

Wojkowice, 16.11.2017

Zapytanie nr 6-

1. Prosimy o wyjaśnienia czy dopuszcza się pracę silników bez odbioru ciepła tzn. tylko dla produkcji energii elektrycznej?

Odpowiedź Beneficjenta: System zakłada pracę silników przy jednoczesnym odbiorze ciepła do sieci lub układu buforowego. System powinien uwzględniać możliwość pracy bez odbioru ciepła (za zrzutem ciepła do otoczenia) w sytuacjach awaryjnych.

2. PFU pkt 1.1.1. (strona 7) – Czy system nadrzędny sterowania SCADA ma posiada archiwum?

Odpowiedź Beneficjenta: System nadrzędny powinien umożliwiać archiwizację danych

3. PFU pkt 1.1.4.5. (strona 3) – Prosimy o wyjaśnienia jak zostały obliczone ilości godzinny stabilizacja pracy (buforowanie). Prosimy o przedstawienia sposób współpracy buforu z układami.

Odpowiedź Beneficjenta: Nie obliczano czasu pracy układu buforującego. System powinien umożliwiać pracę z oddawaniem ciepła do buforów przez wskazaną w PFU liczbę godzin, bez oddawania ciepła do sieci. Sposób współpracy bufora z układami kogeneracyjnymi winien być zaprojektowany i przedstawiony w dokumentacji przez Wykonawcę.

4. PFU pkt 1.1.4.5. (strona 4) – prosimy o wyjaśnienie zapisu „należy zaprojektować i wykonać układy pompowe i układy podmieszania zimnego, gorącego i letniego...” – nie do końca jasny jest jasny co Państwa mają na myśli przez konfigurację „letnia”

Odpowiedź Beneficjenta: układ podmieszania letniego oznacza układ podmieszania na czas pracy poza sezonem grzewczym.

5. PFU pkt 1.1.4.5. (strona 4) – prosimy o wyjaśnienie zapisu „armatura zaporowa AKPiA”

Odpowiedź Beneficjenta: Przez armaturę zaporową AKPiA rozumie się amaturę zaporową (zawory, zasuwę) sterowaną przez układy sterowania automatyki. Podany zapis nie definiuje armatury zaporowej, a jedynie określa minimalne parametry tej armatury to jest ciśnienie obliczeniowe i temperaturę obliczeniową.

6. PFU pkt 1.1.4.12. (strona 5) – „Sterownik należy połączyć z jednostką centralną zlokalizowaną w Wojkowicach” - Czy należy rozumieć, że przez zapis „jednostką centralną” chodzi o system nadrzędny sterowania SCADA?

Odpowiedź Beneficjenta: Tak, zadaniem Wykonawcy jest wykonanie systemu nadrzędnego w lokalizacji Wojkowice i systemów lokalnych we wszystkich lokalizacjach przy czym systemy lokalne mają być połączone z systemem centralnym (nadrzędnym).

7. PFU pkt 1.1.4.12. (strona 6) – „umożliwiać sterowanie elementami wykonawczymi dla wszystkich urządzeń kogeneracyjnych w eksploatacji Zamawiającego (5 zestawów urządzeń kogeneracyjnych) – prosimy o potwierdzenia, że chodzi o nowe agregaty, które mają być zainstalowane w ramach postępowania.

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent potwierdza, że w przedstawionym powyżej punkcie chodzi o nowe agregaty.

U&R CALOR Sp. z o.o.

42-580 Wojkowice, ul. G.Morcinka 38
tel. +48 32 769 64 72
biuro@urcalor.pl

NIP: 629-24-47-247
REGON: 241727362
KRS: 0000365849

Bank Ochrony Środowiska Spółka Akcyjna
nr konta: 54 1540 1014 2101 7320 6866 0001
Kapitał zakładowy: 7 405 000,00 zł.

8. PFU pkt 1.1.4.12. (strona 8) – Państwo wymagają ciągły pomiar poziom tlenu i poziom CO, pragniemy jednak poinformować, że poziom CO i tlenu nie są mierzone przez agregat. W związku z tym prosimy o usunięcia te dwie punkty z listy.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent oczekuje pomiaru poziomu CO i tlenu w spalinach i nie określa sposobu jego pomiaru. Zadaniem wykonawcy jest zainstalowanie odpowiedniego opomiarowania do pomiaru tych wielkości.
9. PFU pkt 1.2.3. (strona 11) – Zamawiający wymaga „cztery komplety dokumentacji robót geologicznych wraz z zatwierdzeniem dokumentacji przez właściwy organ” – prosimy o wyjaśnienia tego punktu.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie wymaga dokumentacji robót geologicznych, a jedynie określa liczbę kompletów takiej dokumentacji w przypadku, gdyby była wymagana.
10. Dabrowa Górnicza – linia kablowa przebiega od stacji trafo do miejsca wpięcia przez działki nie będące własnością inwestora. Prosimy o informację czy Zamawiający uzyskał lub planuje uzyskać zgodę od właścicieli terenów na układanie kabli na ich terenie.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent będzie dysponował zgodą na układanie kabli w terenie nie należącym do beneficjenta
11. Na jakie parametry cieplne mają zostać dobrane układy kogeneracyjne? Standardowo przyjmuje się 90/70 st.C czy Inwestor akceptuje takie wykonanie instalacji, ponieważ w opisie widnieje również zapis o pracy instalacji w trybie kondensacji punkt 1.1.4.5 ?
Odpowiedź Beneficjenta: Dobór trybu pracy układów kogeneracyjnych należy do Wykonawcy. Jednakże w przypadku, gdy temperatura czynnika pozwala na pracę w trybie kondensacji układ powinien umożliwiać wykorzystanie tego ciepła.
12. Czy warunki przyłączenia gazu mogą zostać zmienione? Czy stacja redukcji gazu ma być dostarczona przez Oferenta? Czy ciśnienie gazu może zostać doprecyzowane podczas wykonywania koncepcji?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent posiada warunki techniczne wydane przez dostawcę gazu. Jeśli Wykonawca złoży wniosek o zmianę warunków technicznych, a dostawca gazu wyrazi na to zgodę, Beneficjent po analizie zmian i ich skutków podejmie decyzję w tym zakresie. Stacja redukcyjna jest elementem dostarczonym i montowanym przez Beneficjenta. Na etapie wykonywania koncepcji Wykonawca powinien doprecyzować parametry gazu z uwzględnieniem możliwości jego dostawy przez dostawcę gazu, określoną w warunkach technicznych lub – w przypadku zgody na zmianę parametrów dostawy gazu – potwierdzoną przez dostawcę gazu w nowych warunkach technicznych.
13. Czy ilość zbiorników buforowych jest zależna od ilości jednostek tzn. 1/1 ? Czy każdy silnik ma posiadać wydzielony i dedykowany zbiornik buforowy ? Czy deklarowane średnice zbiorników są wiążące ?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa liczby i rozmiarów zbiorników układu odbioru i odzysku ciepła. Obowiązkiem Wykonawcy jest natomiast zapewnienie pracy buforów na oczekiwanym poziomie (zgodnie z PFU). Beneficjent przedstawił przykładową propozycję rozmieszczenia zbiorników jako element ułatwiający Wykonawcy złożenie oferty.
14. Czy zabudowa kontenerowa powinna przewidywać lokalizację wszystkich urządzeń w jej obrębie, tj. czy Zamawiający dopuszcza posadowienie takich urządzeń jak np. chłodnice wentylatorowe w okolicy posadowienia jednostek.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie ogranicza Wykonawcy w sposobie zagospodarowania terenu, który zostanie ostatecznie uzgodniony na etapie koncepcji. Beneficjent przedstawiając
U&R CALOR Sp. z o.o.



propozycję zagospodarowania miał na celu wykazanie technicznej wykonalności układu na posiadanym terenie.

15. Czy można prosić o przesłanie map z zaznaczonymi (w przybliżeniu) punktami przyłączenia poszczególnych instalacji (gaz, energia elektryczna, ciepło)

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie posiada map z zaznaczonymi punktami przyłączenia poszczególnych instalacji

16. Czy zamawiający przygotuje przyłącza cieplne do połączenia z instalacją kogeneracji (wykonanie kołnierzy montażowych z zasuwami) ? Jaki jest dopuszczalny czas przestoju instalacji ?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent przygotowuje przyłącza cieplne do połączenia z instalacją kogeneracji w postaci kołnierzy montażowych z zasuwami. Beneficjent nie zakłada przestoju systemu ciepłowniczego wynikającego z konieczności przyłączenia do instalacji kogeneracji, ale dopuszcza taką możliwość z czasem przestoju w okresie letnim poniżej 24 godzin jednorazowo

17. Czy zamawiający dopuszcza wykonanie (dla tych lokalizacji z dwoma silnikami) wspólnej zabudowy oddzielonej przegrodą akustyczną ?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie narzuca sposobu zabudowy. Wykonawca ma spełnić warunki graniczne określone w PFU.

18. Biorąc pod uwagę zakres prac wymienionych w punkcie 1.2.4 PFU (strona 12) dotyczących Koncepcji, nie realnym jest przygotowanie tych materiałów dla każdej z lokalizacji w ciągu 7 dni. Prosimy o przedłużenia termin przygotowania Koncepcji do 30 dni lub o włączenie tych wymogów do wymagań dotyczących Projektów Budowlanych.

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie wyraża zgody na zmianę terminu przedstawienia koncepcji. Zakres koncepcji obejmuje typowe elementy niezbędne do przygotowania oferty, dlatego też Wykonawca powinien bez trudu przedstawić je w koncepcji. Termin na przygotowanie koncepcji związany jest również z terminem sporządzenia dokumentacji wraz z uzyskaniem pozwolenia na budowę wobec czego nie może ulec zmianie.

19. Według zapisy SIWZ (punkt 4) – etap II, instalacja nowych jednostek będzie zrealizowana etapowo (w 2018, 2019 i 2020.) W związku z tym uważamy, że Etap I powinien również być zrealizowany w etapach. Prosimy Zamawiającego o wyrażenie zgodę na podzielenie Etapu I przedmiotu zamówienia na etapy.

Odpowiedź Beneficjenta: Ze względu na konieczność sporządzenia dokumentacji wraz z pozwoleniem na budowę dla wszystkich etapów w terminie do 9 marca 2018 roku Beneficjent nie wyraża zgody na podzielenie przedmiotu zamówienia w zakresie Etapu I

Z uwagi na brak potrzeby zmiany treści ogłoszenia, Zapytania Ofertowego lub innych dokumentów nie ulega zmianie termin składania ofert.



U&R CALOR Sp. z o.o.

42-580 Wojkowice, ul. G.Morcinka 38
tel. +48 32 769 64 72
biuro@urcalor.pl

NIP: 629-24-47-247
REGON: 241727362
KRS: 0000365849

Bank Ochrony Środowiska Spółka Akcyjna
nr konta: 54 1540 1014 2101 7320 6866 0001
Kapitał zakładowy: 7 405 000,00 zł.