

Kościerzyna, dnia 11.07.2025 r.

L.dz. 1037/KW/2025/DT/WF

Do:*Wszyscy Oferenci*

Dotyczy: Zapytania ofertowego nr **ZAM-15/2025: „Konwersja węglowego źródła ciepła na wysokosprawną kogenerację gazową w Kościerzynie”**

W odpowiedzi na zapytania z dnia 10.07.2025 r. Zamawiający informuje co następuje, jak poniżej:

Treść zapytania nr 1:

W nawiązaniu do Państwa odpowiedzi nr 3 z dnia 09.07.2025r uprzejmie prosimy o uzupełnienie jej o weryfikację przyjętych klas łączeniowych (E2, M2, C2, S1) podanych w pkt 7 tabeli 7 (str. 47) w PFU (zał. Nr 13 do SWZ). I tak przykładowo: klasa łączeniowa S1 odnosi się do liczby cykli łączeniowych wyłączników pracujących w warunkach synchronizacji. W Państwa przypadku układ synchronizacji w ogóle nie występuje na SN, a stawianie takiego wymagania odnośnie konstrukcji wyłącznika SN nie jest niczym uzasadnione i stanowi jedynie dodatkowe zwiększenie kosztów.

Odpowiedź Zamawiającego do zapytania nr 1:

Zamawiający przychyła się do prośby i po weryfikacji obniża próg klas łączeniowych podanych w tabeli 7, pkt 7 w PFU tj.:

- dla wyłączników SN : (E2, M2, C2)
- dla pozostałych łączników jak np.: uziemnik, odłącznik : (E2, M0/1, C2)

Zamawiający dodatkowo zwraca uwagę, że szczegółowe rozwiązania dotyczące klas łączeniowych zostaną zatwierdzone na etapie tworzenia dokumentacji projektowej.

Treść zapytania nr 2:

Ile i jakiego typu końcówki klienckie (WEB, DESKTOP) należy przewidzieć dla licencji Historian?

Odpowiedź Zamawiającego do zapytania nr 2:

Zamawiający informuje, że należy przewidzieć dostawę i instalację po jednej końcówce interfejsu typu WEB i typu DESKTOP.

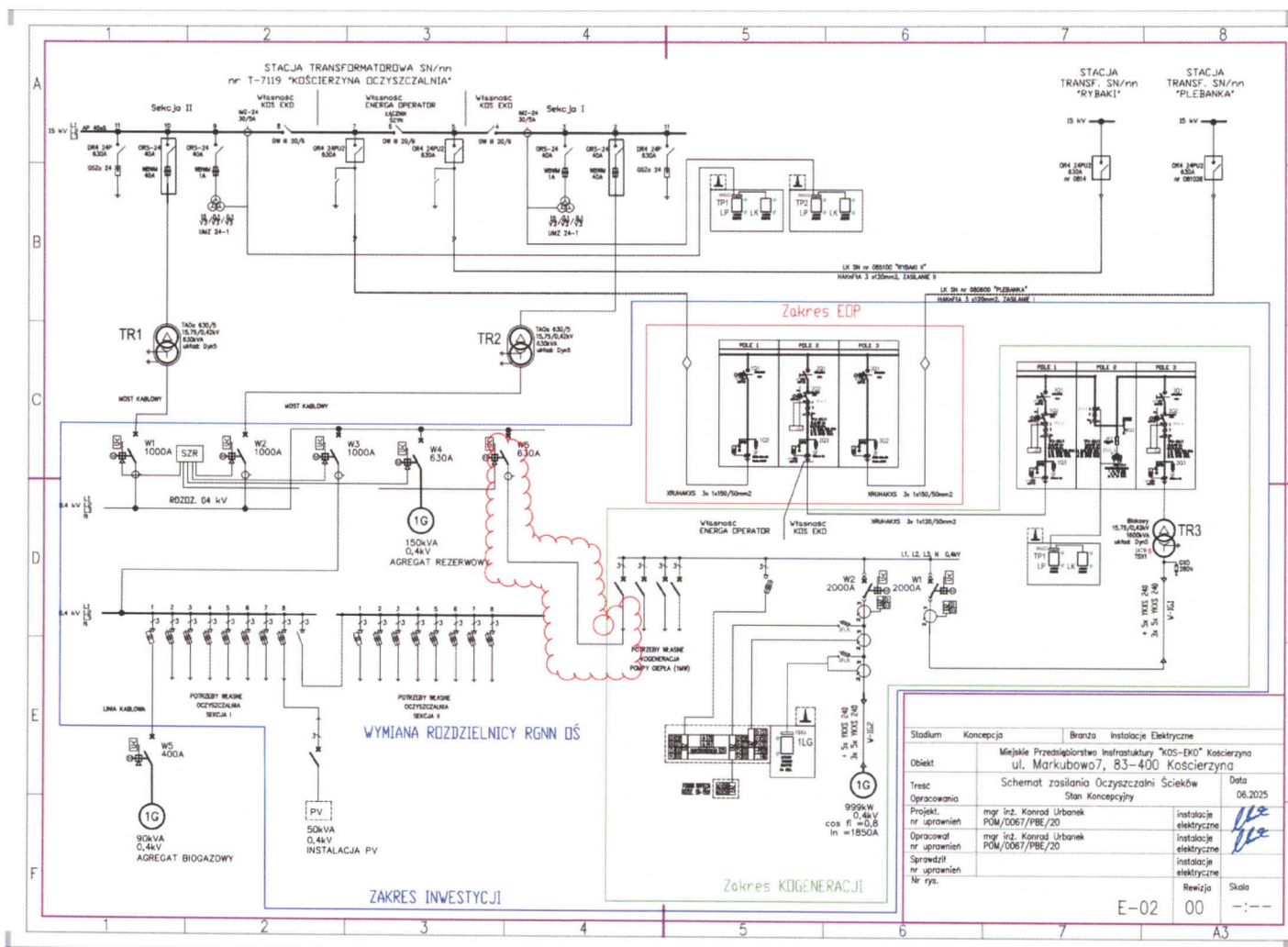
Treść zapytania nr 3:

Na stronie 46 w PFU jest zapis: „Zakłada się połączenie kablowe nn 0,4kV kablem 2x5xYKXS 1x240mm² ułożonym w ziemi pomiędzy rozdzielnicą nn 0,4kV w stacji transformatorowej SN/nn dla potrzeb Obiektu a istniejącą rozdzielnicą główną nn 0,4kV w stacji transformatorowej T-7119...”

Połączenie takie nie jest pokazane na rys. E-02 „Schemat zasilania Oczyszczalni Ścieków -stan koncepcyjny”. W przypadku wykonania takiego połączenia nastąpiłoby połączenie transformatora TR1 i TR3. Proszę o potwierdzenie że schemat E-02 jest prawidłowy i nie ma połączenia po niskim napięciu pomiędzy projektowaną stacją SN/nn dla kogeneracji a częścią nn w rozdzielnicy T-7119

Odpowiedź Zamawiającego do zapytania nr 3:

Zamawiający zaznaczył na załączonym schemacie wymagane połączenie kablowe nn 0,4kV.



Zamawiający informuje również, że zapis „dla potrzeb Obiektu a istniejącą rozdzielnicą główną nn 0,4 kV w stacji transformatorowej T-7119” odnosi się do układu CHP będącego przedmiotem niniejszego zadania.

Na stronie 46 w PFU jest zapis: „Zakłada się połączenie kablowe nn 0,4kV kablem 2x5xYKXS 1x240mm² ułożonym w ziemi pomiędzy rozdzielnicą nn 0,4kV w stacji transformatorowej SN/nn dla potrzeb Obiektu a istniejącą rozdzielnicą główną nn 0,4kV w stacji transformatorowej T-7119...”

W założeniu Zamawiającego jest umożliwienie zasilenia OŚ Markubowo z układu CHP będącego przedmiotem niniejszego postępowania.

Treść zapytania nr 4:

Czy Zamawiający zna kwalifikację działek położonych za rzeczką obok miejsca planowanej inwestycji? Czy są to działki przeznaczone pod zabudowę jednorodzinną albo inny typ zabudowy lub wykorzystania ograniczający ustawowo poziom docierającego hałasu?

Odpowiedź Zamawiającego do zapytania nr 4:

Zamawiający oczekuje od Wykonawcy spełnienia wszelkich norm środowiskowych dotyczących emisji hałasu na wszystkich granicach obiektu OŚ Markubowo. Dodatkowo z ostrożności inwestycyjnej Wykonawca winien zakładać iż istniejące przeznaczenie działek otaczających OŚ zawsze może zmienić się na bardziej niekorzystne i z tą wiedzą powinien projektować zabezpieczenia inwestycji w zakresie m.in. hałasu.

Treść zapytania nr 5:

Zamawiający na etapie składania ofert wymaga od wykonawcy złożenia m.in. takich dokumentów jak DTR agregatu kogeneracyjnego. Zgodnie z definicją podaną przez Zamawiającego „Dokumentacja Techniczno-Ruchowa inaczej DTR - oznacza dokumentację opracowaną dla każdej maszyny lub urządzenia, która zawiera w szczególności: charakterystykę (parametry techniczne) i dane ewidencyjne, rysunek zewnętrzny, wykaz wyposażenia normalnego i specjalnego, schematy kinematyczne, elektryczne oraz pneumatyczne, schematy funkcjonowania, instrukcję użytkowania, instrukcję obsługi, instrukcję konserwacji i smarowania, instrukcję bhp., normatywy remontowe, wykaz części zamiennych, wykaz części zapasowych, wykaz faktycznie posiadanego wyposażenia oraz wykaz załączonych rysunków. DTR powinna być zgodna z dyrektywą 2006/42/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 17.05.2006 r. w sprawie maszyn, zmieniająca dyrektywę 95/16/WE (przekształcenie) (Dz. U. UE L 157/24 z 09.06.2006 r.)”

dokument tak szczegółowy przygotowuje się i przekazuje zamawiającemu pod koniec realizacji inwestycji. Prosimy o niewymaganie tego dokumentu na etapie składania ofert. Karta katalogowa agregatu kogeneracyjnego wraz z jego opisem jest wystarczającym dokumentem potwierdzającym wymagania zawarte w Programie Funkcjonalno-Użytkowym.

Odpowiedź Zamawiającego do zapytania nr 5:

Zamawiający potwierdza, że na etapie składania ofert wymaga dostarczenia karty katalogowej agregatu kogeneracyjnego. Zamawiający zwraca uwagę, że załączona karta katalogowa lub inny dokument powinien potwierdzić spełnienie wszystkich parametrów zgodnych z Tabelą 1 w PFU tak aby możliwa była pełna weryfikacja oferty.

Zamawiający oczekuje dostawy kompletnej dokumentacji w tym m.in. DTR na etapie odbiorowym całości realizacji zadania ZAM-15/2025.

DYREKTOR

Robert Fennig

Akcje i udziały w przedsiębiorstwie Infrastruktury
„KOS-EKO” Sp. z o.o.
83-400 Koscielna, ul. Strzelecka 30 A
tel. 58 686 20 06; fax 58 686 46 08
REGON 191379020 NIP 591-000-41-73
Nr BDO 000117982
Sąd Rejonowy w Gdańsku KRS 0000044459
Koszty zakupu: 33.665.200 PLN