

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Ostrówek-Kolonia, dnia 12 marca 2021 r.

Znak postępowania: **IR.271.1.2021**

**- do wszystkich Wykonawców-**

**dotyczy:** przetargu nieograniczonego pn. „**Dostawa i montaż instalacji fotowoltaicznych na terenie Gminy Ostrówek**”.

- A. Działając na podstawie art. 284 ust. 2 ustawy z dnia 11 września 2019 r. – Prawo zamówień publicznych – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający:** Gmina Ostrówek Ostrówek-Kolonia 32, 21-102 Ostrówek, województwo lubelskie, **przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Warunków Zamówienia (SWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

**Zestaw z dnia 04.03.2021 r.:**

1. Prosimy o podanie rodzaju konstrukcji dachów, poszycia dachów a także kąta nachylenia dachu dla lokalizacji przeznaczonych do instalacji PV.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie jest w stanie przedstawić ilości podanych konstrukcji dachów z uwagi na występujące zmiany pokrycia dachów u beneficjentów. Zamawiający przedstawi ilość według danych procentowych przedstawionych na etapie projektu. Przewarżająca ilość konstrukcji dachów stanowią dachy dwuspadowe 67% instalacji PV, dachy wielospadowe 31% a pozostałą część dachy jednospadowe. Poszycie dachów stanowi blacha w ilości 93%, eternit 6 %, ondulina 1 %. Największa ilość stanowią pokrycia dachowe stosowane powszechnie w budownictwie o kącie nachylenia 45 stopni. **(30 stopni – 26%; 45 stopni – 69%; 60 stopni – 5%).**

2. Czy planowane do budowy instalacji PV obiekty są zacienione? Czy przewidujecie Państwo zastosowanie optymalizatorów mocy w sekwencji 1: 2 paneli, czy 1: 1?

**Odpowiedź:**

Należy wykonać instalacje zgodnie z projektem. Według naszej wiedzy obiekty nie są zacienione w sposób uniemożliwiający prawidłowy montaż i eksploatację instalacji fotowoltaicznej. Nie przewidujemy zastosowania optymalizatorów wskazanych w pytaniu, chyba że taka konieczność będzie wynikała z zastosowanej przez Wykonawcę technologii. Koszt w takim przypadku ponosi Wykonawca.

3. Prosimy o udostępnienie dokumentacji fotograficznej (jeśli jest w posiadaniu).

**Odpowiedź:**

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający nie posiada dokumentacji fotograficznej.

4. W zakresie wymagań odnośnie inwerterów:

Prosimy o zrezygnowanie z wymogu oferowania falowników z wbudowanymi ogranicznikami przepięć, ponieważ wymóg ten zawęży konkurencję.

**Odpowiedź:**

Jako rozwiązanie równoważne uznaje się zabudowę przy falowniku ochronników przepięciowych, jako niezależne urządzenia. Należy zachować niezbędne parametry zgodnie z odpowiedzią na pyt. 5, dodatkowo obudowa ochronników powinna zapewniać te same parametry, które będą wymagane od obudowy falownika łącznie ze stopniem IP, IK oraz właściwym uziemieniem. Dodatkowo informacja o zadziałaniu zabezpieczenia przeciwprzepięciowego powinna być dostępna dla falownika i w następstwie tego dla Beneficjenta.

5. Ograniczniki przepięć wbudowane w inwertery typu II (AC) jest o klasę wyższy niż typ III, w związku z tym czy dopuszczacie Państwo inwertery z wbudowanymi ogranicznikami przepięć typu II (AC) oraz typu II (DC) ?

**Odpowiedź:**

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie AC:

Ogranicznik: typu 1+2

Znamionowe napięcie pracy [V]: 230/400V AC

Układ sieci: TN-S

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]:  $\leq 4,0$

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 25ns

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: optyczny

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie DC:

Układ sieci (liczba biegunów): instalacje fotowoltaiczne

Znamionowe napięcie pracy [V]: 1250 DC

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 20

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]: min. do 2,6

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 30

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: tak

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

**Odpowiedź:**

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest instalacja odgromowa, koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

7. Prosimy o wyjaśnienia, że zapewnienie Internetu i wzmocnienia sygnału należy do użytkownika instalacji PV?

**Odpowiedź:**

Zapewnienie dostępu Internetu leży po stronie beneficjenta.

8. Prosimy o potwierdzenie, że wśród 61 zestawów instalacji PV nie ma instalacji gruntowych. Zapisy w SST o ewentualnej konieczności montażu na gruncie w przypadku niemożliwości montażu na dachu nie są precyzyjne, a projekt zakłada montaż instalacji na dachu, prosimy o doprecyzowanie tej kwestii.

**Odpowiedź:**

Wśród 61 instalacji PV występują instalacje gruntowe których ilość została określona we wzorze formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 3 do SWZ.

9. Mając na względzie, że instalacje o mocy 3,0 kW pracują lepiej przy zasilaniu 1 fazowym oraz górna granica mocy instalacji przy której możemy użyć falownika 1-fazowego wynosi 3,68 kW, czy Zamawiający wyrazi zgodę na użycie w instalacjach 3,0 kW falownika jednofazowego?

**Odpowiedź:**

Zamawiający przewiduje tylko instalacje trójfazowe.

10. W przypadku instalacji 3 kW- instalacja ma mieć min. 3 kW, prosimy o podanie górnej granicy w jakiej ma zmieścić się moc instalacji.  
W przypadku instalacji 4,2 kW – instalacja ma mieć moc max. 4,2 kW-prosimy o podanie minimalnej mocy instalacji.

**Odpowiedź:**

Dla instalacji PV o mocy 3,0 kWp górny zakres określa „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora. Dla instalacji 4,2kW dokumentacja projektowa określa minimalną moc przyłączeniową oddawaną (generowaną) wynoszącą 4,2 kWp. Dokumentacja projektowa nie określa maksymalnej mocy, a podana przez Wykonawcę moc jest mocą minimalną. Dokumentacja projektowa nie określa górnej granicy mocy instalacji.

11. W zapisach odnośnie podstawowych parametrów modułów w warunkach standardowych STC w Projekcie Budowlano Wykonawczych "współczynnik temperaturowy Voc nie mniejsza niż 0,38%;" -czy nie nastąpiła tu omyłka pisarska i nie powinno być 'wartość bezwzględna współczynnika temperaturowego Voc nie większa niż 0,38 % / °C?

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

### **Odpowiedź:**

W SWZ wyspecyfikowano:

Współczynnik temp. mocy	Nie gorszy niż -0,39 %/K
-------------------------	--------------------------

Sens parametru polega na procentowej stracie mocy panela przy odchyleniu od temperatury znamionowej i nie powinien być mniejszy (w sensie matematycznym, czyli na przykład nie może wynosić -0,4%, -1% itd.).

### **Parametr Voc**

Napięcie obwodu otwartego (Voc)	W zakresie 40,20 - 42,40 V
---------------------------------	----------------------------

Został określony w innym punkcie dotyczy innych wartości.

### **Zestaw z dnia 08.03.2021 r.:**

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?

#### **Odpowiedź:**

Należy zastosować RCD zgodnie z projektem

Należy zastosować RCD typu A o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem.

2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?

#### **Odpowiedź:**

Należy zastosować RCD zgodnie z projektem

Należy zastosować RCD typu A o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem.

3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

#### **Odpowiedź:**

Należy zastosować RCD zgodnie z projektem. Należy zastosować RCD typu A o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem. Znamionowy prąd zwarciovym min. 6 kA.

4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?

#### **Odpowiedź:**

Należy zastosować RCD zgodnie z projektem. Należy zastosować RCD typu A o prądzie znamionowym różnicowym 100 mA, zgodnie z projektem. Znamionowy prąd zwarciovym min. 6 kA.

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego

**Odpowiedź:**

Należy zastosować RCD zgodnie z projektem. Należy zastosować RCD typu A. Znamionowy prąd zwarciowy min. 6 kA. Charakterystyka zadziałania do zastosowań ogólnych, bezzwłoczne.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ogranicznik: typu I+II

Znamionowe napięcie pracy [V]: 230/400V AC

Układ sieci: TN-S

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]:  $\leq 4,0$

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 25ns

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: optyczny

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

**Odpowiedź:**

Układ sieci (liczba biegunów): instalacje fotowoltaiczne

Znamionowe napięcie pracy [V]: 1250 DC

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 20

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]: min. do 2,6

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 30

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: tak

9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC.

**Odpowiedź:**

Wytrzymałość zwarciowa  $I_p$ : min. 1000 A.

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

**Odpowiedź:**

Należy wykonać zgodnie z projektem.

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

**Odpowiedź:**

Okablowanie strony DC należy prowadzić w rurach sztywnych odpornych na promieniowanie UV.

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

**Odpowiedź:**

Okablowanie strony DC należy prowadzić w rurach sztywnych odpornych na promieniowanie UV.

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

**Odpowiedź:**

Wymaga się użycia sztywnych kolanek do rur sztywnych, w których będzie prowadzone okablowanie strony DC. Kolanka muszą być odporne na promieniowanie UV.

14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.

**Odpowiedź:**

Należy zastosować panele PV o min. grubości ramy wynoszącej 35mm.

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

**Odpowiedź:**

Należy wykonać zgodnie z projektem - dopuszcza się stosowanie przewodów dc o przekroju 4 mm<sup>2</sup>.

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

**Odpowiedź:**

Należy wykonać instalacje zgodnie z aktualnymi wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

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

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

**Odpowiedź:**

Należy wykonać zgodnie z projektem, dodatkowo należy wykonać instalacje zgodnie z aktualnymi wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej.

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

**Odpowiedź:**

Należy wykonać zgodnie z projektem. Należy zastosować ochronniki przepięć po stronie AC typu I+II.

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:**

Odpowiedź na niniejsze pytanie została przedstawiona w odpowiedzi do pytania nr 1 w zestawie z dnia 04.03.2021 r.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć DC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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:**

Ochronniki przepięć DC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć DC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć DC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Ochronniki przepięć AC B+C nie są dopuszczone do stosowania na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Odpowiedzialność za stan instalacji w budynku ponosi Beneficjent. Nie przewiduje się robót dodatkowych dotyczących poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców w ramach projektu.

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

**Odpowiedź:**



Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Falownik powinien być wyposażony we wbudowane zabezpieczenia po stronie DC, co powinno zostać wyszczególnione w kartach katalogowych i karcie gwarancyjnej.

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:**

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie AC:

Ogranicznik: typu 1+2

Znamionowe napięcie pracy [V]: 230/400V AC

Układ sieci: TN-S

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5kA/bieg.

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 25kA/bieg.

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]:  $\leq 4,0$

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 25ns

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: optyczny

Należy przyjąć jako parametry minimalne ochronnika przepięć po stronie DC:

Układ sieci (liczba biegunów): instalacje fotowoltaiczne

Znamionowe napięcie pracy [V]: 1250 DC

Prąd udarowy  $I_{imp}$  (10/350  $\mu$ s), w [kA]: min. 12,5

Nominalny prąd wyładowczy  $I_n$  (8/20  $\mu$ s), w [kA]: min. 20

Napięciowy poziom ochrony  $U_p$ , w [kV]: min. do 2,6

Czas odpowiedzi, w [ns]: max. 30

Element ograniczający przepięcia: warystor + iskiernik gazowy

Wskaźnik uszkodzenia: tak

Należy przyjąć jako parametry minimalne wyłącznika RCD:

prąd znamionowy 25 A

prąd znamionowy różnicowy 100mA

typ AC

znamionowy prąd zwarcia min. 6 kA

charakterystyka zadziałania do zastosowań ogólnych, bezzwłoczne.

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

**Odpowiedź:**

Tak, dostęp do Internetu powinien zostać zapewniony przez beneficjenta.

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

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

**Odpowiedź:**

Dopuszcza się tylko moduły spełniające wymogi „Załącznik Nr 8 do SWZ Minimalne parametry urządzeń do potwierdzenia kartami katalogowymi”

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:**

Dobre moduły muszą spełniać wymagania aktualnych edycji norm dotyczących ich budowy.

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

**Odpowiedź:**

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest instalacja odgromowa, koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

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:**

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest przebudowa instalacji odgromowej, koszt przebudowy leży po stronie Beneficjenta.

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

**Odpowiedź:**

Jeśli na danym obiekcie wymagana jest przebudowa instalacji odgromowej po właściwej opinii Inspektora Nadzoru koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.

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

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza moduły o wymiarach 1640x992mm oraz grubości ramki minimum 35 mm, spełniające wszystkie założenia projektowe.

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:**

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Zamawiający wymaga zapewnienia systemu monitoringu zgodnie z opisem - w każdej lokalizacji.

Dostęp do Internetu powinien zostać zapewniony przez Użytkownika.

40. Czy w przypadku gdy falownik posiada wbudowaną możliwość monitorowania i gromadzenia informacji dotyczących pracy instalacji wymagana przez zamawiającego konieczne jest zastosowanie dodatkowego modułu LAN opartego o technologię TIK?

**Odpowiedź:**

Wymagane jest połączenie instalacji z siecią Internet, które może zostać zrealizowane poprzez port LAN wbudowany w falownik lub jako dodatkowy moduł komunikacyjny przyłączany do falownika.

Nie dopuszcza się sytuacji, w której komunikacja zdalna z falownikiem będzie niemożliwa.

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:**

Zamawiający wezwie Wykonawcę do przeglądu „na żądanie” każdorazowo po stwierdzeniu nieprawidłowości. W sytuacji bezzasadnego wezwania serwisu koszty te ponosić będzie Użytkownik. Po stronie Wykonawcy jest uzasadnienie, że wezwanie serwisu było bezzasadne. Wykonawca powinien wykonywać czynności serwisowe w obecności mieszkańca, który zgłaszał usterkę lub osoby przez niego upoważnionej. Wykonawca ma obowiązek sporządzić szczegółowy protokół z przebiegu czynności serwisowych wykonanych w czasie wizyty oraz dokumentację fotograficzną. Protokół z czynności serwisowych powinien podpisać mieszkaniec lub inna osoba przez niego upoważniona.

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

**Odpowiedź:**

Należy wykonać instalacje zgodnie z projektem. Nie przewidujemy zastosowania optymalizatorów, chyba że taka konieczność będzie wynikała z zastosowanej przez Wykonawcę technologii. Koszt w takim przypadku ponosi Wykonawca.

43. Brak pytania w zestawie.

44. Brak pytania w zestawie.

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

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.

**Odpowiedź:**

Koszt wykonania dodatkowych połączeń w terenie (wykopy, rury osłonowe, kable ziemne) leży po stronie Beneficjenta.

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

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wymaga, aby moduły posiadały certyfikat miejsca produkcji na terenie Unii Europejskiej.

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

**Odpowiedź:**

Odpowiedź Zamawiającego: Zgodnie z § 9 ust. 3 Projektu umowy.

48. Czy Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe?

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza fakturowanie częściowe, zakresy fakturowania częściowego opisane są w § 10 Projektu umowy.

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

**Odpowiedź:**

Zamawiający wymaga od Wykonawcy złożenia wraz z ofertą przedmiotowych środków dowodowych w zakresie każdej z części zamówienia zgodnie z pkt. 4.8 SWZ.

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

**Odpowiedź:**

Ilość miejsc montażu poszczególnych instalacji fotowoltaicznych została przedstawiona we wzorze formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 3 do SWZ.

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

51. Czy Zamawiający potwierdza:

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

**Odpowiedź:**

Odpowiedź na pytanie znajduje się w § 2 ust. 1 Projektu umowy.

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

**Odpowiedź:**

Pełny katalog zmian umowy wskazany jest w § 16 umowy i art. 455 ustawy Pzp. Jeżeli opisana w pytaniu sytuacja wypełni przesłanki zmiany umowy wskazane w § 16, zmiana umowy będzie możliwa. Zamawiający nie jest w stanie przed zapoznaniem się z ze szczegółami stanu faktycznego stanowiącego podstawę do wniosku o zmianę umowy (np. powód ich wystąpienia, skutki dla wysokości wynagrodzenia wykonawcy itp.) rozstrzygnąć czy stan ten odpowiada przesłankom wskazanym w § 16 umowy i art. 455 ustawy Pzp.

53. W związku z rozwojem rynku fotowoltaicznego i wymogiem zamówienia zastosowania modułów typu HCC (Half Cut Cell - modułów połcelkowych) prosimy Zamawiającego o dopuszczenie modułów PV, których wymiary modułu będą w granicach 1700x1000 mm +5mm. Takie rozwiązanie umożliwi zastosowanie mniejszej liczby modułów o większej sprawności (mocy) jednostkowej, a tym samym zmniejszenie całkowitej powierzchni brutto instalacji na danym obiekcie. Tolerancja ta nie wpłynie więc negatywnie na możliwości montażowe inwestycji a wręcz przeciwnie. Da więc większe możliwości zastosowania modułów różnych producentów?

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza tolerancję do 5mm (0,2% / 0,5%).

54. W związku z rozwojem rynku fotowoltaicznego i wymogiem zamówienia zastosowania modułów typu HCC (Half Cut Cell - modułów połcelkowych) prosimy Zamawiającego o dopuszczenie modułów PV modułów o większej mocy niż 300W oraz napięciu Voc - 44,0V. Przy zastosowaniu modułów o większej sprawności i współczynniku wypełnienia FF niż zakłada co minimalne wymogi zamówienia.

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuszcza instalację o mocy jednego modułu min. 300W, napięcie Voc pozostaje bez zmian.

Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

**Zestaw z dnia 10.03.2021 r.:**

1. Dobierając moduły fotowoltaiczne Wykonawca ma brać pod uwagę parametry w zał. Nr 8 czy z dokumentacji projektowej, gdyż parametry są rozbieżne w tych dwóch dokumentach? Prosimy Zamawiającego o wskazanie na podstawie, którego dokumentu Zamawiający będzie sprawdzał zaproponowane moduły przez Wykonawców?

**Odpowiedź:**

Pod uwagę przy ocenie zgodności brane będą parametry z załącznika nr 8, w którym zostały one zaktualizowane względem powstałego wcześniej Projektu, pozwalając tym samym na wybór aktualnych rozwiązań technicznych dostępnych na rynku.

2. Prosimy o wskazanie pokryć dachowych dla poszczególnym budynków?

**Odpowiedź:**

Odpowiedź na niniejsze pytanie została przedstawiona w odpowiedzi do pytania nr 1 w zestawie z dnia 04.03.2021 r.

3. Czy Zamawiający dopuści inwerter jednofazowy dla instalacji o mocy 3kW?

**Odpowiedź:**

Należy wykonać instalację 3 kW w oparciu o inwerter trójfazowy. Zamawiający nie dopuszcza się inwerterów jednofazowych.

4. Czy Zamawiający wyraża zgodę na prowadzenie przewodów przez kanał wentylacyjny, jeśli w inny sposób jest to utrudnione?

**Odpowiedź:**

Podane rozwiązanie jest dopuszczalne, pod warunkiem uzyskania pozytywnej decyzji kominiarskiej dla danego kanału wentylacyjnego. Uzyskanie decyzji będzie leżało po stronie Wykonawcy.

5. W przypadku wykonania długiego przekopu dla instalacji fotowoltaicznej, po czyjej stronie należy wykonanie przekopu?

**Odpowiedź:**

Wykonanie przekopu leży po stronie Beneficjenta (Użytkownika instalacji).

6. Czy w każdym budynku jest dostęp do Internetu? A jeśli nie to w czyjej kwestii jest zapewnieni dostępu do Internetu?

**Odpowiedź:**

Zapewnienie dostępu do Internetu leży po stronie Beneficjenta (Użytkownika instalacji). Odpowiedź na niniejsze pytanie została przedstawiona w odpowiedzi do pytania nr 7 w zestawie z dnia 04.03.2021 r.

Projekt pn. „Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

7. Czy Zamawiający wymaga zabezpieczenia różnicowo - prądowego? A jeśli tak to jakiego typu?

**Odpowiedź:**

Należy przyjąć wyłącznik RCD o parametrach:

- liczba biegunów 4 (3+N)
- prąd znamionowy 25 A
- prąd znamionowy różnicowy 100 mA
- typ AC
- znamionowy prąd zwarciovowy min. 6 kA
- charakterystyka zadziałania do zastosowań ogólnych, bezzwłoczne

8. W dokumentacji projektowej jest informacja o dodatkowy systemie ochrony od porażeń elektrycznych samoczynne wyłączenie? Prosimy Zamawiającego o sprecyzowanie co to ma być za system?

**Odpowiedź:**

Należy przyjąć definicję samoczynnego wyłączenia zasilania zgodnie z normą PN-HD 60364-4-41 (lub równoważną) "Instalacje elektryczne niskiego napięcia - Część 4-41: Ochrona dla zapewnienia bezpieczeństwa -- Ochrona przed porażeniem elektrycznym".

9. Czy Zamawiający wyraża zgodę na wpięcie instalacji fotowoltaicznej w innym miejscu niż główna tablica rozdzielcza?

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie wyraża zgody na zaproponowane rozwiązanie. Należy wykonać instalację zgodnie z dokumentacją projektową.

10. W SIWZ Zamawiający wymaga, aby wraz z ofertą złożyć dokumenty wymienione w rozdział 4 pkt 4.8? Czy Zamawiający potwierdza taki wymóg?

**Odpowiedź:**

Zamawiający potwierdza wymóg dostarczenia wraz z ofertą dokumentów wskazanych w SWZ, rozdział 4, pkt. 4.8.

**Zestaw z dnia 11.03.2021 r.:**

1. Czy Zamawiający dopuści użycie falownika jednofazowego o europejskiej sprawności nie mniejszej niż 97,0%?

**Odpowiedź:**

Zamawiający dopuści falownik o podanej sprawności, ale trójfazowy.

Projekt pn. „**Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek**” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

2. W dokumencie SZCZEGÓŁOWA SPECYFIKACJA TECHNICZNA WYKONANIA I ODBIORU ROBÓT BUDOWLANYCH INSTALACJI FOTOWOLTAICZNEJ podane jest na str. 3 wymaganie:

Materiały:

Panele fotowoltaiczne oraz inwertery muszą pochodzić od jednego producenta." Rozumiemy, że panele na wszystkich instalacjach muszą pochodzić od jednego producenta oraz inwertery na wszystkich instalacjach muszą pochodzić od jednego producenta, ale innego niż producent paneli, gdyż producenci paneli oraz producenci inwerterów to są w 98% inni producenci?

**Odpowiedź:**

Zamawiający miał na myśli, że wszystkie instalowane moduły mają, być jednego producenta, oraz wszystkie instalowane falowniki mają być jednego producenta.

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

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

Termin składania ofert: **15.03.2021 r., godz. 10:00.**

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

Termin składania ofert: **19.03.2021 r., godz. 10:00.**

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

Termin otwarcia ofert: **15.03.2021 r., godz. 10:30.**

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

Termin otwarcia ofert: **19.03.2021 r., godz. 10:30.**

- D. Powyższe zmiany powodują zmianę terminu związania ofertą, a mianowicie:**

**w rozdziale 15, pkt. 15.1 SWZ przed zmianą jest:**

Wykonawca jest związany ofertą **do dnia 13.04.2021 r.**

**w rozdziale 15, pkt. 15.1 SWZ po zmianie jest:**

Wykonawca jest związany ofertą **do dnia 17.04.2021 r.**

- E. Powyższa zmiana treści SWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 2021/BZP 00012936/01 z dnia 2021-03-03 oraz zmiany**





Projekt pn. „*Poprawa efektywności energetycznej poprzez zakup i montaż ogniw fotowoltaicznych w Gminie Ostrówek*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

terminów w postępowania zamieszczonym na <https://miniportal.uzp.gov.pl> (36182548-ea12-41e5-ba25-a226164d4449).

Ogłoszenie o zmianie ogłoszenia zostało opublikowane w dniu 12.03.2021 r. w BZP pod numerem 2021/BZP 00016629 z dnia 2021-03-12.

Termin składania i otwarcia ofert został również zmieniony na miniPortalu.

**F. Jednocześnie Zamawiający informuje, iż pozostała treść Specyfikacji Warunków Zamówienia pozostaje bez zmian.**

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

