

**Pytanie nr 1 w PFU**

W w tabeli 4 „Brzegowe wymagania techniczne” podano jako wymagane napięcie generatora 0,5kV. W całej dokumentacji mowa jest o prądniczy z innym napięciem tj. 0,4kV. Proszę o wyjaśnienie i jednoznaczne wskazanie jakie powinno być napięcie generatora.

**Odpowiedź**

Zamawiający w PFU w tabeli nr 4 „Brzegowe wymagania techniczne” zmienia napięcie generatora z 0,5kV na 0,4 kV.

**Pytanie nr 2**

W PFU w tabeli 4 „Brzegowe wymagania techniczne” została podana maksymalna wartość temperatury spalin jako 120°C. Jeżeli Zamawiający chce uniknąć kondensacji na instalacji spalinowej powinna zostać określona minimalna temperatura spalin o wartości 120°C. Proszę o zmianę zapisu na poniższy:

Temperatura spalin na wylocie z komina min. 120 °C

**Odpowiedź**

Zamawiający pozostawia dotychczasowy zapis w PFU w tabeli nr 4 'Brzegowe wymagania techniczne" bez zmian

**Pytanie nr 3**

W SIWZ rozdział IX punkt 2. podpunkt 4) Zamawiający pisze:

“pisemne zobowiązanie Wykonawcy, że zastosuje moduł kogeneracyjny fabrycznie nowy, wyprodukowany nie wcześniej niż 6 miesięcy przed datą dostawy wykonany w całości w fabryce producenta agregatów kogeneracyjnych”.

Czy pisząc moduł kogeneracyjny Zamawiający ma myśli silnik z prądnicą zabudowany na wspólnej ramie dostarczony przez producenta takich urządzeń, czy też kompletny układ kogeneracyjny zabudowany w kontenerze?

**Odpowiedź**

Moduł kogeneracyjny w rozumieniu Zamawiającego oznacza silnik z prądnicą zabudowaną na wspólnej ramie dostarczony przez producenta takich urządzeń

**Pytanie nr 4**

W SIWZ rozdział IX punkt 2. podpunkt 5) Zamawiający pisze:

“Wymagane jest, aby kompletny układ kogeneracyjny został wykonany w najwyższym standardzie jakości. Wymagane jest posiadanie certyfikatu zgodności CE na cały kompletny dostarczony układ

kogeneracyjny w zabudowie kontenerowej niezależnie czy będzie on wykonany w całości przez producenta modułu kogeneracyjnego czy w kontenerze wykonanym przez Wykonawcę”.

Deklaracje zgodności CE najczęściej wystawiane są dla poszczególnych urządzeń wchodzących w skład układu kogeneracyjnego, a nie dla kompletnego układu. Jest to zgodne z obowiązującym prawem i nie wpływa w żadnym stopniu na jakość całego

urządzenia. Proponujemy zmianę powyższego punktu na: “Wymagane jest, aby kompletny układ kogeneracyjny został wykonany w najwyższym standardzie jakości. Wymagane jest posiadanie certyfikatów zgodności CE na urządzenia wchodzące w skład układu kogeneracyjnego”.

#### **Odpowiedź**

Zamawiający pozostawia zapis w SIWZ rozdział IX punkt 2. podpunkt 5) bez zmian

#### **Pytanie nr 5**

W PFU strona 25 punkt 1.7.1 Zamawiający wymaga mocy cieplnej minimalnej 800kW dla temperatury wody 70/90°, zaś w Tabeli nr 4 “Brzegowe wymagania techniczne” Zamawiający wymaga mocy cieplnej min. 800 kW dla temperatury wody 65/90°. Proszę o jednoznaczne określenie parametrów temperaturowych.

#### **Odpowiedz**

Zamawiający zmienia w Tabeli nr 4 “Brzegowe wymagania techniczne” wymagania mocy cieplnej min. 800 kW dla temperatury wody 65/90° na temperatury 70/90° .

#### **Pytanie nr 6**

“Decyzja o warunkach zabudowy” została wydana wyłącznie na wykonanie płyty fundamentowej pod układ kogeneracyjny. W zakres zadania ma wejść również dostawa i montaż transformatora 0,4/15kV, gdzie konieczne będzie wykonanie płyty fundamentowej. Czy uzyskanie zamiennej decyzji o warunkach zabudowy jest po stronie Wykonawcy zadania?

#### **Odpowiedź**

Uzyskanie zamiennej decyzji o warunkach zabudowy jest po stronie Wykonawcy.

#### **Pytanie nr 7**

Proszę o udostępnienie mapy zakładu z zaznaczonymi instalacjami technologicznymi oraz elektrycznymi. Na mapie proszę o zaznaczenie miejsca przyłączenia wyprowadzenia ciepła oraz energii elektrycznej.

#### **Odpowiedź**

Sposób włączenia instalacji kogeneracyjnej szeregowo czy równoległe zostanie określony po przedstawieniu i zaakceptowaniu przez Zamawiającego analizy współpracy instalacji kogeneracyjnej z kotłownią węglową. Miejsce włączenia pompownia obiegowa wymiennikowni.



Energia elektryczna- zgodnie z warunkami PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów przyłączenie jednostki wytwórczej do istniejącej instalacji odbiorczej zasilanej z istniejącej stacji transformatorowej 15/0,4 kV Łańcut 82 Ciepłownia.

#### **Pytanie nr 8**

W odniesieniu do zapisu PFU 1.6.2.3. Warunki przyłączenia do sieci gazowej:

“W miejscu włączenia silnik gazowy będzie zasilany z gazociągu średniego ciśnienia w Łańcutu na ulicy Polnej. Moc przyłączeniowa to 217 m<sup>3</sup>/h. Przyłącze będzie wykonane z rury PE 100 RC SDR 17,6 o średnicy 90 mm i długości 12m. Silnik gazowy będzie zasilany z przyłącza o średnim ciśnieniu. Zespół gazowy na przyłączy zlokalizowany będzie na posesji odbiorcy gazu w obudowie kontenerowej. Należy go przyłączyć do energii elektrycznej oraz wyposażyć w pomieszczenie technologii oraz pomieszczenie AKP, zlokalizowane w strefie niezagrażonej wybuchem, w którym należy zabudować szafę AKP.”

Proszę o wskazanie na mapie w którym miejscu zostanie zlokalizowana stacja gazowa. Czy wykonanie wspomnianego przyłączenia do energii elektrycznej oraz wyposażenie w pomieszczenie technologii i AKP jest w zakresie prac Wykonawcy? Dodatkowo proszę o potwierdzenie, że zakres niniejszego postępowania w zakresie przyłącza gazowego rozpoczyna się od wspomnianego zespołu gazowego z jego wyłączeniem.

#### **Odpowiedź**

Przyłączenie należy wykonać zgodnie z wydanymi warunkami. Przyłączenie do sieci gazowej jest po stronie Wykonawcy. Wybór lokalizacji stacji gazowej jest po stronie Wykonawcy

#### **Pytanie nr 9**

W odniesieniu do zapisów PFU, pkt. 1.7.3. “Instalacja technologiczna i elektryczna dla Agregatu kogeneracyjnego w zabudowie kontenerowej w zakresie”, ppkt. 11.3: “Chłodnica awaryjna dla ciepła odzyskiwanego z bloku silnika, natomiast awaryjny zrzut ciepła odzyskiwanego ze spalin zapewnić przez układ bypassu.”

Wnoszę o dopuszczenie do ofertowania rozwiązania bez układu bypassu na układzie spalinowym.

W układach kogeneracyjnych do 1MWe nie zawsze zastosowanie bypassu spalin jest ekonomicznie i funkcjonalnie uzasadnione. Lepszym pod tym względem rozwiązaniem może się okazać zastosowanie większej chłodnicy wentylatorowej. Dopuszczenie takiego rozwiązania pozwoli na zoptymalizowanie oferowanego urządzenia do potrzeb Ciepłowni.

#### **Odpowiedź**

Zamawiający pozostawia zapisy w PFU, pkt. 1.7.3. “Instalacja technologiczna i elektryczna dla Agregatu kogeneracyjnego w zabudowie kontenerowej w zakresie”, ppkt. 11.3: bez zmian.

#### **Pytanie nr 10**

W odniesieniu do zapisów PFU, pkt. 2.1.6. “Pomiary wartości gwarantowanych”:

“Pomiary sprawdzające wartości parametrów gwarantowanych będą przeprowadzone w okresie 4-12 miesięcy po podpisaniu protokołu przejęcia Instalacji kogeneracyjnej do eksploatacji. Pomiary potwierdzające osiągnięcie wartości gwarantowanych będą finansowane przez Wykonawcę. Pomiary parametrów gwarantowanych będą wykonywane przez specjalistyczną firmę uzgodnioną przez strony.”

Proszę o jednoznaczne wskazanie, ile razy w ciągu wskazanego okresu Zamawiający będzie badał parametry gwarantowane. Koszt takich pomiarów powinien zostać objęty ofertą, jednak do określenia kosztów konieczne jest wskazanie ilości badań.

**Odpowiedź**

Pomiary wartości gwarantowanych będą wykonywane jeden raz .  
Jeżeli nie będzie spełniony parametr gwarantowany to ponowne pomiary będą wykonane na koszt Wykonawcy.

**Pytanie nr 11**

PFU punkt 1.7.3 podpunkt 3:

“Układ wstępnego podgrzewu powietrza wentylacyjnego, poprzez zainstalowanie nagrzewnicy powietrza wlotowego wykorzystującej ciepło niskotemperaturowe z chłodzenia intercoolera II-stopnia silnika gazowego po stronie czerpni powietrza.

Zamawiający dopuszcza inne rozwiązanie podgrzewu powietrza pod warunkiem zapewnienia odpowiedniej temperatury w kontenerze”.

Czy w przypadku zastosowania innego rozwiązania Zamawiający dopuszcza zrzut ciepła z obiegu intercoolera przez chłodnicę awaryjną?

**Odpowiedź**

Zamawiający dopuszcza zrzut ciepła z obiegu intercoolera przez chłodnicę awaryjną.

PREZES ZARZĄDU

  
mgr inż. Marek Sobuś