

Znak sprawy: ZP.271.48.2018

Augustów, dnia 11.12.2018 r.

-Wykonawcy biorący udział w postępowaniu-

-strona internetowa Zamawiającego-

dotyczy: przetargu nieograniczonego na „Budowa instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii na terenie Augustowa”.

- A. Na podstawie art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1986) – dalej „ustawa Pzp”, **Zamawiający – Gmina Miasto Augustów, ul. 3 Maja 60, 16-300 Augustów przekazuje treść zapytań dotyczących Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia (SIWZ) wraz z udzielonymi odpowiedziami.**

Pytanie.

1. Podana została minimalna moc kolektora- 1829W. W jakich warunkach? Co należy rozumieć pod tym pojęciem? Moc kolektora zmienia się w zależności od strony świata, nasłonecznienia. W przypadku braku nasłonecznienia kolektory nie produkują ciepła, a tym samym nie spełniają tego warunku.

Odpowiedź.

Zamawiający wymaga zastosowania kolektorów słonecznych, które przy nasłonecznieniu $G=1000 \text{ W/m}^2$ i $dT=10\text{K}$ posiadają moc nie mniejszą niż 1829W.

Pytanie.

2. W opisie przedmiotu zamówienia pojawił się zapis o sposobie połączenia absorbera z układem hydraulicznym poprzez spawanie laserowe. Czy zgrzewanie ultradźwiękowe jest uważane za równoważną technologię wykonania?

Odpowiedź.

Zamawiający nie dopuszcza zgrzewania ultradźwiękowego jako równoważną technologię wykonania połączenia absorbera z układem hydraulicznym.

Pytanie.

3. Minimalna sprawność optyczna odniesiona do powierzchni apertury ma wynosić 83%. Czy dopuszczalne jest zaokrąglanie wartości zgodnie z zasadami matematycznymi? Dla przykładu czy nieznaczne obniżenie do 82,9% będzie uważane jako niespełnienie tego warunku biorąc pod uwagę, że współczynnik strat ciepła jest niższy (czyli korzystniejszy)?

Odpowiedź.

Zamawiający nie dopuszcza zastosowania zaokrągleń. Za równoważny zostanie uznany kolektor o minimalnej sprawności optycznej odniesionej do powierzchni apertury, potwierdzonej przez Solar Keymark równej 83,00%.

Pytanie.

4. Podana została minimalna moc kolektora- 1829W. W jakich warunkach ? Co należy

rozumieć pod tym pojęciem? Moc kolektora zmienia się w zależności od strony świata, nasłonecznienia. W przypadku braku nasłonecznienia kolektory nie produkują ciepła, a tym samym nie spełnią tego warunku.

Odpowiedź.

Odpowiedzi udzielono w pytaniu nr 1.

Pytanie.

5. Zamawiający w opisie przedmiotu określił, że wymaga, aby kolektor słoneczny posiadał układ „meandrowy lub podwójna harfa”. Jest to parametr dotyczący wewnętrznej konstrukcji kolektora i nie decyduje on o jego wydajności ani trwałości, a wynika wyłącznie z projektu technicznego danego producenta. Oprócz kolektorów z układem meandrycznym o raz podwójnej harfy, na rynku w przeważającej części oferowane są kolektory z układem harfowym o porównywalnych parametrach. Zaznaczyć należy, że zdecydowana większość zrealizowanych dotychczas instalacji kolektorów słonecznych w drodze zamówień publicznych, w tym największe projekty gminne ostatnich lat, w których zainstalowano kilkanaście tysięcy instalacji kolektorów słonecznych, oparta jest o kolektor z układem harfowym. Ponieważ w kontekście zastosowanego rozwiązania układu hydraulicznego - meandrowego lub harfowego - pomiędzy kolektorami nie ma żadnej różnicy, zarówno w wydajności, trwałości czy też samej eksploatacji, nie dopuszczenie do zastosowania wszystkich tych rozwiązań stanowi czyn ograniczenia uczciwej konkurencji i jest naruszeniem art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Z uwagi na to, że obecny zapisy PFU w powyższym zakresie powoduje ograniczenie uczciwej konkurencji i tym samym naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) wnosimy o potwierdzenie, że należy zastosować kolektory z układem meandrycznym, harfowym podwójnym lub z układem harfowym, z zachowaniem pozostałych wymaganych parametrów minimalnych.

Odpowiedź.

Zamawiający wymaga zastosowania kolektorów o układzie hydraulicznym meandrowym lub podwójnej harfy.

Pytanie.

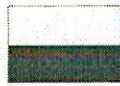
6. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania kolektory z szybą o grubości poniżej 4 mm. Odpowiednia grubość szyby jest dobierana do gabarytów kolektora słonecznego. Jedno z badań kolektora polega na badaniu wytrzymałości na obciążenia mechaniczne szyby. Pozytywny wynik badań gwarantuje odpowiednią jakość kolektora i odporność na gradobicie. Stosowanie szyby grubszej niż wymaga konstrukcja kolektora słonecznego obniża jego sprawność (niższa transmisyjność dla energii słonecznej) i znacznie podnosi wagę kolektora. Zmiana powyższego wymogu i podanie zakresu równoważnego rozwiązania spowoduje dopełnienie obowiązku Zamawiającego wynikającego z art. 7 ust. 1, art. 29 ust. 1 i 2 ustawy Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.).

Odpowiedź.

Zamawiający nie dopuszcza zastosowania kolektorów wyposażonych w szybę o grubości niejszej niż 4 mm.

Pytanie.

7. Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł wymóg maksymalnej



temperatury stagnacji 209°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 decydującym o wydajności czy też trwałości zarówno kolektorów słonecznych jak i całej instalacji. Ograniczenie temperatury stagnacji stanowi naruszenie art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. - Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 z późn. zm.) poprzez powodowanie ograniczenia uczciwej konkurencji. W związku z powyższym, wnosimy o wykreślenie parametru maksymalnej temperatury stagnacji kolektora słonecznego 209°C.

Odpowiedź.

Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia zawarł minimalne parametry kolektorów słonecznych i podtrzymuje wymóg maksymalnej temperatury stagnacji na 209°C.

Pytanie.

8. Zwracamy uwagę, że wymóg odporności temperaturowej wężownicy solarnej min. 150°C nie posiada uzasadnienia technicznego, gdyż taka temperatura nie występuje w podgrzewaczu, w żadnych warunkach. Jej wystąpienie wiązałoby się ze zniszczeniem pozostałych elementów instalacji, takich jak np. naczynia przeponowe. Powyższy wymóg jest zatem bezpodstawny i narusza zasadę 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.).

Z uwagi na powyższe prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania podgrzewacze o dopuszczalnej temperaturze pracy wężownicy solarnej min. 110°C, spełniające pozostałe parametry minimalne, i tym samym dopełnił zasady zachowania uczciwej konkurencji w postępowaniu.

Odpowiedź.

Zamawiający dopuszcza zastosowanie zasobników cwu wyposażonych w wężownicę solarną o odporności temperaturowej min. 110°C.

Pytanie.

9. Zwracamy uwagę Zamawiającego na zapis dotyczący sposobu komunikacji sterownika lub dodatkowego modułu za pomocą Wifi. Sygnał Wifi ma ograniczony zasięg i najczęściej nie dociera do pomieszczeń, takich jak: kotłownie, piwnice, etc., w których zamontowane zostaną urządzenia. Połączenie przewodowe (LAN) stanowi najpewniejszy sposób komunikacji, na którego nie wpływają żadne sygnały zakłócające.

Prosimy o potwierdzenie, że sterownik lub dodatkowy moduł komunikacyjny ma komunikować się z siecią domową za pośrednictwem technologii LAN / WLAN lub dodatkowego urządzenia.

Odpowiedź.

Zastosowany sterownik lub dodatkowy moduł do komunikacji winien komunikować się z siecią za pomocą WiFi opartą na komunikacji radiowej do bezprzewodowego połączenia z lokalną istniejącą siecią (WLAN), i współpracy z systemem monitoringu. Zamawiający dopuszcza wykonanie dodatkowego połączenia przewodowego (LAN) wraz z niezbędnym urządzeniem, którego koszt wykonania należy ująć w ofercie cenowej.

Pytanie.

10. Zwracamy uwagę, że postawione wymogi grubości izolacji min. 20 mm oraz przewodności cieplnej całkowicie wykluczają możliwość zastosowania powszechnej,

wysokojakościowej, trwałej i skutecznej izolacji wysokotemperaturowej z kauczuku syntetycznego (EPDM) oraz przekraczają granicę opłacalności, tzn. koszty zwiększenia grubości o ponad 50% względem standardowej wysokotemperaturowej izolacji kauczukowej, o grubości 13 mm, są niewspółmierne od efektu izolacyjności. Na skutek tych wymagań szacuje się co najmniej podwojenie kosztów samej izolacji. Jednocześnie istnieje niewielu dostawców izolacji spełniających warunki podane w opisie przedmiot zamówienia wskutek czego w sposób rażący ogranicza to dostęp do udziału w postępowaniu szeregu czołowym wykonawcom, w szczególności dostawcom orurowania.

Z uwagi na powyższe, prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza do zastosowania na obiegu glikolowym równoważną względem opisanej w projekcie otulinę kauczukową o grubości min. 13 mm i o przewodności nie wyższej niż w temperaturze 40°C $\lambda = 0,042 \text{ W/(mK)}$, pod warunkiem, że gwarantuje ona osiągnięcie efektu energetycznego i ekologicznego wskazanego w projektach.

Odpowiedź.

Zamawiający wymaga zastosowanie materiału izolacyjnego o grubości minimum 20 mm pod warunkiem spełnienia wymagań Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013 r. (poz. 926) rozdział 1.5. Otulina rury drogi solarnej musi być zabezpieczona przed uszkodzeniami mechanicznymi oraz przed szkodnikami osłoną z folii odpornej na promieniowanie UV.

Pytanie

11. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli monokrystalicznych o mocy min. 250W z 5 bus barami?

Odpowiedź.

Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli o mocy znamionowej nie mniejszej niż 256 Wp.

Pytanie

12. Czy zamawiający potwierdza, że wymaga min. 12 szt. paneli dla instalacji 3,0kWp, min. 16 szt. paneli dla instalacji 4,0kWp oraz min 20 szt. paneli dla instalacji 5,0 kWp.

Odpowiedź.

Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił maksymalną ilość paneli fotowoltaicznych dla instalacji o określonej mocy tj. 12 szt. paneli dla instalacji 3,0kWp, min. 16 szt. paneli dla instalacji 4,0kWp oraz min 20 szt. paneli dla instalacji 5,0 kWp. Zamawiający dopuszcza zastosowanie mniejszej ilości paneli pod warunkiem uzyskania wymaganej mocy wyjściowej.

Pytanie

13. Prosimy o potwierdzenie, że zabezpieczenie inwerterów (m.in. zabezpieczenie przeciwprzepięciowe SPD na każde niezależne wejście i wyjście oraz zabezpieczenie różnicowo – prądowe RDC) mogą być dołożone do nich jako osobne urządzenia a nie zabudowane w środku?

Odpowiedź.

Zamawiający wyraża zgodę i dopuszcza zastosowanie osobnych urządzeń do zabezpieczenia inwerterów.

Pytanie

14. Czy zamawiający dopuści do zastosowania panele o współczynniku temperaturowym P_{\max} wynoszącym min. -0,390%/K?



Odpowiedź.

Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli o współczynniku temperaturowym P_{max} wynoszącym min. $-0,390\%/K$.

Pytanie

15. Czy zamawiający dopuszcza zastosowanie interfejsu RS232, który jest zgodny z protokołem danych RS485?

Odpowiedź.

Zamawiający dopuszcza zastosowanie interfejsu RS232.

Pytanie

16. Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli monokrystalicznych o mocy min. 260W z 5 bus barami o następujących parametrach:

Sprawność modułu PV η – min. 16%

Napięcie obwodu otwartego VOC – 35,48 – 36,8 V

Prąd obwodu zamkniętego ISC – 8,98 – 9,62 A

Napięcie w punkcie maksymalnej mocy V_{mpp} – 29,5 – 30,7 V

Natężenie prądu w punkcie maksymalnej mocy I_{mpp} – 8,01 – 9,03 A

Temperatura pracy od od $-40^{\circ}C$ do $+85^{\circ}C$

Tolerancja mocy wyjściowej $-0/+5\%$ [%/OC]

Współczynnik temperaturowy P_{max} min. $-0,45$ [%/OC]

Gwarancja mechaniczna - min. 10 lat

Spadek wydajności po 25 latach - maks. 20%

Ciężar w kg maks. 18,5 kg

Stopień ochrony IP puszki przyłączeniowej IP67

Typ złącza wtykowego MC4

Maks. wymiary modułu długość x szerokość x głębokość 1650 mm x 980 mm x 46 mm

Odporność na obciążenie statyczne nie mniejsza niż 5400 Pa

Odporność na obciążenie wiatrem nie mniejsza niż 2400 P

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli monokrystalicznych o mocy min. 260W, gdyż Zamawiający w opisie przedmiotu zamówienia określił wymóg, w którym pojedyncze panele fotowoltaiczne, z użyciem których zbudowane zostaną instalacje fotowoltaiczne będą osiągały moc znamionową nie mniejszą niż 256 Wp.

Pytanie

17. Czy Zamawiający dopuści do zastosowania dla instalacji fotowoltaicznych konstrukcje wykonane z anodowanego aluminium oraz ze stali nierdzewnej?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie konstrukcji wykonanej z anodowanego aluminium lub ze stali nierdzewnej.

Pytanie

18. Prosimy o modyfikację formularza oferty, gdyż zgodnie z ogłoszeniem instalacje fotowoltaiczne będą montowane również na budynkach gospodarczych i gruncie gdzie obowiązuje inna stawka VAT.

Odpowiedź:



Zamawiający dokonał modyfikacji formularza ofertowego stanowiącego załącznik nr 3 do SIWZ, który został zamieszczony do niniejszej zmiany.

Pytanie

19. Przyjęte przez Zamawiającego rozwiązanie dotyczące stosowania optymalizatorów mocy montowanych na każdym module PV nie ma ekonomicznego uzasadnienia oraz może prowadzić do strat mocy na większości instalacji. Proszę zwrócić uwagę że zastosowanie dodatkowych urządzeń elektrycznych powoduje dodatkowe straty mocy. Optymalizatory mocy są przetwornicami DC/DC o określonej sprawności ok. 98%, oznacza to że każdy moduł PV będzie wytwarzał o ok. 2% mniej mocy. Urządzenia optymalizujące moc będą przynosić korzyść tylko w przypadku montażu małych instalacji na różnie zorientowanych połaciach dachu, gdyż nie ma wtedy potrzeby tworzenia drugiego stringu. Dla większych instalacji, w których ze względów technologicznych, i tak trzeba tworzyć drugi string, optymalizatory nie przyniosą względnych korzyści z ich zastosowania, gdyż inwertery o mocach powyżej 3kW w standardzie posiadają 2 MPPT, co daje możliwość optymalizacji mocy instalacji w przypadku jej montażu na różnie zorientowanych połaciach dachu. Mitem jest również rzekomy większy uzysk z instalacji, w których zainstalowane są optymalizatory mocy, gdzie występuje częściowe zacienienie, gdyż zacienione moduły zawsze będą wytwarzać mniej energii, niż moduły niezacienione. Ponadto sama budowa modułu PV pozwala na eliminację większych strat na instalacji spowodowanych zacienieniem, poprzez drogi bypassowe dla przepływu prądu w module. Obowiązkiem Wykonawcy jest zapewnić aby instalacja była montowana w miejscu dla niej najodpowiedniejszym, bez zacień. Stosowanie dużej ilości dodatkowych urządzeń, jakim są optymalizatory prowadzi również to większego prawdopodobieństwa wystąpienia usterki w instalacji, co również powoduje potrzebę częstszego jej serwisowania.

Szacunkowy koszt jednego optymalizatora mocy to 140-160zł netto. Instalując optymalizatory koszt wykonania instalacji będzie znacząco wyższy.

Biorąc pod uwagę nikłe korzyści z zastosowania optymalizatorów mocy, jest to wysoce nie ekonomiczne rozwiązanie, które może być powodem zarzutu niegospodarności.

Biorąc pod uwagę powyższą argumentację wnosimy o rezygnację z zastosowania optymalizatorów mocy dla instalacji fotowoltaicznych oraz usunięcie zapisu: „Architektura instalacji umożliwi maksymalizowanie ilości produkowanej energii dla każdego modułu z osobna. Należy tak dobrać system, aby maksymalizował on wydajność instalacji fotowoltaicznej niezależnie od jej ułożenia poprzez osobne zarządzanie i sterowanie każdym modulem indywidualnie.”

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza rezygnacji z optymalizatorów mocy.

Pytanie

20. Prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza moduł monokrystaliczny 5 bus barowy?

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie modułu.



Pytanie

21. W związku z brakiem konkretnych parametrów modułu fotowoltaicznego prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający dopuszcza panel monokrystaliczny o następujących parametrach:

Sprawność modułu PV η – min. 17%

Ilość ogniw – min. 60 szt.

Napięcie obwodu otwartego V_{OC} – 36,5 – 38,6 V

Prąd obwodu zamkniętego I_{SC} – 8,78 – 9,62 A

Napięcie w punkcie maksymalnej mocy V_{mpp} – 29,5 – 30,9 V

Natężenie prądu w punkcie maksymalnej mocy I_{mpp} – 8,41 – 10,53 A

Temperatura pracy od od $-40^{\circ}C$ do $+85^{\circ}C$

Tolerancja mocy wyjściowej $-0/+5\%$ [%/ $^{\circ}C$]

Współczynnik temperaturowy P_{max} min. $-0,45$ [%/ $^{\circ}C$]

Gwarancja mechaniczna - min. 10 lat

Ilość bus barów – 5BB

Spadek wydajności po 25 latach - maks. 20%

Ciężar w kg maks. 18,5 kg

Stopień ochrony IP puszki przyłączeniowej IP67

Typ złącza wtykowego MC4

Maks. wymiary modułu długość x szerokość x głębokość 1650 mm x 995 mm x 40 mm

Odporność na obciążenie statyczne nie mniejsza niż 5400 Pa

Odporność na obciążenie wiatrem nie mniejsza niż 2400 Pa

Odpowiedź:

Zamawiający dopuszcza zastosowanie paneli monokrystalicznych o powyższych parametrach

Pytanie

22. Prosimy o potwierdzenie, że zakup modułu komunikacyjnego wraz z kartą SD dla instalacji solarnych ponosi Właściciel budynku.

Odpowiedź:

Wykonawca ponosi koszt zakupu modułu komunikacyjnego wraz z kartą SD

Pytanie

23. Prosimy o wyjaśnienie zapisu: „Wykonawca ma obowiązek wycenić koszt górnej węzownicy w zasobniku wraz z montażem ponieważ stanowi ona koszt niekwalifikowany projektu”. Czy w związku z tym koszt zakupu i podłączenia górnej węzownicy wraz z niezbędną armaturą, orurowaniem oraz pompą obiegową leży po stronie Użytkownika budynku?

Jeżeli jest to koszt niekwalifikowany to prosimy o wyszczególnienie w formularzu ofertowym.



Odpowiedź:

Koszt leży po stronie Wykonawcy.

Pytanie

24. Prosimy o dokładne podanie ilości wymaganych zestawów paneli fotowoltaicznych. Liczba zestawów podana w formularzu ofertowym, ogłoszeniu oraz umowie różni się między sobą.

Odpowiedź:

Zamówienie dotyczy dostawy i montażu 50 szt. instalacji fotowoltaicznych.

12 szt. instalacji o mocy 3 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku mieszkalnego 12 szt.

1 szt. instalacji o mocy 3 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku gospodarczego 1 szt.

13 szt. instalacji o mocy 4 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku mieszkalnego 13 szt.

1 szt. instalacji o mocy 4 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku gospodarczego 1 szt.

21 szt. instalacji o mocy 5 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku mieszkalnego 21 szt.

2 szt. instalacji o mocy 5 kW w tym:

-instalacji na połaci dachowej budynku gospodarczego lub gruncie 2 szt.

Pytanie

25. Prosimy o dopuszczenie zbiorników z klasą energetyczną min. C. Wymóg ten jest stosowany w większości przetargów.

Podgrzewacze cwu z klasą energetyczną C są najpowszechniej występującymi i stosowanymi zbiornikami.

Odpowiedź:

Zamawiający nie dopuszcza zmiany klasy energetycznej.

Pytanie

26. Prosimy o rezygnację z zapisu dot. monitoringu: „Powinien zapewniać prezentację danych dotyczących ilości wyprodukowanej energii w poniższych przedziałach czasowych: ilość energii oddawanej do sieci, ilość energii wykorzystywanej na potrzeby własne, ilość energii pobieranej z sieci” oraz „System monitorowania powinien umożliwiać również sprawdzanie i monitorowanie zużycia każdego obiektu, mieć możliwość wykreślania charakterystyk dotyczących ilości zużytej energii w budynku, ilości oddanej energii do sieci oraz ilości energii pobranej z sieci energetycznej”

Zadanie to powinien spełniać licznik dwukierunkowy, który zostanie dostarczony przez OSD.

Odpowiedź:

Zamawiający nie rezygnuje z tego zapisu. Klient nie posiada dostępu do danych bieżących z licznika OSD.

Pytanie

27. Prosimy o rezygnację z monitoringu każdego modułu fotowoltaicznego z osobna.

Odpowiedź:

Zamawiający nie rezygnuje z monitoringu każdego modułu.

Pytanie

28. Czy Zamawiający akceptuje usunięcie zapisu dotyczącego współczynnika PR, gdyż wymaga to zainstalowanie czujników temperaturowych oraz nasłonecznienia co znacząco zwiększa koszt inwestycji a nie przynosi efektów ekonomicznych.

Odpowiedź:

Dopuszcza się rezygnacji z czujników temperatury oraz

- 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 przedłuża termin składania i otwarcia ofert, tym samym ulegają zapisy SIWZ odnośnie terminów, określone w rozdziale 13 i 14 SIWZ, a mianowicie:

w rozdziale 13 pkt. 13.16 lit. c) SIWZ przed zmianą jest:

Nie otwierać przed dniem 17.12.2018 r. do godz. 12:15

w rozdziale 13 pkt. 13.16 lit. c) SIWZ po zmianie jest:

Nie otwierać przed dniem 04.01.2019 r. do godz. 12:15

w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ przed zmianą jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 13.15 należy złożyć w terminie do dnia 17.12.2018 r. do godz. 12:00 w siedzibie:

Urzędu Miejskiego w Augustowie

ul. 3 Maja 60

16-300 Augustów

pokój Nr. 25 (sekretariat)

w rozdziale 14 pkt. 14.1 SIWZ po zmianie jest:

Ofertę wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 13.15 należy złożyć w terminie do dnia 04.01.2019 r. do godz. 12:00 w siedzibie:

Urzędu Miejskiego w Augustowie

ul. 3 Maja 60

16-300 Augustów

pokój Nr. 25 (sekretariat)



w rozdziale 14 pkt. 14.4 SIWZ przed zmianą jest:

*Otwarcie ofert nastąpi w dniu 17.12.2018 r. o godz. 12:15 w siedzibie:
Urzędu Miejskiego w Augustowie
ul. 3 Maja 60
16-300 Augustów
pokój Nr. 26 (Sala konferencyjna).*

w rozdziale 14 pkt. 14.4 SIWZ po zmianie jest:

*Otwarcie ofert nastąpi w dniu 04.01.2019 r. o godz. 12:15 w siedzibie:
Urzędu Miejskiego w Augustowie
ul. 3 Maja 60
16-300 Augustów
pokój Nr. 26 (Sala konferencyjna).*

- D. Powyższa zmiana treści SIWZ powoduje zmianę treści ogłoszenia o zamówieniu Nr 2018/S 183-414110 w sekcjach: II.2.4 Opis przedmiotu zamówienia, IV.2.2 Termin składania ofert lub wniosków o dopuszczenie do udziału, IV.2.7 Warunki otwarcia ofert.

Sprostowanie zmian zostało przekazane w dniu 11.12.2018 r. do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej.

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

BURMISTRZ

Mirosław Karolczuk

*(podpis kierownika zamawiającego
lub osoby upoważnionej)*