



Wołomin dnia: 19.12.2018r.

Uczestnicy Postępowania

Nr referencyjny: **PZP/2/2018**

Dotyczy: zamówienia „Zaprojektowanie i budowa elektrociepłowni opalanej odpadami z płyt drewnopochodnych”

ODPOWIEDZI NA PYTANIA WYKONAWCÓW

Zamawiający zgodnie z art. 38 ust 4 Ustawy Prawo zamówień publicznych (dalej PZP) dokonuje następujących modyfikacji w zakresie treści SIWZ :

ZMIANA

1. W punkcie 1.3, zostaje zmieniony zapis:

„Obiekt zamówienia: elektrociepłownia BS MARKA z instalacją termicznego przetwarzania

odpadów z płyt drewnopochodnych **o maksymalnej mocy bezwzględnie nie większej niż 20 MW w paliwie**; wytwarzająca energię elektryczną oraz produkująca ciepło użytkowe. ~~o nominalnej mocy na zaciskach generatora nie mniejszym niż 1,79 MWe, z wymogiem trwałej pracy turbozespołu w przeciążeniu do 110% mocy nominalnej nie mniejszym niż, tj. 1,87 MW, oraz sumarycznej mocy cieplnej użytkowej w upuście i wylocie turbiny nie mniejszej niż 16,5 MWt.~~”

2. W punkcie 1.6.4, 15A, zostaje zmieniony zapis:

15A Wylot z turbiny parowej ma gwarantować

- a) strumień pary nie mniejszy niż ~~8 t/h~~ 4 t/h, przy zachowaniu reżimu pracy określonego dla upustu turbiny nr 1;
- b) wartość ciśnienia u wylotu turbiny nie mniejsza niż 1,5 bar(a) i nie większa niż 1,6 bar(a);
- c) temperatura pary u wylotu turbiny nie może być niższa niż 120 °C;
- d) w strumieniu określonym w podpunkcie a) będzie ujęty strumień pary do odbiorcy Padma i pozostałych odbiorców, nie mniejszy niż ~~5,47 t/h~~ 2,2 t/h, o parametrach określonych w podpunktach b) i c), przy zachowaniu reżimu pracy określonego dla upustu turbiny nr 1 w punkcie 14A;



- e) temperatura wody sieciowej, wypływająca z wymiennika para-woda, zasilanego parą określoną w d), będzie nie mniejsza niż 95 °C, a ciśnienie wody sieciowej wypływającej z wymiennika para-woda będzie nie niższe niż ~~10 bar(g)~~ 5 bar(g).

3. W punkcie 1.6.5, 1B, zostaje zmieniony zapis:

~~1B – Roczny współczynnik dyspozycyjności całej elektrociepłowni, łącznie z instalacją podawania paliwa i pozostałymi instalacjami pomocniczymi, obliczony wg wzoru:~~

$$AF = \frac{AH}{PH} \cdot 100;$$

~~gdzie poszczególne symbole oznaczają:~~

~~AH – sumę, czasu pracy elektrociepłowni w skali roku kalendarzowego i czasu gotowości elektrociepłowni w rezerwie, w tymże roku kalendarzowym, w godzinach;~~

~~PH – liczbę godzin w danym roku kalendarzowym;~~

~~będzie nie mniejszy niż 97,0.~~

- 1B Suma czasu pracy elektrociepłowni, w skali roku kalendarzowego i czasu gotowości elektrociepłowni w rezerwie, w tymże roku kalendarzowym, nie może być mniejsza niż 8232 h/rok.

4. W punkcie 1.6.6, 2C zostaje zmieniony zapis:

- 2C Instalacja spalania ma być wyposażona w co najmniej jeden palnik pomocniczy, włączający się automatycznie, jeżeli temperatura gazów spalinowych po ostatnim doprowadzeniu powietrza spadnie poniżej temperatury określonej w 5.2.3. ~~Do palnika pomocniczego, nie podaje się paliw, które mogą spowodować wyższe emisje niż powstające w wyniku spalania oleju napędowego, gazu płynnego lub gazu ziemnego.~~ W celu zapewnienia bezobsługowej pracy instalacji, w tym zdalnego rozruchu instalacji spalania, dopuszcza się stosowanie palników startowych.

Paliwem do palników jest olej opałowy lekki.

~~Palnik pomocniczy ma być wyposażony~~ Palniki pomocnicze mają być wyposażone we wszelkie instalację pomocnicze, w tym wymagane instalacje bezpieczeństwa dla danego rodzaju paliwa, podawania paliwa pomocniczego oraz składowania paliwa pomocniczego na okres nie mniejszy niż 7 dni ciągłej pracy palnika pomocniczego.



5. W punkcie 1.6.6, 5C, dodaje się zapis:

- m) Za upustami z turbiny oraz za wylotem z turbiny mają być zabudowane układy pomiarowe, rozliczeniowe. Wymaga się, aby były zabudowane następujące pomiary rozliczeniowe: (F) przepływu, (Q) ciepła, (T) temperatury, (P) ciśnienia, (R) rejestratora wszystkich pomiarów rozliczeniowych, (S) licznika ciepła. Konstrukcja i zastosowane rozwiązania pomiarowe mają zapewnić zdalny odczyt danych pomiarowych. Urządzenia pomiarowe mają być legalizowane w standardzie umożliwiającym używanie wskazań do rozliczeń finansowych w tym akcyzowych.

6. W punkcie 1.6.6, dodaje się podpunkt 42C:

- 42C W pomieszczeniach transformatorów należy przewidzieć wymianę powietrza, tak, aby zapewnić pracę transformatora w warunkach poprawnej – trwałej eksploatacji. Stosowne rozwiązanie należy dodać w odniesieniu do danego typu transformatora. Wykonawca powinien uwzględnić w zagospodarowaniu pomieszczenia transformatorów: bezpieczeństwo obsługi, minimalizację strat w przypadku uszkodzenia jednego z transformatorów. Wymaga się fizycznej separacji dwóch jednostek.

7. W punkcie 1.6.6, dodaje się podpunkt 43C:

- 43C Preferowanym rozwiązaniem jest stosowanie baterii centralnej, jednak w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się stosowanie opraw z podtrzymaniem autonomicznym. W przypadku stosowania opraw z autonomicznym podtrzymaniem zasilania, wymagane jest stosowanie opraw z auto-testowaniem stanu baterii oprawy.

8. W punkcie 2.1.4.4 zostaje dodany zapis po słowach:

Dodatkowo w ramach projektu wykonawczego wykonawca przedstawi do uzgodnienia z OSD dokumentację nastaw zabezpieczeń dla generatora oraz pola liniowego rozdzielni SN do którego wprowadzono linię kablową z GPZ. Dla budowy kablowych powiązań kablowo-energetycznych z siecią Wykonawca ma uwzględnić warunki przyłączeniowe podane przez PGE. W zakresie Umowy z OSD, Wykonawca będzie zobowiązany do przeprowadzenia czynności odbiorowych instalacji elektrycznych.

9. W punkcie 2.2.2.3 zostaje dodany zapis:

Instalacja bezobsługowa – instalacja przygotowana do pracy bezobsługowej - ciągłej, pod zdalnym nadzorem, zdalnym sterowaniem i monitoringiem, z wymaganymi zabezpieczeniami.

Element wykonawczy – urządzenie wymuszające zmiany wielkości regulowanej.



Fundusze Europejskie
Infrastruktura i Środowisko

Unia Europejska
Fundusz Spójności



10. W punkcie 2.2.5.5 zmianie ulega zapis wyszczególnienia:

- rurociągi sprężonego powietrza wykonane będą ~~z stali nierdzewnej wg normy wykazanej w punkcie 5.3 lub równoważnej~~ ze stopów metali lekkich. Dopuszcza się wykonanie z komponentów dedykowanych, prefabrykowanych dla instalacji sprężonego powietrza.

Aleksandra Skłodowska

Aleksandra Skłodowska
prezes zarządu spółki BS Marka sp. z o.o.
komplementariusza
spółki z ograniczoną odpowiedzialnością sp.k.

Michał Męczkowski

BS MARKA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Spółka Komandytowa
05-200 Wołomin, ul. Przejazd 3/5
NIP 1251625838, Regon 147222844

BS MARKA Sp. z o.o.
05-200 Wołomin, ul. Przejazd 3/5
NIP 1251625838
Regon 147200021