



Mikołów, dnia 25.03.2024 r.

Znak sprawy: PN-ZIM.1-2024

Dotyczy: Zaprojektowanie i wykonanie robót budowlanych, dostawa i instalacja oraz świadczenie usługi serwisu maszyn i urządzeń w ramach przedsięwzięcia: „Modernizacja systemu ciepłowniczego przy ul. Skalnej w Mikołowie”.

Do Zamawiającego wpłynęło pytanie o następującej treści:

Pytanie nr 1:

„Zgodnie z wymogami rozporządzeni Komisji Europejskiej 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r ustanowiony został tzw. Kodeksy Sieciowy (z angielskiego Grid Codes). Kodeks wszedł w życie 17 maja 2016 roku. Stosowanie wymogów określonych w tym rozporządzeniu rozpoczyna się trzy lata po jego publikacji, tj. 27 kwietnia 2019r. W ramach niniejszego rozporządzenia określono wymogi (NC RfG; z angielskiego Network Code Requirements for

Generators) jakie muszą spełniać nowo przyłączane do sieci energetycznej lub modernizowane źródła wytwórcze. NC RfG określa wymogi dotyczące przyłączania do sieci modułów wytwarzania energii, a mianowicie synchronicznych modułów wytwarzania energii, modułów parku energii oraz morskich modułów parku energii, do systemu wzajemnie połączonego.

Kodeks ustanawia obowiązki zapewniające właściwe wykorzystanie zdolności modułów wytwarzania energii przez operatorów systemów w przejrzysty i niedyskryminacyjny sposób w celu zapewnienia równych szans podmiotom w całej Unii. W związku z powyższą regulacją każdy dostawca, producent modułów wytwarzania energii w tym agregatów kogeneracyjnych, które mają być przyłączone do sieci elektroenergetycznej powinien zapewnić dla danego modułu wytwarzania energii Certyfikat NC RfG zgodny z wymogami lokalnych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych.

W Polsce aby przyłączyć taki moduł wytwarzania energii do sieci należy Certyfikat NC RfG dla urządzeń wytwórczych energii elektrycznej zgodnie z rozporządzeniem Komisji Europejskiej 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. Niniejszy certyfikat powinien potwierdzać zgodność planowanych do przyłączenia urządzeń wytwórczych z wymogami kodeksów RfG i powinien być zgodny z wymogami Operatorów

Systemów Dystrybucyjnych będących członkami PTPIREE. Z naszego doświadczenia wynika, iż wiele podmiotów nie poddało swoich urządzeń stosownej certyfikacji próbuje te urządzenia wdrażać na rynku polskim, korzystając niejako z niewiedzy klienta/inwestora.

Ubiel

Toteż wnioskujemy aby Zamawiający wprowadził wymóg aby załączyć do oferty przetargowej niniejszy certyfikat NC RfG dla agregatu kogeneracyjnego jaki planuje zastosować Wykonawca podczas realizacji inwestycji. Będzie to jednoznaczne potwierdzenie, iż ofertowane w ramach zadania urządzenie będzie mogło być legalnie przyłączone do sieci elektroenergetycznej."

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 1:

Zamawiający posiada wydane przez Tauron Dystrybucja warunki przyłączeniowe dla projektowanych jednostek. W ramach zamówienia należy przyłączyć i uruchomić jednostki zgodnie z wydanymi warunkami. Zamawiający nie widzi zatem konieczności uzupełniania SIWZ o w/w wymóg.

Pytanie nr 2:

„Zamawiający wymaga w PFU dla jednostki kogeneracyjnej.

„sprawność elektryczna jednostki kogeneracyjnej – SE (procentowa ilość energii cieplnej dostępnej dla sieci w stosunku do ilości energii dostarczonej do jednostki kogeneracyjnej wskazana w dokumentacji technicznej) winna być większa od 30%;”

Wymagana sprawność elektryczna na poziomie min. 30% to bardzo nisko określony wymóg, wręcz niespotykany dla agregatów o mocy wymaganej przez Zamawiającego, dlatego wnioskujemy aby zmienić ten zapis na zapis jak poniżej:

„sprawność elektryczna jednostki kogeneracyjnej – SE (procentowa ilość energii cieplnej dostępnej dla sieci w stosunku do ilości energii dostarczonej do jednostki kogeneracyjnej wskazana w dokumentacji technicznej) winna być większa od 35%;”

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 2:

Dla zamawiającego najistotniejsza jest sprawność cieplna, zatem wymóg 30% sprawności elektrycznej jest wystarczający.

Pytanie nr 3:

Czy Zamawiający wymaga aby zadanie zrealizować w oparciu o dwie jednostki kogeneracyjne? Prosimy o potwierdzenie?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 3:

Tak, Zamawiający wymaga zastosowanie dwóch jednostek kogeneracyjnych ze względu na - bardzo niska moc minimalna w okresie letnim.

Pytanie nr 4:

Czy Zamawiający wymaga aby zadanie zrealizować w oparciu o dwie takie same jednostki kogeneracyjne czy ewentualnie można dostarczyć dwie różne jednostki, które sumarycznie wypełnią wymogi stawiane przez Zamawiającego?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 4:

Zamawiający zakłada zastosowanie dwóch jednakowych jednostek ze względu na ich wymiennosc pracy.

Pytanie nr 5:

W odniesieniu do wymogu w PFU dotyczącego serwisu agregatów kogeneracyjnych w okresie 24 miesięcy prosimy o informację ile godzin pracy dla każdego z agregatów należy przyjąć w okresie 24 miesięcy oraz proszę o potwierdzenie czy w ramach serwisu należy uwzględnić koszty związane z serwisami olejowymi (dostawa i wymiana nowego oleju, utylizacja zużytego oleju, dojazd i koszty osobowe związane z wymianą i utylizacją oleju)?

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 5:

Zamawiający założył 7200 godzin pracy jednostek, w ramach serwisu należy uwzględnić wszystkie koszty wykonanego serwisu według wytycznych określonych przez producenta w DTR urządzeń.

Pytanie nr 6:

Jednym z kryteriów oceny oferty jest:

Sprawność cieplna oferowanych jednostek kogeneracyjnych podana w procentach

Prosimy o sprecyzowanie jak należy określić niniejszy parametr oraz jak będzie ten parametr weryfikowany.

Chodzi o to aby wszyscy Oferenci jednoznacznie rozumieli to pojęcie.

Proponujemy następującą definicję tego parametru:

„Sprawność cieplna oferowanych jednostek kogeneracyjnych oznacza sprawność określoną dla pracy jednostek ze 100% obciążeniem oraz dla temperatury wody sieciowej powrotnej 70°C oraz temperatury wody sieciowej zasilającej 90°C oraz przy założeniu schładzania spalin w jednostce kogeneracyjnej nie niższej niż 120°C.”

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 6:

Zamawiający sprecyzował zapisy dotyczące sprawności cieplnej oferowanych jednostek kogeneracyjnych, stosując zapis:

„Sprawność cieplna oferowanych jednostek kogeneracyjnych oznacza sprawność określoną dla pracy jednostek ze 100% obciążeniem oraz dla temperatury wody sieciowej powrotnej 70°C oraz temperatury wody sieciowej zasilającej 90°C oraz przy założeniu schładzania spalin w jednostce kogeneracyjnej nie niższej niż 120°C.”



Pytanie nr 7:

W PFU Zamawiający pisze:

„Kontenery, w których usytuowane będą jednostki kogeneracji wraz z urządzeniami dodatkowymi i instalacją hydrauliczną powinny spełniać wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. (Dz.U. Nr 75, poz.690 z późn. zmianami).”

Standardowe rozwiązania kontenerowe traktowane są jako całość jako urządzenie, toteż nie stosuje się do nich powyższych przepisów.

Jeśli Zamawiający wymaga aby zabudowa kontenerowa lub inna zabudowa wypełniła wymogi powyższego przepisu to należałoby zabudować agregaty w budynku lub w niestandardowej konstrukcji kontenerowej spełniającej wymogi powyższego przepisu dotyczące między innymi: ciągów komunikacyjnych, ewakuacyjnych czy wymaganej wysokości i kubatury.

To znacznie wpłynie na koszty realizacji zadania.

Zwracamy się z prośbą o usunięcie niniejszego wymogu w odniesieniu do kontenerów w których usytuowane będą jednostki kogeneracji

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 7:

Zamawiający skorygował treść PFU, stosując zapis:

„Kontenery, w których usytuowane będą jednostki kogeneracji wraz z urządzeniami dodatkowymi i instalacją hydrauliczną w zakresie ochrony przeciwpożarowej powinny spełniać wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. (Dz.U. Nr 75, poz.690 z późn. zmianami)”.

Pytanie nr 8:

Prosimy o udostępnienie listy obecności na wizji lokalnej w Mikołowie, Skalna z 15.03.2023.

Odpowiedź Zamawiającego na pytanie nr 8:

Zamawiający opublikował w dokumentacji postępowania na portal.smartpzp.pl/mikolow protokół z wizji lokalnej.

SPECJALISTA
ds. zamówień publicznych
mgr Jakub Słomian

Udział