

Ciechanów, dnia 31.10.2023 r.

NZ – 242 – 17.2 / 2023

Identyfikator postępowania (NR TED): 2023/S 201-632412

Wg. Rozdzielnika

Dotyczy: Cz. II - Odpowiedzi na pytania Wykonawców w sprawie Nr 17/2023 - SWZ z dnia 13.10.2023r. „Modernizacja systemu ciepłowniczego Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. polegająca na budowie kotłowni bazującej na produkcji energii ze spalania biomasy”.

W związku z pytaniami Wykonawców, Zamawiający na podstawie SWZ rozdział **11** „SPOSÓB KOMUNIKACJI ORAZ WYJAŚNIENIA TREŚCI SWZ ” zgodnie z ust. 11.7. *udziela następujących wyjaśnień:*

WYJAŚNIENIE II

Pytanie Nr 1

Dotyczy PFU pkt 2.4.

Czy w Elektrociepłowni istnieje sterownik PLC części ogólnej, w którym należy zrealizować sterowanie zaworem ZR oraz zrealizować UAR temp. wody w obiegu sieciowym?

Odpowiedź Nr 1

W Elektrociepłowni istnieje sterownik PLC części ogólnej, w którym **można** zrealizować sterowanie zaworem ZR zdalnie przez operatora. Zamawiający nie wymaga realizacji UAR temp. wody w obiegu sieciowym. W sytuacji gdy z uzasadnionych przyczyn nie da się wykonać sterowania na istniejącym sterowniku należy przewidzieć dostawę nowego sterownika PLC przez Wykonawcę. Zamawiający dopuszcza dostawę jednego sterownika PLC realizującego kilka funkcji.

Pytanie Nr 2

Dotyczy PFU pkt 2.5.

Czy w Elektrociepłowni istnieje sterownik PLC pomp sieciowych, w którym należy zrealizować sterowanie pompą PO4 oraz włączyć tę pompę do UAR ciśnienia dyspozycyjnego sieci?

Odpowiedź Nr 2

W Elektrociepłowni istnieje sterownik PLC pomp sieciowych, w którym **należy** zrealizować sterowanie pompą PO4 oraz włączyć tę pompę do UAR ciśnienia dyspozycyjnego sieci. W sytuacji gdy z uzasadnionych przyczyn nie da się wykonać sterowania na istniejącym sterowniku należy przewidzieć dostawę nowego sterownika PLC przez Wykonawcę.

Pytanie Nr 3

Dotyczy PFU pkt 2.8.

Prosimy o opisanie jak aktualnie są sterowane pompy mieszania gorącego. Czy pompy pracują w układzie automatycznej regulacji? Jaki jest wymagany przez Zamawiającego zakres

modernizacji szaf pomp mieszania gorącego? Czy Zamawiający wymaga wymiany całej szafy, wymiany sterownika PLC w szafie? Wymiany falowników? Czy Zamawiający może udostępnić aktualną dokumentację elektryczną i AKPiA szafy pomp mieszania gorącego?

Odpowiedź Nr 3

Pompy pracują w układzie automatycznej regulacji poprzez zadawanie wystawiania przez operatora. Sterownik Nematron WS-30 realizuje funkcje sterownia falownikiem AEG. Zamawiający nie wymaga wymiany całej szafy, wymiany sterownika PLC w szafie, chyba że będzie to konieczne do realizacji przeniesienia sterownia oraz pomiarów z istniejącej szafy do systemu SCADA PRO-2000. Zamawiający dopuszcza dostawę jednego sterownika PLC realizującego kilka funkcji. Zamawiający udostępnia dokumentację szafy pomp mieszania gorącego.

Pytanie Nr 4

Dotyczy PFU pkt 3.2.18.1. „Pomiar energii cieplnej należy zrealizować poprzez zainstalowanie liczników ciepła, odrębnie dla obiegów skraplacza podturbinowego i wymiennika rezerwowego”.

Proszę o wyjaśnienie lub ewentualną korektę powyższego zapisu. Skraplacz podturbinowy i wymiennik rezerwowy nie jest w zakresie aktualnego zadania.

Odpowiedź Nr 4

Pomyłka pisarska punkt PFU pkt 3.2.18.1 brzmi „Pomiar energii cieplnej należy zrealizować poprzez zainstalowanie liczników ciepła, odrębnie dla obiegu kotła i wymiennika kondensacji spalin”.

Pytanie Nr 5

Prosimy o potwierdzenie, czy w ramach niniejszego zadania, należy przerysować na nowo wszystkie synoptyki do rozdzielczości FULL HD z pozostałych obszarów technologicznych z których korzysta już inwestor, nie tylko z obszaru projektowanego kotła biomasy.

Odpowiedź Nr 5

Należy przerysować na nowo wszystkie synoptyki do rozdzielczości FULL HD z pozostałych obszarów technologicznych z których korzysta już inwestor, nie tylko z obszaru projektowanego kotła biomasy.

Pytanie Nr 6

Prosimy o potwierdzenie czy w ramach realizacji zadania ma być dostarczony i zainstalowany niezależny komputer backupowy z czterema co najmniej dyskami 8TB, skonfigurowany do archiwizacji wszystkich danych SCADA i ewentualnie wirtualnej maszyny Pro-2000 SCADA z całej elektrociepłowni.

Odpowiedź Nr 6

W ramach realizacji zadania ma być dostarczony i zainstalowany niezależny serwer plików NAS z pamięcią RAM (8GB lub więcej) wraz z pakietem 4 dysków twardych (o pojemności przynajmniej 8 TB każdy) do zabudowy w istniejącej szafie RACK, skonfigurowany do archiwizacji wszystkich danych SCADA i ewentualnie wirtualnej maszyny Pro-2000 SCADA z całej elektrociepłowni.

Pytanie Nr 7

Prosimy o potwierdzenie, czy w ramach realizacji zadania ma być dostarczony i zainstalowany na istniejącym komputerze redundantnym dodatkowy moduł wirtualizacja ESXi?

Odpowiedź Nr 7

Nie, w ramach realizacji zadania wykonawca nie musi dostarczać i zainstalować na istniejącym komputerze redundantnym dodatkowego modułu wirtualizacja ESXi.

Wykonawca powinien skonfigurować istniejący już moduł wirtualizacji ESXi tak, aby backup serwera SCADA PRO-2000 wykonywał się automatycznie, cyklicznie na projektowanym serwerze plików NAS.

Pytanie Nr 8

Czy projektowane transformatory TR 3 i 4, szynoprzewody 0,4 kV oraz rozdzielnice RGNN powinny mieć rezerwę mocy dla przyszłej modernizacji istniejących kotłów?

Odpowiedź Nr 8

Nie przewiduje się zwiększenia mocy projektowanej rozdzielni RGnN.

Pytanie Nr 9

Czy istniejącą pompę obiegową PO2 należy zasilić przez istniejący falownik/ softstart czy zabudować nowy?

Odpowiedź Nr 9

Pompa PO2 zasilana jest poprzez falownik. Istniejącą szafę z falownikiem należy zasilić z nowej rozdzielnicy RGnN3.

Pytanie Nr 10

Istniejącą pompę PMA należy wyposażyć w system FAT. Co autor miał na myśli pod pojęciem „system FAT”?

Odpowiedź Nr 10

„FAT” - szafa bezprzerwowego zasilania (oparta na akumulatorach - generuje prąd 3-fazowy). Projektowana (jeszcze jedna pompa sieciowa obiegu awaryjnego) o mocy 30kW powinna być zasilana poprzez urządzenie łagodnego startu „soft-start”.

Pytanie Nr 11

Czy istniejące koryta kablowe relacji proj. Rozdzielnica RGNN3 i RGNN4- RGKB2 i RO posiadają rezerwę miejsca pod zabudowę linii kablowych nn?

Odpowiedź Nr 11

W istniejących korytkach kablowych nie ma wolnego miejsca, należy przewidzieć nowe korytka i drabinki kablowe.

Pytanie Nr 12

Proszę o udostępnienie schematu istniejącej rozdzielnicy 6 kV przeznaczonej do demontażu.

Odpowiedź Nr 12

Schemat istniejącej rozdzielni SN-6kV zostanie Państwu udostępniony.

Pytanie Nr 13

Czy zdemontowane materiały i urządzenia należy przekazać Inwestorowi czy poddać utylizacji? Proszę określić które materiały i urządzenia należy poddać utylizacji, gdyż jej koszt należy uwzględnić w cenie ofertowej.

Odpowiedź Nr 13

Zdemontowane materiały i urządzenia należy przekazać Inwestorowi. Natomiast olej transformatorowy należy spuścić i zutylizować.

Pytanie Nr 14

Czy Inwestor dopuszcza szynoprzewody 0,4kV w wykonaniu aluminiowym zamiast miedzianych?

Odpowiedź Nr 14

Szynoprzewody powinny być wykonane z miedzi.

Pytanie Nr 15

Czy projektowany komin należy wyposażać w oświetlenie przeszkodowe?

Odpowiedź Nr 15

Projektowanego komina nie należy wyposażać w oświetlenie przeszkodowe.

Pytanie Nr 16

Prosimy o udostępnienie wykazu linii kablowych do przebudowy z projektowanym obiektem wraz ze wskazaniem przebiegu na planie zagospodarowania terenu?

Odpowiedź Nr 16

Przebieg jest uwidoczniony na przekazanej dokumentacji PZT.

Do przełożenia są kable:

4 YAKY 1x 95 – rozdzielnia nawęglania RN1

YAKY4x10 – oświetlenie terenu SO II

2xYAKY 4x6 – zasilanie komina TK 1

Pytanie Nr 17

Czy projektowane koryta i drabiny kablowe powinny być wyposażone w pokrywy?

Odpowiedź Nr 17

Projektowane koryta i drabiny kablowe układane pionowo lub biegnące przez pomieszczenia zapyłone powinny być wyposażone w pokrywy.

Pytanie Nr 18

Jaka jest wymagana klasa korozyjności dla projektowanych koryt i drabin kablowych?

Odpowiedź Nr 18

Klasa średnia - C3.

Pytanie Nr 19

Czy w zakresie jest wykonanie instalacji odgromowej na przybudówce do istniejącego budynku?

Odpowiedź Nr 19

Nie, znajduje się w strefie ochronnej komina o wys. 120 m.

Pytanie Nr 20

Czy Inwestor wymaga transformatorów z uzwojeniem aluminiowym czy miedzianym?

Odpowiedź Nr 20

Uzwojenia transformatorów powinny być wykonane jako miedziane.

Pytanie Nr 21

Czy Inwestor dopuszcza inne ustawienie rozdzielnic RGNN3 i RGNN4 w pomieszczeniu przy rozdzielnic 6kV? Propozycja wskazana w dokumentacji uniemożliwia dalszą rozbudowę rozdzielnic. Na schemacie E-6 wskazano „rozdzielnię główną RG wykonać jako metalową, wolnostojącą” natomiast na rys. E-1 wskazano rozdzielnicę proj. RGnN3+4 jako przyścienną, prosimy o wyjaśnienie powyższej różnicy.

Odpowiedź Nr 21

Rozdzielnice należy wykonać jako wolnostojące lub przyścienne i tak usytuować by możliwa była ich rozbudowa w przyszłości.

Pytanie Nr 22

Prosimy o udostępnienie wytycznych branży sanitarnej w zakresie zasilania pomp PMA oraz PA.

Odpowiedź Nr 22

Istniejąca pompa awaryjna PMA o mocy 30kW będzie zasilana poprzez urządzenie łagodnego startu „soft-start” z projektowanego systemu „FAT” - szafa bezprzerwowego zasilania. Projektowana (jeszcze jedna pompa sieciowa obiegu awaryjnego) PA 75 kW będzie zasilana poprzez urządzenie łagodnego startu „soft-start” z istniejącego agregatu prądotwórczego zgodnie z punktem 2.6. PFU

Pytanie Nr 23

Czy Inwestor wymaga transformatorów suchych czy olejowych?

Odpowiedź Nr 23

Należy zainstalować transformatory suche.

Pytanie Nr 24

Czy na liniach kablowych SN zasilających transformatory TR3 i TR4 należy zabudować nowe głowice kablowe SN czy można wykorzystać istniejące? Czy Zamawiający będzie wymagał pomiarów ww. linii kablowych SN?

Odpowiedź Nr 24

Można wykorzystać istniejące głowice kablowe. Istniejące kable są sprawne i są pod napięciem. Zamawiający będzie wymagał protokołu z pomiarów kabli przed ponownym załączeniem pod napięcie.

Pytanie Nr 25

Które odpływy rozdzielni 0,4kV należy wyposażyć w układy pomiaru energii, np. zasilanie pompy PO4, zasilanie pompy PO2, zasilanie pompy PMA?

Odpowiedź Nr 25

W układy pomiaru energii elektrycznej należy wyposażyć dodatkowo odpływy pompy PO4, pompy PO2.

Pytanie Nr 26

Prosimy o potwierdzenie, że wraz z demontowanymi transformatorami TR3, TR4, TR5 należy wykonać demontaż aluminiowych przewodów szynowych.

Odpowiedź Nr 26

Aluminiowe przewody szynowe w pomieszczeni istniejącej rozdzielni SN-6kV należy również zdemontować.

Pytanie Nr 27

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie kabla YKXS 4x120mm² zamiast kabla NYCYW 4x120mm²?

Odpowiedź Nr 27

Pytanie nie jest precyzyjne. Jeśli chodzi o zastosowanie kabla YKXS 4x120mm² zamiast kabla ekranowanego NYCWY 3x120/120 to Zamawiający nie zgadza się.

Pytanie Nr 28

W pkt 2.6 PFU wskazano, że pompę PA należy zasilić przez układ softstartu natomiast w pkt. 3.2.15.3 wskazano zasilanie przez przetwornicę częstotliwości. Co należy przyjąć do wyceny?

Odpowiedź Nr 28

Pompę awaryjną PA (zasilaną tylko z agregatu) należy zasilić przez układ soft-start.

Pytanie Nr 29

Czy Zamawiający potwierdza, że zasilanie odbiorów takich jak np. pompa PO2 250kW, pompa PO4 250kW, UPS 100kW, pompa PMa 30 kW należy zabezpieczyć rozłącznikiem bezpiecznikowym a nie wyłącznikiem w rozdzielni RGnN3+4

Odpowiedź Nr 29

Zasilanie odbiorów takich jak np. pompa PO2 - 250kW, pompa - 250kW, - 100kW, pompa PMa -30kW należy zabezpieczyć w rozdzielni RGnN3+4 wyłącznikami.

Pytanie Nr 30

Prosimy o udostępnienie jednego rysunku z naniesionymi projektowanymi obiektami kotłowni biomasowej oraz istniejącymi pomieszczeniami stacji transformatorowej w celu poprawnych obmiarów linii oraz tras kablowych.

Odpowiedź Nr 30

Wszystkie rysunki tras kablowych zostały udostępnione w projekcie technicznym. Szczegóły prowadzenia tras kablowych do omówienia na obowiązkowej wizji lokalnej.

	Zatwierdził:	
Prokurent Spółki		Prezes Zarządu