

1) W Państwa Zapytaniu Ofertowym na stronie 5 w punkcie 2.1.1 zawierają Państwo zapis dotyczący tego, że nie dopuszczają Państwo zastosowania normy ISO 3046, dotyczącej tolerancji energii w paliwie. Natomiast w załączniku nr. 1 na stronie 1 w punkcie 1. zawierają Państwo zapis „ zgodnie z ISO 3046 z tolerancją +5% energii w paliwie „.

Proszę o informację, czy w ofercie ma być uwzględniona powyższa norma, czy nie.

Odpowiedź na pytanie nr 1

Zamawiający informuje, że dopuszcza stosowanie normy ISO 3046. Natomiast treść zapytania ofertowego na stronie 5 w punkcie 2.1.1 zostanie uzupełniona.

2) W Państwa Zapytaniu Ofertowym na stronie 6 w punkcie 2.1.w zawierają Państwo zapis dotyczący wykorzystania ciepła w postaci wody grzewczej około 90°C/76°C. Natomiast w załączniku nr. 1 na stronie 2 w punkcie 1.2 zawierają Państwo zapis „ Instalacji technologicznego wody grzewczej Agregatu o parametrach pracy około 90°C/78°C tj w zakresie odbioru całkowitej ilości ciepła z bloku silnika Agregatu i drugiego ekonomizera spalin „. Zwracamy się z prośbą o określenie tolerancji dotyczącego temperatur wody grzewczej oraz wartości, właściwe dla Państwa wymogi temperaturowe

Odpowiedź na pytanie nr 2

Zamawiający informuje, iż poprawne parametry Instalacji wody grzewczej dla Agregatu zostały określone w Specyfikacji Technicznej Zamówienia.

3) W zapytaniu ofertowym rozdziale V.1 w punkcie 3. Koszty eksploatacji i serwisowania w okresie 10 lat. (tj. do 80 000mg pracy Agregatu – zgodnie z treścią oferty) na stronie 18 wymagają Państwo podania kosztów eksploatacji i serwisowania w okresie 10 lat. w związku z tym proszę o informację:

a. W przypadku gdy remont główny agregatu jest przewidziany na 80 000 mth pracy, prosimy o informację, czy jego koszt ma być wliczony w powyższe koszty. Istnieją na rynku agregaty kogeneracyjne, które mają różnie ustawione resursy remontowe. Jedne mają remont główny przy 64 000 mth, inne przy 80 000 mth. W celu sprawiedliwego porównania ofert jest uzasadnione, żeby w obydwu przypadkach koszty remontów były wliczone do kryterium Kosztu eksploatacji i serwisowania w okresie 10 lat.

b. Proszę o informację, czy przewidują Państwo indeksację (przykładowo według Wskaźnika GUS) kwot wpisanych w formularz kosztów serwisowania. Ponieważ stawki będą obowiązywać w okresie 10 lat, to taka indeksacja jest uzasadniona.

Odpowiedź na pytanie nr 3

Ad a) Zamawiający wymaga, aby Wykonawca podał wszystkie koszty serwisu zgodne z aktualnym harmonogramem przeglądów i remontów pośrednich oferowanych agregatów kogeneracyjnych

zgodnie z DTR Producenta. Listą wszystkich części eksploatacyjnych wynikających z harmonogramu wg. DTR Producenta (załącznik 4) w okresie 10 lat (tj. do 80.000mg pracy Agregatu włącznie).

Ad b) Tak, szczegóły będą omawiane w umowie serwisowej.

4) W zapytaniu ofertowym rozdziale VIII.1 w punkcie 15 wymagają Państwo kosztów eksploatacji i serwisowania w okresie 10 lat z uwzględnieniem głowic silnika, dodatkowo w załączniku nr 1 w punkcie 1 na stronie 2, wymagają Państwo aby wymiana głowic była co min. 32.000 motogodzin. W związku z tym że koszty związane z wymianą głowic, będą zawarte w harmonogramie kosztów serwisowych zwracamy się z prośbą aby wymaganie dotyczące minimalnego czasu do wymiany głowic wynosił 21 000 motogodzin. Z punktu widzenia Zamawiającego ważnym jest utrzymanie wysokiej dyspozycyjności agregatu przy stosunkowo niskich kosztach serwisu. Jeśli koszty serwisowania w okresie 10 lat, dla agregatu przy którym głowice zaleca się wymienić co 21 000 mth, okażą się niższe, niż dla innego agregatu, gdzie wymiana głowic jest co 32 000 mth, to eliminowanie tego pierwszego jest nieuzasadnione.

Odpowiedź na pytanie nr 4

Zamawiający dopuszcza zmianę czasu wymiany głowic tylko pod warunkiem, że będzie ona zgodna z DTR producenta.

5) W zapytaniu ofertowym w rozdziale VII na stronach 10 i 11, w punkcie 2 wymieniają Państwo wymagania dotyczące doświadczenia, w celu zwiększenia konkurencyjności zapytania, prosimy o informację czy Zamawiający uzna warunek jako spełniony w przypadku:

a. Podpunkt a) jeżeli Wykonawca przedstawi referencje na wykonanie instalacji min. 2MWe o wartości nie mniejszej niż 2 900 000,00 PLN netto,

b. Podpunkt b) jako Generalny Wykonawca wykonał system poligeneracyjny o mocy elektrycznej min. 999 kW na bazie silnika gazowego (produkcja energii elektrycznej, wody grzewczej, chłodu oraz pracy technologicznej o ciśnieniu min. 4 bar), z możliwością osiągnięcia sprawności łącznej min. 85 %,

c. Podpunkt c) wykonawca zrealizował lub realizuje co najmniej 2 zamówienia na serwis składający się z jednego lub więcej agregatów kogeneracyjnych o łącznej mocy co najmniej 1200kWe zasilanego paliwem gazowym(gaz ziemny, biogaz),

d. Podpunkt d) zawiera zapis „powinien zatrudniać minimum 2 pracowników etatowych, posiadających doświadczenie minimum 2 lat i uprawnienia do uruchamiania i serwisowania agregatów kogeneracyjnych wydane przez producenta agregatu gazowego dla agregatów oferowanych w ramach przetargu” W związku z tym że uprawnienia do uruchamiania agregatów kogeneracyjnych są wymagane, tylko i wyłącznie przy pierwszym uruchomieniu zespołu, następnie wszystkie kwestie serwisowe (razem z remontem połowicznym oraz generalnym), może wykonywać autoryzowany serwis

oraz pracownicy posiadający uprawnienia serwisowania wyższego poziomu. Prosimy o informację, czy Zamawiający uzna warunek za spełniony gdy przedstawi kopie oryginalnych certyfikatów autoryzacji serwisowej, minimum 1 pracownika z uprawnieniami do uruchamiania i serwisowania agregatów oraz minimum 2 pracowników z uprawnieniami do serwisowania agregatów wyższego stopnia niż podstawowy.

Odpowiedź na pytanie nr 5

Ad a) Zamawiający nie uzna warunku

Ad b) Zamawiający nie uzna warunku

Ad c) Zamawiający nie uzna warunku

Ad d) Zamawiający nie uzna warunku

6) W związku z powyższymi pytaniami i czasem niezbędnym na udzielenie odpowiedzi oraz odbycie wizji lokalnej i rzetelne przygotowanie oferty zwracamy się z prośbą o przesunięcie terminu składania ofert do dnia 23.12.2020 r.

Odpowiedź na pytanie nr 6

Zamawiający zgadza się na przesunięcie terminu składania ofert na 17.12.2020 (czwartek).

7) Dotyczy zapytania ofertowego pkt. VII pkt.2.a Zamawiający wymaga: „jako Generalny Wykonawca w sposób należyty, co najmniej 1 zamówienie w zakresie zaprojektowania i budowy systemu kogeneracyjnego na bazie silników gazowych zasilanego paliwem gazowym (gaz ziemny) o mocy elektrycznej minimum 2,4 MWe wraz z wewnętrznymi i zewnętrznymi instalacjami technologicznymi i instalacjami elektrycznymi o wartości nie mniejszej niż 5.000.000,00 złotych netto”. Prosimy o dopuszczenie referencji o w/w brzemieniu dla zasilania paliwem gazowym (gaz ziemny, gaz kopalniany, biogaz)

Informujemy iż instalacja systemu kogeneracyjnego zasilanego paliwem gazowym (gaz kopaliny, biogaz) jest pod względem technologicznym tożsama w wykonaniu z określonym przez Zamawiającego wymaganiem w zakresie wiedzy i doświadczenia oraz potencjału technicznego.

Odpowiedź na pytanie nr 7

Zamawiający dopuszcza Wykonawców spełniających wymagania określone w VII pkt.2.a dla instalacji zasilanych paliwem gazowym (biogaz, gaz kopalniany, gaz ziemny)

8) Ze względu na rozbieżności parametrów w zakresie sprawności elektrycznej podanych w Zapytaniu Ofertowym, a załącznikiem nr.1 tj Specyfikacja systemu kogeneracyjnego prosimy o potwierdzenie, że Zamawiający wymaga uzyskania dla Parametry pracy ciągłej Agregatu na przy trybie pracy równoległej z siecią:

Moc znamionowa elektryczna ciągła: min 1200kW
Sprawność produkcji energii elektrycznej: min. 42% zgodnie z normą ISO3046
Sprawność elektryczna agregatu przy 100% obciążeniu Agregatu min 42% zgodnie z ISO 3046 z tolerancją +5% energii w paliwie.

Informujemy iż obecnie na ma na rynku agregatów kogeneracyjnych które będą osiągały sprawność elektryczną minimum 42% w każdych warunkach otoczenia i przy pracy z obciążeniem od 50% do 100%

Odpowiedź na pytanie nr 8

Zamawiający wymaga aby agregat kogeneracyjny przy 100% posiadał minimalną sprawność elektryczną 42,5% z uwzględnieniem normy ISO 3046 z tolerancją +5% energii w paliwie.

9) Zwracamy się z prośbą o informację czy przewidywana jest przez Zamawiającego w kolejnych latach waloryzacja kosztów serwisowych przedstawionych przez Wykonawcę w Ofercie serwisowej złożonej do Oferty na dostawę i montaż? Na jaki rok 2020 czy 2021 należy kalkulować ceny serwisu w składanej ofercie (mając na uwadze ewentualną inflację w kolejnych latach) ?

Odpowiedź na pytanie nr 9

Zamawiający przewiduje waloryzację cen serwisowych. Kalkulacja cen ma być na aktualny rok kalendarzowy.

10) W pkt. IV lit. I Zamawiający pisze: „Zakres Zamówienia obejmuje: Modernizację istniejącej rozdzielni NN kotłowni gazowej w celu wyprowadzenia mocy elektrycznej z Agregatów kogeneracyjnych do dwóch nowych transformatorów 1600kVA”

W celu prawidłowej wyceny kosztów wykonania modernizacji zwracamy się z prośbą o udostępnienie aktualnych schematów rozdzielni SN oraz NN.

Odpowiedź na pytanie nr 10

Zamawiający udostępnił dokumentację.

11) W pkt. IV lit. r Zamawiający pisze: „Zaprojektowanie i wykonanie instalacji do rozprowadzenia i wykorzystania ciepła w postaci wody grzewczej o temperaturach dostosowanych do pracującej instalacji i pary wodnej (o ciśnieniu roboczym 4 bar) wraz z włączeniem jej system ciepłny kotłowni gazowej.” W celu prawidłowej wyceny kosztów wykonania kompletnego przyłącza cieplnego zwracamy się z prośbą o schemat cieplny obecnej kotłowni.

Odpowiedź na pytanie nr 11

Zamawiający udostępnił dokumentację.

12) W pkt. IV lit. o – Zamawiający pisze: „Zakres dostawy: dostawa i montaż instalacji kominowej dla układu kogeneracyjnego” Zwracamy się z prośbą o informacje na jaką wysokość Wykonawca powinien zrealizować układ instalacji spalinowej?

Odpowiedź na pytanie nr 12

Wysokość komina jest uzależniona od odprowadzonych spalin.

13) W pkt 2. Zamawiający pisze: „W załącznikach technicznych do zapytania przedstawiono przykładowe rozwiązanie instalacji do skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepłej, z opisem podstawowych urządzeń jak agregat prądotwórczy, kocioł odzysknicowy, wymiennik płytowy, itd.” Jakie załączniki Zamawiający ma na myśli? W udostępnionej przez Zamawiającego dokumentacji brak jest informacji, o których mowa w powyższym zapisie.

Odpowiedź na pytanie nr 13

Wszystkie niezbędne informacje techniczne Zamawiający przedstawił w załącznikach odłączonych do zapytania ofertowego.

14) W pkt. XVIII Zamawiający pisze: „Treść umowy musi odpowiadać polskiemu prawu. Umowa winna określać w szczególności przedmiot zamówienia, termin realizacji, uzgodnioną cenę, postanowienia dotyczące gwarancji i serwisowania, określenie kar umownych, klauzulę poufności.”

Zwracamy się z prośbą o określenie wartości kar umownych, które pozwolą Oferentom oszacować ryzyka kontraktu:

- a) Za niedotrzymanie wymaganej sprawności elektrycznej ,
- b) Za niedotrzymanie wymaganej sprawności ogólnej,
- c) Za niedotrzymanie czasów reakcji serwisu o których mowa w pkt. 2.1.1. tj.: „do 8h od zgłoszenia jako zdalny nadzór nad pracującą instalacją” oraz maksymalnie 24h od zgłoszenia jako przybycie personelu serwisu wykonawcy do Zakładu Zamawiającego.

Odpowiedź na pytanie nr 14

Zamawiający określił wymagania techniczne w załącznikach dołączonych do zapytania ofertowego. Wielkości kar i płatności będą omawiane na etapie podpisywania umowy.

15) W załączniku nr.1 Zamawiający pisze: „*Sprawność elektryczna agregatu nie może być mniejsza niż 42% przy wartości opałowej gazu ziemnego 9,97kWh/m³ oraz mocy znamionowej 1200kW - zgodnie z ISO 3046 z tolerancją +5% energii w paliwie”. Natomiast w załączniku „Zapytanie Ofertowe Modernizacja Kogeneracji SM Mlekovita” pisze:

„Sprawność elektryczna agregatu nie może być mniejsza niż 42% przy wartości opałowej gazu ziemnego 9,97kWh/m³ oraz mocy znamionowej min. 1200kW - Zamawiający nie dopuszcza zastosowania normy ISO 3046 gdzie tolerancja wynosi +5% energii w paliwie”

W poszczególnych załącznikach Zamawiający podaje sprzeczne zapisy. W jednym wymaga sprawności elektrycznej minimum 42% z uwzględnieniem tolerancji ISO 3046, w drugim ta sama wartość ma być spełniona bez uwzględniania tej tolerancji. Zwracamy się z prośbą o doprecyzowanie tego zapisu.

Jednocześnie chcielibyśmy zwrócić uwagę, że wymaganie Zamawiającego dotyczące minimalnej sprawności 42% bez uwzględnienia tolerancji ISO 3046 dla mocy 1200 kWe i poziomu emisji NO_x<95 mg/Nm³ przy 15% O₂ w gazach spalinowych jest niemożliwe do osiągnięcia przez żaden agregat kogeneracyjny istniejący obecnie na rynku. Zwracamy się również z prośbą o potwierdzenie, że podana przez Zamawiającego wartość opałowa gazu (9,97 kWh/m³) jest faktyczną wartością opałową jaka występuje na obiekcie oraz takim paliwem zasilane będą zespoły kogeneracyjne.

Odpowiedź na pytanie nr 15

Zamawiający informuje, że odpowiedź na to pytanie została udzielona w odpowiedzi na pytanie nr 1. Informacje dotyczące parametrów jakościowych paliwa gazowego są ogólnie dostępne na stronie internetowej PGNiG.

16) W pkt. 2.1.1. Zamawiający pisze: „Układ kogeneracyjny musi zagwarantować osiągnięcie sprawności (w sposób ciągły) powyżej 85% w stosunku do energii dostarczonej w paliwie. Powyższa sprawność musi być spełniona w oparciu o wartości rzeczywiste bez uwzględniania norm na sprawność silników gazowych a w szczególności lecz nie ograniczając się do normy 3046-1 i norm na wartości opalowe gazu. Do obliczania sprawności zostaną przyjęte wskazania liczników: gazu ziemnego dla potrzeb agregatów, energii elektrycznej na zaciskach generatorów, ciepła w parze z parowego kotła odzyskowego, ciepła w postaci gorącej wody”

Podobnie jak w przypadku sprawności elektrycznej zwracamy się z prośbą o potwierdzenie, czy Zamawiający w przypadku sprawności całkowitej dopuszcza zastosowanie tolerancji ISO 3046 ?

Powyższe wymaganie może zostać spełnione jedynie w przypadku zastosowania tolerancji ISO 3046 lub przy założeniu wykorzystania ciepła z II stopnia chłodzenia mieszanki paliwowo powietrznej (obieg LT) tj. układu pracującego poniżej 61 st.C., lub odebraniu większej ilości ciepła ze spalin i ich przechłodzeniu poniżej obecnie wymaganych 120st.C. (Przy czym należy zwrócić uwagę iż wchodzimy w kondensację co spowoduje znaczny wzrost kosztów budowy instalacji spalinowej)

W przypadku pozostawienia wymagania dotyczącego pomiaru sprawności całkowitej bez uwzględnienia tolerancji ISO 3046 oraz odzysku ciepła z układu LT, zwracamy się z prośbą o obniżenie wymaganej wartości do poziomu min. 82%.

Odpowiedź na pytanie nr 16

Zamawiający potwierdza stosowanie normy 3046-1 do obliczeń. Jednocześnie nie zgadza się na obniżenie sprawności do poziomu 82%.

17) W załączniku nr.1 Zamawiający pisze: „Żywotność do remontu kapitalnego silnika Agregatu kogeneracyjnego zgodnie z DTR producenta silnika: min.64.000 motogodzin”. Natomiast w załączniku „Zapytanie Ofertowe Modernizacja Kogeneracji SM Mlekovita” pisze: „Żywotność do remontu kapitalnego silnika Agregatu kogeneracyjnego zgodnie z DTR producenta silnika: min. 60.000 motogodzin”. Zwracamy się z prośbą o doprecyzowanie jaki jest wymagany minimalny czas do remontu kapitalnego.

Odpowiedź na pytanie nr 17

64000 mth, lub zgodny z DTR producenta.

18) W załączniku nr.1 - pkt. 1.13 Zamawiający pisze: Dotyczy rodzajów zabezpieczeń generatora: „zabezpieczenie technologiczne”. Jaki typ zabezpieczeń generatora Zamawiający ma na myśli pod pojęciem zabezpieczenie technologiczne?

Odpowiedź na pytanie nr 18

Wszystkich zabezpieczeń wymaganych od strony dostarczenia paliwa i odbioru ciepła. Układ pracy kotła winien posiadać wszystkie zabezpieczenia wymagane przez UTD. Kocioł musi być wyposażony w zawór regulacyjny pary. Ponadto funkcja wyłączenia wytwornicy pary powinna być realizowana w pierwszym przypadku przez by-pass spalin, tak aby agregat kogeneracyjny mógł pracować z pełną wydajnością elektryczną w przypadku wyłączenia wytwornicy pary przez układ zabezpieczeń.

19) W pkt. VII ppkt. Zamawiający pisze: „Zamawiający ma prawo przeprowadzenia wizyty podczas testów Agregatów u producenta (koszty wizyty pokrywa Zamawiający).” Zwracamy się z prośbą o potwierdzenie, że wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem testów fabrycznych u producenta zespołu kogeneracyjnego pokrywa Zamawiający (transport, zakwaterowanie, koszt wykonania testów fabrycznych jednostki u producenta)

Odpowiedź na pytanie nr 19

Zamawiający nie wyraża zgody. Jednocześnie zmienia brzmienie ppkt: „Zamawiający ma prawo przeprowadzenia wizyty podczas testów Agregatów u producenta (koszty wizyty pokrywa Wykonawca).”

20) W pkt. VIII ppkt. 15 Zamawiający pisze: Wykonawca powinien przedstawić: „Koszty eksploatacji i serwisowania w okresie 10 lat (tj. do 80 000 mg pracy Agregatu włącznie) (podane w załączniku nr 7 z informacją, że gwarancją są objęte świece zapłonowe oraz głowice silnika) wraz z:

- Aktualnym Harmonogramem Przeglądów i Remontów Pośrednich oferowanego Agregatu Kogeneracyjnego zgodnie z DTR Producenta.
- Listą wszystkich części eksploatacyjnych wnikających z w/w harmonogramu wg DTR Producenta urządzenia.”

Zwracamy się z prośbą o informację, czy Wykonawca powinien przedstawić koszty serwisowe wraz z wszystkimi przeglądami, bądź remontami występującymi przy przebiegu jednostki 80 000mth zgodnie z harmonogramem przeglądów producenta (łącznie z przeprowadzenie przeglądu który przypada przy 80 000 mth).

Ponadto czy wyżej wspomniany harmonogram powinien zawierać wraz z podaniem czasookresu Wykonania, wykonanie takich czynności jak:

- przegląd wytwornicy pary,
- czyszczenie wymienników płytowych,
- konserwacja chłodziw wentylatorowych dla układu HT,LT,
- czyszczenie ekonomizerów na układzie spalinowym,
- wymiana płynu chłodzącego zgodnie z zaleceniami producenta silnika,
- przegląd szaf automatyki agregatu

Odpowiedź na pytanie nr 20

Zamawiający informuje, że odpowiedź została udzielona w odpowiedzi na pytanie 3 część a).

21) W załączniku nr.3 Zamawiający pisze: „W celu zapewnienia zasilania odbiorników zakładu przewiduje się użycie Agregatu kogeneracyjnego o mocy elektrycznej 2x1,2 MWe, wykorzystując do tego tryb pracy wyspowej. W przypadku braku zasilania z sieci energetyki wymagane jest załączenie i utrzymanie na pracy ciągłej agregatu w celu zasilania urządzeń działu Kociołnia Gazowa, Elektrociepłownia.” Przedstawiony zapis w sposób bardzo ogólny opisuje wymaganie Zamawiającego. Zwracamy się z prośbą o szczegółowe informację w jaki sposób ma być realizowana praca wyspowa zespołu kogeneracyjnego. Jaki jest zakres realizacji tego trybu pracy ze strony Wykonawcy?

Odpowiedź na pytanie nr 21

Zamawiający informuje, że praca wyspowa ma być realizowana w trybie ręcznym. Szczegółowy zakres działania pracy wyspowej zostanie uzgodniony z Wykonawcą na etapie realizacji zadania.