

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Ludwin, dnia 9 listopada 2020 r.

Znak postępowania: **Za.271.07.2020**

**- do wszystkich Wykonawców -**

**dotyczy: przetargu nieograniczonego pn. „Dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych, kotłów na biomasę oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Ludwin”.**

- A. Działając na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (t. j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1843 ze zm.) – dalej „ustawa Pzp”,  
**Zamawiający: Gmina Ludwin, Ludwin 51, 21-075 Ludwin, przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

**Zestaw pytań z dnia 29.10.2020 r.:**

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?  
**ODPOWIEDŹ:**  
Zamawiający wymaga użycia RCD o charakterystyce zgodnej z wymaganiami producenta falowników. Część falowników posiada wbudowane zabezpieczenia RCD i ich producenci nie wymagają stosowania dodatkowego zabezpieczenia RCD – przy takim oświadczeniu ze strony producenta, nie ma konieczności stosowania dodatkowego wyłącznika RCD.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?  
**ODPOWIEDŹ:**  
Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1.
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?  
**ODPOWIEDŹ:**  
Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?  
**ODPOWIEDŹ:**  
Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1.
5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego.  
**ODPOWIEDŹ:**

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zgodnie z odpowiedzią do pytania nr 1.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie dopuszcza takiego rozwiązania, ponieważ jest to zabezpieczenie niezgodne z obecnymi normami.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Ochronnik przepięć AC powinien charakteryzować się parametrami co najmniej tak dobrymi jak:

- wytrzymałość udarowa na biegun  $I_{imp}=12,5(10/350 \mu s)$
- największy prąd wyładowczy na biegun  $I_{max}=50kA(8/20 \mu s)$
- znamionowy prąd wyładowczy na biegun  $I_n=20kA(8/20 \mu s)$
- czas zadziałania  $< 25ns$

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

**ODPOWIEDŹ:**

Dla ograniczników typu 1+2

- prąd udarowy na biegun 12,5 kA(10/350  $\mu s$ )
- max. prąd wyładowczy - 40 kA

Dla ograniczników przepięć typu 2

- prąd udarowy na biegun 5 kA(10/350  $\mu s$ )
- prąd wyładowczy na biegun 15 kA(8/20  $\mu s$ )

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarcioviej ochronników DC

**ODPOWIEDŹ:**

1000A.

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

**ODPOWIEDŹ:**

NIE.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Rury do prowadzenia przewodów DC muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuści zastosowanie rur do prowadzenia przewodów o ile będą spełniać stosowne normy. Muszą być odporne na działanie UV i muszą być przeznaczone do instalacji na materiałach o podwyższonym ryzyku pożarowym.

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

**ODPOWIEDŹ:**

TAK.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

**ODPOWIEDŹ:**

Minimalna grubość ramy modułów PV powinna wynosić 30 mm.

15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm<sup>2</sup> ?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuści użycie przewodu 4 mm<sup>2</sup>.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający wymaga falowników 1 fazowych do instalacji do mocy 3kWp.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Dla instalacji o mocy powyżej 3 kWp wszystkie falowniki muszą być 3 fazowe.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuszcza zastosowanie ograniczników przepięć AC typu II, tylko w sytuacji, kiedy beneficjent posiada już ogranicznik przepięć AC typu I + II wbudowany w rozdzielnicę główną i spełnia aktualne normy.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Blachodachówka – 83%,  
Gont – 3%,  
Elewacja – 4%,  
Dachówka – 3%,  
Grunt – 7%.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Dopuszczalny prąd zwarciový jest zbyt niski dla ochronników przepięć AC typu B+C. Należy zastosować zgodnie z normą.

21. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C I<sub>max</sub>- 50kA?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

22. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I<sub>imp</sub> 6kA ?

**ODPOWIEDŹ:**

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym na biegun 12,5 kA(10/350 μs).

23. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC B+C z prądem udarowym na jeden biegun 10/350 I<sub>imp</sub> 10 kA ?

**ODPOWIEDŹ:**

Należy zastosować ochronniki z prądem udarowym na biegun 12,5 kA (10/350 μs).

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania.

26. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z prądem wyładowczym na jeden biegun 8/20 I<sub>max</sub> 50 kA?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie dopuści takiego rozwiązania.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuści takie rozwiązanie.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Przystosowanie istniejącej instalacji elektrycznej w budynku pod montaż instalacji fotowoltaicznej należy do obowiązku mieszkańca i stanowi koszt niekwalifikowany.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Falowniki fotowoltaiczne współpracują z modułami fotowoltaicznymi, które generują prąd stały. Zamawiający nie wyobraża sobie, aby producent falowników mógł zabraniać używania ich falowników do konwersji prądu stałego.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający w dokumentacji technicznej oraz pytaniach i odpowiedziach określił wszystkie możliwe wymagania.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający potwierdza.

33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów monokrystalicznych.

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

**34.** Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający wymaga moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg min. 5400 Pa oraz wytrzymałości mechanicznej na parcie i ssanie wiatru min. 2400 Pa

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

**ODPOWIEDŹ:**

Wykonanie instalacji odgromowej nie jest przedmiotem tego zamówienia. Jeśli wyniknie konieczność zamontowania instalacji odgromowej należy zgłosić taką sytuację do Beneficjenta, Inspektora nadzoru oraz Gminy.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Po stronie Wykonawcy.

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

**ODPOWIEDŹ:**

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?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie określa minimalnych i maksymalnych rozmiarów długości i szerokości modułów, jednakże wymaga, aby rama modułu miała co najmniej 30 mm.

**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?

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający wymaga, aby podłączenie do monitoringu online zostało wykonane u Beneficjentów, którzy posiadają łącze internetowe.

Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
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?

**ODPOWIEDŹ:**

Moduł LAN/Wifi powinien być wbudowany w falownik.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zasady odpowiedzialności gwarancyjnej wykonawcy oraz wyłączenia tej odpowiedzialności są jednoznacznie opisane w karcie gwarancyjnej stanowiącej załącznik do wzoru umowy.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie wskazał konieczności użycia optymalizatorów mocy. Jednocześnie dopuszcza taką technologię.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Koszty pokrywa Beneficjent.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Zamawiający nie stawia takiego wymogu.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Projekt pn. „**ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN**”  
współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego  
Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zgodnie z § 9 ust. 3 Projektu umowy – „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”.

46. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe ?

**ODPOWIEDŹ:**

Tak, zgodnie z § 10 ust. 1 Projektu umów.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Dokumenty wskazane w pkt 8.7.3 SIWZ składa się w trybie art. 26 ust. 1 ustawy Pzp, zaś pozostałe dokumenty wskazane w dokumentacji projektowej na etapie wniosków materiałowych.

48. Proszę o dokładne określenie ilości miejsc montażu instalacji fotowoltaicznych (dachy, grunty...)

**ODPOWIEDŹ:**

Miejsce montażu instalacji fotowoltaicznych zawarto w Formularzu ofertowym stanowiącym załącznik nr 3 do SIWZ.

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

**ODPOWIEDŹ:**

Dokumenty wskazane w pkt 8.7.3 SIWZ składa się w trybie art. 26 ust. 1 ustawy Pzp, zaś pozostałe dokumenty wskazane w dokumentacji projektowej na etapie wniosków materiałowych.

#### **Pytanie z dnia 02.11.2020 r.:**

Prosimy o załączenie do dokumentacji przetargowej znajdującej się na stronie Zamawiającego dokumentu JEDZ w formacie .xml tak by Wykonawca miał możliwość wypełnienia powyższego dokumentu.

**ODPOWIEDŹ:**

Załącznik Nr 4a do SIWZ, tj. JEDZ przygotowany wstępnie przez Zamawiającego dla przedmiotowego postępowania w formacie .xml do pobrania przez Wykonawcę i zaimportowania w serwisie ESPD został umieszczony w dniu publikacji ogłoszenia na stronie internetowej pod bezpośrednim adresem:

<http://e-bip.pl/Start/12373/OfficialBulletinBoard/241298>



Projekt pn. „ENERGIA ZE SŁOŃCA W GMINIE LUDWIN”  
współfinansowany jest 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. Działając na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy Pzp, Zamawiający dokonuje stosownej modyfikacji treści SIWZ, a mianowicie w rozdziale 8, pkt 8.7.3, lit b) SIWZ  dodaje się nowy tiret, który otrzymuje brzmienie:**
- sprawozdanie z badań dla oferowanych modułów fotowoltaicznych przeprowadzonych przez jednostkę oceniającą zgodność zgodnie z art. 30b ust. 1 ustawy Pzp, potwierdzające spełnianie przez te urządzenia parametrów zawartych w załączniku Nr 8 do SIWZ – „Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi”, zgodnie z pkt. 6 (dla modułu).
- D. Ponadto, działając na podstawie art. 38 ust. 4 ustawy Pzp, Zamawiający dokonuje stosownej modyfikacji Załącznika Nr 1.1b do SIWZ – Opis przedmiotu zamówienia (SPECYFIKACJA TECHNICZNA INSTALACJI I MONTAŻU INSTALACJI KOTŁÓW NA BIOMASĘ O MOCY 15 – 20 KW) – w zakresie części 1 zamówienia, Załącznika Nr 1.2 do SIWZ – Opis przedmiotu zamówienia (PROJEKT TECHNICZNY INSTALACJI FOTOWOLTAICZNYCH O MOCACH MIN 2,04 – 3,06 KWP) – w zakresie części 2 zamówienia oraz Załącznika nr 8 do SIWZ. Zmiany naniesiono na ujednoczonych dokumentach, stanowiących załączniki do niniejszego pisma.**
- E. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.**
- F. W załączeniu:**
- 1) Załącznik Nr 1.1b do SIWZ – Opis przedmiotu zamówienia (SPECYFIKACJA TECHNICZNA INSTALACJI I MONTAŻU INSTALACJI KOTŁÓW NA BIOMASĘ O MOCY 15 – 20 KW) – w zakresie części 1 zamówienia - *wersja ujednoczona po modyfikacji z dnia 09.11.2020 r.*
  - 2) Załącznik Nr 1.2 do SIWZ – Opis przedmiotu zamówienia (PROJEKT TECHNICZNY INSTALACJI FOTOWOLTAICZNYCH O MOCACH MIN 2,04 – 3,06 KWP) - *wersja ujednoczona po modyfikacji z dnia 09.11.2020 r.*
  - 3) Załącznik nr 8 do SIWZ – Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi - *wersja ujednoczona po modyfikacji z dnia 09.11.2020 r.*

Z up. Wójta  
SEKRETARZ GMINY  
Szymon Czech

.....  
(podpis kierownika Zamawiającego  
lub osoby upoważnionej)