



Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Biszcza, dnia 12.07.2017 r.

Znak sprawy: **SZZ.271.4.2017.AB**

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

dotyczy: przetargu nieograniczonego na „Dostawę i montaż instalacji solarnych, pieców na biomasę oraz instalacji fotowoltaicznych na terenie gminy Biszcza”.

- A. Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień (t. j. Dz. U. z 2015 r., poz. 2164), **Zamawiający** – Gmina Biszcza, Biszcza 79, 23-425 Biszcza **przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ)**, które wpłynęły w dniu 23.06.2017r r. **wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Pytanie nr 1:

Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania kolektor słoneczny o sprawność optycznej t_{j0} w odniesieniu do powierzchni apertury nie mniej niż 82,7% oraz o większej mocy 1430 W przy $G=1000 \text{ W/m}^2$ i $dT=30K$, oraz o współczynniku start a_2 nie większym niż $0,02 \text{ W/(m}^2\text{K}^2)$ pod warunkiem, że zastosowanie takiego kolektora gwarantuje osiągnięcie zakładanego w dokumentacji efektu ekologicznego redukcji emisji substancji szkodliwych i efektu energetycznego.

Odpowiedź:

Zgodnie z dokumentacją.

Pytanie nr 2:

Zamawiający wymaga, by materiałem absorbera była „płyta absorbera wraz z układem hydraulicznym całkowicie miedziana”, nie dopuszczając tym samym powszechnie stosowanego rozwiązania jakim jest absorber aluminiowy. Prosimy o doprecyzowanie wymogów i podanie zakresu równoważnego rozwiązania, w celu wypełnienia obowiązków Zamawiającego wynikających z art.7. ust.1, art. 29 ust.1 i 2 ustawy Prawo Zamówień Publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 907, z późn. zm.).

Odpowiedź:

Zgodnie z dokumentacją projektową zarówno płyta absorbera jak i układ hydrauliczny muszą być wykonane z miedzi.

Pytanie nr 3:

Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej temperatury stagnacji na poziomie do 206°C . Zwracamy uwagę, że powyższy wymóg nie wynika z żadnych wymogów technicznych jak również z żadnych obiektywnych potrzeb Zamawiającego, ponieważ temperatura stagnacji nie jest parametrem

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

decydującym o wydajności czy też trwałości zarówno kolektorów słonecznych jak i całej instalacji. Zgodnie z wyrokiem KIO z dnia 23 kwietnia 2014 roku (Sygn. akt: KIO 698/14): „Wskazać należy również, zgodnie z dowodem (nr 8) przedstawionym przez Zamawiającego, że żadne z zaleceń unikania skutków stagnacji nie wskazują na konieczność i celowość stosowania kolektorów słonecznych z niskimi temperaturami stagnacji”. Ograniczenie temperatury stagnacji stanowi zatem naruszenie zasady zachowania uczciwej konkurencji przy opisie przedmiotu zamówienia - art. 29 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Prosimy, aby na wzór innych podmiotów realizujących identyczne projekty w trybie zamówień publicznych, Zamawiający zrezygnował z wymogu parametru temperatury stagnacji lub potwierdził, że nie ogranicza jego wartości od góry, i tym samym dopełnił zasady zachowania uczciwej konkurencji w postępowaniu.

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza kolektory słoneczne o innej temperaturze stagnacji.

Pytanie nr 4:

Czy Zamawiający dopuszcza przesunięcia terminów częściowych wykonania przedmiotu zamówienia pod warunkiem zachowania terminu końcowego?.

Odpowiedź:

Zgodnie z § 2 ust. 3 i § 16 umowy.

Pytanie nr 5:

Wykonawca prosi o podanie liczby oraz rodzaju pokryć dachowych instalacji fotowoltaicznych zlokalizowanych na dachach budynków mieszkalnych oraz gospodarczych?

Odpowiedź:

Zamawiający udostępnia listę inwestorów z podziałem na sposoby montażu.

Pytanie nr 6:

Czy Zamawiający dopuści montaż paneli o mocy nominalnej większej niż 250 Wp, z uwzględnieniem zmiany ilości montowanych paneli w jednej instalacji?

Odpowiedź:

Zgodnie z dokumentacją projektową zamawiający dopuszcza montaż paneli o mocy nominalnej większej niż 250 Wp.

Pytanie nr 7:

Po czyjej stronie (Wykonawcy, czy Zamawiającego) jest zapewnienie łącza Internetowego oraz ponoszenie kosztów transmisji danych, koniecznych do realizacji

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

systemu zarządzania energią pochodzącą z OZE, w przypadku, gdy w danym budynku obecnie nie ma dostępu do Internetu?

Odpowiedź:

Po stronie wykonawcy.

Odpowiedzi na pytania z dnia 28 .06.2017r.

Pytanie nr 1

Opisany parametrami moduł fotowoltaiczny ze względu na dwa parametry, których zamawiający nie dopuszcza na odstępstwo wskazuje na konkretny produkt - moduł fotowoltaiczny SV60P.4-250 produkowany przez firmę Selfa, który nie jest już produkowany. Ponadto szereg parametrów opisanych w wymaganiach wskazuje na produkt firmy Selfa. Barak możliwości zastosowania odstępstwa dla takich parametrów jak:

Napięcie obwodu otwartego

Prąd zwarcia

Konektory

(I) Ilość bussbarów

Jest bezzasadne (choćby zastosowanie innego typu konektora niż wskazane MC4 czy też PV4 nie wpływa na jakość produktu, ponieważ jest wiele innych kompatybilnych rozwiązań o takim samym standardzie wykonania)

Ponadto stoimy na stanowisku, że wymaganie odnośnie wytrzymałości statycznej modułu fotowoltaicznego na poziomie minimum 8000 Pa jest zbędne. Moduły o wytrzymałości statycznej wynoszącej 8000 Pa stosuje się dla lokalizacji położonych powyżej 2000 m n.p.m, a na takich terenach zdecydowanie nie leży gmina Biszczka. Dodatkowo zwracamy uwagę na brak konsekwencji w wymaganiach. Moduł fotowoltaiczny o wytrzymałości statycznej 8000 Pa wytrzyma obciążenie (równomierne na swojej powierzchni) ciężaru o masie około 1287 kg. Przy instalacji 3 kWp jest to łącznie ponad 15 ton. Zamawiający natomiast nie stawia wymagań odnośnie wytrzymałości konstrukcji wsporczej ani nie wymaga żadnych pracodnośnie wzmocnienia poszycia dachowego które będzie miało za zadanie wytrzymać wspomniany wyżej ciężar.

W związku z powyższym zwracamy się z prośbą do Zamawiającego, aby udostępnił tabelę równoważności produktów umożliwiającą zachowanie zasady uczciwej konkurencji.

Odpowiedź:

Zamawiający utrzymuje zapis. Warunki pogodowe, jakie w ostatnich latach możemy obserwować w Polsce uzasadniają stosowanie konstrukcji mechanicznych o wyższych wytrzymałościach. Obciążenie śniegiem, które w połączeniu z wiatrem daje bardzo wysokie siły naporu na powierzchnie płaskie, występuje stosunkowo często w Polsce wschodniej oraz południowej. Na tych terenach wskazane jest stosowanie konstrukcji płaskich o wyższych parametrach mechanicznych. Zastosowanie modułów fotowoltaicznych o wyższych parametrach wytrzymałościowych na obciążenia

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

pozwole na przetrwanie instalacji podczas coraz częściej występujących w Polsce anomalii pogodowych związanych z silnymi wiatrami i wichurami. Trwałość inwestycji w elektrownie fotowoltaicznej to co najmniej 25 lat, więc zadbanie o to aby ona przetrwała podczas silnych (ponad przeciętnych) naporów wiatrów, które w tym okresie z pewnością będą miały miejsce, jest oczywistym i logicznym działaniem na korzyść inwestora.

Pytanie nr 2

Parametry opisujące falownik wykluczają zastosowanie jakiegokolwiek produktu dostępnego na rynku. W jakim celu zamawiający stawia wymagania odnośnie liczby wejść w falowniku czy liczby niezależnych układów MPPT. Są to parametry wykluczające wybór jakiegokolwiek produktu, a parametr minimalnej wielkości maksymalnego prądu wejściowego sztucznie ogranicza możliwość konkurencyjnego wyboru produktów. W jakim celu projektant wymaga minimum 16 A, skoro większość modułów fotowoltaicznych posiada prąd zwarcia poniżej 10 A.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na prąd zwarcia poniżej 10A. Zamawiający określił liczbę niezależnych MPPT większą niż jedną z powodu montażu paneli więcej niż jednym kątem, co w przypadku układów z jednym MMPT pogardzało by uzyskać instalacji fotowoltaicznej

Pytanie nr 3

Czy zamawiający podtrzymuje wymaganie dotyczące uzupełnienia dokumentacji ofertowej o kartę techniczną ogniwa fotowoltaicznego (zgodnie z punktem 5.3.10 e) SIWZ)?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza wymaganie dotyczące karty technicznej.

Pytanie nr 4

Załączone do specyfikacji przetargu załączniki w formie projektów budowlanych instalacji fotowoltaicznej zawierają błędy dotyczące obliczeń (m. in. Ilość modułów fotowoltaicznych możliwych do przyłączenia do falownika w jednym łańcuchu oraz wielkość wkładki bezpiecznikowej po stronie DC). Prosimy o weryfikację i załączenie projektów z poprawnymi obliczeniami.

Odpowiedź:

Po weryfikacji obliczeń należy uznać, że są poprawne. Maksymalna liczba paneli w jednym łańcuchu to 12 a minimalna 7, i zamawiający podtrzymuje ten zapis.



Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Pytanie nr 5

Art. 29 ust. 1 ustawy Pzp nakłada na zamawiającego obowiązek opisanie przedmiotu zamówienia w sposób jednoznaczny i wyczerpujący, za pomocą dostatecznie dokładnych i zrozumiałych określeń, uwzględnienia wszystkich wymagań i okoliczności mogących mieć wpływ na sporządzenie oferty. W związku z powyższym prosimy o zamieszczenie zestawienia obiektów z podziałem na typy instalacji (grunt/dach budynku mieszkalnego/dach budynku gospodarczego oraz w przypadku instalacji dachowych informację o tym czy jest to dach skośny czy dach płaski)

Odpowiedź:

Zamawiający udostępni tabelę ze szczegółami dotyczącymi montażu.

Pytanie nr 6

W projekcie budowlanym instalacji fotowoltaicznej montowanej na dachu jest tylko informacja, że dach jest pokryty blachodachówką. Czy w związku z tym wszystkie dachy skośne są pokryte blachodachówką, czy też mamy do czynienia z różnymi materiałami poszycia dachu, a jeżeli tak, to w powołując się na Art. 29 ust. 1 ustawy Pzp prosimy o udostępnienie listy obiektów z podziałem na materiał poszycia dachu.

Odpowiedź:

Zamawiający udostępni tabelę ze szczegółami dotyczącymi montażu.

Pytanie nr 7

W projekcie budowlanym instalacji fotowoltaicznej dla instalacji montowanych na gruncie w punkcie 4.8 widnieje wytyczna dotycząca głębokości układania linii kablowych, która jest sprzeczna z zapisami normy N SEP-E-004. W związku z tym zwracamy się z prośbą o udzielenie informacji, czy w związku z przedmiotowym postępowaniem oraz zapisami ustawy o normalizacji Zamawiający nie będzie wymagał stosowania się do Polskich Norm (zwracamy uwagę, że zapytanie dotyczy ogółu Polskich Norm, a nie tylko konkretnej normy dotyczącej głębokości układania linii kablowych)

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy projektu, które nie są sprzeczne z polskimi normami.

Pytanie nr 8

W jakim celu zamawiający wymaga uziemienia profili aluminiowych dla konstrukcji wkręcanej w grunt, skoro projekt budowlany zakłada wykonanie konstrukcji montażowej w całości jako skręcanej.

Odpowiedź:

Zamawiający odstępuje od wymogu uziemiania konstrukcji.

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Pytanie nr 9

Ze względu na to, że moduły fotowoltaiczne posiadają anodyzowaną co uniemożliwia ich uziemienie poprzez szyny nośne konstrukcji montażowej zamawiający uzna za rozwiązanie równoważne uziemienie poszczególnych modułów poprzez zacisk uziemiający na module z uziemieniem samych szyn nośnych przy zastosowaniu specjalnych ząbkowanych kłom, które zapewniają połączenia galwaniczne modułu z szyną mimo anodyzowanej powłoki modułu.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na takie rozwiązanie.

Pytanie nr 10

W zawiązkę z wykonanymi obliczeniami doboru kabla (przewodu) po stronie AC (5x4 mm²) nie uwzględniającego długości linii kablowej a co za tym idzie spadków napięć prosimy o potwierdzenie, że wykonawca nie będzie zobligowany do interwencji serwisowej w sytuacji zbyt wysokiego napięcia na falowniku po stronie AC co może skutkować wyłączeniem falownika i przerwą w pracy instalacji fotowoltaicznej. Przypominamy, że to na zamawiającym spoczywa opisanie przedmiotu zamówienia w sposób jednoznaczny, a na podstawie zapisów zawartych w projektach takich jak „Lokalizacja montażu inwertera: miejsce wskazane przez inwestora” oraz wskazanie kabla AC jako 5x4 mm², mamy obawę, że instalacja fotowoltaiczna może nie działać prawidłowo. Wskazujemy w tym miejscu, że zgodnie z wyrokiem KIO z dnia z dnia 2 marca 2010 r. (KIO/UZP 184/10) „...Wykonawca nie ma obowiązku szczegółowego sprawdzenia dostarczonego projektu w celu wykrycia jego wad. Wykonawca robót budowlanych nie musi bowiem dysponować specjalistyczną wiedzą z zakresu projektowania: musi jedynie umieć odczytać projekt i realizować inwestycje zgodnie z tym projektem oraz zasadami wiedzy budowlanej. Obowiązki wykonawcy, w przypadku ujawnienia wad projektu sprowadzają się do poinformowania inwestora o tych okolicznościach i ich możliwych konsekwencjach i to wyłącznie wówczas, gdy wady projektowe są tego rodzaju, że nie wymagają specjalistycznej wiedzy z zakresu projektowania...” Brak obliczeń spadków napięcia na kablu może skutkować nieprawidłową pracą instalacji i będzie to spowodowane błędem projektowym a nie wykonawczym, przez co jak wyżej prosimy o potwierdzenie, że takie działanie nie będzie skutkowało wezwaniem serwisowym.

Odpowiedź:

Taki przypadek nie będzie skutkował wezwaniem serwisowym.

Pytanie nr 11

Prosimy o potwierdzenie, że na każdej instalacji należy zastosować wyłącznik różnicowoprądowy typu AC o prądzie różnicowym 30 mA.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza zapis.

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszcza – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Pytanie nr 12

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku prowadzenia instalacji natynkowo w listwach i kanałach osłonowych należy stosować zgodnie z projektem systemowe elementy łączące (złączki proste, kątowe, łuki) i zamawiający nie dopuszcza łączenia stykowego listew przy wykonaniu ich kąтового przycięcia.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza że w przypadku prowadzenia instalacji natynkowo w listwach i kanałach osłonowych należy stosować zgodnie z projektem systemowe elementy łączące i nie dopuszcza łączenia stykowego.

Pytanie nr 13

Prosimy o potwierdzenie, że wykonanie okablowania w przewodzie wentylacyjnym jest zgodne z obowiązującymi Normami oraz Obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (zgodnie z projektem).

Odpowiedź:

Wykonanie okablowania w wolnym przewodzie wentylacyjnym jest zgodne z polskimi normami.

Pytanie nr 14

Prosimy o podani informacji dla ilu domów instalację można wykonać w przewodzie wentylacyjnym a dla ilu należy wykonać pełną trasę kablową w listwach natynkowych.

Odpowiedź:

Zamawiający udostępni tabelę ze szczegółami dotyczącymi montażu.

Pytanie nr 15

Prosimy o potwierdzenie, że dla wykonania instalacji w budynkach mieszkalnych wszelkie instalacje będą wykonane natynkowo i nie Zamawiający nie wymaga instalacji podtynkowych czy też wtynkowych wymagających bruzdowania.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza ten zapis.

Pytanie nr 16

Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z projektami żaden z obiektów nie posiada instalacji odgromowej. Co w przypadku, gdy choć jeden z budynków posiada instalację odgromową. Czy w takim przypadku projektant wykona indywidualny projekt uwzględniający rozmieszczenie na dachu modułów fotowoltaicznych z uwzględnieniem bezpiecznego odstępu, a w przypadku, gdy nie ma możliwości zastosowania bezpiecznego odstępu (konieczność podłączenia generatora fotowoltaicznego z instalacją odgromową) to Zamawiający pokryje koszty dodatkowych zabezpieczeń.

Odpowiedź:

Zamawiający udostępni tabelę ze szczegółami dotyczącymi montażu

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

Pytanie nr 17

Prosimy o potwierdzenie, że długość linii kablowej DC łączącej falownik z generatorem fotowoltaicznym jest krótsza niż 10 m dla każdego z obiektów.

Odpowiedź:

Zamawiający nie potwierdza że długość w każdym przypadku jest mniejsza niż 10m.

Pytanie nr 18

Prosimy o potwierdzenie, że w przypadku gdy długość linii DC łączącej generator fotowoltaiczny z falownikiem jest dłuższa niż 10 należy zamontować drugi ogranicznik przepięć na linii DC, a jego koszty pokryje Zamawiający

Odpowiedź:

Zamawiający nie będzie ponosił dodatkowych kosztów.

Pytanie nr 19

Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z przedmiarem robót na jednej instalacji występuje konieczność wykonania maksymalnie jednego przebicia.

Odpowiedź:

Zgodnie z zapisami w przedmiarach robót należy przyjąć jedno przebicie na jednego inwestora.

Pytanie nr 20

Prosimy o udostępnienie dokumentacji projektowej i wytycznych odnośnie wykonanie systemu zarządzenia energią (pkt 2.2.3.10 SIWZ)

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że umieścił wytyczne odnośnie wykonania systemu zarządzania energią w załączniku nr 1d do SIWZ.

Pytanie nr 21

Zgłoszenia mikroinstalacji może jedynie dokonać osoba posiadająca w dysponowaniu obiekt do którego mikroinstalacja została przyłączona bądź osoba posiadająca upoważnienie przez „dysponenta obiektu”. Aby wywiązać się z wymagań SIWZ (pkt 2.2.3.9 SIWZ) Wykonawca będzie musiał posiadać upoważnienia od każdego z użytkowników instalacji. W związku, z tym, że zamawiającym jest Gmina Biszczka, a nie jej poszczególni mieszkańcy prosimy o potwierdzenie, że to na Gminie będzie spoczywało zorganizowanie i dostarczenie upoważnień, a Wykonawca jedynie udostępni osobę (pracownika) na którego ww. upoważnienia powinny być wystawione.

Odpowiedź:

Zamawiający wymaga od wykonawcy przygotowanie pełnej dokumentacji, zgodnej z wytycznymi PGE.

Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

- B. Zamawiający informuje, że pytania oraz odpowiedzi na nie stają się integralną częścią specyfikacji istotnych warunków zamówienia i będą wiążące przy składaniu ofert.
- C. W związku z istotną zmianą treści ogłoszenia o zamówieniu działając na podstawie art. 12a ust. 1 i 2 ustawy Pzp, **Zamawiający przedłuża termin składania ofert** o czas niezbędny do wprowadzenia zmian w ofertach, tym samym:

w rozdziale 7 pkt. 7.16 lit. d) SIWZ przed zmianą jest:

Nie otwierać przed dniem 17.07.2017 r. do godz. 10:15

w rozdziale 7 pkt. 7.16 lit. d) SIWZ po zmianie jest:

Nie otwierać przed dniem 21.07.2017 r. do godz. 10:15

w rozdziale 8 pkt. 8.1 SIWZ przed zmianą jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 7.15 należy złożyć w terminie do dnia 17.07.2017 r. do godz. 10:00 w siedzibie:

*Urzędu Gminy w Biszczu,
Biszczka 79, 23-425 Biszcza,
pokój nr 4 (sekretariat)*

Godziny urzędowania określono w pkt. 1.1. niniejszej SIWZ.

Uwaga: Decydujące znaczenie dla zachowania terminu składania ofert ma data i godzina wpływu oferty w miejsce wskazane w pkt. 8.1, a nie data jej wysłania przesyłką pocztową lub kurierską.

w rozdziale 8 pkt. 8.1 SIWZ po zmianie jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 7.15 należy złożyć w terminie do dnia 21.07.2017 r. do godz. 10:00 w siedzibie:

*Urzędu Gminy w Biszczu,
Biszczka 79, 23-425 Biszcza,
pokój nr 4 (sekretariat)*

Godziny urzędowania określono w pkt. 1.1. niniejszej SIWZ.

Uwaga: Decydujące znaczenie dla zachowania terminu składania ofert ma data i godzina wpływu oferty w miejsce wskazane w pkt. 8.1, a nie data jej wysłania przesyłką pocztową lub kurierską.

w rozdziale 8 pkt. 8.2 SIWZ przed zmianą jest:

Otwarcie ofert nastąpi w dniu 17.07.2017 r. o godz. 10:15 w siedzibie:

*Urzędu Gminy w Biszczu,
Biszczka 79, 23-425 Biszcza,
pokój nr 14 (sala konferencyjna).*



Projekt pn.: „Wykorzystanie naturalnych źródeł energii słonecznej jako alternatywy dla energii węglowej w gminie Biszczka – etap II” współfinansowany ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego na lata 2014-2020

w rozdziale 8 pkt. 8.3 SIWZ po zmianie jest:

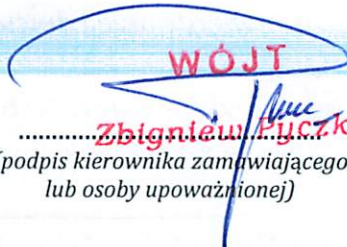
Otwarcie ofert nastąpi w dniu **21.07.2017 r. o godz. 10:15** w siedzibie:

Urzędu Gminy w Biszczku,

Biszczka 79, 23-425 Biszczka,

pokój nr 14 (sala konferencyjna).

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


WÓJT
..... Zbigniew Puczek
(podpis kierownika zamawiającego
lub osoby upoważnionej)