

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

Czarna Dąbrówka, dnia 31.07.2020 r.

Znak postępowania: **GPI.271.10.2020**

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

dotyczy: przetargu nieograniczonego pn. Dostawa i montaż instalacji kolektorów słonecznych, instalacji fotowoltaicznych, kotłów na biomasę oraz pomp ciepła na terenie Gminy Czarna Dąbrówka”.

- 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) – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający: Gmina Czarna Dąbrówka, ul. Gdańska 5, 77-116 Czarna Dąbrówka, przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ), wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Zestaw pytań z dnia 28.07.2020

1. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA?
Odp. Zamawiający nie wymaga zastosowania wyłączników różnicowoprądowych.
2. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA?
Odp. Zamawiający nie wymaga zastosowania wyłączników różnicowoprądowych.
3. Czy zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 30mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odp. Zamawiający nie wymaga zastosowania wyłączników różnicowoprądowych.
4. Czy Zamawiający dopuści użycie RCD z charakterystyką typu A 100mA ze znamionową zdolnością zwarciovą 10kA?
Odp. Zamawiający nie wymaga zastosowania wyłączników różnicowoprądowych.
5. Zwracamy się z prośbą o podanie typu, charakterystyki oraz zdolności zwarciowej wyłącznika różnicowo prądowego
Odp. Zamawiający nie wymaga zastosowania wyłączników różnicowoprądowych.
6. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C ze zdolnością zwarciovą 6kA?
Odp. Zamawiający zwraca uwagę, że oznaczenie ograniczników przepięć typ B+C jest od dawna nie aktualne. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

7. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć AC
Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.
8. Zwracamy się z prośbą o podanie minimalnych parametrów ochronników przepięć DC, podanie prądu wyładowczego oraz prądu udarowego.
Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.
9. Prosimy o podanie znamionowej zdolności zwarciowej ochronników DC
Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.
10. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć DC bez użycia rozłączników z wkładkami gPV?
Odp. Zamawiający nie dopuszcza. Każdorazowo łańcuchy powinny być chronione przy użyciu podstawy rozłącznikowej z wkładkami przeznaczonymi dla prądów stałych gPV.
11. Czy Zamawiający dopuści użycie rur karbowanych do prowadzenia przewodów DC?
Odp. Zamawiający dopuszcza rozwiązanie, doprecyzowanie tego wymogu musi zostać przeprowadzone przed przystąpieniem do realizacji z Inspektorem Nadzoru.
12. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych rurek do prowadzenia przewodów DC?
Odp. Zamawiający dopuszcza rozwiązanie, doprecyzowanie tego wymogu musi zostać przeprowadzone przed przystąpieniem do realizacji z Inspektorem Nadzoru.
13. Czy Zamawiający wymaga użycie sztywnych kolanek do rurek do prowadzenia przewodów DC?
Odp. Zamawiający wymaga, aby użyć kolanek dedykowanych do używanych rurek sztywnych.
14. Prosimy o podanie minimalnej grubości ramy modułów PV.
Odp. Nie mniejsza niż 40 mm.
15. Czy Zamawiający dopuści użycie przewodów DC 4mm² ?
Odp. Zamawiający dopuszcza użycie przewodów DC 4mm².
16. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 3kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?
Odp. Zgodnie z załącznikiem nr 1.2 do SIWZ
17. Czy Zamawiający dopuści montaż falowników jednofazowych w instalacjach z inwerterem 4kW, zgodnie z wytycznymi Operatora Sieci Dystrybucyjnej?
Odp. Zgodnie z załącznikiem nr 1.2 do SIWZ

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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.

Odp. Do wyceny oferty należy przyjąć, że 4 budynków pokrytych jest dachówką, a 11 budynków blachą lub blachodachówką.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

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

Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego 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
Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.
28. Czy Zamawiający dopuści użycie ochronników przepięć AC B+C z parametrem największego prądu wyładowczego lub prądu udarowego 50kA?
Odp. Zamawiający wymaga ograniczników przepięć spełniających punkt „Ochrona przeciwprzepięciowa” w Opisie przedmiotu zamówienia załącznik nr 1.2 do SIWZ.
29. Czy Zamawiający przewiduje roboty dodatkowe dotyczące poprawienia wadliwej instalacji mieszkańców?
Odp. Poprawienie wadliwej instalacji elektrycznej leży po stronie Mieszkańca.
30. Czy Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy oświadczenia producenta inwerterów że w urządzeniu nie będą występowały uszkodzenia na prądy stałe?
Odp. Zamawiający nie wymaga takiego oświadczenia.
31. Czy, jeśli, dokumentacja przetargowa nie określa szczegółowych parametrów ochronników AC, ochronników DC, wyłączników różnicowo prądowych, Zamawiający będzie polegał na wiedzy i doświadczeniu Wykonawcy?
Odp. Zamawiający wymaga zabezpieczeń zgodnie z załącznikiem nr 1.2 do SIWZ.
32. Czy potwierdza Zamawiający ,że dostęp do Internetu dotyczący komunikacji i wizualizacji zapewnia mieszkaniac/ użytkownik ?
Odp. Zamawiający potwierdza.
33. Czy Zamawiający dopuszcza moduły monokrystaliczne spełniające wymogi projektu i SIWZ?
Odp. Zamawiający wymaga modułów monokrystalicznych.
34. Czy Zamawiający dopuszcza moduły fotowoltaiczne o obciążalności mechanicznej na śnieg do 5400 Pa oraz na wiatr do 2400 Pa zgodnie z obowiązującymi normami?
Odp. Zamawiający wymaga modułów zgodnie z załącznikiem nr. 1.2 do SIWZ.
35. Prosimy o potwierdzenie, że w razie konieczności wykonania instalacji odgromowej koszt wykonania leży po stronie Beneficjenta.
Odp. Zamawiający potwierdza.
36. Co w przypadku, gdy istniejąca już instalacja odgromowa będzie kolidować z montażem modułów fotowoltaicznych? Po czyjej wówczas stronie leży ewentualna przebudowa instalacji odgromowej?
Odp. Przebudowa istniejącej instalacji odgromowej leży po stronie Wykonawcy.
37. Prosimy o podanie liczby budynków posiadających instalację odgromową oraz wskazanie, gdzie wymagana jest jej przebudowa.
Odp. Należy przyjąć, że min. 50% budynków posiada instalację odgromową.

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

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

Odp. Zamawiający wymaga modułów zgodnie z załącznikiem nr. 1.2 do SIWZ.

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?

Odp. Dla lokalizacji posiadających łącze internetowe. Dostęp do Internetu leży po stronie Mieszkańca.

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?

Odp. Falownik musi posiadać złącze RS 485 oraz złącze ethernet lub wifi, aby umożliwić połączenie z siecią internetową.

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.

Odp. Koszty bezzasadnego wezwania serwisu Wykonawcy będzie pokrywał Beneficjent.

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

Odp. Dla instalacji gospodarstw domowych Zamawiający nie wymaga zastosowania optymalizatorów mocy. Natomiast dla budynków UŻP można zastosować jako równoważne dla systemu ppoż. Optymalizatory mocy.

43. W świetle obowiązujących przepisów (Przepis art. 29 ust. 2 pkt 16) ustawy Prawo Budowlane w treści : 16) montażu pomp ciepła, wolnostojących kolektorów słonecznych, urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego w rozumieniu art. 19 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm. 16) z zastrzeżeniem, że do urządzeń fotowoltaicznych o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 6,5 kW oraz mikroinstalacji biogazu rolniczego, stosuje się obowiązek uzgodnienia pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej projektu budowlanego, o którym mowa w art. 6b ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o ochronie przeciwpożarowej (Dz. U. z 2019

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

r. poz. 1372 i 1518), oraz zawiadomienia organów Państwowej Straży Pożarnej, o którym mowa w art. 56 ust. 1a tej ustawy”, obowiązuje od dnia 29 sierpnia 2019 r. :

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

Odp. W przedmiotowym przetargu istnieją dziewięć instalacji posiada moc powyżej 6,5 kW Budynku Użyteczności Publicznej. Należy dla nich uzyskać uzgodnienia ppoż. na koszt Wykonawcy.

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?

Odp. W przedmiotowym przetargu istnieje dziewięć instalacji posiadających moc powyżej 6,5 kW Budynku Użyteczności Publicznej. Montaż inst. odgromowej nie jest przedmiotem zamówienia.

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

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 ?

Odp. W przedmiotowym przetargu istnieje dziewięć instalacji posiadających moc powyżej 6,5 kW Budynków Użyteczności Publicznej. Należy dla nich uzyskać uzgodnienia ppoż. a instalację wykonać zgodnie z poleceniami rzeczoznawcy ds. ppoż.

43. W świetle obowiązujących przepisów zmienia się funkcja dachu i rzeczoznawca nakazuje wykonanie instalacji odgromowej dla takiej instalacji powyżej 6,5 kW - proszę o potwierdzenie, że koszt pokrywa Mieszkaniec ?



Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

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

Odp. Zawiadomienie wysyłanie jest przez rzeczoznawcę ds. ppoż.

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

Odp. Zamawiający nie wymaga, aby moduły były wyprodukowane na terenie Europy.

Pytania z dnia 22.07.2020

1. Działając na podstawie art. 38 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1843) przy zachowaniu ustawowego terminu składania wniosków o wyjaśnienie treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, zwracamy się o udzielenie wyjaśnień w następującym zakresie.

Zamawiający w opisie przedmiotu określił parametr dla kolektorów płaskich *minimalna powierzchnia brutto kolektorów 2,52 m2*. Taki wymóg nie posiada żadnego uzasadnienia technicznego, szczególnie jeżeli Zamawiający określił minimalną moc urządzenia jakiej wymaga, a ta zawsze jest uzależniona od powierzchni kolektora. Na rynku dostępne są kolektory spełniające wszystkie wymagania minimalne i jednocześnie posiadające mniejszą powierzchnię niż minimalna wymagana przez Zamawiającego, co świadczy o wysokiej wydajności takich kolektorów. Wobec powyższego Zamawiający ograniczając parametr powierzchni całkowitej od dołu, ogranicza możliwość zastosowania lepszych - sprawniejszych urządzeń. Takie działanie Zamawiającego prowadzi do ograniczenia uczciwej konkurencji oraz z racji korzystania ze środków publicznych jest działaniem na szkodę interesu społecznego.

Z uwagi na powyższe wnosimy o wykreślenie parametru minimalnej powierzchni brutto, pod warunkiem spełnienia pozostałych parametrów minimalnych

Odp. Zamawiający nie wymaga, aby moduły były wyprodukowane na terenie Europy.

2. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił, że żąda aby kolektor słoneczny posiadał układy hydrauliczny meander, nie dopuszczając do zastosowania najpowszechniej stosowanego rozwiązania jakim jest układ **harfy pojedynczej**. Należy zaznaczyć, że układ hydrauliczny kolektora jest parametrem dotyczącym wyłącznie jego

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

wewnętrznej konstrukcji, która wynika z przyjętego przez producenta rozwiązania produkcyjnego. Układ orurowania nie determinuje ani wyższej wydajności, ani też wyższej trwałości niż wykazana została na podstawie przeprowadzonych badań w procesie uzyskania certyfikatu jakości, np. certyfikatu Solar Keymark. Zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w ramach których zainstalowano kilkadziesiąt tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektory z układem hydraulicznym w postaci harfy pojedynczej. Ich wieloletnia prawidłowa praca potwierdza, że nie jest to rozwiązanie, które należałoby z jakiegoś powodu eliminować. Ponieważ w kontekście zastosowanego układu hydraulicznego, pomiędzy kolektorami nie ma żadnych różnic związanych z wydajnością, trwałością czy też samą eksploatacją, dopuszczenie w zakresie równoważność tylko jednego układu hydraulicznego, jest wynikiem celowej eliminacji innych producentów. Nieprawidłowość zapisów zawartych w opisie przedmiotu zamówienia potwierdza orzeczenie KIO (Sygn. Akt. KIO 698/14), w którym Izba uznała za zasadny następujący zarzut naruszenia ustawy w zakresie ustalenia przez zamawiającego wymagania dotyczącego wewnętrznego układu hydraulicznego: „W budowie cieczowych kolektorów słonecznych wyróżnia się trzy główne układy hydrauliczne: harfa pojedyncza, harfa podwójna, oraz meandra. Norma PN-EN 12975 nie dokonuje podziału kolektorów pod względem układu hydraulicznego, a kolektory przechodzą takie same badania bez względu na budowę. (...) Mając na względzie powyższe wskazuję iż powyższy zapis [wymóg jednego układu hydraulicznego- przyp. autora] w przedmiotowym postępowaniu wskazuje na niezgodną z przepisami ustawy czynność Zamawiającego polegającą na naruszeniu zasad równego traktowania i zasad uczciwej konkurencji poprzez opisanie przedmiotu zamówienia w sposób ograniczający dostęp do złożenia ofert wykonawcom, którzy stosują inną niż wskazana budowę kolektora, mimo iż mogą oni osiągać lepsze parametry energetyczne”.

Wnosimy, aby zgodnie przedstawioną argumentacją i orzecznictwem KIO, Zamawiający dopuścił jako równoważne kolektor z układem harfy pojedynczej.

*Odp. Zamawiający podtrzymuje zapisy **Kolektor słoneczny**. Wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne. Prawidłowość zapisów zawartych w opisie przedmiotu zamówienia potwierdza orzecznictwo KIO zapadłe w analogicznym stanie faktycznym. KIO w wyroku Sygn. Akt. KIO 1456/15 podkreśliła, że „Oferowany przez odwołującego kolektor (harfa pojedyncza – przy autora) nie stanowi rozwiązań równoważnych w stosunku do kolektora opisanego w s.i.w.z. Zamawiający uzyskał dofinansowanie na dostawę i montaż kolektorów o budowie podwójnej harfy lub budowie meandrycznej, ponieważ takie kolektory zapewniają osiągnięcie założonego efektu projektu. Kolektor oferowany przez odwołującego nie spełnia wymagań w zakresie konstrukcji oraz innych parametrów określonych w dokumentacji*

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

przetargowej. Potwierdza powyższe opinia techniczna opracowana przez mgr inż. (... ..), którą zamawiający załączył do odpowiedzi na odwołanie i wniósł o dopuszczenie w charakterze dowodu na okoliczność , że kolektory o budowie pojedynczej harfy nie są równoważne kolektorom o budowie meandrycznej lub podwójnej harfy”. „Wymagania te zostały sprecyzowano jasno w tabeli. Tym samym odwołujący winien wykazać , że oferowany przez niego kolektor spełnia założony przez zamawiającego efekt cieplny i ekologiczny oraz spełnia minimalne parametry techniczne zawarte w tabeli opisu przedmiotu zamówienia w zakresie kolektora. Określając równoważność zamawiający określił wymóg spełnienia minimalnych parametrów technicznych w odniesieniu do: powierzchni czynnej absorbera, sprawności optycznej, współczynnika utraty ciepła, apertury, temperatury stagnacji i innych. W przypadku wymagań dotyczących konstrukcji kolektora zamawiający określił precyzyjnie: meander, podwójna harfa stawiając te typy konstrukcji jako z jednej strony dopuszczone w zamówieniu, a z drugiej jako równoważne...”

3. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg *minimalnej grubości* szyby w kolektorze słonecznym 4 mm. Zwracamy uwagę, że odpowiednia grubość szyby jest dobierana do gabarytów kolektora słonecznego wyłącznie przez producenta kolektora słonecznego. Jeżeli kolektor posiada odporność na gradobicie, potwierdzoną certyfikatem jakości, np. certyfikatem Solar Keymark, wówczas grubość szyby nie ma dla Zamawiającego żadnego obiektywnego znaczenia. Stosowanie szyby grubszej niż wymaga tego konstrukcja kolektora słonecznego nie oznacza lepszej odporności na gradobicie, gdyż ta zależy w dużej mierze od sposobu zamontowania szyby w obudowie kolektora, nie zaś tylko i wyłącznie od jej grubości. Dodatkowo, wraz ze wzrostem grubości szyby obniża się sprawność kolektora na skutek niższej transmisyjności dla energii słonecznej. Ponieważ Zamawiający wymaga przedstawienia certyfikatu „Solar Keymark” lub równoważnego, który w pełni potwierdza, że kolektor jest odporny na gradobicie, nie jasne jest dlaczego Zamawiający wprowadzonym zapisem podważa wiarygodność badań akredytowanego laboratorium i określa grubość szyby w kolektorze według własnego uznania. Działanie mające na celu ograniczenie uczciwej konkurencji w oczywisty sposób potwierdza dodatkowy wymóg badania odporności na gradobicie, a także przyjęte kryterium punktacji do oferty. Zamawiający nie dopuszcza do zastosowania kolektorów równoważnych, posiadających stosowaną przez zdecydowaną większość producentów szybę o grubości 3,2 mm oraz potwierdzoną badaniem odporność na gradobicie z wykorzystaniem kulki lodowej o średnicy 15 mm lub większej. **Wnosimy o wykreślenie wymogu minimalnej grubości szyby – 4 mm, jako bezzasadnego, mającego na celu tylko i wyłącznie ograniczenie uczciwej konkurencji**

Odp. Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ oraz dokumentacji technicznej.

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

4. Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga, aby grubość dolej izolacji w kolektorze wynosiła min. 50 mm. Zwracamy uwagę Zamawiającego, że jest to parametr dotyczący wewnętrznej konstrukcji kolektora i wynika wyłącznie z projektu technicznego danego producenta. Grubość wełny nie jest miarodajnym wyznacznikiem zarówno wydajności jak i trwałości, gdyż na to istotny wpływ ma cała konstrukcja kolektora i zaprojektowane materiały. Jeżeli w niniejszym postępowaniu określono już minimalną wydajność poprzez minimalne wymogi względem powierzchni, współczynników sprawności oraz mocy, jak również wymaganą jakość i trwałość poprzez posiadanie odpowiednich certyfikatów oraz wymagany okres gwarancji, dodatkowe określanie cech budowy wewnętrznej kolektora, w tym grubości izolacji przez Zamawiającego wykracza poza jego obiektywne potrzeby i stanowi tym samym czyn ograniczenia uczciwej konkurencji, co jest niezgodne z prawem.

Z uwagi na powyższe, wnosimy o potwierdzenie, że wymóg grubości izolacji nie będzie brany przez Zamawiającego pod uwagę, jako wymóg niemający odniesienia do rzeczywistych jego potrzeb

Odp. Zamawiający zaprzecza jakoby jego działanie prowadziły do ograniczenia konkurencji i jednocześnie wyjaśnia, że to iż konkretny producent lub wykonawca nie jest w stanie złożyć oferty lub nie posiada produktów spełniających SIWZ nie jest ograniczeniem konkurencyjności. Wymóg SIWZ wynika z możliwości technicznych stwierdzonych przez zamawiającego przed przystąpieniem do postępowania przetargowego. Tym samym wymagane przez Zamawiającego minimalne parametry kolektora w żaden sposób nie ograniczają zasad neutralności, ponieważ według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieje wiele produktów spełniających wymagania przetargowe. Zamawiający dopuszcza każdy kolektor równoważny do opisanych, który spełni minimalne parametry techniczne. Prawdliwość zapisów zawartych w opisie przedmiotu zamówienia potwierdza orzecznictwo KIO zapadłe w analogicznym stanie faktycznym. KIO w wyroku Sygn. Akt. KIO 1456/15 podkreśliła, że

„...Zapis o równoważności nie oznaczał, jak sugeruje odwołujący, że wykonawca ma za zadanie wyłącznie spełnić efekt ekologiczny i cieplny podany przez zamawiającego w symulacjach solarnych, ale oznacza łączne spełnienie warunków efektywności oraz wymagań jakościowych i technicznych, określonych przez zamawiającego, jako minimalne. Wymagania te zostały sprecyzowane jasno w tabeli. Tym samym odwołujący winien wykazać, że oferowany przez niego kolektor spełnia założony przez zamawiającego efekt cieplny i ekologiczny oraz spełnia minimalne parametry techniczne zawarte w tabeli opisu przedmiotu zamówienia w zakresie kolektora. Określając równoważność zamawiający określił wymóg spełnienia minimalnych parametrów technicznych w odniesieniu do: powierzchni czynnej absorbera, sprawności optycznej, współczynnika utraty ciepła, apertury, temperatury stagnacji, grubości izolacji...”

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

5. W dokumentacji technicznej instalacji kolektorów słonecznych Pojemnościowy podgrzewacz ciepłej wody projektant wymaga zastosowania pogrzewacza, którego współczynnik przenikania ciepła izolacji zbiornika zbadany wg normy EN 12664:2001, przez akredytowane laboratorium, wynosi maximum 0,0205 W/mK przy $\Delta T = 10$ [°C], oraz maksymalnie 0,0228 W/mK przy $\Delta T = 30$ [°C] lub klasa energetyczna A.

Nie jasnym jest dlaczego projektant w ramach rozwiązań równoważnych stawia na równi współczynnik przenikania ciepła izolacji zbiornika zbadany wg normy PN-EN 12664:2001 lub równoważnej” z klasą energetyczną A podgrzewacza. Takie sformułowanie opisu wymagań, nie jest w stosunku do siebie w żadnym stopniu równoważne i jest manipulacją mającą na celu zachowanie pozorów dopuszczenia konkurencyjnych produktów. Spełnianie, nieznaczącego z punktu widzenia użytkownika parametru jakim jest współczynnik przewodzenia ciepła, charakterystycznego dla konkretnego materiału z którego wykonana została izolacja podgrzewacza, **nie może** być porównywane z klasą energetyczną podgrzewacza. Wykorzystując obecne zapisy można zamontować tańsze podgrzewacze klasy energetycznej B lub C.

Kolejna niejasność to stawianie wymogu, aby badanie współczynnika przewodzenia ciepła dla izolacji podgrzewacza było przeprowadzone według normy PN-EN12664:2001 dla różnicy temperatur (ΔT) 10°C i 30°C. Już w samej tej normie wskazano, że dla materiału o wielkości oporu cieplnego większego niż 0,5 m²K/W, a takim jest izolacja podgrzewacza, zalecane jest przeprowadzenie badania współczynnika przewodzenia według normy EN 12667. Powszechnie dla urządzeń związanych z ogrzewaniem, w celu porównania cech materiałów izolacyjnych, współczynnik przewodności cieplnej jest wyznaczany dla temperatury 40°C. Wynika to z temperatury pracy urządzenia, a w przypadku podgrzewacza wody użytkowej, jest to najniższa temperatura wody nadającej się do wykorzystania. Zamawiający stosując powyższy wymóg narusza warunki konkurencyjności, ponieważ zmusza innych producentów do dopasowywania się do nieracjonalnych, niestosowanych i niespotykanych wymagań. Dodatkowo projektant wymusza ograniczenie co do wymiarów podgrzewacza, co przekłada się na pogorszenie efektywność działania eksploatacji instalacji solarnych i w efekcie działa na szkodę Zamawiającego, jak i użytkowników.

W związku z wykazaną powyżej manipulacją wymaganiami przetargowymi oraz błędami merytorycznymi w zakresie opisu przedmiotu zamówienia, wnosimy o

- **usunięcie wymagania co do błędnych współczynników przenikania ciepła,**
- **postawienie jasnego i jednoznacznego wymogu co do klasy energetycznej podgrzewaczy**

Odp. Zamawiający podtrzymuje zapisy Projektu Budowlanego Wykonawczego pkt. 6.2. dotyczące zbiornika solarnego w szczególności parametrów izolacyjności. Zamawiający wymaga certyfikatu z badań wg normy EN 12664:2001 przez akredytowane laboratorium lub klasę energetyczną A, dodatkowo Zamawiający wymaga aby zbiornik solarny z uwagi na pomieszczenia kotłowe posiadał maksymalne wymiary:

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

- a) zbiornik 200 litrów o pojemności magazynowej minimum **190** litrów – wysokość maksymalna **145** cm, szerokość maksymalna **70** cm, minimalna powierzchnia węzownicy górnej/dolnej ma wynosić 0,7/1,0m²
- b) zbiornik 300 litrów o pojemności magazynowej minimum **280** litrów – wysokość maksymalna **155** cm, szerokość maksymalna **75** cm, minimalna powierzchnia węzownicy górnej/dolnej ma wynosić 0,8/1,4m²
- c) zbiornik 400 litrów o pojemności magazynowej minimum **360** litrów – wysokość maksymalna **170** cm, szerokość maksymalna **85** cm, minimalna powierzchnia węzownicy górnej/dolnej ma wynosić 1,1/1,8m².

6. Prosimy o potwierdzenie, że zamawiający dopuszcza do zastosowania zawór antyoparzeniowy o zakresie temp. 35-60°C z króćcami przyłączeniowymi minimum ¾" i kvs=1,5 m3/h.

Odp. Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ oraz dokumentacji technicznej.

7. W projekcie uwzględniono moduły fotowoltaiczne **monokrystaliczne 60-ogniowe o mocy 250 lub 300 Wp** z podaniem zakresu parametrów prądowo-napięciowych dla paneli z zakresu mocy 305-320 Wp. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułów **lepszyc, o większych mocach i sprawnościach** (przykładowo panele 60-ogniowe 330 Wp lub half-cut 120-ogniowe o mocy 340 Wp) z jednoczesnym **zmniejszeniem ich ilości** w taki sposób, aby **moc poszczególnych instalacji była nie mniejsza niż projektowana?**

W przypadku odpowiedzi pozytywnej – proszę o zmianę wymogów w zakresie parametrów paneli – dla napięć i prądów na „nie mniej niż”, natomiast dla współczynników temperaturowych na wartości wyrażone w %/K – wymogi podane w wartościach bezwzględnych dla paneli o mniejszych mocach mogą okazać się niemożliwe do spełnienia dla paneli o wyższych parametrach pomimo ich lepszej jakości i sprawności.

Odp. Zamawiający dopuszcza panele o większej mocy, tym samym instalacja fotowoltaiczna może składać się z mniejszej ilości modułów, przy osiągnięciu założonej minimalnej mocy instalacji. Zamawiający oczekuje modułów o mocy min. 250 Wp.

8. Proszę o dopuszczenie do zaoferowania modułów o **grubości ramki min. 35 mm** spełniających wymagania norm IEC 61215 oraz IEC 61730 dot. m.in.. wytrzymałości mechanicznej. Obecnie prawie wszyscy producenci oferują moduły o grubości ramy 35 mm i rzadkością na rynku są moduły o ramce 40 mm i wymaganie takiego parametru **może sztucznie ograniczać konkurencję bez odniesienia do rzeczywistych potrzeb Zamawiającego.**

Odp. Zamawiający wymaga modułów zgodnie z załącznikiem nr. 1.2 do SIWZ.

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

9. Zamawiający wskazał inwertery które są niemożliwe do znalezienia na rynku i nie są produkowane przez żadnego producenta, co uniemożliwia wykonawcom spełnienie warunków wskazanych przez zamawiającego w opisie przedmiotu zgodnie z zasadami sztuki. Powyższe uchybienie dotyczy wszystkich projektów budowlanych powyżej 4kw [...]

Wskazując na powyższe, wnoszę o uznanie zasadności niniejszej informacji oraz o:

1. Zmianę parametrów inwertorów dla instalacji fotowoltaicznych powyżej 4 kw tak, aby była zachowana zasada konkurencyjności na podstawie art. 7.1 Pzp.
2. Zmiana parametrów technicznych inwerterów dla instalacji fotowoltaicznych powinna umożliwiać udział w przetargu wszystkich wykonawców.

Odp. Według wiedzy Zamawiającego na rynku istnieją produkty spełniających wymagania przetargowe. W celu zachowania konkurencyjności nie ma powodów do dokonywania zmian parametrów technicznych urzędzień.

- 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 przedłużą termin składania i otwarcia ofert, 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 **06.08.2020 r. o godz. 10:00.**

w rozdziale 14 pkt. 14.2 SIWZ po zmianie jest:

Termin składania ofert upływa w dniu **17.08.2020 r. o godz. 10:00.**

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ przed zmianą jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu **06.08.2020 r. o godz. 10:30** w siedzibie Zamawiającego:

**Urząd Gminy Czarna Dąbrówka,
ul. Gdańska 5, 77-116 Czarna Dąbrówka,
Punkt obsługi interesanta (parter budynku).**

w rozdziale 14 pkt. 14.3 SIWZ po zmianie jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu **17.08.2020 r. o godz. 10:30** w siedzibie Zamawiającego:

Projekt pn.: „*Inwestycja odnawialnych źródeł energii na terenie Gmin Borzytuchom, Czarna Dąbrówka i Tuchomie*” współfinansowany jest ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

**Urząd Gminy Czarna Dąbrówka,
ul. Gdańska 5, 77-116 Czarna Dąbrówka,
Punkt obsługi interesanta (parter budynku).**

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu nr 2020/S 109-263944 oraz zmiany postępowania o identyfikatorze: ae6c3302-7c0f-4407-b221-dedabb6240ce opublikowanego na <https://miniportal.uzp.gov.pl>**

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 31.07.2020 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 Gminy
/-/Jan Klasa/

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

Otrzymują:

1. Strona internetowa zamawiającego
2. Wykonawcy wnoszący zapytania
3. UG – a./a