

Znak postępowania: IDZ.261.2.7.2022

Postępowanie sektorowe o wartości powyżej kwot określonych w przepisach wskazanych w art. 3 ustawy Prawo zamówień publicznych, którego przedmiotem jest Budowa Kotła Na Biomasę o mocy nominalnej 7 MW w SPGK Sp. z o. o.

Informujemy, że w dniach:

- 19.05.2022 r.
- 20.05.2022 r.
- 23.05.2022 r.
- 25.05.2022 r.
- 30.05.2022 r.

do Zamawiającego wpłynęły prośby o wyjaśnienia treści Specyfikacji Warunków Zamówienia. Treść zapytań a także udzielone przez Zamawiającego odpowiedzi znajdują się poniżej.

Pytanie nr 26

Wpłynęło 19 maja 2022 r.

Jakie jest ciśnienie w kolektorze zasilającym, w punkcie wpięcia kotła biogazowego zgodnie z „Załącznik_nr_11_-_Schemat_tehnologiczny_istniejącej_kotłowni”?

Odpowiedź na pytanie nr 26

Ciśnienie manometryczne (nadciśnienie) w kolektorze przed kotłami wynosi obecnie 0,7 MPa.

Pytanie nr 27

Wpłynęło 19 maja 2022 r.

Jakie ma być ciśnienie wody gorącej za kotłem biomasom w miejscu wpięcia do kolektora zgodnie z „Załącznik_nr_11_-_Schemat_tehnologiczny_istniejącej_kotłowni”?

Odpowiedź na pytanie nr 27

Jako odpowiedź do pytanie Zamawiający publikuje na stronie prowadzonego postępowania załącznik „Analiza układu pomp sieciowych źródła ciepła Kotłownia Kiczury – „Pkt 8.3 Wariant 3. Zastosowanie pomp przewałowych na kotłach oraz zabudowa nowych pomp sieciowych z regulacją częstotliwości obrotowej” opisujący ideę doboru pomp przewałowych do istniejących kotłów.

Pytanie nr 28

Wpłynęło 19 maja 2022 r.

Prosimy o potwierdzenie, że zgodnie z „Załącznik_nr_02_-_Schemat_tehnologiczny” pompy przewałowe są poza zakresem prac i dostaw oferenta?

Odpowiedź na pytanie nr 28

Pompy przewałowe dla Kotła na Biomasę wchodzi w zakres zamówienia. Po stronie Wykonawcy jest ich dobór, dostawa i montaż wraz ze sterowaniem.

Pytanie nr 29

Wpłynęło 19 maja 2022 r.

Prosimy o udostępnienie tabeli regulacyjnej wody sieciowej SPGK.

Odpowiedź na pytanie nr 29

Aktualna tabela regulacyjna wody sieciowej .

Tabela regulacyjna		
tex	Tzx	Trx
[C]	[C]	[C]
-20,0	125,0	70,0
-19,0	125,0	70,0
-18,0	125,0	70,0
-17,0	125,0	70,0
-16,0	125,0	70,0
-15,0	125,0	70,0
-14,0	125,0	70,0
-13,0	123,9	70,0
-12,0	121,4	69,3
-11,0	118,9	68,5
-10,0	116,4	67,7
-9,0	113,8	66,9
-8,0	111,3	66,0
-7,0	108,7	65,2
-6,0	106,4	64,3
-5,0	103,4	63,4
-4,0	100,8	62,5
-3,0	98,1	61,6
-2,0	95,4	60,6
-1,0	92,7	59,6
0,0	89,9	58,6
1,0	87,1	57,5
2,0	84,3	56,4
3,0	81,4	55,3
4,0	78,5	54,1
5,0	75,5	52,9
6,0	72,5	51,6
7,0	69,4	50,2
8,0	66,2	48,8
9,0	65,0	49,3
10,0	65,0	51,1
11,0	65,0	52,8
12,0	65,0	54,5

Pytanie nr 30**Wpłynęło 20 maja 2022 r.**

Czy agregat i układ SZR zaznaczony w załączniku jest przedmiotem oferty?

Załącznik_nr_03_-_Schemat_elektryczny

Na rysunku zaznaczono kolorem czerwonym zakres inwestycji, w tym układ SZR i Agregat 410 kVA

Natomiast w PFU w punkcie 6.28 jest napisane"

W celu utrzymania możliwości kontroli procesów mimo braku zasilania w energię elektryczną, szafy sterującopomiarowe oraz komputer aplikacji SCADA należy wyposażyć w urządzenie podtrzymujące napięcie do czasu uruchomienia rezerwowego źródła zasilania tj. istniejącego agregatu prądowórczego o mocy znamionowej 320 kW będącego na wyposażeniu kotłowni.

Odpowiedź na pytanie nr 30

Intencją Zamawiającego jest wykorzystanie w ramach Budowy Kotła na Biomase istniejącego agregatu prądowórczego o mocy 320 kW i układu SZR wraz z rozdzielnicą główną nN. Urządzenia te zostały wykonane w latach w 2019-2020 r. i spełniają aktualne standardy oraz w pełni zabezpieczają obiekt poprzez samoczynne załączenie się zapasowego źródła energii elektrycznej. Zatem jeżeli ww. urządzenia są wystarczające do obsłużenia Kotła na Biomase, nie wchodzą w zakres zamówienia.

Pytanie nr 31**Wpłynęło 20 maja 2022 r.**

Poza zasilaniem głównym i rezerwowym konieczne jest też podtrzymanie niezbędnych obwodów sterowania na czas 30min. Bardzo prosimy o wskazanie, które urządzenia inwestor miał na myśli.

Strona 69 PFU:

" System zasilania urządzeń obiektowych AKPiA 3 × 400/230 AC będzie posiadać dwa niezależne źródła z układem SZR i będzie odpowiadać obecnie obowiązującym przepisom. Dla bardzo ważnych urządzeń musi być zagwarantowane zasilanie podczas zaniku głównego i rezerwowego przez czas nie krótszy niż 30 minut"

Odpowiedź na pytanie nr 31

Zamawiający miał na myśli te urządzenia, które odpowiadają za bezpieczeństwo obsługi Kotła na Biomase (np. urządzenia, które muszą w bezpieczny sposób wyłączyć kocioł w związku zanikiem napięcia lub podtrzymać jego funkcjonowanie do czasu załączenia rezerwowego źródła energii), a także urządzenia odpowiedzialne za gromadzenie i przesył danych oraz szafy sterownicze.

Pytanie nr 32**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Proszę przedstawić wykaz linii kablowych z podaniem typu oraz przekroju kabla do przebudowy kolidujących z projektowanymi obiektami oraz wytycznych do przebudowy.

Odpowiedź na pytanie nr 32

Po stronie Wykonawcy na etapie projektowania jest ustalenie potencjalnych kolizji nowej infrastruktury z istniejącą. Zamawiający nie ma możliwości na etapie przetargu określenia wykazu kolizji linii kablowych. Z analizy planowanego zagospodarowania terenu wynika, że konieczne będzie zlikwidowanie linii zasilającej do słupa oświetlenia zewnętrznego, który stoi obecnie w miejscu projektowanego budynku magazynu dobowego. Pozostałe kolizje mogą wynikać ze sposobu rozwiązania fundamentowania obiektów i budowli towarzyszących instalacji Kotła na Biomase. Zamawiający nie stawia własnych warunków przebudowy (wytycznych), ponieważ kwestie instalacji elektrycznych są uregulowane przepisami prawa i normami, zatem Wykonawca wykonując potencjalne przebudowy linii kablowych powinien wykonać zgodnie z nimi.

Pytanie nr 33**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Czy teren utwardzony oznaczony jako 15 powinien być wyposażony w instalacje oświetlenia zewnętrznego?

Odpowiedź na pytanie nr 33

Teren utwardzony oznaczony na planowanym zagospodarowaniu terenu jako nr 15 jest wyposażony w czynną instalację oświetlenia zewnętrznego. Instalacja ta nie jest objęta zakresem inwestycji budowy Koła na Biomase.

Pytanie nr 34**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Proszę o udostępnienie dokumentacji instalacji elektrycznej istniejącego kotła gazowego jeśli w zakresie przedmiotu zamówienia jest jej demontaż wraz z kotłem.

Odpowiedź na pytanie nr 34

Demontaż instalacji elektrycznej kotła gazowego nie mieści się w zakresie przedmiotu zamówienia. Konieczne demontaże instalacji elektrycznej kotła gazowego będzie wykonywał Zamawiający.

Pytanie nr 35**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Czy główne odpięty rozdzielni 0,4kV powinny być opomiarowane za pomocą liczników energii elektrycznej czy analizatorów? Proszę o określenie wymagań technicznych w tym zakresie.

Odpowiedź na pytanie nr 35

Zamawiający wymaga, aby dla Kotła na Biomase główne odpięty z rozdzielni 0,4kV wyposażać w analizatory parametrów sieci. Na innych odpiętych w istniejącej rozdzielnicy nN Zamawiający aktualnie stosuje analizatory typu PM5320 wpięte w system SCADA. Nowe analizatory powinny mieć równoważny zakres funkcji i mierzonych parametrów oraz możliwość wprowadzania ich do systemu SCADA.

Pytanie nr 36**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Czy drabiny i koryta kablowe należy wyposażać w pokrywy?

Odpowiedź na pytanie nr 36

Zamawiający nie stawia wymagań w tym zakresie. Wykonawca może wykonać drabiny i koryta kablowe z pokrywkami lub bez, o ile nie naruszy obowiązujących norm oraz przepisów bhp i ppoż.

Pytanie nr 37**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

Czy zamawiający wymaga, aby drabiny i koryta kablowe były malowane?

Odpowiedź na pytanie nr 37

Korytka i drabiny powinny być ocynkowane i niemalowane.

Pytanie nr 38**Wpłynęło 23 maja 2022 r.**

W pkt. 7.2.d wskazano, że zamawiający wymaga aby, układ elektroenergetyczny charakteryzował się, „zunifikowanym systemem elementów wyposażenia” Czy Zamawiający ma jakieś preferencje w zakresie producentów aparatury rozdzielnic 0,4kV, opraw oświetleniowych, przemienników częstotliwości itp.?

Odpowiedź na pytanie nr 38

Zamawiający nie ma konkretnych preferencji co do producentów aparatury i sprzętu elektroenergetycznego. Zamontowane urządzenia powinny mieć referencje z energetyki zawodowej,

cieplnej lub przemysłu chemicznego z terenu Unii Europejskiej oraz powinny pochodzić od dostawców z ugruntowaną pozycją na rynku tak, aby w perspektywie co najmniej trwałości projektu były dostępne na rynku w razie konieczności ich naprawy lub wymiany.

Pytanie nr 39

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

Czy na obiekcie jest trasa kablowa (np. kanał kablowy, drabina lub koryto kablowe) relacji istn. rozdzielnic 0,4kV – proj. rozdzielnic 0,4kV w obrębie proj. kotła celem wykorzystania do zasilania?

Odpowiedź na pytanie nr 39

W obiekcie nie ma trasy kablowej relacji rozdzielnic główna nN 0,4kV – proj. rozdzielnic 0,4kV w obrębie kotła, która mogłaby zostać wykorzystana przez Wykonawcę. Należy wykonać nową trasę kablową z istniejącej rozdzielnic głównej nN 0,4kV do rozdzielnic projektowanego kotła poprzez pomieszczenie odzūżlania prowadząc ją wewnątrz, wzdłuż ściany zachodniej. Trasę kablową prowadzić w korytkach siatkowych.

Pytanie nr 40

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

Proszę o potwierdzenie, że oświetlenie podstawowe, ewakuacyjne, awaryjne gniazda remontowe, instalację odgromową i uziemiającą należy wykonać w obszarze nowoprojektowanych obiektów. Czy ww. instalacje należy również wykonać w istniejącym budynku kotłowni w obrębie projektowanego kotła na biomasę?

Odpowiedź na pytanie nr 40

W obszarze nowoprojektowanych obiektów należy wykonać w zakresie wynikającym z przepisów prawa: oświetlenie podstawowe, ewakuacyjne, awaryjne i gniazda remontowe oraz instalację odgromową i uziemiającą. W istniejącym budynku kotłowni należy wykonać oświetlenie podstawowe i gniazda remontowe wraz instalacją uziemiającą.

Pytanie nr 41

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

W pkt. 7.2 PFU wskazano, że „na elewacji rozdzielnic powinny się znajdować się lampki sygnalizacyjne oraz przyciski sterujące (sterowanie lokalne) oraz wskaźniki pomiarowe”. Proszę o określenie, które odpływy mają być sterowane lokalnie. Proszę o potwierdzenie, że poprzez przywołane „wskaźniki pomiarowe” Zamawiający ma na myśli amperomierze analogowe.

Odpowiedź na pytanie nr 41

Używając zwrotu „na elewacji rozdzielnic” Zamawiający miał na myśli szafę lub lokalne szafy sterownicze, z których to powinna być możliwość zasterowania każdym z napędów Kotła na biomasę (każdym, którym można sterować z systemu SCADA). Termin „wskaźniki pomiarowe” oznacza wskaźniki cyfrowe, na których to wyświetlana jest np. wartość procentowa prędkości obrotowej z jaką w danym momencie pracuje dany napęd. Nie chodzi zatem o amperomierze analogowe.

Pytanie nr 42

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

W pkt. 7.2.i wskazano, że Zamawiający wymaga aby, układ elektroenergetyczny charakteryzował się „Możliwością transmitowania do istniejących systemów monitoringu stanów pracy poszczególnych elementów Kotła na Biomasę” Proszę o rozwinięcie wymagań technicznych transmitowania sygnałów. Jakie sygnały z jakich elementów powinny być transmitowane? Czy przywołany zapis nie powinien być realizowany przez branżę AKPiA?

Odpowiedź na pytanie nr 42

Wymagania techniczne dotyczące transmitowania sygnałów zawarte zostały w punkcie „6.26 System automatyki, sterowania i regulacji”. Transmitowane powinny być wszelkie sygnały dotyczące urządzeń

których pracą steruje regulator mikroprocesorowy oraz wszystkie sygnały z zamontowanych czujników i urządzeń pomiarowych.

Pytanie nr 43

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

Proszę określić ile opraw istniejącego oświetlenia terenu należy wymieniać na oprawy LED. Czy w ramach modernizacji istn. oświetlenia zewnętrznego należy wymienić tylko oprawy czy również słupy oświetleniowe?

Odpowiedź na pytanie nr 43

W ramach inwestycji nie przewiduje się wymiany opraw i słupów oświetlenia terenu. Zgodnie z planowanym zagospodarowaniem terenu, przy poszerzaniu wjazdu na teren oznaczony jako nr 15 konieczne będzie przełożenie o ok. 10 m istniejącego słupa oświetleniowego. Dodatkowo w związku z budową nowego budynku magazynu dobowego biomasy (nr 05) ulegnie likwidacji jeden słup oświetleniowy. Oświetlenie terenu wokół tego budynku (nr 05) mieści się w zakresie zamówienia i należy wykonać je oprawami umieszczonymi na jego elewacji.

Pytanie nr 44

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

Czy Zamawiający dopuszcza zastosowanie kabli 0,4kV z żyłami aluminiowymi?

Odpowiedź na pytanie nr 44

Zamawiający nie dopuszcza stosowania kabli 0,4 kV z żyłami aluminiowymi. Należy stosować kable z żyłami miedzianymi.

Pytanie nr 45

Wpłynęło 23 maja 2022 r.

Proszę odpowiedzieć na pytania:

Według wieloletniego doświadczenia w zakresie spalania biopaliw pragniemy zaznaczyć, że do spalania biopaliw o wilgotności do 55% wymagana jest określona objętość komory spalania co najmniej 77 m³ oraz naprężenie cieplne rusztu nie przekraczające 500 kW/m². Takie parametry zapewnią odpowiedni czas suszenia i gazyfikacji paliwa, a jednocześnie zapewni stabilne spalanie, ograniczy ilość szkodliwych emisji, zapobiegnie przedostawaniu się popiołu i niespalonych cząstek z paleniska do kotła, co zapewni dłuższą żywotność, bardziej efektywną i ekonomiczną pracę układu.

Proszę o potwierdzenie minimalne obciążenie cieplne paleniska - przekraczające 500 kW/m²

Odpowiedź na pytanie nr 45

Zamawiający rezygnuje z określania takich parametrów jak: maksymalne obciążenie cieplne rusztu i obciążenie komory paleniskowej, pozostawiając dobór tych parametrów Wykonawcom, przy uwzględnieniu opisanego w PFU paliwa i pod warunkiem zachowania parametrów gwarantowanych Kotła na Biomase.

Pytanie nr 46

Wpłynęło 25 maja 2022 r.

Proszę o potwierdzenie, że istniejący kocioł gazowy ma zostać usunięty całkowicie w jednym kawałku (bez niszczenia go) jedynie z zdemontowaniem aparatury około kotłowej.

Odpowiedź na pytanie nr 46

Zamawiający potwierdza, że kocioł gazowy powinien zostać usunięty w całości. Dopuszcza się demontaż elementów kotła, urządzeń, armatury i aparatury okółkotłowej pod warunkiem, że jest ona zamontowana z wykorzystaniem połączeń rozłącznych i będzie możliwe ponowne scalenie kotła po przeniesieniu w wyznaczone miejsce na terenie Zakładu Ciepłowniczego.

Pytanie nr 47

Wpłynęło 25 maja 2022 r.

Proszę o podanie szacunkowego ciężaru istniejącego kotła gazowego?

Odpowiedź na pytanie nr 47

Wg załączonej poniżej dokumentacji Zamawiający szacuje, że ciężar samego kotła bez wody wynosi nie mniej niż 32 tony.

Kotłowni został pozytywnie uzgodniony przez OIGE Kraków.

Projekt techniczny technologiczny zawiera techniczne szczegóły wykonania modernizacji w zakresie:

- instalacja kotła gazowego
- węzeł odgazowania termicznego
- stacje odmulaczy sieciowych

6.2. Zainstalowanie kotła gazowego.

6.2.1. Dane techniczne instalowanego kotła

Kocioł gazowy wodny wysokotemperaturowy 3 kanałowy produkcji szwedzkiej VEA AB Torsslundsgatan 3

S-576 31 Savsjo tel.0-046 382-113-00

- typ -VEA univex HVG 12 H - 16
- wydajność max. - 12 MW
- ciśnienie obliczeniowe - 1,6 MPa
- obliczeniowa różnica temp. zasilającej i powrotnej - 30°C
- J.w. lecz wartość max. - 40°C
- max. obliczeniowa temperatura wody na wylocie - 150°C
- max. temp. robocza wody na wylocie - 145°C
- minimalna temperatura powrotu - 60°C

Parametry wody dla wydajności 12 MW (3 wersje temperatur)

- | | | | |
|---------------------------------------|------|-------|--------|
| - zasilanie | 90°C | 120°C | 140°C |
| - powrót | 60°C | 90°C | 110°C |
| - sprawność | 91,3 | 91,7 | 90,7 % |
| - opory przepływu spalin przez kocioł | 880 | 915 | 980 Pa |
| - temperatura spalin | 146 | 174 | 164°C |

- przepływ wody przez kocioł	300 t/h
- opory przepływu wody przez kocioł	6 kPa
- nadciśnienie spalin na wylocie	38 daPa
- pojemność wodna	17,9 m ³
- ciężar kotła (bez wody)	32 tony
- średnica pieca	∅ 3250 mm
- długość pieca	5400 mm

Palnik gazowy, całkowicie automatyczny typ modulowany

-typ - Turboflame	TF 125 G
- paliwo - gaz ziemny	0,793 kg/Nm ³

Wentylator podmuchowy powietrza pierwotnego do palnika

- ilość powietrza	3000 Nm ³ /h
- spręż	9.5 kPa
- silnik elektryczny	N = 15 kW

Wentylator powietrza wtórnego

- ilość pow.	13000 Nm ³ /h
- spręż	4.5 kPa
- silnik	N = 30 kW

Oprócz w/w urządzeń kocioł jako komplet zawiera

- zespół zaworów gazowych przystosowanych do ciśnienia gazu
0.2 - 0.4 MPa
- automatyczna szafa sterownicza
- urządzenia zabezpieczające - kolektor ∅500 z zaworami bezpieczeństwa
- okablowanie elektryczne

Pytanie nr 48

Wpłynęło 25 maja 2022 r.

W punkcie 6.7.1 PFU (dot. paleniska) Zamawiający wskazał wymagane parametry. Prosimy o potwierdzenie, że maksymalne obciążenie cieplne rusztu powinno być wyrażone w kW/m² (a nie kW/m³ jak wskazano w PFU).

Odpowiedź na pytanie nr 48

Zamawiający prostuje oczywistą pomyłkę w punkcie 6.7.1 PFU. Obciążenie rusztu powinno być wyrażone w kW/m². Zamawiający informuje, udzielając odpowiedzi na pytanie nr 45, zrezygnował z określania takich parametrów jak: maksymalne obciążenie cieplne rusztu i obciążenie komory paleniskowej, pozostawiając dobór tych parametrów Wykonawcom, przy uwzględnieniu opisanego w PFU paliwa i pod warunkiem zachowania parametrów gwarantowanych Kotła na Biomase.

Pytanie nr 49

Wpłynęło 27 maja 2022 r.

Pytanie Nr. 1 PFU 6. 18 Pomiar ciepła i biomasy

2 Ilości zużywanego paliwa biomasy – na podstawie pomiaru na przenośniku paliwa lub alternatywnie na podstawie pomiaru ilości zużywanego biomasy przy wykorzystaniu wagi wbudowanej w łyżkę ładowarki kołowej. Wykonawca powinien dostarczyć i zamontować wagę dopuszczoną do rozliczeń handlowych i podlegającą prawnej kontroli metrologicznej.

Elektroniczna waga na łyżce ładowarki powinna umożliwiać automatyczne ważenia w czasie podnoszenia ładunku do góry bez potrzeby zatrzymywania łyżki na wysokości zamontowanych czujników. Pomiar powinien pojawiać się na wyświetlaczu i po zatwierdzeniu przez operatora wyniku ważenia wartość ta powinna zostać wprowadzona do pamięci urządzenia, a po wykonaniu kolejnego ważenia i zatwierdzeniu go, wynik powinien zostać automatycznie zsumowany. Waga powinna być wyposażona w pamięć, która umożliwia sumowanie ważenia wszystkich załadunków np. z okresu dnia, tygodnia lub określonej partii materiału. Po zakończeniu ważenia, wynik z datą i godziną, powinien dać się wydrukować na drukarce termicznej znajdującej się w kabinie operatora.

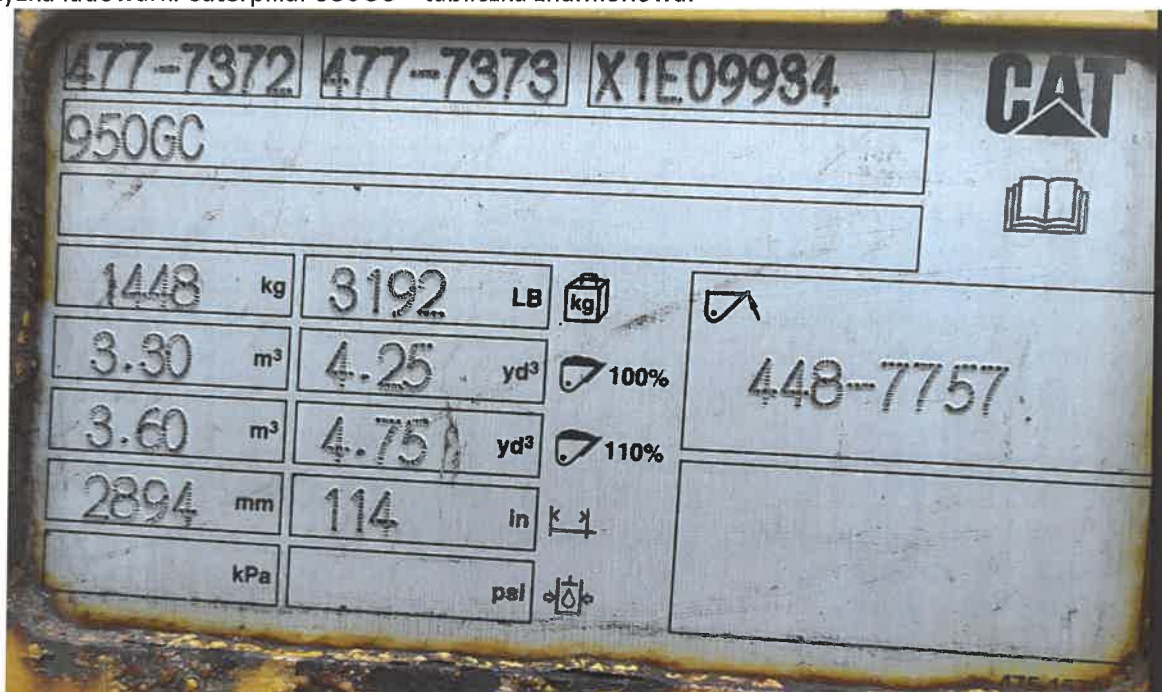
Prosimy o podanie danych technicznych używanej łyżki ładowarki CAT 950 GC i (producent, marka, m3)

Odpowiedź na pytanie nr 49

Ładowarka Caterpillar 950GC – tabliczka znamionowa.



Łyżka ładowarki Caterpillar 950GC – tabliczka znamionowa.



Łyżka Caterpillar 950GC – widok ogólny.



Pytanie nr 50

Wpłynęło 27 maja 2022 r.

Pytanie Nr 2. PFU 6.6.1 Wymagania dotyczące ruchomej podłogi

Wykonawca zaprojektuje ruchomą podłogę zapewniającą 24 godzinny zapas paliwa przy znamionowym obciążeniu kotła w ciągu całej doby.

Magazyn 1 dniowy Powierzchnia całego magazynu nie powinna być mniejsza niż 250 m²

Proszę potwierdzić, że dostawca może zapewnić magazyn o powierzchni mniejszej niż 250 m², ale zapewnić całodobowy zapas paliwa na ruchomej podłodze.

Odpowiedź na pytanie nr 50

Wymagania dla magazynu dobowego biomasy opisane zostały PFU pkt 6.6.1 *Wymagania dotyczące ruchomej podłogi*, akapit *Magazyn 1 dniowy*.

Powierzchnia całego magazynu nie powinna być mniejsza niż 250 m², a wysokość wewnątrz nie mniej niż 5,5 m, w tym wymiary samego silosu ruchomej podłogi powinny zapewnić wymagany 24-godzinny zapas biomasy. Wykonawca na ścianach części ruchomej podłogi namaluje linie/zakresy (w m³), oznaczające poziom napełnienia ruchomej podłogi.

Budynek magazynu dobowego powinien składać się z dwóch funkcjonalnych części: silosu z ruchomą podłogą zapewniającą 24-godzinny zapas biomasy i zadaszanej części buforowej, pozwalającej na komunikację pomiędzy silosem a magazynem głównym oraz na jednoczesne kilkudniowe składowanie pod dachem nie mniej niż 100 m³ biomasy. Magazyn dobowy powinien być przystosowany do bezpośredniego wyładunku biomasy z naczepy z ruchomą podłogą na ruchomą podłogę silosu oraz być przystosowany do załadunku ładowarką kołową.

Budynek magazynu dobowego został przedstawiony na rysunku planowanego zagospodarowania terenu (załącznik nr 1 do PFU) i oznaczony numerem 05. Obydwie części funkcjonalne budynku zostały wskazane poprzez symboliczne wrysowania ruchomej podłogi i poprzedzającej ją od strony południowej strefy buforowej do komunikacji i krótkotrwałego magazynowania.

Pytanie nr 51

Wpłynęło 30 maja 2022 r.

Prosimy o wskazanie temperatury wody zasilającej kocioł oraz temperaturę na wyjściu z kotła w inwestycji na budowę kotła opalanego biomasą o mocy 7 MW.

Odpowiedź na pytanie nr 51

Temperatura wody zasilającej kocioł jest ściśle powiązana z temperaturą powrotu wody z sieci ciepłowniczej i obowiązująca tabelą regulacyjną (patrz: pytanie nr 29). Aktualnie temperatura powrotu wody sieciowej, a tym samym wody zasilającej istniejące kotły mieści się w przedziale 45÷70 °C – i jest uzależniona od temperatury zewnętrznej.

Maksymalna temperatura na wyjściu z kotła została określona w PFU pkt 6 *Wymagania szczegółowe kotła biomasowego oraz instalacji i urządzeń towarzyszących*. (strona nr 34). Temperatura ta wynosi 150 °C.


CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Elżbieta Drwęga

SANOCKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
GOSPODARKI KOMUNALNEJ SP. Z O.O.
38-500 S A N O K, ul. Jana Pawła II 59
nr cent. 134647800, sekretariat tel. 134647900
fax 134648862, REGON 370301150, NIP 687-00-05-556


PROKURENT
Jolanta Lemko

