

Wojkowice, 16.11.2017

Zapytanie nr 7-

1. Prosimy o rozszerzenie przedstawionych w Programie Funkcjonalno – Użytkowym założeń dla jednostek kogeneracyjnych - nie obejmują one parametrów takich jak np.: wytyczne dotyczących tłumienia hałasu, czy temperatura doboru chłodziw z której wynika wymagana przez Inwestora charakterystyka redukcji mocy przez jednostki kogeneracyjne podczas pracy w warunkach letnich. W interesie Zamawiającego jest, aby w jednostkach kogeneracyjnych podzespoły gwarantowały możliwość stabilnej generacji energii także w niekorzystnych warunkach zewnętrznych.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent oczekuje przedstawienia oferty zgodnie z p. 1.1.3 PFU, to jest zastosowanie technologii i systemu sterowania gwarantującego minimalizację kosztów eksploatacji przy jednoczesnym spełnieniu kryteriów energetycznych i ekologicznych. Beneficjent nie narzuca poza tym ograniczeń w doborze rozwiązań.
2. Czy Zamawiający wymaga przeprowadzenia tak zwanych testów funkcjonalności jednostki kogeneracyjnej zabudowanej w kontenerze, polegających na sprawdzeniu funkcjonowania kompletnej, zmontowanej w układ technologiczny jednostki kogeneracyjnej jako całości, które wykonywane są na stanowisku testowym producenta jednostki kogeneracyjnej bez wyprowadzenia mocy cieplnej oraz elektrycznej w celu uniknięcia problemów przy protokolarnym odbioru na miejscu instalacji Zamawiającego?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie wymaga przeprowadzenia takich testów. Jednakże, jak zauważył Wykonawca, pozwalają one uniknąć problemów przy odbiorze końcowym instalacji, dlatego też Beneficjent dopuszcza takie rozwiązanie.
3. W Programie Funkcjonalno – Użytkowym w punkcie 1.1.4.12 Zamawiający wymaga, wykonania ciągłego pomiaru poziomu tlenu oraz CO w spalinach wraz z raportowaniem dla każdego obiektu. Jest to rozwiązanie nietypowe, niespotykane w innych lokalizacjach i naszym zdaniem kompletnie nie mające jakiegokolwiek uzasadnienia, gdyż pomiar ten wykonywany jest przy każdym przeglądzie serwisowym przez pracowników serwisu i raportowany Zamawiającemu w formie protokołu serwisowego. Wartości te są niezmiennie w czasie pracy jednostki pomiędzy przeglądami. Prosimy zatem Zamawiającego o usunięcie powyższych pomiarów, gdyż pomiar ten nie przynosi dla Zamawiającego żadnych dodatkowych korzyści.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent podtrzymuje zapisy w PFU
4. W Programie Funkcjonalno – Użytkowym w punkcie 1.1.4.12 Zamawiający wymaga pomiaru przepływu na obiegu pierwotnym silnika, tj. wewnętrznego obiegu chłodzącego odbierającego ciepło z bloku silnika poprzez olej oraz glikol. Jest to rozwiązanie nietypowe, niespotykane w innych lokalizacjach i naszym zdaniem kompletnie nie mające jakiegokolwiek uzasadnienia. Prosimy Zamawiającego o weryfikację celowości montażu wskazanych urządzeń pomiarowych.
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent podtrzymuje zapisy w PFU
5. W Programie Funkcjonalno – Użytkowym w punkcie 1.1.4.12 Zamawiający wymaga pomiaru przepływu na obiegu kotłowni oraz sieci dla każdego obiektu oddzielnie. Czy Zamawiający dysponuje urządzeniami umożliwiającymi pomiar i wizualizację dla w/w wartości? Naszym zdaniem wspomniane

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.

pomiary są poza zakresem niniejszego zadania polegającego na budowie nowych jednostek kogeneracyjnych.

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent podtrzymuje zapisy w PFU

6. Prosimy o uściślenie zakresu budowy systemu nadrzędnego AKPiA. Czy system nadrzędny ma realizować odczyt, wizualizację i sterowanie jedynie dostarczonej przez Wykonawcę technologii w ramach wydanych w PFU założeń, czy ma ingerować w sterowanie istniejących technologii? Istniejące obecnie rozwiązania technologiczne w poszczególnych obiektach nie umożliwiają ich automatycznego sterowania z poziomu systemu AKPiA.

Odpowiedź Beneficjenta: System nadrzędny ma realizować odczyt, wizualizację i sterowanie jedynie dostarczonej przez Wykonawcę technologii w ramach wydanych w PFU założeń, z możliwością dołączenia w przyszłości kolejnych, nowych urządzeń.

7. Czy Zamawiający na czas gwarancji zapewni dostawę oleju smarnego na potrzeby wymiany oleju oraz zużycia eksploatacyjnego (tzw. dolewki)?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent zakupi i dostarczy olej smarny zgodny z wymaganiami dokumentacji techniczno ruchowej na wymianę i dolewki

8. Czy Zamawiający na czas gwarancji zapewni dostawę filtrów oleju na potrzeby wykonania czynności związanych z wymianą oleju?

Odpowiedź Beneficjenta: Wymiana filtrów oleju jest czynnością obsługi technicznej zapewniającej pracę urządzenia i spoczywa na Wykonawcy, co powinien wkalkulować w ofercie.

9. Czy Zamawiający na czas gwarancji zapewni dostawę innych materiałów eksploatacyjnych takich, jak filtry, świece zapłonowe, uszczelki, itd.?

Odpowiedź Beneficjenta: Wymiana części jest czynnością obsługi technicznej zapewniającej pracę urządzenia i spoczywa na Wykonawcy, co powinien wkalkulować w ofercie.

10. Czy Zamawiający na czas gwarancji zapewni dostawę materiałów niezbędnych do przeprowadzenia czynności serwisowych określonych przez producenta jednostki kogeneracyjnej (nowe lub regenerowane głowice, turbosprężarki, itd.)

Odpowiedź Beneficjenta: Wymiana części jest czynnością obsługi technicznej zapewniającej pracę urządzenia i spoczywa na Wykonawcy

11. Prosimy o przedstawienie wzoru umowy serwisowej, na podstawie której realizowane będą prace związane z serwisem pogwarancyjnym jednostek kogeneracyjnych.

Odpowiedź Beneficjenta: Umowa serwisowa związana z serwisem pogwarancyjnym nie jest przedmiotem niniejszego zamówienia.

12. Prosimy o jednoznaczne uściślenie, co Zamawiający rozumie przez zapis zawarty w punkcie 1.1.4.5 Programu Funkcjonalno – Użytkowego brzmiący: „zapewniający odzysk ciepła ze spalin wraz z kondensacją w okresach, gdy temperatura czynnika na to pozwala”. Czy Zamawiającemu chodzi o zastosowanie tzw. ekonomizera, pozwalającego na dodatkowe obniżenie temperatury spalin aż do uzyskania efektu kondensacji zawartej w nich pary wodnej?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent potwierdza rozumienie zapisu przez Pytającego.

13. Prosimy o uściślenie, czy ilość ciepła podana w tabeli w punkcie 1.1.4.1 wiersz 2 Programu Funkcjonalno – Użytkowego p.n. „Moc cieplna źródła kogeneracyjnego” zawiera także moc ciepła

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.



generowanego w układzie technologicznym chłodzenia intercoolera (obieg LT) jednostki kogeneracyjnej?

Odpowiedź Beneficjenta: Podana w PFU wartość obejmuje nominalną moc cieplną układu (użyteczną) możliwą do przekazania do sieci ciepłowniczej, niezależnie od źródeł tej mocy

14. Dla jakich temperatur w sieci ciepłej należy określić sprawność układów kogeneracyjnych (90/70 st.C czy 70/50 st.C)?

Odpowiedź Beneficjenta: Sprawność układów kogeneracyjnych należy określać dla parametrów nominalnych pracy układu, to jest dla temperatur 90/70.

15. W celu uściślenia prosimy o potwierdzenie, iż stworzenie całkowitej struktury sieciowej (połączenia stacji lokalnych z jednostką centralną) leży po stronie Wykonawcy?

Odpowiedź Beneficjenta: Po stronie wykonawcy leży połączenie stacji lokalnych z jednostką centralną za pośrednictwem istniejącej infrastruktury sieciowej (internetu). Wykonawca wykonuje połączenie jedynie w warstwie logicznej.

16. Założona struktura sieci to jeden serwer zbierający dane i trzy komputery podłączone do niego w sieci lokalnej. Gdzie będą umieszczone te komputery? Czy dla nich również jest wymagane stworzenie struktury sieciowej? Czy te komputery mają również archiwizować dane itp. czy wystarczy, że będą korzystać z zasobów serwera?

Odpowiedź Beneficjenta: Opisany w p. 1.1.4.12 układ systemu sterowania określa, że na system sterowania składa się serwer oraz trzy stanowiska komputerowe przeznaczone do sterowania poszczególnymi elementami systemu. Wykonawca określa architekturę systemu sterowania. Lokalizacja fizyczne wszystkich stanowisk przewidziana jest w sterowni w Wojkowicach (jedno pomieszczenie). Wskazane w PFU stacje robocze są przeznaczone wyłącznie do obsługi systemu a ich rolę i sposób działania określi Wykonawca przy zachowaniu wymagań PFU. Dlatego też możliwa jest sytuacja, gdy komputery sterujące będą korzystać z zasobów serwera jak również będą samodzielnymi jednostkami.

17. Czy Zamawiający dysponuje odpowiednio przygotowanym pomieszczeniem, w którym zostanie umieszczona sterownia centralna?

Odpowiedź Beneficjenta: Przygotowanie pomieszczenia sterowni leży po stronie Beneficjenta i nie wchodzi w zakres zamówienia. Beneficjent dysponuje odpowiednim pomieszczeniem w Wojkowicach

18. Czy na poszczególnych lokalnych obiektach (zestawy kogeneracyjne, kotłownie) będzie potrzeba zainstalowania komputerów z wizualizacją połączonych z serwerem? Czy wystarczy panel operatorski?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa wymagań dla systemów lokalnych poza wymaganiami określonymi w PFU.

19. Czy raportowanie ma być z poziomu PC, czy przez WWW i przeglądarkowo, czy poprzez HTML5 i dowolne urządzenia mobilne?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa sposobu raportowania.

20. Powstało założenie użycia SQL Server 2016 – czy na tym Inwestor chce oprzeć historię danych, czy może wykorzystać przemysłowe rozwiązanie np. Historiana ?

Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent oczekuje systemu opartego o SQL Server lub równoważny dla zapewnienia zgodności z posiadanymi rozwiązaniami informatycznymi

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.



21. Czy redundancja serwerów ma być bezuderzeniowa czy na zasadzie wirtualizacji systemu serwerowego i ręcznego przełączenia maszyn backupowych? Czy ma być redundancja serwerów komunikacji?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent oczekuje dostarczenia serwera zgodnego ze specyfikacją do podstawowej obsługi systemu oraz serwera rezerwowego (odrębnego urządzenia) zapewniającego minimalny poziom obsługi przez okres 24 godzin (na czas naprawy/wymiany serwera głównego). Dla serwera zapasowego nie określa się wymogów minimalnych – leży to po stronie Wykonawcy, przy czym serwer ten musi zapewniać minimalny poziom obsługi zgodny ze specyfikacją. Beneficjent nie określa pełnej architektury systemu sterowania a jedynie minimalne wymagania dla systemu.
22. Security IT (poziomy autoryzacji) – jaki przyjęto model uwierzytelniania osób korzystających z systemu HMI/SCADA – autorski opracowany przez producenta HMI, a może skorelowany z systemem domenowym Klienta ?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa modelu uwierzytelniania.
23. Alarmowanie – jak taka informacja ma być dystrybuowana do odbiorców – zwykłe okno alarmowe w HMI, a może powiadomienia mailem/smssem ?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa modelu alarmowania. Beneficjent zakłada stałą obecność pracowników w centralnej dyspozytorni. Jednakże model ten winien zapewniać możliwość terminowego działania Wykonawcy w celu zapewnienia nieprzerwanej pracy urządzeń zgodnie z warunkami gwarancji.
24. Sygnalizacja potrzeby konserwacji urządzeń – czy wystarczą informację o ilości godzin przewidzianych do serwisu, czy zaawansowane planowanie i harmonogramowanie przeglądów i serwisów (realizacja wymaga użycia innych rozwiązań programowych)
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent nie określa modelu sygnalizacji. Jednakże model ten winien zapewniać możliwość terminowego działania Wykonawcy w celu zapewnienia nieprzerwanej pracy urządzeń zgodnie z warunkami gwarancji.
25. Czy zgodnie z założeniami PFU punkt 1.1.4.12 konieczne jest zastosowanie systemu operacyjnego opartego na platformie Windows i z tym związanym oprogramowaniem MS SQL, czy Zamawiający pozwala na zastosowanie systemu operacyjnego równoważnego, np. opartego na platformie Linux?
Odpowiedź Beneficjenta: Beneficjent oczekuje zastosowania serwera opartego o system MS Win SVR i MS SQL lub równoważny ze względu na konieczność zachowania zgodności z istniejącą infrastrukturą Równoważność oznacza możliwość integracji z istniejącym systemem zarządzania domeną i uprawnieniami użytkowników, opartym o istniejący system MS Win Svr. Beneficjent nie określa rodzaju oprogramowania zastosowanego na komputerach sterujących systemu nadrzędnego i sterowania.

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.