

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Radzyń Podlaski, dnia 8.03.2023 r.

I-ZP.271.2.2023

Wykonawcy Wszyscy

Na podstawie art.135 ust. 1 ust.2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. Prawo zamówień publicznych (t.j. Dz .U. z 2022 r. poz 1170) informuję, że do Zamawiającego od Wykonawców wpłynęły zapytania do SWZ.

Odpowiedzi do zapytań nr 1

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Zamawiający dopuszcza użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?
Zamawiający wyjaśnia, że parametr urządzenia RCD należy zainstalować zgodnie z rys. nr WE-1
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Zamawiający wyjaśnia, że parametr urządzenia RCD należy zainstalować zgodnie z rys. nr WE-1 100mA, typ A, Prąd znamionowy zwarciovowy umowy Inc 10kA.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Zamawiający wyjaśnia, że parametr urządzenia RCD należy zainstalować zgodnie z rys. nr WE-1.
5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarcioviej wyłącznika różnicowo prądowego
Zamawiający wyjaśnia, że parametr urządzenia RCD należy zainstalować zgodnie z rys. nr WE-1 prąd zwarciovowy min 10kA charakterystyka typu A.
6. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA.

7. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC
Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA 275V na biegun.
8. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.
Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć o parametrach min zgodnych z rys. nr WE-1.
9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcioviej ochronników DC
Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć o parametrach min zgodnych z rys. nr WE-1.
10. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?
Zamawiający informuje, że wymaga zastosowanie urządzenia oraz podłączenia zgodne z rys. nr WE-1, w przypadku trasy kablowej po stronie DC krótszej niż 10 m licząc od paneli do inwertera zrezygnuje z rozdzielnicy DC nr 2 wg rys. nr WE-1.
11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?
Zamawiający dopuści użycie rur UV karbowanych do prowadzenia przewodów DC na zewnątrz w budynku.
12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?
Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów po stronie DC oraz AC.
13. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?
Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów po stronie DC oraz AC.
14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający nie wymaga parametru minimalnej grubości ramy modułów PV.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm²?

Zamawiający dopuści użycie przewodów DC przekroju min. 4mm².

16. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Zamawiający dopuszcza montaż falowników 1 faz na instalacjach z układem pomiarowym 1 faz o mocy 3-3,5kW

17. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?

Zamawiający nie dopuszcza montaż falowników jednofazowych dla instalacji 4kW.

18. Czy Zamawiający dopuści zastosowanie ochronników przepięć AC typ II?

Zamawiający wymaga zastosowanie ochronników przepięć AC typ II (T1+T2).

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

Zamawiający nie ma kompletnej wiedzy ile pokryć dachowych jakiego typu występuje na dachach budynków mieszkalnych i gospodarczych.

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

Zamawiający dopuszcza użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA.

21. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I_{max}- 50kA?

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą max 20kA.

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

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA 500V na biegun.

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

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA 500V na biegun.

24. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 Iimp 15 kA?

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA 500V na biegun.

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

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą min 20kA 500V na biegun.

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

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą 20kA 275V na biegun.

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

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą 20kA 275V na biegun.

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

Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C (T1+T2) ze zdolnością zwarciovą 20kA 275V na biegun.

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

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający wyjaśnia, że poprawienie wadliwej instalacji elektrycznej i przystosowanie leży po stronie mieszkańca (właściciela obiektu). Zamawiający informuje, że Wykonawca odpowiada za przekazany plac budowy i w przypadku montażu instalacji PV dojdzie do uszkodzenia instalacji odbiorcy Wykonawca odpowiada za takie uszkodzenia.

30. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów, że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?
Zamawiający nie wymaga takiego oświadczenia. Zamawiający wymaga od Wykonawcy prawidłowego wykonania robót, prace należy wykonywać zgodnie z przepisami wytycznymi oraz sztuką budowy instalacji PV, nie dopuszcza się stosowania urządzeń wadliwych i awaryjnych.
31. Czy jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?
Zamawiający informuje, że Wykonawca ma obowiązek wycenić oraz wykonać roboty zgodnie z opracowaną dokumentacją, rys. nr WE-1 oraz zał. SWZ.
32. Czy potwierdza Zamawiający, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec/ użytkownik?
Zamawiający potwierdza, że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkańiec (właściciel obiektu). Zamawiający informuje, że wymaga zgodnie z opracowaną dokumentacją od Wykonawcy w przypadku kiedy w budynku nie ma sieci Ethernet zamontowania wszystkich urządzeń tak aby po podłączeniu sieci internetowej była możliwość przesyłania informacji zgodnie z opisem proj.
33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?
Zamawiający wymaga spełnienia min. parametrów zgodnych z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ.
34. Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający wymaga spełnienia min. parametrów zgodnych z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ.

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

Zamawiający potwierdza, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie mieszkańca (właściciela obiektu).

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

Zamawiający wyjaśnia, że przebudowa istniejącej instalacji odgromowej leży po stronie mieszkańca (właściciela obiektu). Zamawiający informuje, że Wykonawca ma obowiązek rozplanowania w taki sposób moduł aby nie kolidowały z żadnymi przeszkodami na dachu budynku.

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

Zamawiający wyjaśnia, że należy przyjąć, że min. 10 % budynków posiada instalację odgromową. Przebudowa instalacji odgromowej co do zasady nie jest wymagana, ale taka sytuacja może wystąpić.

38. Czy Zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach 1640x992mm+- oraz grubości ramki 35+- 5 mm?

Zamawiający wymaga spełnienia min parametrów zgodnych z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ.

39. 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?

Zamawiający informuje że zgodnie z wytycznymi w dokumentacji projektu po stronie Wykonawcy, w przypadku kiedy w budynku nie ma sieci Ethernet należy również zamontować wszystkie urządzenia tak aby po podłączeniu sieci internetowej była możliwość przesyłania informacji zgodnie z opisem projektu.

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

40. 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?

Zamawiający informuje że zgodnie z wytycznymi w dokumentacji projektu po stronie Wykonawcy jest podłączenie inwertera do sieci Ethernet jak również zamontowanie wszystkich urządzeń tak aby po podłączeniu sieci internetowej była możliwość przesyłania informacji zgodnie z opisem projektu.

41. 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. uderzenia pioruna, przepięcia instalacji, wyładowań elektrycznych.

Zamawiający wyjaśnia, że w okresie gwarancji koszty ponosi Wykonawca, chyba że będzie w stanie udowodnić zamierzone, niezgodne z instrukcją działanie użytkownika, wówczas może dochodzić zwrotu kosztów na drodze cywilnej.

42. Czy Zamawiający potwierdza użycie optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych?

Zamawiający nie wymaga użycia optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych poza przypadkami uzasadnionymi i koniecznymi. Koszt użycia optymalizatorów leży po stronie Wykonawcy.

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

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

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

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

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

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

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

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

Zamawiający informuje, że zgodnie z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ, moc instalowanych instalacji fotowoltaicznych jest mniejszy niż 6,5 kW.

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

Zamawiający informuje, że w związku z tym, że dokumentacja nie wymaga uzgodnienia z Rzecznikiem P-poż, nie ma konieczności wysyłania zawiadomienia do Państwowej Straży Pożarnej.

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

Zgodnie z dokumentacją SWZ Zamawiający oczekuje od Wykonawcy kompletnej instalacji z uwzględnieniem pełnego zakresu prac niezbędnego do wpięcia, uruchomienia i oddania do użytkowania instalacji fotowoltaicznej (wraz ze zgłoszeniem instalacji w PGE). W przypadku gdy instalacja fotowoltaiczna znajduje się na dachu innego budynku lub na gruncie, przygotowanie trasy

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

kablowej (wykopu) wraz z ułożeniem kabla ziemnego pomiędzy rozdzielnią główną RG (mieszkańca), a rozdzielnią AC (nowoprojektowaną) należy do Wykonawcy.

46. Prosimy o potwierdzenie Zamawiającego, że jeżeli nie poda ilości lokalizacji budynków gospodarczych z koniecznością układania kabla do tego budynku Wykonawca przyjmuje, że takich lokalizacji nie ma.

Zamawiający wyjaśnia, że informacje dotyczące montażu na dachach budynków gospodarczych podane są w SWZ.

47. Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku, kiedy w budynku gospodarczym/mieszkalnym (budynku, w którym wpinamy instalację fotowoltaiczną) jest istniejąca instalacja 1-fazowa, to Wykonawca montuje falownik 1-fazowy.

Przed rozpoczęciem prac montażowych Wykonawca ma obowiązek powiadomić Zamawiającego o fakcie wystąpienia u mieszkańca instalacji 1 faz celem uniknięcia błędnego montażu z inwerterem 1faz.

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

Zamawiający nie wymaga, aby moduły były produkowane na terenie Europy.

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

Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z § 9 ust. 3... projektu umowy stanowiącego załącznik nr 2 do SWZ Wykonawca nie może zbywać ani przenosić na rzecz osób trzecich praw i wierzytelności powstałych w związku z realizacją niniejszej umowy bez pisemnej zgody Zamawiającego pod rygorem nieważności.

50. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe?

Sposób płatności został określony w projekcie umowy (Załącznik 2 do SWZ).

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

Zamawiający wymaga dołączyć do oferty karty katalogowe/techniczne oferowanych zestawów (moduły fotowoltaiczne i falowniki), które powinny

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

potwierdzać wszystkie minimalne parametry określone przez Zamawiającego w opisie przedmiotu zamówienia

52. Prosimy o dokładne określenie ilości miejsc montażu instalacji fotowoltaicznych (dachy, grunty...)

Zamawiający szczegółowo określił posadowienie instalacji fotowoltaicznych w rozdz.4 ust. 4.2.1 pkt 4 SWZ

53. Czy Zamawiający potwierdza:

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

Odpowiedź: tak

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

Odpowiedź: nie

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

Odpowiedź: nie

55. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników 1 fazowych o sprawności europejskiej min 97,0%?

Zamawiający wymaga falowników o sprawności min. wymaganej w dokumentacji oraz załączniku SWZ.

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

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

57. Czy Zamawiający potwierdza, że system fotowoltaiczny należy wyposażyć w instalację monitorującą parametry jego pracy po stronie DC. Zakres monitorowanych parametrów

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

uwzględnia pomiar mocy, napięcia modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC?

Zamawiający informuje, że wymaga zgodnie z opracowaną dokumentacją od Wykonawcy w przypadku kiedy w budynku nie ma sieci Ethernet zamontowania wszystkich urządzeń tak aby po podłączeniu sieci internetowej była możliwość przesyłania informacji monitorujących stanu pracy inwertera uwzględniając pomiar mocy, napięcia łańcucha modułów fotowoltaicznych oraz ilość produkowanej energii po stronie AC.

58. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników różnych producentów na jednej inwestycji?

Zamawiający wymaga użycia falowników zgodnie z przedłożonymi przedmiotowymi środkami dowodowymi będącymi załącznikiem do oferty.

59. Czy Zamawiający dopuści użycie falowników bez wyświetlaczy? Producenci odchodzą od wyświetlaczy na falownikach. W zamian oferują podgląd pracy instalacji fotowoltaicznej na aplikacji oraz przez dedykowaną stronę internetową.

Zamawiający wymaga inwerterów wyposażonych w wyświetlacz oraz pozostałych spełnienia min. parametrów zgodnie z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ.

60. Czy Zamawiający dopuszcza użycie falowników z menu w języku angielskim?

Zamawiający wymaga menu w języku min polskim oraz spełnienia min. parametrów zgodnie z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ

61. Czy Zamawiający potwierdza, że w przypadku gdy w budynku gospodarczym nie występuje zasilanie, to jego wykonanie jest po stronie Beneficjenta.

W przypadku braku zasilania jego wykonanie leży po stronie właściciela nieruchomości

62. Wymagane przez Zamawiającego sprawozdania z badań dla falowników fotowoltaicznych, które należy dołączyć do oferty nie są osiągalne. Producenci nie dysponują sprawozdaniami, nie wykonują takich badań. Dokumenty nie są wymagane w Unii

Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Europejskiej. Ogranicza to konkurencyjność oraz wpływa na nierówne traktowanie oferentów. Prosimy o usunięcie zapisów dotyczących sprawozdań.

Zamawiający wymaga dostarczenia sprawozdania z badań dla falowników na etapie przedkładania do sprawdzenia dokumentacji powykonawczej.

63. Czy Zamawiający dopuści moduły bifacjalne o mocy 680W i następujących wymiarach: 2384mm*1303mm*35mm?

Zamawiający dopuszcza moduły bifacjalne o mocy 680W, ze względu na duże gabaryty Wykonawca ponosi odpowiedzialności za ich wbudowanie na obiektach.

64. Czy Zamawiający dopuści użycie modułów o wadze 38kg?

Zamawiający nie wymaga spełnienia kryterium wagi, wymaga spełnienia min. parametrów zgodnie z dokumentacją oraz załącznikiem SWZ

65. Czy Zamawiający wymaga wykonania projektów instalacji? W formularzu ofertowym brak rubryki o koszcie projektów z podatkiem VAT 23 %. Prosimy o umieszczenie odpowiedniej pozycji.

Zamawiający nie wymaga wykonania projektu, dlatego brak jest umiejscowienia w formularzu ofertowym rubryki z podatkiem VAT 23%. Zamawiający wymaga jedynie aby Wykonawca przy opracowaniu skróconej instrukcji użytkownika załączył schemat podłączenia instalacji. Projekt budowlany jest dołączony do postępowania i stanowi zał. nr 1 do SWZ.

66. Czy Zamawiający wyrazi zgodę na użycie mniejszej ilości paneli fotowoltaicznych o większej mocy od zakładanej w specyfikacji? Pytanie wynika z faktu, że projekty tworzone na kilka lat przed ogłoszeniem przetargu, w większości zawierają dla beneficjentów moce dopasowane tak, aby nie przekroczyć 10kW, w celu rozliczeń z OSD na korzystniejszych warunkach. Coraz częściej spotykamy się z przypadkami, gdzie projektowana moc modułu jest niedostępna, tym samym wyższa moc modułu i zachowanie ilości paneli jak założono w projekcie, może powodować przekroczenie mocy 10kW, co staje się niekorzystne dla uczestników projektu.

Zamawiający nie wyraża zgody na zmniejszenie liczby paneli.

67. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający nie wymaga montażu dodatkowego licznika energii elektrycznej, tzw. Smart Meter?

Zamawiający nie wymaga montażu dodatkowego licznika energii elektrycznej tzw. Smart Meter.



Fundusze Europejskie
Program Regionalny



Rzeczpospolita
Polska



Unia Europejska
Europejski Fundusz
Rozwoju Regionalnego



Projekt pn. „*Energia słoneczna dla Gminy Radzyń Podlaski-Edycja II*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020