

Biała Podlaska, 08.03.2018 r.

Zamawiający – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej informuje, że w postępowaniu przetargowym na realizację Zadania: Kontrakt na roboty R-1 w ramach przedsięwzięcia inwestycyjnego pn. „Budowa ciepłowni opalanej biomasą o mocy 17 MW (5 MW + 12 MW) w Białej Podlaskiej – nr sprawy PECBP/3/PN/RB/2018 wpłynęły następujące pytania:

Pytania dot. wzoru kontraktu:

1. Czy Zamawiający wyraża zgodę na zmianę zapisu XXII par. 22 pkt 7 – część II SIWZ wzór kontraktu, na poniższy:  
„Zamawiającemu przysługuje również prawo do realizacji zabezpieczenia w sytuacji, gdy Wykonawca w terminie 21 dni od dnia przedłużenia terminu realizacji Kontraktu nie przedstawi stosownego zabezpieczenia należytego wykonania Kontraktu obejmującego okres wynikający z wydłużenia terminu realizacji.”

Pytania dot. zagadnień technicznych:

1. Jak należy rozumieć wymóg zapisany w udostępnionym projekcie budowlanym, że układ automatyki ma mieć indywidualne szafy sterownicze wraz z wydzielonymi lokalnymi pulpitemi sterowniczymi (operatorskimi) dla poszczególnych systemów technologicznych? Zaproponowany podział (system podawania paliwa, kocioł wodny wraz z paleniskiem, ekonomizer kondensacyjny wraz z urządzeniami wspomagającymi, system usuwania popiołu, pneumatyczny system oczyszczania płomieniówek, system sprężonego powietrza) wydaje się niezasadnie rozdrobniony.
2. Zgodnie z wymogami PFU oprogramowanie wizualizacyjne i archiwizacyjne zostanie zintegrowane z istniejącym systemem HMI/SCADA. Zgodnie z PFU jest to iFIX, jednak według załącznika 7 do PFU w ciepłowni stosowane są: pakiet Wonderware InTouch 9.5.003 z 2005r. f-my INVENSYS System Inc. oraz oprogramowanie „ASIX” 8.0.1.702 z 2018r. f-my ASKOM. Która z informacji jest właściwa? Z jakim oprogramowaniem należy zintegrować nowe systemy? Czy do przeprowadzenia integracji posiadane przez Zamawiającego licencje są wystarczające, czy należy je rozszerzyć (jeśli tak, to jakie licencje posiada Zamawiający).
3. W udostępnionych dokumentach zapisano, że wszystkie dane powinny mieć możliwość prezentacji poprzez przeglądarkę internetową – czy obecne systemy na to pozwalają i wystarczy rozszerzyć go o nowe obiekty po integracji systemów, czy należy przewidzieć niezależne źródło danych dla przeglądarek www (dla ilu użytkowników)?

4. Dostarczany system SCADA ma być dostępny na dwóch komputerach stacjonarnych dla każdego kotła oraz w pełnym zakresie funkcjonalnym na urządzeniach mobilnych. Na jakich i ilu urządzeniach mobilnych system ma być dostępny? Czy urządzenia te należy dostarczyć?
5. Zgodnie z zapisami udostępnionego projektu budowlanego system automatyki musi być wyposażony w niezależne zasilanie awaryjne. Jak należy rozumieć ten zapis? Czy wystarczającym będzie zaproponowane w tym projekcie i PFU rozwiązanie niezależnych UPS w każdej z szaf sterownikowych (30 minut podtrzymania) i przy komputerach (60 minut podtrzymania), czy ma to być centralny system zasilania awaryjnego, zasilający niezbędne elementy systemu automatyki (jeśli tak, to z jakim czasem podtrzymania).
6. Czy wymagane jest zabudowanie systemu kontroli emisji z ciągłym monitoringiem, czy wystarczające będą króćce pomiarowe dla przeprowadzania pomiarów okresowych. Czy pomiary okresowe lub kontrolne prowadzone w okresie gwarancji mają wchodzić w cenę ryczałtową zadania?
7. Mają zostać zabudowane cztery przeliczniki ciepła. Dla jakich średnic planować przepływomierze:
  - ciepło produkowane przez kocioł 5MW w projekcie wydano przepływomierz DN150, na rysunkach P&ID oznaczono rurociągi DN200,
  - ciepło wychodzące z ciepłowni w projekcie wydano przepływomierz DN150, na rysunkach P&ID oznaczono rurociągi DN300,
  - ciepło odbierane z ekonomizera w projekcie wydano przepływomierz DN100, na rysunkach P&ID oznaczono rurociągi DN150,
  - ciepło produkowane przez kocioł 12MW w projekcie wydano przepływomierz DN250, na rysunkach P&ID oznaczono rurociągi DN300.
  - Zgodnie z projektem budowlanym przepływomierze mają być ultradźwiękowe, PFU narzuca przepływomierze zwężkowe – które z rozwiązań przyjąć?
8. Zgodnie z zapisem PFU (na stronie 65) stacje sterownikowe mają posiadać co najmniej 10% zapas wejść/wyjść. Na następnej stronie tego samego dokumentu wskazana jest ta rezerwa w wysokości 15% wejść/wyjść – którą wartość przyjąć?
9. W wymaganiach dla sterowników w PFU podano podstawowe wymagania dla sterowników, które określają wyposażenie w pamięć EPROM z aktualnym programem i pełną edycję programów on-line. Zapisy te wzajemnie się wykluczają, ponieważ do przeprogramowania pamięci EPROM należy usunąć ją z systemu, skasować za pomocą promieniowania ultrafioletowego i następnie zaprogramować w zewnętrznym programatorze, co nie jest możliwe on-line. Czy wymóg stosowania pamięci EPROM należy potraktować jako omyłkę pisarską i powinno być EEPROM?
10. W punkcie 2.1.8.4 PFU zapisano, że Wykonawca dla stacji operatorskich i wszystkich stacji sterownikowych dostarczy niezbędne licencje uzupełniające oprogramowanie. O jakie licencje uzupełniające oprogramowanie chodzi? Czy należy przez to rozumieć, że Wykonawca dostarczy oprogramowanie narzędziowe do sterowników i stacji operatorskich? Zapis mówi o wszystkich sterownikach – w zakresie zadania, czy wszystkich na istniejącym obiekcie?

Odpowiedzi Zamawiającego:

Pytania dot. wzoru kontraktu:

1. Zamawiający zmienia zapisy §22 pkt 7 w następujący sposób:

„Zamawiającemu przysługuje również prawo do realizacji zabezpieczenia w sytuacji, gdy Wykonawca w terminie 7 dni od dnia przedłużenia terminu realizacji Kontraktu nie przedstawi stosownego zabezpieczenia należytego wykonania Kontraktu obejmującego okres wynikający z wydłużenia terminu realizacji Kontraktu.”

Pytania dot. zagadnień technicznych:

1. Zamawiający nie wymaga rozdrobnienia systemu do poziomu opisanego w zapytaniu. Wymóg, indywidualnych szaf sterowniczych z wydzielonymi lokalnymi pulpitemi sterowniczymi dla poszczególnych systemów technologicznych odnosi się do systemów dostarczanych oddzielnie posiadających własne miejscowe sterowanie tak by możliwe było miejscowe sterowanie systemem nawet przy awarii systemu SCADA. Dotyczy to każdego z kotłów osobno (wraz z układem podawania paliwa, jeżeli automatyka wykonana jest na jednym sterowniku). Każdy z tych systemów może mieć inną koncepcję sterowania i Zamawiający nie wymaga by wszystkie urządzenia były sterowane z jednej szafy sterowniczej lecz by system był rozproszony sterowany przez nadrzędny system SCADA.
2. Zamawiający potwierdza prawidłową wersję z załącznika nr 7 do PFU – Wonderware Intouch + ASIX. Nowe systemy należy zintegrować z systemem ASIX. Obecne licencje nie są wystarczające do przeprowadzenia integracji. Należy dostarczyć licencje na dwa komputery stacjonarne na nieograniczone zmienne.
3. Obecne systemy pozwalają na prezentację poprzez przeglądarkę internetową. Wystarczy rozszerzyć o nowe obiekty po integracji systemów.
4. Na 5 (pięciu) komputerach przenośnych (laptop). Urządzeń nie trzeba dostarczać.
5. Wystarczający będzie UPS zainstalowany w każdej szafie sterowania oraz przy komputerach o czasie podtrzymania odpowiednio 30 i 60 minut. Poza UPS budynek będzie wyposażony w agregat prądotwórczy.
6. Zamawiający w PFU nie artykułował wymagania instalowania pomiarów ciągłych emisji spalin i pyłu.
7. Zamawiający życzy sobie by wszystkie przepływomierze były zwężkowe. Wykonawca dobierze średnicę odcinka, na którym zostanie włączony ciepłomierz tak by zachowane były warunki jego poprawnej pracy (długości odcinków przed i za ciepłomierzem oraz zakres prędkości przepływu wody. Dobór należy wykonać najpóźniej na etapie projektu wykonawczego.
8. Prosimy o przyjęcie 15% rezerwy wejść/wyjść.
9. Zamawiający poprawia zapis "wyposażenie w pamięć EPROM z aktualnym programem", na „wyposażenie w pamięć EEPROM lub Flash z aktualnym programem”.

10. Zamawiający wymaga dostarczenia oprogramowania narzędziowego do sterowników wraz z ich kodami źródłowymi. Zamawiający wymaga by Wykonawca udzielił nieodpłatnej licencji na użytkowanie urządzeń, sterowników, jak również wymaga dostarczenia licencji użytkownika do systemu SCADA (licencja development, licencje dostępu internetowego i inne wymagane do legalnego korzystania ze sterowników i systemu SCADA).

  
PRZEDSIĘBIORSTWO  
ENERGETYKI CIEPŁEJ Sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU  
*Aleksander Kompa*