

Gdańsk, dnia 17 lutego 2020 r.

Dotyczy: Budowa na terenie elektrociepłowni w Elblągu trzech kotłów wodnych każdy o mocy ok. 38 MWt oraz jednego kotła parowego o wydajności 19 t/h

Znak sprawy: ZP/EKO/133/2019/AK

Numer ogłoszenia o zamówieniu w Suplemencie do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej (witryna TED): 2019/248-616320 z dnia 24.12.2019 r.

ODPOWIEDZI NA PYTANIA DO SIWZ CZ. 12

W związku z otrzymaniem przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., zwaną dalej „Zamawiającym” pytania dotyczącego treści Specyfikacji Istotnych Warunków Zamówienia, zwanej dalej „SIWZ”, Energa OZE S.A., działając w imieniu Zamawiającego udziela następujących odpowiedzi, na podstawie art. 38 ust. 1, 2 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 1843 ze zm.):

Pytanie 29

Branża s234anitarna PB BGP115 Tom II_Z4 _Opis, rozdział 1.4.1.1.

Jako czynnik grzewczy nagrzewnic w centralach wentylacyjnych wskazano wodę doprowadzoną z budynku głównego z odgałęzienia m.s.c. Z racji, że kotłownia szczytowo-rezerwowa będzie budowana w pierwszej kolejności - prosimy o wskazanie nowego miejsca przyłączenia.

Odpowiedź 29

Jako czynnik grzewczy należy wykorzystać miejską sieć ciepłowniczą (wpiąć się do sieci przed miejscem rozliczenia Zamawiającego z Elbląskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej) lub jako czynnik grzewczy należy wykorzystać potrzeby własne elektrociepłowni.

Pytanie 234

W związku z koniecznością rozbudowy istniejących systemów sterowania II.A.PFU V.5. Instalacja KRS - Branża AKPiA do nadzoru i sterowania instalacją Wykonawca zaprojektuje system PLC rozbudowując istniejący system SCADA w oparciu o sterowniki mikroprocesorowe do akwizycji danych obiektowych i sterowania procesami oraz stacje operatorskie z oprogramowaniem klasy SCADA do nadzoru Instalacji przez obsługę. Należy rozbudować istniejący system SCADA. Istniejący system SCADA bazuje na redundantnych serwerach SCADA oraz operatorskich stacjach klienckich. Prosimy o:

- przekazanie schematu istniejącego systemu sterowania
- potwierdzenie, że Zamawiający posiada prawa autorskie i pliki źródłowe do oprogramowania istniejącego systemu sterownia zostaną one udostępnione Wykonawcy na etapie realizacji

T +48 58 692 18 00
F +48 58 692 18 80

Regon 192902676
NIP 593-23-72-895

ENERGA OZE S.A.
al. Grunwaldzka 472
80-309 Gdańsk

kancelaria.ew@energa.pl
energa-oze.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000512140

nr konta: 05 1020 1811 0000 0202 0191 5552
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 109 241 000,00 zł

Odpowiedź 234

Zamawiający nie posiada aktualnego schematu sterowania. Wykonawca na etapie wykonywania projektu podstawowego musi wykonać inwentaryzację istniejących układów sterowania na potrzeby projektowania. EKO posiada kody źródłowe i hasła na polu eksploatacji i rozwoju z możliwością modyfikacji aplikacji w systemie SCADA.

Pytanie 250

Odpowiedź nr 49

W odpowiedzi numer 49 odnośnie budowy rurociągu olejowego do kotłowni KRS oznaczonego na PZT (zał. 8) następującej treści: „Zamawiający informuje, że odstępuje od realizacji instalacji olejowej w ramach przedmiotowego postępowania”.

Czy w oparciu o przekazaną dokumentację projektową Wykonawca powinien poprowadzić gazociąg ze stacji redukcyjnej do KRS po wcześniej planowanej trasie rurociągu olejowego?

Odpowiedź 250

Zamawiający nie precyzuje przebiegu trasy gazociągu ze stacji redukcyjnej do KRS. Po stronie Wykonawcy jest wykonanie inwentaryzacji, zaproponowanie rozwiązań i opracowanie projektu wykonawczego (jeśli wymagane zmiany decyzji Pozwolenie na budowę), uzgodnienie z Zamawiającym i wykonanie instalacji.

Ponadto Zamawiający informuje, że w 2020 i 2021 roku planowane są na terenie Zamawiającego również inne zadania inwestycyjne m.in. budowa kotłów mobilnych, przebudowa kotła K7, modernizacja turbozespołu bloku biomasowego, rurociągi miejskiej sieci ciepłowniczej. Fakt ten powinien uwzględnić wykonawca przy realizacji przedmiotowego zadania inwestycyjnego.

Pytanie 251

Zał. II.A.PFU, punkt V.1. Kotły wodne gazowe – branża technologiczna

Kotłownia rezerwowo-szczytowa będzie wyposażona w trzy kotły wodne wysokotemperaturowe z palnikami gazowymi zasilanymi gazem ziemnym grupy E oraz kocioł parowy zasilany gazem ziemnym.

Kotły wodne będą wyposażone w dwa zespoły palników każdy. Podstawowe parametry kotłów wodnych:

- moc cieplna: 38 MWt,
- ciśnienie robocze dopuszczalne: 1,6 MPa,
- sprawność kotła: min 95%,
- temperatura dopuszczalna: 240°C,
- przyrost temperatury wody sieciowej w kotle: 40°C,

Pytanie:

Wymagana temperatura dopuszczalna dla dopuszczalnego ciśnienia roboczego 16 bar(g) stanowi odpowiednik pary przegrzanej o około 35°C (temperatura nasycenia około 205°C).

W związku z wymaganiem PFU dotyczącym maksymalnej temperatury wylotowej z kotła (zdefiniowana max wartość podana w tabeli 4 dla wynosi 122°C).

Wykonawca proponuje ograniczenie wymaganej obliczeniowej temperatury kotła do poziomu typowego dla tego typu konstrukcji wynoszącego 160÷170°C co zapewni wystarczający margines temperaturowy dla oferowanej konstrukcji.

Odpowiedź 251

Zamawiający koryguje zapisy SIWZ zał. II PFU punkt V.1 Kotle wodne gazowe – branża technologiczna - wykreśleniu ulega temperatura dopuszczalna 240°C. Jednocześnie Zamawiający informuje, że Wykonawca powinien dostarczyć kotły, wykonać instalację zgodnie ze sztuką inżynierską, obowiązującymi przepisami i normami przy zachowaniu wymogu dotyczącego temperatury wody sieciowej.

Tabela 4 zawiera wymaganą temperaturę wody sieciowej w zależności od temperatury otoczenia (tabela regulacyjna), którą musi zapewnić Wykonawca.

Pytanie 252

Na rzutach pomieszczenia kotłowni szczytowo-rezerwowej zaznaczono zbiorniki kondensatu czystego i kondensatu brudnego. Prosimy o informacje, który kondensat należy zakwalifikować jako czysty, a który jako brudny. Gdzie ma być przepompowany kondensat brudny.

Odpowiedź 252

Zagadnienia dotyczące kwalifikacji kondensatu i jego zagospodarowania należy rozwiązać na etapie projektowym w uzgodnieniu z Zamawiającym. Należy mieć na uwadze, że lokalizacja wspomnianych zbiorników i ich skala zostały określone na etapie projektu budowlanego, który był opracowywany dla instalacji składającej się z bloku gazowo-parowego (obecnie nie realizowanego) i kotłowni rezerwowo-szczytowej.

Pytanie 253

W PFU w punkcie V.1 Zamawiający wymaga aby kotły wodne były zaprojektowane na temperaturę dopuszczalną 240°C. Z uwagi na to iż maksymalna temperatura wody sieciowej wynosi 122°C, prosimy o zmianę wymogu dotyczącego temperatury dopuszczalnej na wartość 140°C.

Odpowiedź 253

Odpowiedzi udzielono w pytaniu 251. Poziom temperatury dopuszczalnej kotłów określi Wykonawca na podstawie danych dotyczących wody sieciowej zawartej w PFU. Należy także uwzględnić, że minimalny przepływ wody sieciowej w okresie zimowym może wynieść 1200 t/h.

W związku z powyższym Zamawiający modyfikuje zapisy PFU:

Pod tabelą nr 6 PFU dodane zostaje zdanie:

Minimalny przepływ wody sieciowej w okresie zimowym może wynieść 1200 t/h.

Z poważaniem

Pełnomocnik Zarządu
ds. przetargów

Kamila Czechorowska