

Leszno, 27.05.2024

Wyjaśnienia nr 4

do postępowania przetargowego nr DI/07/2024: Zaprojektowanie i realizacja modernizacji istniejącej ciepłowni „Zatorze” poprzez budowę układu wysokosprawnej kogeneracji dla zadania pn. „Budowa źródła wysokosprawnej kogeneracji na biomasę o mocy 2,4 MWe i 10 MWt w Lesznie/ MPEC w Lesznie”

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. informuje, że wpłynęły zapytania dotyczące postępowania i udziela na nie odpowiedzi oraz wyjaśnień:

1. Proszę o potwierdzenie, że Zamawiający podtrzymuje wymaganie zainstalowanej nowej, legalizowanej, najazdowej, niezgłębionej wagi samochodowej umożliwiającej ważenie samochodów o długości min.25m. Jeżeli chodzi o wymiar takiej wagi to wystarcza min. 18m.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na zmianę wagi na wagę o długości min.18m.

2. Proszę o zmianę wymagania dla retencji zasobnika biomasy przykotłowego z 30 na 20 minut.

Odpowiedź:

Zamawiający wyraża zgodę na zastosowanie zasobnika biomasy przykotłowego o retencji 20 minut.

3. Prosimy o zmianę zawartości trocin w paliwie. PFU w wielu miejscach wskazuje 15%. Prosimy o zmianę tej ilości do 10% masy.

Odpowiedź:

Zamawiający koryguje warunek zawartości trocin w paliwie do 10%.

4. Co Zamawiający ma na myśli pod pojęciem zmiana, aktualizacja warunków zamówienia o której mowa w pkt. 1.1.2. PFU?

Odpowiedź:

Zapis dotyczy sytuacji na wypadek zaistnienia okoliczności wymagających wystąpienia o zmianę warunków przyłączenia dla źródła wytwórczego do sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej.

5. Czy zmiana, aktualizacja warunków przyłączenia o której mowa w pkt. 1.1.2. PFU dotyczy tylko przypadku przyłączenia Ciepłowni Zatorze do obiektu innego niż GPZ Leszno Gronowo?

Odpowiedź:

Tak.

6. Aktualizacja warunków przyłączenia obiektu zawierającego źródło wytwórcze wynosi co najmniej 6 miesięcy. Po otrzymaniu warunków przyłączeniowych dopiero można przystąpić do opracowania i uzgodnienia projektu budowlanego na co potrzeba około 12 miesięcy. Czy w ww. przypadku Zamawiający zgodzi się na wydłużenie terminu realizacji w zakresie przyłącza elektroenergetycznego w związku z aktualizacją warunków?

Odpowiedź:

Zamawiający w powyższym temacie podtrzymuje swoje stanowisko, które określił w zakresie „Wyjaśnień nr 1 wraz z modyfikacją” z dnia 21.05.2024, gdzie skorygował termin wykonania kompleksowej Dokumentacji projektowej budowlanej i wykonawczej wraz z uzyskaniem pozwolenia na budowę dla linii kablowej SN 15kV o długości 4,6km do 18 (osiemnastu) miesięcy od dnia zawarcia niniejszej Umowy.

7. W pkt. 2.5.6 PFU Zamawiający określił, iż w rozdzielnicy GSZ należy zmodernizować pola SN do kogeneracji biomasowej oraz potrzeb własnych kogeneracji biomasowej co sugeruje wyprowadzenie mocy z generatora do rozdzielnicy GSZ natomiast w pkt. 4.6.4.3. PFU Zamawiający wymaga rozdzielnicy SN kotłowni biomasowej wyposażonej min. w pole generatora.

Czy generator należy przyłączyć do rozdzielnicy SN GSZ czy do rozdzielnicy SN potrzeb własnych kogeneracji biomasowej?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że ostateczne rozwiązanie w zakresie miejsca przyłączenia generatora zostanie przyjęte po uzyskaniu aktualizacji warunków przyłączenia. Do wyceny ofertowej należy przyjąć rozwiązanie wg stanu odnoszącego się do warunków przyłączenia załączonych do PFU tj. z miejscem przyłączenia do rozdzielnicy SN GSZ.

8. Czy w istniejącej stacji dwutransformatorowej SN/nn jest wolne pole 0,4kV z którego należy wykonać zasilanie rezerwowe kotłowni biomasowej? Jeśli nie to jaki jest zakres modernizacji rozdzielnicy 0,4kV?

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że w istniejącej stacji dwutransformatorowej SN/nn jest wolne pole 0,4 kV, a zakres modernizacji będzie polegał na doborze i montażu niezbędnej armatury łączeniowej i zabezpieczającej.

Prezes Zarządu
Dyrektor Naczelny

Bartosz Rzeźniczak