

Tychy, dnia 14.12.2021 r.

## WYKONAWCY

**Dotyczy postępowania w trybie przetargu nieograniczonego na: Dostawa agregatu kogeneracyjnego o łącznej mocy znamionowej do 500kW wraz z infrastrukturą (fundament, instalacje), która będzie zlokalizowana na terenie działki 891/19 Zakładu Master – Odpady i Energia Sp. z o.o. w Tychach przy ul. Lokalnej 11.**

**Szanowni Państwo,**

**W związku z przedmiotowym postępowaniem wyjaśniamy oraz dokonujemy następujących zmian:**

### Pytania z dnia 06.12.2021

#### Pytanie nr 1:

W zakresie podstawowych minimalnych parametrów agregatu kogeneracyjnego wnioskujemy o:  
- Udzielenie informacji czy podane w tabelce sprawności elektryczne oraz ciepłownicze wyznaczone zostały z uwzględnieniem tolerancji zgodnych z normą ISO3046-1 tj: dopuszcza się do zużycia do +5% w paliwie ?

#### **Odpowiedź:**

#### **Zamawiający uwzględni tolerancję parametrów wg ISO-3046-1**

- Zmiane tolerancji parametrów ciepłowniczych z wartości '+8%' na wartość '+/-8%'.

Uzasadnienie:

W kratach technicznych agregatów wartości ciepłownicze zapisywane są z tolerancją w obie strony tj. +/-

- Zmiane mocy ciepłowniczej z wartości '579 kWt' na wartość '517 kWt', zmniejszając jednocześnie sprawność ciepłowniczą, zaznaczając, że dany uzysk cieplny jest dla schłodzenia spalin do temperatury 180 st.

Uzasadnienie:

Przedstawiona wartość ciepłownicza 579 kWt wyznaczona została przy założeniu przechłodzeniu spalin do 120 st. C oraz przy emisji NOx w spalinach max 250 mg/Nm<sup>3</sup> przy czym pragniemy zaznaczyć, że takie parametry są typowe dla jednostek zasilanych gazem ziemnym.

W jednostkach na biogaz, przechładzając spaliny do 180 st. C oraz przy emisji NOx w spalinach max 500 mg/Nm<sup>3</sup> uzyskuje się niższy uzysk cieplny, w tym sprawność cieplną niż w jednostkach na gaz ziemny.

- Wprowadzenie zapisu aby wszelkie parametry w tym moc ciepłownicza i spalanie gazu oraz karty techniczne urządzeń dostawca przedstawił dla średnich zawartości parametrów gazu podanych przez zamawiającego w tabelce w SWZ (zawartość metanu na poziomie 52%).

Uzasadnienie:

Wprowadzenie takiego zapisu zabezpieczy zamawiającego przed manipulowaniem przez Dostawcę deklarowanymi parametrami w karcie poprzez zwiększanie zawartości metanu w paliwie.

#### **Odpowiedź:**

**Zamawiający zezwala na tolerancję mocy cieplnej na wartość +/- 8% jednakże agregat musi osiągnąć nie mniej niż 532kW mocy ciepłowniczej przy parametrze 90/70°C**

**Pytanie 2:**

W zakresie szacunkowych parametrów paliwa gazowego wnioskujemy o:

- Obniżenie zawartości chloru z poziomu 100 mg do wartości 20 mg.

Uzasadnienie:

Podana wartość 100 mg / 10 kW wyklucza wszystkie silniki pod kątem wymagań dotyczących jakości gazu stawianych przez producentów. Dodatkowo pragniemy zaznaczyć iż zmniejszenie tej wartości do 20 mg / 10 kWh wskazywałoby na średnią jakość gazu, przyczyniając się do obniżenia kosztów serwisowych.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający wymaga aby agregat był dostosowany do pracy przy zawartości chloru <80mg/10kWh w paliwie**

**Pytanie 3:**

W zakresie projektu budowlanego, punktu dotyczącego wymogu maksymalnego zapotrzebowania na paliwo wynoszącego 204 Nm<sup>3</sup>/h wnioskujemy o:

- Zmiane maksymalnego zapotrzebowania na paliwo do wartości 233 Nm<sup>3</sup>/h przy zawartości metanu zgodnie z tabelą przedstawioną w SWZ czyli 52% CH<sub>4</sub>.

Uzasadnienie:

Podana wartość zużycia gazu na poziomie 204 Nm<sup>3</sup>/h wskazuje na zawartości metanu w paliwie na poziomie 60% co powoduje pojawienie się sprzeczności pomiędzy SWZ a projektem budowlanym.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający dopuszcza maksymalne zapotrzebowanie agregatu na energię chemiczną w paliwie przy 52%CH<sub>4</sub> równe 240Nm<sup>3</sup>/h zgodnie z ISO 3046-1**

**Pytanie 4:**

W zakresie wymagań ogólnych dotyczących planowanych prac serwisowych wnioskujemy o:

- Wprowadzenie zapisu w SWZ wskazującego wprost że, harmonogram prac serwisowych ma być oficjalnym harmonogramem producenta silnika gazowego.

Uzasadnienie

Obecnie sformułowany zapis dotyczący planowanych prac serwisowych może być niejednoznacznie interpretowany przez Oferentów.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający pozostawia zapis bez zmian.**

**Pytanie 5:**

W zakresie wymagań ogólnych opisanych poniżej:

“ Dostarczony układ skojarzony, zostanie wytworzony przez producenta, który posiada wdrożony system zapewnienia jakości na zgodność z normą PN-EN ISO 12100 lub równoważny w zakresie produkcji, dostaw, instalowania, serwisowania zespołów kogeneracyjnych do wytwarzania energii w układach skojarzonych. Pod pojęciem zespołu kogeneracyjnego należy rozumieć zespół prądotwórczy wraz z układem odzysku ciepła oraz obudowę akustyczną. W przypadku kiedy wytwórca nie posiada wdrożonego systemu zapewnienia jakości w w/w zakresie, lub nie wykonuje wszystkich ww. komponentów samodzielnie, wszystkie elementy tj. zespół prądotwórczy, układ odzysku ciepła oraz obudowa akustyczna, powinny zostać wytworzone przez wytwórców posiadających wdrożony system zapewnienia jakości na zgodność z normą PN-EN ISO 12100 lub równoważny w zakresie produkcji, dostaw, instalowania, serwisowania tychże elementów. Właściwości materiałów podstawowych

przeznaczonych do montażu oraz zastosowanych w urządzeniach muszą być potwierdzone świadectwem odbioru typu 3.1 wg PN-EN 10204.”

- Wnioskujemy o usunięcie tego zapisu.

**Uzasadnienie**

Przedstawiony wymóg wykorzystany jest w celu wykluczenia części dostawców znosząc jednocześnie konkurencyjność w postępowaniu. Przedstawione normy nie są wymagane w tego typu postępowaniach a wskazane powyżej zapisy w zasadzie nie wpływają w żaden sposób na jakość dostarczanych produktów a jedynie stanowią znaczące ograniczenie Ofert i bardzo często są sugerowane szczególnie przez jednego z Dostawców kogeneracji w celu wykluczenia konkurencji.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający usuwa zapis**

Pytanie 6

W zakresie wymogów technologii spawania elementów dotyczących układu kogeneracyjnego:

- Wnioskujemy o usunięcie zapisu dotyczącego certyfikatów technologii spawania WPQR.

**Uzasadnienie**

Wspomniana technologia zależy od rodzaju połączeń, spoin, rodzaju materiałów, ich grubości oraz jeszcze kilku parametrów. Dany certyfikat uwzględnia wąski zakres wartości kilku zmiennych jednocześnie. Przy tego typu konstrukcjach dokumentacja w zakresie certyfikatów połączeń technologii WPQR byłaby na tyle obszerna oraz na tyle trudna do oszacowania że znacząco wpływa na koszt realizacji tego zadania oraz ogranicza konkurencyjność pod kątem wyboru podwykonawcy w zakresie konstrukcji kontenera.

Dodatkowo chcielibyśmy zwrócić uwagę na fakt, iż uprawnienia potwierdzone dokumentami kwalifikacyjnymi wydanymi przez UDT lub inną jednostkę notyfikowaną dotyczące osób realizujących prace w zakresie konstrukcyjnym oraz wykaz wykonanych jednostek w zabudowie kontenerowej wraz z przedstawionymi referencjami są zdecydowanie wystarczającym poświadczeniem o właściwej realizacji tego typu zadań.

Przedstawione wymaganie znacząco ograniczają Ofertowanie i bardzo często jest sugerowane szczególnie przez jednego z Dostawców kogeneracji w celu wykluczenia konkurencji.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający usuwa w/w zapis.**

Pytanie 7:

W zakresie dokumentów dotyczących warunków udziału w postępowaniu oraz wykazaniu braku podstaw wykluczenia wnioskujemy o:

- Wprowadzenie zapisu w SWZ wymagającego przedstawienia przez Dostawcę lub podmiotu udostępniającego swoich zasobów dodatkiego bilansu finansowego netto za ostatnie 2 lata.

**Uzasadnienie**

Zapis zabezpieczy zamawiającego przed wyborem podmiotu mogącego nie wywiązać się z podpisanej umowy poprzez opóźnienia w realizacji zadania lub ich zaniechania ze względu na brak płynności finansowej.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający nie dopuszcza zmian we wprowadzonym przez siebie zapisie**

### Pytanie 8

W zakresie modernizacji węzła ciepłowniczego prosimy o przesłanie poniższych informacji:

- a) Jaka jest temperatura za wymiennikiem ciepła ? **90/70**
- b) W jaki sposób wymuszony jest przebieg w węźle ciepłowniczym ? **Obieg jest wymuszony przez pompę**
- c) Czy z obecnie istniejącej jednostki kogeneracyjnej ciepło jest pobierane również z obiegu LT ? **NIE**
- d) Jaka jest przewidziana docelowa moc wymiennika ? **579 kW<sub>t</sub>**
- e) Czy przewiduje się wymianę rurociągów oraz aparatury za wymiennikiem ciepła ? **TAK**
- f) Do węzła ciepłowniczego wchodzi 4 przebiegi rurociągów DN80 z istniejącego kogeneratora, na schematach widnieją natomiast tylko 2. Prosimy odnieść się do tej kwestii oraz rozszerzyć opis techniczny tych instalacji.  
**Wyjaśniamy, że 2 przebiegi rurociągów dotyczą instalacji zewnętrznej PEC**
- g) Prosimy o udostępnienie schematu technologicznego instalacji ciepłowniczego węzła ciepłowniczego z zaznaczeniem zakresu przewidywanych zmian w układzie.  
**Udostępniamy jako załącznik**

### **Pytania z dnia 08.12.2021r.**

#### Pytanie 1:

**Specyfikacja techniczn ppkt a - Wymiary zabudowy:**

‘Długość do 8,1 m Szerokość do 3,1 m

Wysokość kontenera do 3,0 m’

Wnioskujemy o zmianę dopuszczalnych długości wymiarów zabudowy.

Propozycja zmiany:

‘Długość fundamentu do 9 m Szerokość do 3,1 m

Wysokość kontenera do 3,0 m

Długość całkowita zabudowy do 11 m’

Uzasadnienie:

Każdy z dostawców jednostek kogeneracyjnych ze względu na różne parametry konstrukcyjne kontenerów w tym wymiary, waga oraz sposób rozkładu ciężaru wymaga własnych wytycznych konstrukcyjnych.

Dodatkowo chcielibyśmy zaznaczyć iż, zamawiający dopuszcza wykonanie projektu technicznego fundamentu na podstawie wytycznych opracowanych przez wykonawcę oraz dopuszcza możliwość uzyskania zmiany pozwolenia na budowę w zakresie kwestii fundamentowych. W związku z powyższym nie uzasadniony jest wymóg konkretnych wymiarów kontenera jednocześnie dopuszczając zmiany w zakresie rozwiązań oraz pozwoleń dotyczących kwestii fundamentowych.

#### **Odpowiedź:**

**Zgodnie z posiadanym pozwoleniem na budowę wielkość fundamentu jest określona na podstawie projektu budowlanego. Dopuszcza możliwość uzyskania zmiany pozwolenia na budowę w zakresie kwestii fundamentowych, należy jednak bezwzględnie uwzględnić ograniczoną dostępną powierzchnię na terenie dzierzawionej działki.**

**Specyfikacja techniczn ppkt b – Podłoga kontenera:**

‘Blacha stalowa ryflowana o grubości minimum 5mm.’

Wnioskujemy o dopuszczenie zastosowania blachy stalowej ryflowanej o grubości 4mm.

Uzasadnienie:

Zastosowanie blachy o grubości 4mm. jest wystarczającym oraz sprawdzonym rozwiązaniem o czym świadczy szereg realizacji przy zastosowaniu tego typu blachy.



**Odpowiedź:**

**Zamawiający dopuszcza zastosowanie blachy ze stali ryflowanej o grubości minimalnej 4mm, pod warunkiem zapewnienia wystarczającej wytrzymałości konstrukcji podłogi w trakcie serwisu związanego z przesunięciem elementów agregatu o znacznym ciężarze**

**Specyfikacja techniczna ppkt c – Dach kontenera:**

Pokrycie - Samonośna, profilowana blacha gładka o grubości minimum 3mm, głębokość przetłoczenia min. 20mm [zapewniające odpowiedni spadek]

Wnioskujemy o dopuszczenie zastosowania blachy o grubości 2mm.

Uzasadnienie:

Zastosowanie blachy o grubości 2mm. jest wystarczającym oraz sprawdzonym rozwiązaniem o czym świadczy szereg realizacji przy zastosowaniu tego typu blachy.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający dopuszczamy zastosowanie blachy o grubości minimalnej 2mm, pod warunkiem zapewnienia wymaganego ograniczenia poziomu hałasu**

**Specyfikacja techniczna ppkt g – Powłoki malarskie zabudowy:**

‘Podłoga zabezpieczona w miejscach ruchu pieszego farbą antypoślizgową jednoskładnikową, z fabrycznie w mieszczym dodatkiem antypoślizgowym, przetestowaną pod względem odporności na poślizg wg. BS7976\_1-3\_2002.’

Wnioskujemy o usunięcie wymogu stosowania powyższej farby.

Uzasadnienie:

Przed poślizgiem chroni blacha ryflowana, nie uzasadnionym jest stosowanie dodatkowo opisanej farby.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający nie dopuszcza zmian we wprowadzonym przez siebie zapisie**

**Specyfikacja techniczna ppkt h – Wyposażenie zabudowy:**

‘Układ wentylacji wnętrza: czerpnię i wyrzutnię powietrza zabudowane wewnątrz kontenera, wyposażone w tłumiki hałasu. Nie dopuszcza się czerpni zewnętrznych wykonanych w formie kanałów wentylacyjnych z blachy, dla zachowania integralności transportowej zabudowy i odporności korozyjnej.’

Wnioskujemy o dopuszczenie rozwiązania, w którym czerpnia powietrza w formie kanału zamontowana na wrotach stanowi demontowalną część kontenera.

Uzasadnienie:

Rozwiązanie dopuszczające zamontowanie czerpni na wrotach nie stanowi ryzyka pod kątem procesów korozyjnych oraz nie wpływa na integralność transportową zabudowy ponieważ czerpnia montowana jest na obiekcie.

Przedstawione wymaganie znacząco ogranicza ilość rozwiązań kontenerowych oferowanych przez dostawców jednostek kogeneracyjnych wpływając na zmniejszenie konkurencyjności, zapis ten bardzo często jest sugerowany w celu wykluczenia konkurencji.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający wprowadza sprostowanie zapisu: Układ wentylacji zawiera wyrzutnię powietrza zabudowaną wewnątrz kontenera, wyposażoną w tłumiki hałasu oraz czerpnie zewnętrzne wykonane w formie kanałów wentylacyjnych z blachy, dla zachowania integralności transportowej zabudowy i odporności korozyjnej. Dopuszczamy rozwiązanie, w którym czerpnie powietrza w formie kanału zamontowane zostaną na wrotach stanowiąc demontowalną część kontenera.**

## **Pytania z dnia 10.12.2021r.**

### Pytanie 1:

SWZ, str. 11 pkt. 1.8. Roboty instalacyjne przygotowania i oczyszczenia gazu. „Odpowiednią jakość i ciśnienie biogazu zapewnia Zamawiający.” Czy w związku z tym zapisem po stronie Zamawiającego leży również osuszenie biogazu do parametrów wymaganych przez silnik?

### **Odpowiedź:**

**Osuszenie biogazu leży po stronie Zamawiającego.**

### Pytanie nr 2

Proponowane przez Zamawiającego terminy wykonania zamówienia są nierealne do osiągnięcia a tym bardziej w dobie panującej pandemii a co za tym idzie wolne procedowanie załatwiania spraw formalnych w urzędach. Prosimy zatem o wydłużenie terminu wykonania zamówienia do 420 dni od podpisania umowy.

### **Odpowiedź:**

**Zgodnie ze sprostowaniem SWZ z dnia 10.12.2021r. wydłużono termin realizacji zamówienia do 420 dni**

### Pytanie nr 3

SWZ, str. 4 pkt. 1.1. „Zamawiający przewiduje temperaturę spalin na wylocie z komina w przedziale 160-200 st.C”. Prosimy o informacje czym jest to spowodowane? W standardowych układach kogeneracyjnych schładza się spaliny do 120 st.C wykorzystując maksymalnie moc cieplowniczą a co za tym idzie podnosząc sprawność całego układu.

### **Odpowiedź:**

**W standardowych układach kogeneracyjnych schładza się spaliny do 120 °C dla gazu ziemnego i do 180 °C przy biogazie ze wzgl. na kondensację.**

### Pytanie nr 4

SWZ, str. 5. Zamawiający opisuje wymagania dotyczące prądnicy a mianowicie „ - Sprawność znamionowa przy  $\cos\phi=1$  min. 96,4%” Czy zamawiający dopuści prądnice która sprawność znamionowa przy  $\cos\phi=1$  będzie miała min. 90% przy spełnieniu wymagania dotyczącego sprawności elektrycznej agregatu nie mniej niż  $\geq 38,5\%$  opisanej w tabeli na stronie 4?

### **Odpowiedź:**

**Zamawiający pozostawia zapis bez zmian.**

### Pytanie nr 5

SWZ str. 5 Zamawiający opisał moc prądnicy przy  $\cos\phi=0,8$  równą 624 kVA. Czy Zamawiający dopuści prądnice, które będą miały moc przy  $\cos\phi=0,8$  minimum 624 kVA? Producenci prądnic nie mają produktów co 1 kVA i w związku z tym nie można tak dokładnie w punkt wymagać.

### **Odpowiedź:**

**Zamawiający wymaga aby moc prądnicy przy  $\cos\phi=0,8$  była  $\leq 624$  kVA, przy spełnieniu kryteriów sprawności. Nie dopuszcza się stosowania prądnicy przekraczającej 650kVA.**



Pytanie nr 6

SWZ str. 12. Zamawiający wymaga od Wykonawcy opracowania, w porozumieniu z Zamawiającym, szczegółowej instrukcji eksploatacji instalacji elektrycznej z uwzględnieniem DTR dostarczonych urządzeń i będzie dotyczyć:

- a) rozdzielni elektrycznej,
- b) linii kablowych zewnętrznych,
- c) linii kablowych wewnętrznych

Czy Zamawiający ma na myśli opracowania szczegółowej instrukcji eksploatacji na potrzeby wewnętrzne swojego Przedsiębiorstwa czy ZE?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający wymaga opracowania szczegółowej instrukcji eksploatacji na potrzeby wewnętrzne swojego Przedsiębiorstwa.**

Pytanie nr 7

SWZ str. 17 pkt. 1.11. Prace odbiorowe i przekazanie obiektu.

Zamawiający wymaga protokołów pomiarów i badań. Prosimy o szczegółowe informacje dotyczące jakich pomiarów i badań Zamawiający oczekuje.

**Odpowiedź:**

**Szczegółowe informacje zostały określone w pkt. 1.10 SWZ. Pełne próby odbiorowe odbędą się na obiekcie. Przedmiotowe próby odbywają się w obecności przedstawicieli Zamawiającego. Celem prób jest potwierdzenie prawidłowego funkcjonowania całej jednostki kogeneracyjnej. Wyniki prób będą określone zgodnie z normą ISO 3046-1. Zamawiający wymaga pomiarów i badań zgodnie z normami określonymi w obowiązującym prawie.**

Pytanie nr 8

§5 Umowy pkt. 4 ppkt. a)

Prosimy o informacje jakie wyniki prób i badań Zamawiający będzie wymagał od Wykonawcy podczas zgłoszenia przedmiotu umowy, do odbioru końcowego.

**Odpowiedź:**

**Szczegółowe informacje zostały określone w pkt. 1.10 SWZ. Pełne próby odbiorowe odbędą się na obiekcie. Przedmiotowe próby odbywają się w obecności przedstawicieli Zamawiającego. Celem prób jest potwierdzenie prawidłowego funkcjonowania całej jednostki kogeneracyjnej. Wyniki prób będą określone zgodnie z normą ISO 3046-1. Zamawiający wymaga pomiarów i badań zgodnie z normami określonymi w obowiązującym prawie.**

Pytanie nr 9

SWZ str. 22 i 23. 4. Zdolność techniczna lub zawodowa:

„Wykonawca spełni warunek, jeżeli:

- a) wykaże że w okresie ostatnich 3 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie, wykonał należycie co najmniej dwie dostawy wraz z uruchomieniem kogeneracji o mocy minimalnej powyżej 300 kW każda. “
- Czy Zamawiający uzna warunek za spełniony jeśli Wykonawca wykaże że w okresie ostatnich 4 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy – w tym okresie, wykonał należycie co najmniej dwie dostawy wraz z uruchomieniem kogeneracji o mocy minimalnej powyżej 300 kW każda.



**Odpowiedź:**

Zgodnie ze sprostowaniem SWZ z dnia 10.12.2021r. „ Wykaże że w okresie ostatnich 3 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy –w tym okresie, dokonał należycie co najmniej dwóch dostaw, montażu i uruchomienia agregatów kogeneracyjnych, w tym co najmniej jeden Agregat zasilany biogazem, każdy o mocy minimalnej 499 kW. Brane pod uwagę będą dostawy, w których moc pojedynczej inwestycji wynosiła minimum 499 kW”

Pytanie nr 10

Prosimy o informacje jak rozliczany będzie serwis gwarancyjny biogazowego agregatu kogeneracyjnego. Czy płatny z góry za wykonany kontrakt czy rozliczany każdorazowo za wykonaną usługę serwisową?

**Odpowiedź:**

Zgodnie ze wzorem umowy serwis gwarancyjny rozliczany będzie każdorazowo po wykonanej usłudze serwisowej, na podstawie protokołu.

Pytanie nr 11

Prosimy o przesunięcie terminu składania ofert na dzień 05.01.2022. Wskazany przez Zamawiającego termin przypada w okresie poświadczeniowym w którym większość pracowników przebywa jeszcze na urlopie.

**Odpowiedź:**

Zamawiający pozostawia termin składania ofert bez zmian.

**Pytania z dnia 13.12.2021r.**

Pytanie 1:

W rozdziale I pkt. 1.10. Wymagania ogólne, pismem z dnia 07.12. 2021 r. Zamawiający dodał zapis:

„Wymaga się aby wraz z ofertą wykonawca przedstawił certyfikaty: Certyfikat europejskiej jednostki notyfikującej potwierdzającej, iż ofertowany model agregatu kogeneracyjnego jest zgodny z: Dyrektywa kompatybilność elektromagnetyczna Certyfikatu europejskiej jednostki notyfikującej potwierdzającej, iż ofertowany model agregatu kogeneracyjnego jest zgodny z: Dyrektywa niskonapięciowa Certyfikatu europejskiej jednostki notyfikującej potwierdzającej, iż ofertowany model agregatu kogeneracyjnego jest zgodny z: Dyrektywa maszynowa Certyfikatu europejskiej jednostki notyfikującej potwierdzającej, iż ofertowany model agregatu kogeneracyjnego jest zgodny z: Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/426 w sprawie urządzeń spalających paliwa gazowe”

Tymczasem wszystkie wymienione trzy powyżej dyrektywy i rozporządzenie przewidują, dla wyrobów takich jak moduły kogeneracyjne, ścieżkę postępowania bez udziału jednostki notyfikowanej. Wystracającym potwierdzeniem zgodności z ww. dyrektywami i rozporządzeniem jest standardowa Deklaracja Zgodności i certyfikat CE wystawiane przez producenta, wymieniające zarówno te dyrektywy, rozporządzenie jak i szereg innych norm, według których należy projektować i produkować moduły kogeneracyjne na terenie Unii Europejskiej i Polski.

Oczekiwanie potwierdzenia konkretnie tych norm, certyfikatem jednostki notyfikowanej, już na etapie składania oferty:

- a) Jest nieuzasadnione technicznie i realizacyjnie, ponieważ certyfikat jest wystawiany dla konkretnego produktu składającego się z konkretnych komponentów, tymczasem należy uwzględnić:





- nieustanne i niezależne od dostawcy modernizacje szeregu komponentów, które składają się na moduł kogeneracyjny
  - konieczność stosowania równoważnych zamienników niektórych komponentów (zwłaszcza w dobie problemów z dostawami)
- b) Nie potwierdza w istotny sposób jakości i zgodności oferowanych modułów kogeneracyjnych, z powodów wymienionych w podpunkcie a), oraz pominięcia innych wymaganych norm
- c) Wydaje się być sztuczną przeszkodą formalną, faworyzującą dostawcę dysponującego takim konkretnymi certyfikatami i w oczywisty sposób ograniczającą konkurencyjność.
- W związku z powyższym:  
Czy Zamawiający dopuści potwierdzenie zgodności z ww. dyrektywami i rozporządzeniem bez udziału jednostki notyfikowanej, zgodnie ze ścieżką postępowania zawartą w samych tych dyrektywach i rozporządzeniem?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający dopuszcza potwierdzenie zgodności z ww. dyrektywami i rozporządzeniem bez udziału jednostki notyfikowanej, zgodnie ze ścieżką postępowania zawartą w tych samych dyrektywach i rozporządzeniu.**

Pytanie nr 2

W rozdziale I pkt. 1.10. Wymagania ogólne, pismem z dnia 07.12. 2021 r. Zamawiający dodał zapis:

„Wymaga się aby przed instalacją agregatu u Zamawiającego Wykonawca przedstawił Certyfikat europejskiej jednostki notyfikującej potwierdzającej, iż oferowany model agregatu kogeneracyjnego jest zgodny z NC RfG”.

Czy Zamawiający uzna spełnienie powyższego warunku poprzez przeprowadzenie pozytywnych testów agregatu na zgodność z NC RfG, podczas odbiorów jednostki wytwórczej przez operatora systemu dystrybucyjnego? Jest to alternatywna, do przedstawienia certyfikatów, droga uzgodnień jednostki wytwórczej.

**Odpowiedź:**

**Zamawiający uzna spełnienie powyższego warunku poprzez przeprowadzenie pozytywnych testów agregatu na zgodność z NC RfG, podczas odbiorów jednostki wytwórczej przez operatora systemu dystrybucyjnego.**

**Pytania z dnia 14.12.2021r.**

Pytanie nr 1:

1) W zakresie wprowadzonych zmian zapisu dotyczącego warunków zamówienia, dotyczącego zdolności technicznej lub zawodowej otrzymującego brzmienie:

‘Wykonawca spełni warunek, jeżeli;

a) Wykaże że w okresie ostatnich 3 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy –w tym okresie, konał należycie co najmniej trzy dostawy, montaż i uruchomienia agregatów kogeneracyjnych zasilanych biogazem, każdy o mocy minimalnej 499 kW. Brane pod uwagę będą dostawy, w których moc pojedynczej inwestycji wynosiła minimum 499 kW.’

Wnioskujemy o zmianę zapisu na:

‘Wykonawca spełni warunek, jeżeli;

b) Wykaże że w okresie ostatnich 5 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy –w tym okresie, dokonał należycie co najmniej pięciu dostaw, montaż i uruchomienia agregatów kogeneracyjnych, w tym co najmniej jeden Agregat

zasilany biogazem, każdy o mocy minimalnej 499 kW. Brane pod uwagę będą dostawy, w których moc pojedynczej inwestycji wynosiła minimum 499 kW.'

**Odpowiedź:**

Zamawiający ustalając warunki udziału w postępowaniu w zakresie posiadania doświadczenie w realizacji dostaw dostosował wymóg do Rozporządzenia Ministra Pracy i Rozwoju z dnia 23 grudnia 2020 r. w sprawie podmiotowych środków dowodowych oraz innych dokumentów lub oświadczeń, jakich może żądać zamawiający od wykonawcy.

Z treści tego rozporządzenia jasno wynika, iż zamawiający może wymagać:

- wykazu dostaw lub usług wykonywanych, a w przypadku świadczeń powtarzających się lub ciągłych również wykonywanych, w okresie ostatnich 3 lat, a jeżeli okres prowadzenie działalności jest krótszy w tym okresie.

Tym samym Zamawiający dokonuje zmiany w tym zapisie w poniższym zakresie:

Wykonawca spełni warunek, jeżeli;

b) Wykaże że w okresie ostatnich 3 lat przed upływem terminu składania ofert, a jeżeli okres prowadzenia działalności jest krótszy –w tym okresie, dokonał należycie co najmniej dwóch dostaw, montażu i uruchomienia agregatów kogeneracyjnych, w tym co najmniej jeden Agregat zasilany biogazem, każdy o mocy minimalnej 499 kW. Brane pod uwagę będą dostawy, w których moc pojedynczej inwestycji wynosiła minimum 499 kW.

Pytanie 2

Wnioskujemy o zmianę harmonogramu płatności wynagrodzenia Wykonawcy, który widnieje w §9 wzoru umowy. Proponujemy następujące zapisy:

- kwota równa 10% wartości przedmiotu zamówienia płatna po przygotowaniu zamiennego projektu budowlanego i złożeniu wniosku o pozwolenie na budowę,
- kwota równa 20% wartości przedmiotu zamówienia płatna po uzyskaniu zamiennego pozwolenia na budowę,
- kwota równa 30% wartości przedmiotu zamówienia płatna po zamówieniu agregatu kogeneracyjnego,
- kwota równa 10% wartości przedmiotu zamówienia płatna po wykonaniu i zgłoszeniu do odbioru fundamentów pod jednostki wytwórcze,
- kwota równa 10% wartości przedmiotu zamówienia płatna po dostawie jednostek wytwórczych w zabudowie kontenerowej do Zamawiającego i posadowienie na fundamentach,
- kwota równa 20% wartości przedmiotu zamówienia płatna po odbiorze końcowym i przekazaniu do eksploatacji.

**Odpowiedź:**

Zamawiający nie dopuszcza ww. zapisu.

Jednocześnie zamawiający wprowadza następujące sprostowanie:

W Rozdziale II SWZ pkt. 15 otrzymuje brzmienie: „Zamawiający przewiduje wypłatę zaliczki w wysokości 1.500.000,00 zł (słownie: jeden milion pięćset tysięcy złotych) z całkowitej wartości zamówienia na zasadzie określonej w umowie stanowiącej załącznik do niniejszego postępowania.”

W umowie §10 ust. 3 otrzymuje brzmienie: „Do dnia 31 stycznia 2022r. Zamawiający na poczet realizacji zamówienia zapłaci Wykonawcy kwotę 1.500.000,00 zł (słownie: jeden milion pięćset tysięcy złotych) z całkowitej kwoty zamówienia na podstawie faktury zaliczkowej, której przedmiotem będzie: zaliczka na poczet dostawy i montażu zespołu kogeneracyjnego w zabudowie kontenerowej.”

Pytanie 2

W SWZ 1.1. str. 5 Zamawiający wymaga aby agregat posiadał „... system stacyjny typu SCADA lub alternatywny z możliwością bieżącego monitoringu parametrów pracy...”. Czy Zamawiający zapewni światłowód w miejscu realizacji inwestycji celem możliwości zdalnego sterowania urządzeniami i kontroli online?

**Odpowiedź:**

**Zamawiający zapewni dostęp do sieci w pobliżu inwestycji (w kontenerze węzła ciepłego zlokalizowanego na tej samej działce).**

Z poważaniem

**MASTER - Odpady i Energia Sp. z o.o.**  
PROKURENT  
Dyrektor ds. ekonomicznych  
mgr Bożena Sawa

**MASTER - Odpady i Energia Sp. z o.o.**  
Wiceprezes Zarządu  
dr inż. Krzysztof Setiak

**MASTER - Odpady i Energia Sp. z o.o.**  
43-100 Tychy, ul. Lokalna 11  
tel. + 48 32 70 70 103, fax + 48 32 70 70 104  
NIP: 646-23-47-267, REGON: 273854704  
BDO: 000000421

*[Handwritten signatures and initials in blue ink]*