służy jedynie ustaleniu poziomu kosztów niekwalifikowanych w celu rozliczenia kosztów współfinansowania z budżetu

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

UE. Wykonawca, z którym zostanie podpisana umowa może na fakturze wykazać dostawę i podłączenie dodatkowej wężownicy łącznie w jednej pozycji.

Ad.11 Zamawiający potwierdza.

Ad.12 Zgodnie z § 15a ust. 2 umowy.

Ad.13 W postępowaniu przewidziano zasadę klasycznego rozliczenia podatku VAT ze względu na rozbieżności w stanowiskach organów podatkowych i sądów administracyjnych. Jeżeli w trakcie obowiązywania umowy zamawiający otrzyma indywidualną interpretację podatkową wskazującą na występowanie procedury tzw. odwróconego VAT dokona zmiany umowy z wykonawcą.

Ad.14 Zamawiający po okresie trwałości projektu przekaze instalacje na własność Beneficjentów odrębną umową.

Ad.15 Zasady wystawiania faktur wskazane są w § 10 wzoru umowy.

Ad.16 Pytanie jest niezrozumiałe. Zapisy dokumentacji SIWZ i umowy są zgodne z przepisami i wiążą wykonawcę. Jeżeli wykonawca subiektywnie uważa je za niezgodne z przepisami przysługuje mu prawo wnioskowania o ich zmianę lub wniesienia odwołania do Krajowej Izby Odwoławczej.

Ad.17 Dokumenty wymagane w rozdziale 8.7.3 SIWZ są wymagane w postępowaniu na zasadach określonych w SIWZ i w art. 26 ust. 1 ustawy Prawo zamówień publicznych. Pozostałe dokumenty które powinien posiadać wykonawca wskazane w opisie przedmiotu zamówienia (załącznik nr 1) wymagane będą podczas realizacji zamówienia na etapie składania wniosków materiałowych.

Ad.18 Zamawiający potwierdza.

Ad.19 Zamawiający potwierdza, że regulator solarny może być osobnym urządzeniem obsługującym grupę pompową będąc tym samym osobno montowanym urządzeniem.

Ad.20 Zamawiający wymaga minimalnych parametrów opisanych w dokumentacji technicznej.

Ad.21 Zamawiający potwierdza, że koszy wykonania gniazda elektrycznego 3 polowego oraz doprowadzenie do niego instalacji elektrycznej wraz z instalacją uziemiającą oraz wyrównawczą w kotłowni są to koszty kwalifikowane i leżą one po stronie Wykonawcy.

Ad.22 Zgodnie z dokumentacją techniczną.

Ad.23 Zamawiający potwierdza.

Ad.24 Zamawiający potwierdza.

Ad.25 Zamawiający potwierdza.

Ad.26 Zamawiający informuje, że uzyskanie opinii jest w gestii mieszkańca.

Ad.27 Zamawiający dopuszcza pompy solarne dwudrogowe.

Ad.28 Zamawiający dopuszcza kolektory słoneczne o sprawności równej lub wyższej niż opisane w postępowaniu. Jednocześnie Zamawiający informuje, że posiada wiedzę, iż na rynku dostępny jest więcej niż jeden kolektorów takiej sprawności.

Ad.29 Zamawiający dopuszcza podłączenia kolektorów w sposób inny niż za pomocą 2 przewodów kompensujących napięcia.

Ad.30 Zamawiający potwierdza, że montaż zaworu antyskażeniowego leży po stronie Wykonawcy.

Ad.31 Zamawiający informuje, że wzmocnienie konstrukcji dachu pod montaż instalacji leży po stronie właściciela nieruchomości.

Ad.32 Zamawiający potwierdza.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

Ad.33 Zamawiający potwierdza.

Ad.34 Zamawiający potwierdza.

Ad.35 Zamawiający potwierdza.

Ad.36 Zamawiający przewiduje montaż instalacji tylko na budynkach mieszkalnych. Zamawiający nie przewiduje montażu instalacji na innych budynkach.

Ad.37 Zamawiający dopuszcza zastosowanie kolektorów z układem harfy podwójnej z zachowaniem innych parametrów opisanych w dokumentacji.

Ad.38 Zamawiający dopuszcza kolektory, których absorbery składają się z jednakowych jak i mieszanych materiałów, tj. miedzi i aluminium.

Ad.39 Zamawiający nie wymaga wymiany glikolu podczas przeglądu serwisowego

Ad.40 Zakres odpowiedzialności stron określa wzór karty gwarancyjnej załączony do umowy.

Ad.41 Zamawiający potwierdza, że data wykonania wskazana w umowie to data w której wykonawca powinien dokonać zgłoszenia do odbioru wykonanego przedmiotu zamówienia, zaś odbiór może odbyć się po wyznaczonym terminie realizacji zamówienia.

Ad.42 Zamawiający nie dokonuje zmian zapisów dotyczących gwarancji.

Pytanie z dnia 15 lutego br.:

Prosimy o zniesienie wymogu przeprowadzenia inwentaryzacji geotechnicznej przy wykonaniu robót kablowych w gruncie lub wskazanie przepisu który nakłada taki wymóg.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający wymaga przeprowadzenia inwentaryzacji geotechnicznej przy wykonywaniu robót kablowych w gruncie.

Pytania z dnia 18 lutego br.

1. Prosimy Zamawiającego o dopuszczenie modułów o wyższym prądzie i napięciu w punkcie pracy. Zwracamy uwagę na fakt, że takie moduły nie będą gorsze, a jedynie będą się charakteryzowały wyższą mocą wymaganą.
2. Prosimy o dopuszczenie inwerterów o parametrach wymienionych poniżej. Zwracamy uwagę na wyższą sprawność proponowanych inwerterów niż wymagana w projekcie, co będzie skutkowało lepszymi uzyskami z instalacji.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

		Zabezpieczenie przed zwarciem	TAK
		Zabezpieczenie nadprądowe wyjścia	TAK
		Zabezpieczenie przepięciowe wyjścia	TAK
		Monitorowanie rezystencji izolacji	TAK
		Wykrywanie prądu reszkowego	TAK
		Ochrona przed przepięciami	TAK
		Monitorowanie sieci	TAK
		Ochrona antywyspowa	TAK
		Ochrona termiczna	TAK
		Zintegrowany wyłącznik DC	opcje
		Dane ogólne	
		Wymiary	310W * 543H * 160D (mm)
		Waga	11.5 kg
		Typ	Beztransformatorowy
		Zużycie własne	<1 W(noc)
		Temperatura działania	-25 °C – 60 °C
		Stopień ochrony	IP65
		Emisja dźwięku (typowa)	<30 dBA
		Chłodzenie	Konwekcyjne - naturalne
		Maksymalna wysokość pracy	4000m
		Zywność	>20 lat
			EN50438, G83/2, G59/3, AS4777.2:2015, VDE0126-1-1, IEC61727, VDE N4105
		Standardy sieciowe	0-100%
		Wilgotność otoczenia	
		Dane ogólne	IEC62109-1/-2, NB/T 32004, EN61000-6-1, EN61000-6-3
		Spełnione normy	
		Połączenie DC	MC-4 kompatybilny
		Połączenie AC	wtyczka klasy IP67
		Wyświetlacz	LCD, 2x20 Z
		Komunikacja	RS 485, WiFi/GPRS (opcja)
		Gwarancja	10 lat
Maksymalna moc wejścia	3 kW		
Maksymalne napięcie wejścia	550 V		
Napięcie startowe	60 V		
Zasięg napięć MPPT	50-450 V		
Maksymalny prąd wejścia	11 + 11 A		
Liczba MPPT / maksymalna liczba stringów w urządzeniu	2/2		
Wejście (DC)			
Nominalna moc wyjścia	2,5 kW		
Maksymalna moc chwilowa	2.8 kW		
Napięcie nominalne	230 V		
Zakres napięcia	160-285 V		
Częstotliwość	50/60 Hz		
Liczba faz	1		
Maksymalny prąd	13,3 A		
Współczynnik mocy	0.8...1...0.8		
THD	<1,5%		
Iniekcja prądu DC	<20 mA		
Zasięg częstotliwości	47-52Hz or 57-62 Hz (regulowane)		
Wyjście (AC)			
Sprawność			
Sprawność maksymalna	97,80%		
Sprawność Euro	97,10%		
Sprawność MPPT	>99,5 %		
Ochrona			
Odwrotna polaryzacja DC	TAK		

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad.1 Zgodnie z dokumentacją.

Ad.2 Zamawiający nie dopuszcza falownika o wskazanych parametrach.

Pytania z dnia 18 lutego br.:

1. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia wskazał, że po stronie Wykonawcy jest wykonanie instalacji odgromowej. Czy uziemienie instalacji wystarczy? Przepisy Prawa budowlanego nie przewidują obowiązku wykonania instalacji odgromowej w przypadku domów jednorodzinnych, a instalacja fotowoltaiczna nie zawsze zwiększa zagrożenie pożarowe, natomiast koszt wykonania instalacji piorunochronnej znacznie podraża całą inwestycję, zabezpieczenia powinny być adekwatne do wyników oceny ryzyka dokonanej przez projektanta.
2. Czy zamawiający dopuści napięcie obwodu otwartego 39 V? Obniżenie parametru nie wpłynie na moc instalacji. Duża liczba modułów na stringu pozwoli na szybkie uruchomienie falownika.
3. Czy zamawiający dopuści następujące wymiary i wagę falownika 346x346x132 mm i 6,8 kg?
4. Czy Zamawiający dopuści zastosowania klasycznej magnezowej anody ochronnej?
5. Zwracam się z prośbą o dopuszczenie powierzchni górnej węzownicy 0,6 m² oraz ciśnienia roboczego zasobnika 6 bar dla zbiornika o pojemności 200 litrów.
6. Zwracam się z prośbą o dopuszczenie powierzchni górnej węzownicy 0,6 m² oraz ciśnienia roboczego zasobnika 6 bar dla zbiornika o pojemności 200 litrów.

Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

7. Czy Zamawiający dopuści wartość współczynnika strat ciepła aż $0,030 \text{ W}/(\text{m}^2\text{K}^2)$?

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad.1 Do wykonania instalacji odgromowej zobowiązany jest właściciel nieruchomości, jeśli w danym przypadku wymagają tego przepisy. W pozostałych przypadkach wystarczy instalacja uziemiająca.

Ad.2 Zamawiający dopuszcza napięcie obwodu otwartego zgodnie z dokumentacją techniczną.

Ad.3 Zamawiający dopuszcza falowniki o w/w wskazanych wymiarach i wadze.

Ad.4 Zamawiający nie dopuszcza zastosowania klasycznej magnezowej anody ochronnej.

Ad.5 Dopuszcza się powierzchnię górnej węzownicy $0,6 \text{ m}^2$ pod warunkiem zachowania pozostałych parametrów.

Ad.6 Dopuszcza się powierzchnię górnej węzownicy $0,6 \text{ m}^2$ pod warunkiem zachowania pozostałych parametrów.

Ad.7 Zamawiający dopuszcza wartość współczynnika strat ciepła zgodnie z dokumentacją techniczną.

Pytania z dnia 19 lutego br.:

1. Prosimy o potwierdzenie, że system zarządzania energią będzie realizowany w osobnym postępowaniu przetargowym.
2. W związku z niejasnościami prosimy o określenie ile instalacji kolektorów słonecznych należy wyposażyć w modem internetowy LAN.
3. Prosimy o potwierdzenie, że zapewnienie łącza internetowego na ewentualne potrzeby wdrożenia inteligentnych systemów zarządzania energią leży po stronie Użytkownika instalacji.

Odpowiedź Zamawiającego:

Ad.1 Zamawiający potwierdza.

Ad.2 W modemy internetowe LAN należy wyposażyć wszystkie instalacje.

Ad.3 Zamawiający potwierdza.

Pytania z dnia 25 lutego br.:

Zamawiający zgodnie z projektem budowlanym wymaga min. Napięcia wejściowego dla inwertera 420-600 V. Podany zakres napięć znacznie przewyższa napięcia dla tak małych instalacji i jednocześnie jest równy wymaganemu max. Napięciu wejściowemu. W związku z tym prosimy o zmianę tych wartości w SIWZ oraz dopuszczenie inwerterów o min. Napięciu wejściowym 165-550 V.

Odpowiedź Zamawiającego:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie falownika o w/w napięciu wejściowym.



Projekt pn.: „Czysta Energia w Gminie Łuków III” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020.

- B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.
- C. W związku z powyższym Zamawiający: **przedłuża termin składania ofert do dnia 12.03.2019 r.**, tym samym ulegają zmianie zapisy dotyczące terminów, określone w rozdziale 14 SIWZ, a mianowicie:

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ **przed zmianą jest:**

Termin składania ofert upływa w dniu 08.03.2019 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ **po zmianie jest:**

Termin składania ofert upływa w dniu 15.03.2019 r. o godz. 10:00.

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ **przed zmianą jest:**

Otwarcie ofert nastąpi w dniu. 08.03.2019 r. o godz. 12:00. w siedzibie Urzędu Gminy Łuków, ul. Świderska 12, 21-400 Łuków (sala konferencyjna, pokój nr 29).

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ **po zmianie jest:**

Otwarcie ofert nastąpi w dniu. 15.03.2019 r. o godz. 12:00. w siedzibie Urzędu Gminy Łuków, ul. Świderska 12, 21-400 Łuków (sala konferencyjna, pokój nr 29).

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu Nr 2019/S 024-052293 w sekcji IV.2.2 - Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału oraz zmiany postępowania o identyfikatorze: 4565969-5fb0-475e-9bf8-4dfdb4ba0dcf opublikowanego na <https://miniportal.uzp.gov.pl>

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 27.02.2019 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.

Termin składania i otwarcia ofert został również zmieniony na miniPortalu.

- E. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.

WÓJT
M. Dziak
mgr Mariusz Dziak
(podpis kierownika zamawiającego
lub osoby upoważnionej)