

Oleśnica, 21.02.2020 r.

**Zamawiający udziela odpowiedzi na przesłane przez Wykonawców pytania dotyczące postępowania przetargowego pn. „Budowa jednostki wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w miejscowości Oleśnica”**

**Pytanie nr 116:**

W obecnym kształcie wymagań przetargowych praktycznie niemożliwym jest zaoferowanie jednostki spełniającej wszystkie Państwa wymagania, tzn. osiągnięcie mierzonej sprawności elektrycznej  $> 40,5\%$ , mocy cieplnej (LT + HT)  $> 1100$  kW (ze względu na brak możliwości zagospodarowania ciepła LT oraz jednego pomiaru mocy cieplnej), sprawności ogólnej określonej w wymaganiach przetargowych, pamiętając, że moc elektryczna wynosić musi 999 kW. Mierzona sprawność elektryczna sugeruje, że silnik powinien mieć sprawność elektryczną katalogową  $> 42\%$ , a sprawność cieplną przy schłodzeniu spalin do  $120^{\circ}\text{C}$  w okolicach  $47\%$  (musimy uwzględnić również kilka kW strat ciepła ze względu na miejsce i sposób pomiaru mocy cieplnej), dodatkowo mimo zapisów o odbiorze ciepła LT nie jest możliwym jego zagospodarowanie przez cały rok, a co za tym idzie spełnienie wszystkich warunków technicznych, które nie są kwestią nieodpowiednich parametrów silnika. Z tego względu prosimy o:

- a. Zmniejszenie sprawności elektrycznej mierzonej do wartości  $39,75\%$  lub
- b. Zmniejszenie mocy cieplnej HT do  $1050$  kW i oceniania wartości sprawności cieplnej tylko w oparciu o moc HT lub
- c. Pozostawienie obecnie wymaganych wartości ale dopuszczenie możliwości zainstalowania osobnych liczników dla obiegów HT oraz LT i mierzenia tych wartości w przypadku gdy nie zapewnicie Państwo odbioru ciepła LT

**Odpowiedź:**

Zgadzamy się na obniżenie minimum do  $39,5\%$ . Zmiany zapisów zgodnie z odpowiedziami z dnia 19.02.

**Pytanie nr 117:**

Proszę o wydłużenie terminu składania ofert o dwa tygodnie. Prośbę swą motywujemy uzyskaniem dodatkowych informacji odnośnie zakres prac oraz warunków przyłączeniowych dopiero w dniu 14 lutego.

**Odpowiedź:**

Wydłużono do 13.03 w odpowiedziach z dnia 19.02.

**Pytanie nr 118:**

Z informacji odnośnie warunków przyłączenia gazu wynika, że planowany termin wykonania przyłącza to 36 miesięcy, czyli luty 2023, a planowany termin realizacji inwestycji to czerwiec 2021.

- a. Proszę o potwierdzenie, że okres gwarancji na dostarczone urządzenia będzie biegł od momentu planowanego terminu inwestycji, przy założeniu, że jedynym niewykonanym elementem prac będzie przyłącze gazowe oraz rozruch.
- b. Proszę o potwierdzenie, że wydłużą Państwo termin realizacji inwestycji o minimum 3 miesiące od momentu doprowadzenia gazu na działkę (czas niezbędny na doprowadzenie gazu do kontenera oraz wykonanie rozruchów)

**Odpowiedź:**

- a. Okres gwarancji, zgodnie ze wzorem umowy, rozpocznie się po odbiorze końcowym, czyli będzie biegł od rzeczywistego odbioru, po przyłączeniu gazu i rozruchu.
- b. Zamawiający wymaga zrealizowania inwestycji do czerwca 2021 roku. Zamawiający dopuszcza przedłużenie tego terminu w związku z przedłużającymi się terminami administracyjnymi, tak jak odpowiedziano w pytaniach poprzednich.

**Pytanie nr 119:**

Czy Inwestor zapewnia w istniejącej RE SN pole odpowiednio wyposażone (zgodnie z wymaganiami Tauron) umożliwiające podłączenie linii SN 20kV ze stacji Trafo Wykonawcy?

**Odpowiedź:**

Inwestor nie zapewnia w istniejącej RE SN pola odpowiednio wyposażonego. Właścicielem istniejącej RN SN jest Tauron.

**Pytanie nr 120:**

Z uwagi na brak warunków przyłączeniowych do sieci energetycznej prosimy o określenie ewentualnego zakresu dostawy dla układów pomiarowych oraz telemechaniki będących po stronie Wykonawcy.

**Odpowiedź:**

Zamieszczono odpowiedź w poprzednich odpowiedziach.

**Pytanie nr 121:**

Co oznacza zapis f. Przyłącze ciepłownicze oraz modernizacja sieci ciepłowniczej. Prosimy o informacje co ma wycenić Wykonawca w zakresie modernizacji sieci ciepłowniczej?

**Odpowiedź:**

Modernizacja została usunięta z przedstawionego zapisu.

**pkt 1.1.6 lit. f PFU– zmieniono zapis:**

Było:

„f. Przyłącze ciepłownicze oraz modernizacja sieci ciepłowniczej”

Jest:

„f. Przyłącze ciepłownicze”

**Pytanie nr 122:**

Mając na uwadze zapis: Przyłącze ciepłownicze należy wpiąć w istniejącą sieć ciepłowniczą preizolowana 114,3/200 na działce nr. 2/111, Am11 umożliwiając wyprowadzenie mocy cieplnej do systemu ciepłowniczego wraz z układami pompowo-mieszającymi - prosimy o informacje czy od strony istniejącego systemu ciepłowniczego zostanie zapewniony układ pompowy (pompowo-mieszający) zapewniający wymagany obieg wody grzewczej przez wymiennik sieciowy (będący w zakresie Wykonawcy) zabudowany w kontenerze kogeneracyjnym. Prosimy o potwierdzenie, że w zakresie Wykonawcy jest budowa ciepłociągu (zasilanie i powrót) wraz z wpięciem tego ciepłociągu do wymiennika zabudowanego przy jednostce kogeneracyjnej bez zabudowy układów pompowo-mieszających od strony sieci cieplnej.

**Odpowiedź:**

W zakresie Wykonawcy jest przygotowanie i przedstawienie Zamawiającemu do akceptacji projektu koncepcyjnego wpięcia instalacji ciepłowniczej z układu kogeneracyjnego do istniejącej sieci ciepłowniczej, współpracy układu kogeneracyjnego z istniejącym źródłem ciepła (sposób wpięcia układu wysokosprawnej kogeneracji nie może powodować zaburzeń w normalnej pracy sieci ciepłowniczej). Układ pompowo-mieszający, jeśli będzie konieczny nowy, dodatkowy, jest po stronie Wykonawcy. Układ pompowy jakim dysponuje Zamawiający został opisany w informacji z 14.02.2020r.

**Pytanie nr 123:**

Zasilanie potrzeb własnych jednostki kogeneracyjnej 0,4kV – prosimy o informację skąd będzie możliwość wyprowadzenie zasilania potrzeb własnych jednostki kogeneracyjnej oraz czy będzie również dostępne napięcie gwarantowane.

**Odpowiedź:**

Zasilanie rozdzielni potrzeb własnych jednostki kogeneracji i stacji redukcji gazu będzie możliwe z RG stacji uzdatniania wody.

**Pytanie nr 124:**



W warunkach przyłączeniowych do sieci gazowej Operator informuje o potrzebie zasilania stacji redukcyjno-pomiarowej gazu w energię elektryczną. Prosimy o informację w czym zakresie jest doprowadzenie tego zasilania. Jeśli w zakresie Wykonawcy prosimy o wskazanie lokalizacji (rozdzielniczy) z której należy doprowadzić takie zasilanie. Prosimy o informację o wymaganym zakresie doposażenia istniejącej rozdzielniczy elektrycznej na potrzeby w/w zasilania SRP.

**Odpowiedź:**

Odpowiedź jak w pyt. 123.

**Pytanie nr 125:**

Czy mając na uwadze użytkowanie przez Inwestora instalacji kogeneracyjnej wystarczające jest wybudowanie w ramach inwestycji drogi dojazdowej do kontenera kogeneracyjnego o nośności 15t i szerokości 3m?

**Odpowiedź:**

Nośność drogi oraz jej szerokość muszą być wystarczające do prac serwisowych, w tym remontu głównego i na podstawie tych kryteriów Wykonawca powinien określić wymagane parametry.

**Pytanie nr 126:**

Mając na uwadze termin budowy przyłącza gazowego tj. 36 miesięcy od podpisania umowy prosimy o informacje jaki harmonogram prac i dostaw ma przyjąć Wykonawca mając na uwadze terminy gwarancji. To znaczy czy Wykonawca ma „przesunąć”, możliwie jak najpóźniej realizację dostaw i robót budowlano-montażowych na obiekcie aby nie generować dodatkowych kosztów wynikających z wydłużenia okresów gwarancji. Dla przykładu Wykonawca mógłby rozpocząć prace po 24 miesiącach od podpisania Umowy i zrealizować prace w 12 miesięcy co zbiegło by się terminem wykonania przyłącza gazowego.

Czy Wykonawca ma rozpocząć dostawy i prace budowlano-montażowe możliwie jak najszybciej i czekać np. 24 miesiące na wykonanie przez Operatora przyłącza gazowego celem zakończenia inwestycji.

**Odpowiedź:**

Planowany termin poboru paliwa gazowego to rok 2021, a dostawy i prace budowlane powinny rozpocząć się jak najszybciej.

**Pytanie nr 127:**

Mając na uwadze jeszcze niewyjaśnione kwestie techniczne i formalne mające wpływ na warunki ofertowe prosimy o wydłużenie terminu składania ofert do dnia 20.03.2020r.

**Odpowiedź:**

Wydłużono do 13.03.

#### Pytanie nr 128:

W odniesieniu do odpowiedzi na pytanie nr 80, pkt. j. prosimy o udzielenie odpowiedzi zawierające sprecyzowanie wymagań dotyczących wymaganego UPS-a:

- 1) Jaki jest wymagany czas podtrzymania zasilania z UPS-a?
- 2) Jakie dokładnie grupy odbiorów mają być zasilane z UPS-a:
  - a) system sterowania i wizualizacji agregatu kogeneracyjnego i instalacji,
  - b) urządzenia pomocnicze pracujące w czasie postoju agregatu, tj. grzałki antykondensacyjne generatora, grzałki podgrzewu płaszcza wodnego silnika, itp.,
  - c) urządzenia pomocnicze pracujące w czasie wyłączenia agregatu, tj. pompa chłodząca,
  - d) urządzenia pomocnicze pracujące w czasie pracy agregatu, tj. pompy obiegowe, układ chłodzenia spalin, pompy cyrkulacji wody w płaszczu wodnym silnika, itp,
  - e) inny wariant podany przez Inwestora? Jeżeli tak to jaki?
- 3) Czy zasilacz UPS ma mieć by-pass wewnętrzny oraz zewnętrzny (serwisowy)?
- 4) Czy akumulatory do UPS mają być zabudowane w tej samej szafie co UPS czy mogą być zabudowane na oddzielnej konstrukcji (np. odpowiedni stelaż)?

#### Odpowiedź:

- a) 1h,
- b) B,
- c) Nie musi mieć,
- d) Rozwiązanie po stronie Wykonawcy.

#### Pytanie nr 129:

W odniesieniu do Państwa odpowiedzi na pytanie 79 (pytanie przywołane poniżej) informujemy, że warunki przyłączenia do sieci gazowej określają wymagania stawiane jednostce przyłączanej wraz z osprzętem towarzyszącym. Równocześnie, w zakresie rodzaju paliwa (pkt. 1 Warunków przyłączenia) **przywołują Normę PN-C-04750:2011, która wskazuje tolerancje parametrów podawanego paliwa gazowego**. Nie można zatem jednoznacznie zadeklarować parametrów gwarantowanych układu kogeneracyjnego, bez uwzględnienia tolerancji parametrów paliwa zasilającego agregat. Możemy natomiast zadeklarować parametry układu kogeneracyjnego, mając deklarację parametrów odniesienia dla paliwa zasilającego, gdyż będzie potem możliwe, uwzględnienie zgodnych z Normą PN-C-04750:2011 odchyłek tych parametrów w paliwie gazowym, w stosunku do parametrów gwarantowanych układu kogeneracyjnego.

#### „Pytanie nr 79:

Zamawiający w Szczegółowych parametrach zamówienia pkt. 1.1.5 PFU wskazuje: „Sprawność gwarantowana - minimalna rzeczywista sprawność elektryczna na poziomie >40,5%,osiągana przy określonej w ofercie znamionowej mocy elektrycznej, oraz sprawność całkowita na poziomie >85% przy schłodzeniu spalin do temperatury >120°C, z uwzględnieniem ciepła niskotemperaturowego LT, ale bez kondensacji, przy NOx poniżej 95 mg/m3 przy 15% O2

(bez instalacji SCR). Wartości gwarantowane sprawności elektrycznej i cieplnej mieszczące się w tolerancji sprawności nominalnych określonych zgodnie z normą ISO 3046 gwarantowanych przez producenta agregatu prądotwórczego / silnika zawartych w załączonej dla każdego agregatu karcie katalogowej producenta agregatu prądotwórczego / silnika. Sprawności gwarantowane weryfikuje się jako sprawności rzeczywiste na podstawie odczytów legalizowanych urządzeń pomiarowych bez uwzględniania normy ISO 3046 Pytanie:

Z uwagi na fakt, iż:

Spełnienie warunku uzyskania sprawności elektrycznej na poziomie >40,5%, bez uwzględniania normy ISO 3046 wymaga od zużytego paliwa gazowego wartości opałowej nie przekraczającej 2466 kW.

Aby stwierdzić spełnienie tego warunku jako stosunku wskazań licznika energii elektrycznej na zaciskach generatora do energii chemicznej paliwa gazowego (liczonej do wartości opałowej) - pkt. 4 Załącznika nr 7 do SIWZ prosimy o podanie następujących danych paliwa gazowego, które zasilać będzie agregat:

- liczba metanowa,
- dolna wartość opałowa,
- gęstość gazu,
- zawartość CO<sub>2</sub>,
- zawartość N<sub>2</sub>,
- zawartość CH<sub>4</sub>,
- zawartość C<sub>2</sub>H<sub>6</sub>,
- zawartość C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>,

W przypadku braku podania powyższych danych wnosimy o następującą zmianę niniejszego zapisu:

„Sprawność gwarantowana - minimalna rzeczywista sprawność elektryczna na poziomie >39,5%,osiągana przy określonej w ofercie znamionowej mocy elektrycznej, oraz sprawność całkowita na poziomie >85% przy schłodzeniu spalin do temperatury >120°C, z uwzględnieniem ciepła niskotemperaturowego LT, ale bez kondensacji, przy NO<sub>x</sub> poniżej 95 mg/m<sup>3</sup> przy 15% O<sub>2</sub> (bez instalacji SCR). Wartości gwarantowane sprawności elektrycznej i cieplnej mieszczące się w tolerancji sprawności nominalnych określonych zgodnie z normą ISO 3046 gwarantowanych przez producenta agregatu prądotwórczego / silnika zawartych w załączonej dla każdego agregatu karcie katalogowej producenta agregatu prądotwórczego / silnika. Sprawności gwarantowane weryfikuje się jako sprawności rzeczywiste na podstawie odczytów legalizowanych urządzeń pomiarowych bez uwzględniania normy ISO 3046.

Odpowiedź:

Dodano warunki przyłączenia do sieci gazowej w dniu 14.02.2020 w Bazie Konkurencyjności."

Pytanie:

Ponawiamy pytanie przywołane poniżej, na które nie uzyskaliśmy odpowiedzi.

**Odpowiedź:**

Ze względu na brak danych obniżono minimalną wymaganą sprawność elektryczną do 39,5% w



odpowiedziach na pytania poprzednie z dnia 19.02.

**Pytanie nr 130:**

W odniesieniu do Państwa odpowiedzi na pytanie 87 (pytanie przywołane poniżej) prosimy o potwierdzenie, iż wszczęcie ewentualnego postępowania z tytułu rękojmi, nie będzie dotyczyło spełnienia, w okresie pomiarowym, parametrów gwarantowanych urządzenia, dla których określone są kary umowne.

„Pytanie nr 87:

Zamawiający w §13 ust. 15 Wzoru umowy wskazuje:

Pytanie:

Prosimy o następującą zmianę zapisów §13 ust.15 Wzoru umowy:

Na przedmiot umowy obowiązuje wyłącznie rękojmia za wady prawne.

Odpowiedź:

Nie zgadzamy się."

**Odpowiedź:**

Wszczęcie ewentualnego postępowania z tytułu rękojmi, może również dotyczyć spełnienia, w okresie pomiarowym, parametrów gwarantowanych urządzenia.

**Pytanie nr 131:**

Prosimy o wskazanie okresu czasu np, pełny rok lub cały okres gwarancji, w jakim deklarujecie Państwo badanie parametrów gwarantowanych modułu kogeneracyjnego

**Odpowiedź:**

Przez cały okres gwarancji.

**Pytanie nr 132:**

Prosimy o szczegółowe wytyczne co do sieci ciepłowniczy. Czy istnieje odcięcie na końcu sieci, czy rury mają być z instalacją alarmową i jaki typ instalacji alarmowej (Brandes czy impulsowy) , czy rury przewodowe mogą być szwowe czy też jest wymóg rur bezszwowych, czy i gdzie przewidzieć zespoły odwadniające i odpowietrzające? Czy i gdzie wykonać odcięcia preizolowane ( może komory ciepłownicze?).

**Odpowiedź:**

Instalacja alarmowa impulsowa, rury szwowe, zespół odwadniający i odpowietrzający w najniższym i najwyższym punkcie, odcięcie preizolowane przewidzieć w pobliżu układu kogeneracyjnego.

**Pytanie nr 133:**

Specyfika dokumentu o przełączaniu do sieci gazowej poddaje w wątpliwość w czym to jest zakresie . Czy przyłączenie czyli sieć gazowa oraz przyłącze są w zakresie operatora sieci gazowej? Jest to duży zakres prac a co za tym idzie wysoki koszt. Prosimy o deklarację, że nasz zakres (oferentów) zaczyna się za stacją pomiarową gazu na terenie posesji gdzie ma stanąć nowa kogeneracja.

**Odpowiedź:**

Odpowiedzi udzielimy do 28.02

**Pytanie nr 134:**

W PFU (strona nr 6/16) jest zapis o tym aby armatura była wyposażona w napędy elektryczne aby móc nią zarządzać zdalnie. Czy wszystkie armatury mają mieć napędy elektryczne, (poza oczywiście armaturą regulacyjną) jak nie, to która armatura musi mieć napędy elektryczne? Należy pamiętać, że zabudowa napędów elektryczny ma swój wyraźny wymiar finansowy.

**Odpowiedź:**

Napęd elektryczny tylko dla armatury regulacyjnej.

**Pytanie nr 135:**

Proszę o informację czy w ofercie należy przewidzieć chłodnicę awaryjną ciepła wysokotemperaturowego (HT) ? Czy należy przewidzieć bypass wymiennika spaliny mieszanina glikolowa (bywa, że są takie wymogi)? Zastosowanie chłodnicy awaryjnej naszym zdaniem jest wskazane (choć Zmawiający określił w specyfikacji iż nie będzie pracował tylko w celu produkcji energii elektrycznej) aby stabilizować pracę zespołu kogeneracyjnego w stanach dynamicznych i awaryjnych . Natomiast jakiej mocy powinna ona być jest sprawą dyskusyjną, choć sugerujemy aby to było 100% ciepła HT co pozwoli krótkotrwale pracować układowi bez odbioru ciepła. Stany takie choć nie są normalne mogą się pojawiać podczas różnych awarii nie tylko związanych z samym agregatem. Przy dość krótkim czasie takiego stanu pozwoli to nie wyłączać agregatu, który niezbyt dobrze znosi wyłączenia i załączania (taka praca obija się na trwałości urządzeń). Poza tym są pewne reżimy czasowe załączenia agregatu po jego wyłączeniu – musi minąć stosowny czas.

**Odpowiedź:**

Chłodnica awaryjna jest wymagana i została ujęta od początku w punkcie 1.2 lit c. PFU. Wielkość i moc chłodnicy powinien dobrać Wykonawca.

**Pytanie nr 136:**

Prosimy o przedstawienie schematu technologicznego ciepłowni miejskiej przy ulicy Ciepłej.

**Odpowiedź:**

Załącznik został dodany na Bazę Konkurencyjności



**Pytanie nr 137:**

Prosimy o podanie mocy silników pomp sieciowych zimowych i letnich w źródle przy ulicy Ciepłej.

**Odpowiedź:**

Pompa o wydajności 260 m<sup>3</sup>/h, silnik o mocy 75 kW

Pompa o wydajności 120 m<sup>3</sup>/h, silnik o mocy 18,5 kW

Poprawiono błąd z 14.02 dotyczący wysokości podnoszenia pomp. Poprawiono zapis z 3,5 i 7 m na 35 i 70 m.

**Pytanie nr 138:**

Prosimy o podanie wymiarów w rzucie np. budynku nr 5 na przesłanym nam planie sytuacyjnym obiektu przy ulicy Brzozowej gdyż nie ma tam żadnych wymiarów mogących być punktem odniesienia a wymiary są istotne z punktu widzenia analizy akustyki no i oczywiscie posadowienia nowych obiektów.

**Odpowiedź:**

Wymiary do sprawdzenia na stronie internetowej pod adresem: [olesnicki.webewid.pl](http://olesnicki.webewid.pl)

**Pytanie nr 139:**

Czy i w jaki sposób oferenci mają udokumentować fakt, że nowe źródło kogeneracyjne poprawnie będzie współpracować z istniejącą siecią w okresie zarówno lata jak i zimy. Okres letnim nie jest to problem natomiast okres zimowy wymaga stosownych działań ze strony oferentów (przyszłych wykonawców). Czy np. wymagane są opisy schematy czy też plany sytuacyjne dokumentujące, że oferent ten aspekt przanalizował i złożył w ofercie właściwe rozwiązanie z punktu widzenia osiągnięcia celu. Obecny zapis w PFU wspomina o tym tylko lakonicznie.

**Odpowiedź:**

Na podstawie projektu koncepcyjnego wpięcia instalacji ciepłowniczej z układu kogeneracyjnego do istniejącej sieci ciepłowniczej, współpracy układu kogeneracyjnego z istniejącym źródłem ciepła (sposób wpięcia układu wysokosprawnej kogeneracji nie może powodować zaburzeń w normalnej pracy sieci ciepłowniczej), który zawierać ma niezbędne opisy, schematy, plany sytuacyjne itp.

**Pytanie nr 140:**

Prosimy o sprecyzowanie wymagań dotyczących zakresu prac po stronie instalacji technologicznej poprzez określenie wymagań dotyczących wyposażenia instalacji technologicznej (np. pompy obiegowe – liczba i wymagane parametry, stabilizacja ciśnienia – wymagane parametry, uzupełnianie strat w

zładzie – wymagane parametry). Zgodnie z informacją Zamawiającego udzieloną w wyjaśnieniach dla Wykonawców „Warunki przyłączenia do sieci ciepłej” wydane mają być wybranemu Wykonawcy. Informacje dotyczące instalacji technologicznej konieczne są do przygotowania oferty.

**Odpowiedź:**

Jak w pytaniu 122.

**Pytanie nr 141:**

W związku z licznymi wyjaśnieniami dla Wykonawców, zmianą kryteriów oceny ofert, zmianami wprowadzonymi do SIWZ dotyczącymi warunków udziału w postępowaniu i zmianami w dokumentach, które mają Wykonawcy dołączyć do oferty wnioskujemy o zmianę terminu składania ofert na dzień 18.03.2020 r.

**Odpowiedź:**

Przesunięto na 13.03.

**Pytanie nr 142:**

Czy Zamawiający bierze na siebie koszty:

1. Odszkodowań itp. opłat za wejście na teren i zajęcie obszaru pod budowę na terenie nie będącym własnością Zamawiającego.
2. Odszkodowań itp. opłat za poprowadzenie (i użytkowanie) przyłącza po terenie nie będącym własnością Zamawiającego.

**Odpowiedź:**

Opłaty za wejście na teren i zajęcie obszaru pod budowę na terenie nie będącym własnością Zamawiającego, w tym projekt ruchu zastępczego (o ile będzie wymagany) i koszty tymczasowego oznakowania- po stronie Wykonawcy.

Opłaty za poprowadzenie (i użytkowanie) przyłącza po terenie nie będącym własnością Zamawiającego- po stronie Zamawiającego.

**Pytanie nr 143:**

Prosimy o zmianę referencji i przanalizowanie odpowiedzi na pytanie 66 ze względu na obniżenie konkurencyjności, którą chcecie Państwo zwiększyć obniżając m.in. sprawność elektryczną. W chwili obecnej firma, która zrealizowała dwie roboty budowlane o mocy 999 kW lub większej na gazie ziemnym, które wymagane były na początku przetargu, ale nie były one w zabudowie kontenerowej nie może złożyć dokumentów. W pytaniu 66 sugerowano dodatkową dostawę kompletnego kontenera oprócz referencji na kogenerację na gazie ziemnym, która mogła być zwykłą dostawą, montażem oraz uruchomieniem.

Z tego względu prosimy o zmianę zapisów:

- a. Zgodnie z wcześniejszymi zapisami o 2 robotach budowlanych o mocy 999 kW lub większej bez względu na miejsce jego montażu LUB
- b. Wymaganie dwóch robót budowlanych o mocy 999 kW lub większej oraz w przypadku montażu w budynku dodatkowej dostawy, montażu oraz uruchomienia jednostki o mocy minimum 999 kW w zabudowie kontenerowej

**Odpowiedź:**

Zamawiający wycofuje się ze zmienionego zapisu chcąc zwiększyć konkurencyjność przetargu.

**pkt VIII ppkt 2 lit. a. SIWZ – zmieniono zapis (powrócono do pierwotnego zapisu):**

Było:

„a. że w okresie ostatnich 5 lat przed upływem terminu składania Ofert wykonał co najmniej dwie roboty budowlane wraz z wykonaniem dokumentacji projektowej polegające na budowie kompletnej jednostki kogeneracyjnej w kontenerze (silnik wraz z osprzętem w zabudowie kontenerowej) i nie mniejszej niż 0,999 MW el (gaz ziemny), dla których uzyskano wszelkie niezbędne uzgodnienia i pozwolenie na budowę oraz co najmniej jedną usługę serwisu układu wysokosprawnej kogeneracji dla takiego samego silnika. (...)”

Jest:

„a. co najmniej, że w okresie ostatnich 5 lat przed upływem terminu składania Ofert wykonał co najmniej dwie roboty budowlane wraz z wykonaniem dokumentacji projektowej polegające na budowie źródła wysokosprawnej kogeneracji nie mniejszej niż 0,999 MW el (gaz ziemny), dla których uzyskano wszelkie niezbędne uzgodnienia i pozwolenie na budowę oraz co najmniej jedną usługę serwisu układu wysokosprawnej kogeneracji dla takiego samego silnika. (...)”

PREZES ZARZĄDU  
  
Waldemar Zarębski