

Olsztyn, 04.07.2018 r.

ZESTAW (11)

Forma doręczenia Wykonawcy: BIP

Odpowiedzi na pytania dotyczące dokumentacji SIWZ

Na podstawie pkt 14.6 SIWZ, Zamawiający udziela wyjaśnień w zakresie SIWZ i Umowy o PPP w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego nr MPEC/PE-EZ/55/18 pn. ***„Zagospodarowanie frakcji palnej z odpadów komunalnych poprzez termiczne przekształcenie wraz z odzyskiem energii wykorzystywanej dla zapewnienia dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej w Olsztynie, wraz z zaprojektowaniem i wybudowaniem Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów oraz Kotłowni Szczytowej, a także sfinansowaniem nakładów inwestycyjnych i zarządzaniem infrastrukturą”***:

W związku z otrzymaniem przez Zamawiającego zapytań dotyczących dokumentacji SIWZ, działając na podstawie pkt. 14.1, pkt. 14.2 i pkt. 14.6 SIWZ, Zamawiający wyjaśnia, jak następuje:

Pytanie nr 1

Dotyczy pkt 3.4.7 Umowy o PPP

Pkt 3.4.7 Umowy o PPP – zwracamy uwagę, że zgodnie z propozycjami zawartymi w projekcie nowelizacji ustawy o OZE przekazanej do Sejmu („Rządowy projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw”, na dzień 28.03.2018 r. bez nadanego numeru druku sejmowego), prawdopodobne jest skrócenie okresu, o którym mowa w pkt 3.4.7 – z 48 miesięcy do 36 miesięcy.

Odpowiedź:

W związku z opublikowaniem w Dzienniku Ustaw z dnia 29 czerwca 2018 roku ustawy z dnia 7 czerwca 2018 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, Zamawiający niniejszym nadaje pkt. 3.4.7 projektu Umowy o PPP następujące brzmienie:

„3.4.7 Do realizacji Instalacji użyte będą jedynie nowe materiały budowlane, spełniające wymagania jakościowe odpowiednie dla Instalacji oraz spełniające standardy obowiązujące zarówno w Polsce, jak i Unii Europejskiej. W szczególności urządzenia wchodzące w skład Instalacji, służące do wytwarzania

energii elektrycznej muszą spełniać wymagania ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (i wszelkich innych Przepisów Prawa zastępujących lub zmieniających w/w ustawę), a zwłaszcza wymaganie zamontowania w Instalacji urządzeń wyprodukowanych nie później niż w terminie 36 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w Instalacji, chyba że krótszy termin będzie wynikał z Przepisów Prawa obowiązujących na dzień podpisania Protokołu Zakończenia Okresu Budowy. W każdym przypadku, użyte materiały budowlane będą posiadać stosowne atesty, certyfikaty oraz dopuszczenia do obrotu zgodnie z Przepisami Prawa.”

Pytanie nr 2

Dotyczy pkt 1.2.4.3 Załącznika XI do Umowy PPP – PFU Część Opisowa EC A.I

Treść oryginalna:

„Stacja zmiękczenia wody wyposażona będzie w zmiękczac kationitowy, w którym nastąpi usunięcie twardości wapniowej i magnezowej oraz w odgazowanie.”

Propozycja zapisu:

„Stacja zmiękczenia wody wyposażona będzie w zmiękczac kationitowy sodowy, w którym nastąpi usunięcie twardości wapniowej i magnezowej oraz stacje dozowania chemikaliów zapewniającą odgazowanie i korektę pH.”

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż modyfikuje treść pkt 1.2.4.3 PFU Część Opisowa EC A.I, nadając mu następujące brzmienie:

„1.2.4.3 Stacja zmiękczenia wody wyposażona będzie w zmiękczac kationitowy sodowy, w którym nastąpi usunięcie twardości wapniowej i magnezowej oraz stacje dozowania chemikaliów do korekcyj chemicznej wody uzupełniającej msc. Woda uzupełniająca msc będzie poddawana procesowi odgazowania w odgazowywaczu. W celu pokrycia szczytowego zapotrzebowania na wodę zmiękczonej uzupełniającą obieg ciepłowniczy zakłada się realizację zbiornika retencyjnego wody zmiękczonej wielkości około 200 m³.

W I etapie prac wraz z Kotłownią Szczytową zostanie zrealizowany zbiornik retencyjny wody zmiękczonej, układ odgazowania wody uzupełniającej msc oraz układ pomp uzupełniających straty msc. W zbiorniku retencyjnym zmagazynowana będzie woda sieciowa msc. W II etapie prac wraz ITPO zostanie zrealizowana stacja uzdatniania wody – stacja zmiękczenia i stacja demineralizacji.”

Pytanie nr 3

Dotyczy pkt 1.2.4.3 Załącznika XI do Umowy PPP – PFU Część Opisowa EC A.I

Treść oryginalna:

„Stacja demineralizacji wody wyposażona będzie w moduł odwróconej osmozy oraz elektrodejonizacji (EDI).”

Pytanie:

„Czy istnieje możliwość dowolności doboru technologii uzdatniania wody?”

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że Wykonawca może dobrać technologię uzdatniania wody zdemineralizowanej, z tym że Wykonawca przy doborze technologii powinien uwzględnić parametry ścieków odprowadzanych ze stacji i ich możliwość odprowadzenia do kanalizacji PWiK zgodnie z warunkami technicznymi przyłączenia i Rozporządzeniem Ministra Budownictwa w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz.U.2016, poz.1757).

Pytanie nr 4

Dotyczy pkt 2.9.1 Załącznika XI do Umowy PPP – PFU Część Opisowa EC A.I, Tabela 2.6

Czy istnieje możliwość udostępnienia pełnej analizy wody surowej w celu optymalnego doboru urządzeń uzdatniających wodę?

Odpowiedź:

Zamawiający nie posiada pełnej analizy wody surowej.

Zamawiający informuje, iż na stronie PWiK

<https://pwik.olsztyn.pl/zarzadzanie-jakoscia-analiza-wody-i-sciekow>

dostępne są skrócone wyniki analiz wody (żelazo, mangan + biologia) wykonywanych okresowo w kilku punktach miasta. W rejonie ulicy Lubelskiej badania wykonywane są mniej więcej co 2 tygodnie. Pełne analizy wody nie są udostępniane na stronie internetowej, natomiast z informacji pozyskanych przez Zamawiającego wynika, iż można je uzyskać bezpłatnie w PWiK. Osoba do kontaktu w tej sprawie: Kierownik Laboratorium – Pani Grażyna Szumlańska tel: 89 526 07 63.

Pytanie nr 5

Dotyczy pkt 2.9.1.3 Załącznika XI do Umowy PPP – PFU Część Opisowa EC A.I

Czy C Kortowo zapewni ilość wody zmiękczonej niezbędnej na uzupełnienie układu wody sieciowej? W punkcie 1.2.4.3. Gospodarka wodno-ściekowa, istnieje zapis mówiący o zapotrzebowaniu jedynie 5m³/h na uzupełnianie sieci ciepłowniczej z nowej stacji uzdatniania wody, czyli należy rozumieć, że będzie możliwy pobór wody z C Kortowo w ilości 25m³/h, prosimy o potwierdzenie.

Pytanie nr 6

Dotyczy pkt 3.11.1 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

W podpunkcie 2 punktu 3.11.1 Szczegółowych wymaganiach technicznych istnieje zapis, że nowa Stacja Uzdatniania Wody ma zapewnić produkcję wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą w ilości 30m³/h, podczas gdy w PFU w punkcie 1.2.4.3 Gospodarka wodno-ściekowa istnieje zapis mówiący o zapotrzebowaniu 5m³/h na uzupełnienie sieci ciepłowniczej z nowoprojektowanej stacji. Prosimy o wyjaśnienie.

Odpowiedź na pytania nr 5 i nr 6:

Zamawiający wskazuje, że w pkt 2.9.1.3 PFU Część Opisowa EC A.I informacyjnie podano obecne uzupełnianie sieci MSC.

Stacja uzdatniania wody ma być tak zrealizowana, aby możliwa była produkcja wody uzupełniającej MSC w ilości 30m³/h – zgodnie z pkt. 3.11.1 ppkt 2 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1 wydajność i konfiguracja ciągów technologicznych pozwoli na produkcję wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą w ilości 30m³/h.

Pytanie nr 7

Dotyczy pkt 1.8 ppkt 13 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Co oznacza skrót ITPOad użyty w punkcie 13?

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż dokonuje zmiany pkt 1.8 ppkt 13 PFU Część Opisowa EC A.I, nadając mu następujące brzmienie:

„13. Urządzenia i układy połączeń kablowych (hardware) zapewniające bezpieczną pracę, odstawienie urządzeń oraz systemy zabezpieczające i blokady, i inne urządzenia konieczne do prawidłowej pracy systemu AKPiA.”

Pytanie nr 8

Dotyczy pkt 1.8 ppkt 1 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Czy wymóg redundancji magistral dotyczy tylko magistral w obrębie DCS, czy też również linków komunikacyjnych pomiędzy sterownikami lokalnymi dostarczonymi z urządzeniami, a DCS np. stacja uzdatniania wody, sprężarkownia itp.?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że redundancja obejmuje: magistrale wysokiej prędkości (tzw. ring), switchy w ringu zdublowane, układy I/O zdublowane i skomunikowane redundantnie, magistrale z układów

I/O do sterowników polowych redundantne, magistrale niskiej prędkości ze sterownika procesu do urządzeń polowych i sterowników lokalnych – bez redundancji, połączenia po drutach (4...20mA) zdublowane.

Pytanie nr 9

Dotyczy pkt 1.2 ppkt 2 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Czy Zamawiający wymaga układu doprowadzenia powietrza do spalania z wentylatorem, osobno dla każdego kotła, czy osobny układ dla każdego palnika? (Dwa kotły po 2 palniki gazowy i olejowy).

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że oczekuje dostawy niezależnego wentylatora powietrza dla każdego palnika. W związku z tym **Zamawiający informuje, iż modyfikuje treść pkt 3.7.2 ppkt 1 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1 nadając mu następujące brzmienie:**

„1. Partner Prywatny dostarczy nowoczesne, wysokosprawne wentylatory powietrza, osobne dla każdego palnika, z regulacją wydajności za pomocą zmiany prędkości obrotowej realizowanej falownikami.”

Pytanie nr 10

Dotyczy pkt 1.2 i pkt 3.7.4 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Czy Zamawiający zamiast wykładziny w kominie zaaprobuje zwiększoną grubość ścianki rury stalowej (naddatek na korozję) lub komin ze stali nierdzewnej?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że dopuszcza wykonanie komina tylko ze stali nierdzewnej i **modyfikuje pkt 3.7.4 ppkt 3 lit a Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1 nadając mu następujące brzmienie:**

„a. przewód kominowy ze stali nierdzewnej, który będzie odporny na szkodliwe oddziaływanie spalin.”

Pytanie nr 11

Dotyczy SIWZ

Zwracamy się z prośbą o udostępnienie plików Specyfikacji w wersjach edytowalnych m.in. w celu łatwiejszego wprowadzania zmian wynikających z odpowiedzi Zamawiającego.

Odpowiedź:

Zamawiający prześle zaktualizowane pliki SIWZ w formie edytowalnej z wyróżnionymi zmianami.

Zamawiający przewiduje, że powinno to nastąpić po zakończeniu udzielania wyjaśnień na zapytania Wykonawców do SIWZ, tj. z końcem lipca 2018 r.

Pytanie nr 12

Dotyczy Załącznika XI do Umowy PPP.

Program Funkcjonalno - Użytkowy. Część opisowa i informacyjna 1.2.2.2.2 Ograniczenie emisji składników kwaśnych nieorganicznych

„Zakłada się zastosowanie pól suchej instalacji odsiarczania spalin. W reaktorze pól suchym spaliny mieszają się z wodnym roztworem sorbentu- wapna lub wapna hydratyzowanego. Rozpylony sorbent reaguje z SO₂, HCl i HF z jednoczesnym pełnym odparowaniem wody i obniżeniem temperatury spalin do około 140°C. W reaktorze zachodzi również częściowa redukcja ilości pyłu oraz metali ciężkich. Większość cząstek pyłu podąża ze spalinami do końcowego odpylacza, którym jest filtr workowy”. W punkcie 1.2.2.2.2. znajduje się skrócony opis systemu oczyszczania gazów spalinowych, przewidziany do zastosowania w obiekcie ITPO w Olsztynie. Opis ten dotyczy pól suchej technologii, opartej na wtrysku mleczka wapiennego do reaktora celem chłodzenia gazów spalinowych i reagowania z tymi gazami, wstępnej separacji pyłów oraz zastosowania w dalszej kolejności filtrów workowych celem ostatecznego oczyszczania kwaśnych gazów spalinowych i odseparowania pyłów. Technologia ta nie odpowiada bardziej skutecznym oraz zaawansowanym technologiom pól suchego odsiarczania spalin, które zostały zastosowane w obiektach typu ITPO w Unii Europejskiej oraz na całym świecie w ostatniej dekadzie. Z tych względów zwracamy się z prośbą o wyrażenie zgody na zastosowanie jednej z pól suchych technologii odsiarczania, opisanych w dokumencie EU BAT/BREF dla obiektów termicznego przekształcania odpadów z odzyskiem energii (WtE), dotyczącym również tych najnowszych, bardziej efektywnych systemów. Systemy te bazują na reaktorze z filtrem workowym, z wysokowydajną wewnętrzną cyrkulacją oraz nawilżaniem absorbentów i produktów oczyszczania. Będziemy wdzięczni za pilne potwierdzenie akceptacji zastosowania jednej z takich pól suchych technologii dla projektu Olsztyn ITPO, bez ryzyka odrzucenia oferty z tego tytułu.

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza taką możliwość, wyjaśniając, iż opisana przykładowa technologia nie ogranicza zastosowania innych rozwiązań technicznych technologii pól suchej IOS.

Pytanie nr 13

Dotyczy Załącznika XI do Umowy o PPP

W Spisie Załączników do Umowy o PPP Załącznik XI Program Funkcjonalno-Użytkowy wymienionych zostało 16 Załączników: EC.A.I.1-EC.A.I.16 natomiast Spis Zawartości Programu Funkcjonalno-Użytkowego zawiera 17 Załączników: EC.A.I.I-EC.A.1.17. Prosimy o ujednolicenie Spisu Załączników.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż właściwa ilość Załączników do Załącznika XI Program Funkcjonalno-Użytkowy to 16. **Zamawiający dokonuje wykreślenia ze Spisu Zawartości Programu Funkcjonalno-Użytkowego Załącznika nr A.I.10 Procedury odbiorowe.** W związku z powyższym Spis załączników w Części opisowej PFU otrzymuje następujące brzmienie:

- A.I.1 Szczególne wymagania techniczne dla Instalacji,
- A.I.2 Paliwa, media,
- A.I.3 Wymagania ogólne dla części technologicznej,
- A.I.4 Wymagania ogólne dla części budowlanej i instalacyjnej,
- A.I.5 Wymagania ogólne dla części elektrycznej,
- A.I.6 Wymagania ogólne dla branży AKPiA,
- A.I.7 Wymagania ogólne dla zabezpieczeń antykorozyjnych,
- A.I.8 Przepisy, objaśnienia, normy, standardy,
- A.I.9 Podział obowiązków,
- A.I.10 Szkolenia,
- A.I.11 Dokumentacja,
- A.I.12 Oznaczenia, jednostki i symbole,
- A.I.13 Części Zamienne,
- A.I.14 Rysunki,
- A.I.15 Wymagania dla Centrum Promocji Instalacji,
- A.I.16 Koncepcja architektoniczna.

Ponadto Zamawiający poprawia wszystkie odwołania do numerów załączników istniejące w SIWZ, w tym w Załączniku XI PFU, w ten sposób, by odnosiły się do numeracji wskazanej w powyższym spisie załączników.

Pytanie nr 14

Dotyczy Załącznika XI EC A.I.I (Pkt 3.1.2 Tabela 3.1)

Punkt D wykresu spalania wskazuje LHV na poziomie 13,5 MJ/kg, podczas gdy prawidłowa wartość, przy uwzględnieniu prędkości przepływu odpadów i mocy cieplnej instalacji wynosi 13,375 MJ/kg. Prosimy o podanie prawidłowej wartości.

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje wymagania SIWZ.

Pytanie nr 15

Dotyczy Załącznika XI – PFU Część Opisowa EC.A.I (Pkt 1.2.1), Załącznika XI EC A.I.I (Pkt 2.1.2)

W Załączniku XI EC.I. Program Funkcjonalno-Użytkowy, pkt 1.2.1, wskazano następujące wartości:

- 1) moc elektryczna brutto w punkcie nominalnym 11 MW;
- 2) moc cieplna ITPO w skojarzeniu 32 MW,

podczas gdy w Załączniku XI EC A.I.I, pkt 2.1.2 wskazano następujące wartości:

- 1) minimalne moce ciepła jednostek wytwórczych będą wynosiły w kogeneracji zasilanej parą z upustów turbiny parowej ITPO – 28MWt
- 2) moc elektryczna brutto ITPO będzie wynosiła co najmniej 10MWe

Prosimy o podanie prawidłowej wartości.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że w załączniku EC A.I.1 podano minimalne wymagania natomiast w Załączniku EC A.I PFU podano przykładowe wartości. **Jednocześnie Zamawiający wyjaśnia, że w ramach edytowalnej wersji SIWZ przekaże m.in. skorygowany załącznik EC A.I PFU, w którym przykładowe wartości zostaną usunięte.**

Pytanie nr 16

Dotyczy Załącznika XI EC.I.I (pkt 2.1.2.3d)

Minimalna moc kotłowni szczytowej 78 MW w paliwie.

Moc kotłowni szczytowej powinna wynosić 70 MW zamiast 78 MW, jeśli uznamy ją za moc wyjściową.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że wymagana moc Kotłowni Szczytowej wynosi 76 MW i dokonuje zmiany pkt 2.1.2.3 lit. d Załącznika XI EC.I.I nadając mu następujące brzmienie:

„d. moc kotłowni szczytowej 76 MW w paliwie.”

Pytanie nr 17

Dotyczy pkt 2.7 Załącznika XI – PFU Część Opisowa EC.A.I (tabela 2.5)

Prosimy o ponowne zamieszczenie Tabeli 2.5. W obecnej formie jest ona nieczytelna.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, że tabela w dokumencie Word jest czytelna, jednocześnie zamieszczając tabelę ponownie poniżej:

T zewnętrzna [°C]	T zasilanie [°C]	T powrót [°C]
-22,0	130,0	70,0
-21,6	128,9	69,4
-21,2	128,0	68,9
-20,7	127,0	68,4
-20,3	126,0	67,8
-19,9	125,0	67,3
-19,5	124,0	66,8
-19,1	123,1	66,3
-18,6	122,0	65,7
-18,2	121,0	65,2
-17,8	120,1	64,7
-17,4	119,1	64,2
-17,0	118,1	63,7
-16,5	117,3	63,3
-16,1	116,3	62,8
-15,7	115,3	62,3
-15,3	114,4	61,8
-14,9	113,5	61,4
-14,4	112,5	60,9
-14,0	111,6	60,5

T zewnętrzna [°C]	T zasilanie [°C]	T powrót [°C]
-13,6	110,7	60,0
-13,2	109,8	59,6
-12,8	108,8	59,1
-12,3	108,0	58,7
-11,9	106,7	58,3
-11,5	105,7	57,8
-11,1	104,7	57,4
-10,7	103,8	57,0
-10,2	102,8	56,6
-9,8	101,9	56,2
-9,4	100,9	55,8
-9,0	100,0	55,4
-8,6	99,2	55,1
-8,1	98,2	54,7
-7,7	97,3	54,3
-7,3	96,4	53,9
-6,9	95,5	53,6
-6,5	94,6	53,2
-6,0	93,8	52,9
-5,6	92,9	52,5

T zewnętrzna [°C]	T zasilanie [°C]	T powrót [°C]
-5,2	92,1	52,2
-4,8	91,3	51,9
-4,4	90,4	51,5
-3,9	89,6	51,2
-3,5	88,8	50,9
-3,1	88,0	50,6
-2,7	87,2	50,3
-2,3	86,5	50,0
-1,8	85,7	49,7
-1,4	84,9	49,4
-1,0	84,1	49,1
-0,6	83,4	48,8
-0,2	82,7	48,6
0,3	82,0	48,3
0,7	81,2	48,0
1,1	80,6	47,8
1,5	79,8	47,5
1,9	79,2	47,3
2,4	78,4	47,0
2,8	77,8	46,8

T zewnętrzna [°C]	T zasilanie [°C]	T powrót [°C]
3,2	77,2	46,6
3,6	76,5	46,4
4,0	75,8	46,1
4,5	75,2	45,9
4,9	74,5	45,7
5,3	73,8	45,4
5,7	72,7	44,8
6,1	71,6	44,1
6,6	70,6	43,5
7,0	70,0	43,0
7,4	70,0	42,5
7,8	70,0	41,9
8,2	70,0	41,3
8,7	70,0	40,5
9,1	70,0	40,0
9,5	70,0	40,0
9,9	70,0	40,0
10,3	70,0	40,0
10,8	70,0	40,0
11,2	70,0	40,0

T zewnętrzna [°C]	T zasilanie [°C]	T powrót [°C]
11,6	70,0	40,0
12,0	70,0	40,0
12,4	70,0	40,0
12,9	70,0	40,0
13,3	70,0	40,0
13,7	70,0	40,0

Pytanie nr 18

Dotyczy Załącznika XI – PFU Część Opisowa EC.A.I

W PFU w opisie instalacji jest podana turbina przeciwprężna (w szczegółowych wymaganiach już nigdzie się to nie powiela) – czy jest to warunek konieczny czy można zastosować turbinę kondensacyjną?

Odpowiedź:

Zmawiający wymaga realizacji turbiny ciepłowniczej zasilającej parą upustową i przeciwprężną wymienniki ciepłownicze.

Pytanie nr 19

Dotyczy pkt. 1.2.2.2 Załącznika nr XI – PFU Część Opisowa EC.A.I

W załączniku nr XI Program Funkcjonalno-Użytkowy, EC A.I. Część opisowa i informacyjna, w pkt. 1.2.2.2 Instalacja oczyszczania spalin umieszczony został zapis: „Instalacja będzie umożliwiła zabudowę katalitycznej instalacji redukcji tlenków azotu SCR w przyszłości.” Zdaniem Wykonawcy powyższy zapis wymaga istotnego doprecyzowania. Czy Wykonawca ma w ramach realizacji ITPO przewidzieć tylko i wyłącznie rezerwę miejsca pod ewentualną przyszłą zabudowę reaktora SCR i układów związanych z SCR czy też już w tym projekcie przystosować układy technologiczne i instalacje obiektowe ITPO do pracy z SCR.

W tym drugim przypadku w cenie ofertowej ITPO muszą zostać uwzględnione stosowne (istotne) koszty przystosowania ITPO do technologii SCR, w szczególności koszty wynikające z używania w procesie NH₃ w postaci odparowanej.

Z uwagi na powyższe Wykonawca wnioskuję o sprecyzowanie, na czym ma polegać „umożliwienie w ITPO zabudowy katalitycznej instalacji redukcji tlenków azotu (SCR) w przyszłości” lub usunięcie w/w zapisu z dokumentów SIWZ.

Ponadto Wykonawca wnioskuję o usunięcie z zapisów SIWZ Informacji o alternatywnym reagentzie dla instalacji DeNOx w postaci roztworu mocznika w sytuacji przewidywanej w przyszłości dla ITPO możliwości zabudowy SCR.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że oczekuje zachowania tylko rezerwy miejsca. Optymalizacja rozwiązań technicznych należy do Partnera Prywatnego.

Pytanie nr 20

Dotyczy pkt 3.6.3.3. Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Czy w punkcie 3.6.3.3 Załącznika o którym mowa powyżej, zdolności techniczne do dostarczenia 100 m³ nośnika na godzinę obejmują jedynie pojedynczą godzinę czy też wymagane jest dostarczanie w takich sytuacjach nośnika w sposób ciągły przez dłuższy okres czasu?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 3.6.3.3 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1 należy zapewnić takie rozwiązania techniczne, aby możliwe było podanie wody uzupełniającej do sieci przy jej awariach do 100 m³/h w czasie minimum 1 godziny.

Pytanie nr 21

Dotyczy pkt 3.7.23 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Jaka jest oczekiwana maksymalna emisja NOx dla palników zarówno dla ITPO, jak i kotła szczytowego?

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że nie określa wymaganego poziomu NOx za palnikami. Określenie poziomu NOx mieści się w zakresie optymalizacji dokonywanej przez Partnera Prywatnego.

Pytanie nr 22

Dotyczy pkt 3.7.3.1 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Dlaczego personel Zamawiającego obsługuje kocioł szczytowy w trakcie postoju? Zwracamy się z prośbą o wyjaśnienie, aby lepiej zrozumieć strukturę kosztów oraz potencjalne ryzyka w tym zakresie.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że Kotlewnię Szczytową będzie obsługiwał Partner Prywatny.

Zamawiający zmienia treść pkt 3.7.3 ppkt 1 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1 nadając mu następujące brzmienie:

„1. Partner Prywatny zaproponuje optymalną technologię, dostarczy i wykona odpowiednią, kompletną instalację do przeprowadzenia zabezpieczenia powierzchni ogrzewalnych kotła na okres postoju.”

Pytanie nr 23

Dotyczy pkt 3.8.2 ppkt 4 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

W Załączniku I_1, pkt 3.8.2 (4) zakłada się, że rozdrabnianie bel (rozbelowywanie) Paliwa będzie przeprowadzane wyłącznie przez 1-3 miesięcy w ciągu roku. Czy Zamawiający zamierza belować i składować odpady poza Instalacją i dostarczać je w okresie szczytowego zapotrzebowania lub importować odpady spoza regionu? Wykonawca zwraca uwagę, że obciążenie kotła na odpady musi być stałe w ciągu roku dla odpowiedniej efektywności jego pracy.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że zgodnie z pkt 3.8.2 ppkt 4 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1 zakłada się, że „układ rozdrabniania bel będzie pracował okresowo (np. 1-3 miesięcy w roku)”, przy czym „układ rozdrabniania bel paliwa będzie zwymiarowany na przyjęcie minimum 50% odpadów w belach”. Zgodnie z SIWZ nie ograniczono dostaw bel do okresu „wyłącznie przez 1-3 miesięcy”, założono że będzie to praca okresowa. Dostawy paliwa w belach nie będą ograniczać obciążenia kotła, kocioł będzie osiągać maksymalną wydajność w każdych warunkach bez względu na udział paliwa dostarczanego w belach – brakujący strumień będzie dostarczany w formie niezbelowanej.

Pytanie nr 24

Dotyczy pkt 3.14.5. Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Zgodnie z powyższym punktem redundancja nie jest wymagana w przypadku analizatorów spalin. Ze względu na swoje wieloletnie doświadczenie oraz przepisy w Unii Europejskiej Wnioskodawca wnosi o zastosowanie redundantnych analizatorów spalin.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, że z zapisów SIWZ wynika, iż system monitorowania spalin powinien być niezawodny i zgodny z obowiązującymi normami, obowiązującym prawem. Zamawiający nie ogranicza możliwości zastosowania redundantnych układów pomiarowych, a optymalizacji dokona Partner Prywatny z uwzględnieniem gwarantowanej dyspozycyjności Instalacji.

Pytanie nr 25

Dotyczy Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.2

W Załączniku „Paliwa, media” występuje sformułowanie „w tym osad ściekowy”. Czy Zamawiający przewiduje możliwość spalania osadów ściekowych w instalacji? Jeśli tak, prosimy o określenie ilości i analizę składu tego osadu oraz informację, czy wymagana będzie oddzielna instalacja podawania osadu.

Odpowiedź:

Zamawiający rezygnuje ze spalania biomasy i osadów ściekowych. **W związku z tym Zamawiający zmienia zapisy SIWZ poprzez wykreślenie wymagań w tym zakresie. Zamawiający przekaze w ramach edytowalnej wersji SIWZ również zmiany PFU obejmujące rezygnację ze spalania biomasy i osadów ściekowych.**

Pytanie nr 26

Dotyczy Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.2

W załączniku „Paliwa, media”, Zamawiający przedstawia specyfikację zanieczyszczeń odpadów, ale następnie stwierdza, że „istnieje możliwość przekroczenia powyższych parametrów”. Czy zostaną przedstawione jakiegokolwiek gwarancje dotyczące zanieczyszczeń odpadów?

Odpowiedź:

Zamawiający udzielił odpowiedzi na to pytanie w Zestawie (9N): Pytanie nr 1 i Pytanie nr 2.

Pytanie nr 27

Dotyczy Decyzji środowiskowej

Decyzja środowiskowa ogranicza czas prowadzenia prac budowlanych do przedziału między 06:00 a 22:00. Czy Zamawiający może potwierdzić, że wykonywanie prac budowlanych w tych godzinach jest dopuszczalne przez siedem dni w tygodniu?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, iż zgodnie z warunkami decyzji środowiskowej, wykonywanie prac budowlanych jest dopuszczalne przez 7 dni w tygodniu w porze dziennej, tj. w godzinach 06:00-22:00.

Pytanie nr 28

Dotyczy Decyzji środowiskowej

Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej w instalacji SCR lub SNCR należy stosować roztwór wody amoniakalnej lub mocznika. Czy Zamawiający może potwierdzić, że jeżeli wartości emisji NO_x mieszczą się w wartościach granicznych dopuszczalne jest wykorzystanie systemu bazującego na suchym moczniku?

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, że od strony formalnej, tj. zapisów DUŚ, dopuszczalne jest wykorzystanie systemu odazotowania bazującego na moczniku, pod warunkiem zapewnienia ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza do poziomu wymaganego przepisami krajowymi i UE.

Zamawiający nie dopuszcza zastosowania wtrysku suchego mocznika.

Pytanie nr 29

Dotyczy Decyzji środowiskowej

Na stronie 15 Decyzji środowiskowej znajduje się odniesienie do awaryjnego agregatu Diesla „zasilanego olejem napędowym, zapewniającego awaryjny” rozruch. Czy Zamawiający wymaga, aby agregat Diesla w obiekcie umożliwiał rozruch autonomiczny Instalacji (bez przyłączenia do sieci elektrycznej)?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że nie jest wymagany autonomiczny rozruch ITPO. Wymagana jest natomiast możliwość autonomicznej pracy Kotłowni Szczytowej.

Pytanie nr 30

Dotyczy Załącznika XXXII do Umowy PPP – Parametry wody sieciowej i wody uzupełniającej

Specyfikacje dotyczące wody sieciowej i wody uzupełniającej nie wyjaśniają, w jaki sposób regulowany będzie skład wody sieciowej. W związku z tym, że w systemie funkcjonować będą dwie instalacje, które będą podawały wodę uzupełniającą i kontrolowały jej skład chemiczny proponujemy, aby tylko jedna z nich była odpowiedzialna za kontrolę jakości wody w całym systemie, a druga wyłącznie za kontrolę jakości wody uzupełniającej produkowanej przez siebie. Czy wymóg ten mógłby być zmieniony, jeżeli takie rozwiązanie jest akceptowalne dla Zamawiającego?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że kontrola wody sieciowej i decyzja o uzupełnianiu sieci ciepłowniczej będzie należała do Zamawiającego. Wykonawca zaś odpowiedzialny będzie za utrzymywanie właściwych parametrów uzupełnianego nośnika.

Pytanie nr 31

Dotyczy Załącznika XXXIII do Umowy PPP – Zawartość Programu Pracy MSC oraz Instrukcji Eksploatacji MSC

Program pracy MSC wskazuje na to, że pobór mocy cieplnej z różnych źródeł będzie zależny od systemu ciepłowniczego. Czy Dyspozycyjność Instalacji do spalania odpadów w okresach, w których sieć ciepłownicza wymusi zmniejszenie obciążenia będzie uznawana za pełną? Czy zmniejszone spalanie odpadów podczas okresów zmniejszonego obciążenia zostanie uznane za pełną (100%) Dyspozycyjność? Zakładamy, że kiedy będzie to możliwe, obciążenie spalarni odpadów będzie osiągało wydajność projektową. Czy nasze założenie jest słuszne?

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że w przypadku ograniczenia zapotrzebowania na ciepło z ITPO oczekiwana będzie praca bez ograniczenia wydajności z wykorzystaniem układu dochładzania wody sieciowej.

Pytanie nr 32

Dotyczy Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.8

Proponujemy zastosowanie standardu FDBR-Guideline RL 7 do odbiorów obiektów utylizacji termicznej odpadów w obiektach z systemami rusztowymi spalania. Edycja (03/2013).

Pytanie nr 33

Dotyczy Umowy o PPP

Prosimy o uzupełnienie Umowy o PPP o procedurę pomiaru wartości opałowej odpadów oraz sprawności i efektywności energetycznej instalacji

ZAŁĄCZNIK XI DO UMOWY O PPP

EC A.I.1 SZCZEGÓLNE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA INSTALACJI

Strona 75

3.14.6 Pomiary do oceny osiągnięć ITPO i Kotłowni Szczytowej oraz rozliczeń wysokosprawnej kogeneracji

1. Zostaną zastosowane dodatkowe pomiary służące do oceny osiągnięć ITPO i Kotłowni szczytowo-rezerwowej. Dane będą zarówno wartościami aktualnymi, jak i zliczonymi i będą wprowadzone i dostępne na monitorach stacji operatorskich w nowej nastawni.

Dla ww. pomiarów zostaną zastosowane osobne króćce z możliwością podłączenia i odłączenia urządzeń pomiarowych w trakcie ruchu ITPO.

2. Pomiary do oceny osiągnięć będą obejmować między innymi:

- a. strumień masy oddzielnie dla Kotła ITPO, oddzielnie dla Kotłowni Szczytowej,
- b. wartość opałową Paliwa metodą pośrednią,
- c. moc cieplną wody z ITPO,
- d. moc cieplna z każdego z Kotłów Kotłowni Szczytowej,
- e. moc czynną i bierną na generatorze,
- f. moc czynną i bierną eksportowaną i importowaną przez ITPO,

W dokumentacji przetargowej brak szczegółowego opisu metody pośredniej. Proponujemy zastosowanie metody pomiaru wartości opałowej opartą o wytyczne "Acceptance testing of waste Incineration Plants with grate Firing Systems" – [FDBR] (Guideline Edition 03/2013).

Odpowiedź na Pytanie nr 32 i nr 33:

Zamawiający wyjaśnia, że zapisy SIWZ odnośnie zastosowania normy PN-93/M-35500, w szczególności zapisy załącznika XIII, a także zapisy w załączniku A.I.8, jak również Załącznika XXI, dotyczą metodyki wyznaczenia jednostkowego zużycia energii chemicznej w paliwie na produkcję energii elektrycznej, przy czym w zakresie pomiarów kotła i wyznaczenia sprawności kotła zastosowanie ma metoda pośrednia określona w PN-EN 12952-15.

Jednocześnie Zamawiający dopuszcza zastosowanie standardu FDBR-Guideline w zakresie pomiarów kotła, tam gdzie wykorzystanie normy PN-EN 12952-15 nie jest możliwe ze względu na specyfikę paliwa.

Pytanie nr 34

Dotyczy Załącznika SIWZ EC.A.I.2 Paliwa Media, Załącznika SIWZ EC.A.I.1 Szczegółowe wymagania techniczne dla instalacji

Prosimy o ujednolicenie zapisów w SIWZ odnośnie Masy Odpadów oraz wartości kalorycznej.

a) ZAŁĄCZNIK XI DO UMOWY O PPP pkt. 2.8.1

Parametry Paliwa dla ITPO podano w Załączniku EC A.I.2 Paliwa, media.

Dla nowego ITPO Podmiot Publiczny będzie gwarantował 100 000 t/rok Odpadów o średniej wartości opałowej 12,5MJ/kg tj. około 1250TJ energii chemicznej w Paliwie rocznie. Tym nie mniej przewiduje się, że Instalacja będzie umożliwiała przekształcenia większej ilości Paliwa do 110 000 TJ lub paliwa o wyższej kaloryczności do 1350 TJ rocznie przy czasie pracy instalacji wynoszącym 7800h/rok.

b) ZAŁĄCZNIK XI DO UMOWY O PPP pkt. 1.2.1

Zakłada się budowę ITPO spalającego Paliwo z Odpadów ze ZGOK i RIPOK-ów sumarycznie w ilości 100 tys. t/a (maksymalnie do 110 tys. ton) z projektowym średniorocznym czasem wykorzystania mocy znamionowej w Paliwie ITPO na poziomie 7800h/a wynikającym z dyspozycyjności spalarni.

ITPO będzie wyposażony w Kocioł rusztowy oraz turbinę parową ciepłowniczą z układem dochładzania wody sieciowej umożliwiającym pracę ITPO z pełnym obciążeniem Kotła w okresie letnim przy odbiorze ciepła z Instalacji na poziomie minimalnym 15MWt.

c) ZAŁĄCZNIK XI DO UMOWY O PPP EC A.I.1 pkt. 2.1.2

Strumień Paliwa kierowanego do Instalacji wyniesie 108 000 t/rok (maksymalnie 110 000 t/rok) przy średniej wartości opałowej Paliwa wynoszącej 12,5 MJ/kg i czasie pracy z mocą nominalną 7800h/a. Moc nominalna kotła będzie wynosiła 48 MWt w paliwie przy zużyciu Paliwa w ilości 13,8 t/h o wartości opałowej Paliwa wynoszącej 12,5 MJ/kg.

Odpowiedź:

Zamawiający zmienia treść pkt 2.8.1 Załącznika XI do Umowy PPP – PFU Część Opisowa EC A.I nadając mu następujące brzmienie:

„Parametry Paliwa dla ITPO podano w Załączniku EC A.I.2 Paliwa, media.

Dla nowego ITPO Podmiot Publiczny będzie dostarczał 100 000 t/rok Odpadów o średniej wartości opałowej 12,5MJ/kg tj. około 1250TJ energii chemicznej w Paliwie rocznie. Tym nie mniej przewiduje się, że Instalacja będzie umożliwiała przekształcenia większej ilości Paliwa do 110 000TJ lub paliwa o wyższej kaloryczności do 1350TJ rocznie przy czasie pracy instalacji wynoszącym 7800h/rok.”

Zamawiający zmienia treść pkt 2.1.2 ppkt 1 Załącznika XI do Umowy PPP EC A.I.1 Szczególne wymagania techniczne dla Instalacji, nadając mu następujące brzmienie:

„1. Strumień Paliwa kierowanego do Instalacji będzie mógł wynosić 100 000 t/rok przy średniej wartości opałowej Paliwa wynoszącej 14,5 MJ/kg i czasie pracy z mocą nominalną 7800h/a (maksymalnie 110 000 t/rok dla Paliwa o niższej kaloryczności). Moc nominalna kotła będzie wynosiła 48 MWt w paliwie przy zużyciu Paliwa w ilości 13,8 t/h o wartości opałowej Paliwa wynoszącej 12,5 MJ/kg.”

Pytanie nr 35

Dotyczy Załącznika XI do Umowy o PPP pkt 1.3

Zgodnie z pkt 1.3 Partner Prywatny zobowiązany jest do uzgadniania, tj. opiniowania i akceptacji opracowywanej Dokumentacji zgodnie z procedurą określoną w pkt 5 Umowy o PPP. Prosimy o wykreślenie tego punktu ponieważ Umowa o PPP nie zawiera procedury, o której w nim mowa. Ponadto Inżynier Kontraktu nie może akceptować żadnych dokumentów Partnera Prywatnego, ponieważ jest podmiotem zależnym od Podmiotu Publicznego, a zatem nie jest bezstronny.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, że w Załączniku XI (PFU) nie ma pkt 1.3 o treści wskazanej w pytaniu wykonawcy.

Zamawiający postanawia dokonać zmiany Załącznika EC.A.I.11 Dokumentacja poprzez nadanie zdaniu pierwszemu pkt 1.3 następującego brzmienia:

„Dokumentacja opracowywana przez Partnera Prywatnego w ramach realizacji Umowy będzie podlegała procedurze uzgadniania, tj. opiniowania i akceptacji przez Podmiot Publiczny i Inżyniera Kontaktu zgodnie z procedurą określoną w Załączniku X Wymagania dotyczące budowy Instalacji” .

Pytanie nr 36

Dotyczy pkt 3.9.5 Załącznika SIWZ EC.A.I.1 Szczegółowe wymagania techniczne dla instalacji

Zgodnie z Załącznikiem XI EC. A.I.1 pkt. 3.9.5 w zakres niniejszego zamówienia wchodzi budowa kompletnej instalacji do waloryzacji żużli wraz z wiatą sezonowania żużla o powierzchni/pojemności pozwalającej na przetwarzanie co najmniej 10 tygodniowego zapasu żużla, natomiast w Załączniku XI EC A.I Pkt 1.2.2.5.1 (...) Na potrzeby sezonowania żużla przewiduje się zabudowę wiaty o wymiarach pozwalających na zgromadzenie 20 tygodniowego zapasu żużla. Z naszych doświadczeń wynika, że 10 tygodniowy okres byłby absolutnie wystarczający. Prosimy o wprowadzenie zmiany.

Odpowiedź:

Zamawiający wskazuje, że zgodnie z pkt. 3.9.5 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC.A.I.1 wymaga się „co najmniej” 10 tygodniowego zapasu żużla. Zamawiający zmienia pkt 1.2.2.5.1 Załącznika nr XI – PFU Część Opisowa EC.A.I zastępując ostatnie zdanie („Na potrzeby sezonowania żużla przewiduje się zabudowę wiaty o wymiarach pozwalających na zgromadzenie 20 tygodniowego zapasu żużla.”) zdaniem o następującym brzmieniu:

„Na potrzeby sezonowania żużla przewiduje się zabudowę wiaty o wymiarach pozwalających na zgromadzenie 10-20 tygodniowego zapasu żużla.”

Niezależnie od powyższego Zamawiający wskazuje, że zgodnie z pkt 3.9 ppkt 8 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC.A.I.1 „Proces waloryzacji/sezonowania żużla ma być prowadzony w taki sposób, aby żużle mogły być wykorzystane do sporządzania mieszanek betonowych na potrzeby budownictwa, z wyłączeniem budynków przeznaczonych do stałego przebywania ludzi lub zwierząt oraz do produkcji i magazynowania żywności.”

Pytanie nr 37

Dotyczy Załącznika SIWZ EC.A.I.2 Paliwa Media tabela 1.1

W tabeli 1.1 podane zostały rodzaje i ilości Paliw, w tym Odpadów przewidziane do spalania w ITPO, w tym również osady ściekowe. Prosimy o podanie parametrów osadów ściekowych, przede wszystkim zawartość procentową suchej masy.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia jak w odpowiedzi na Pytanie nr 25 w niniejszym zestawie odpowiedzi (Zestaw (11)).

Pytanie nr 38

Dotyczy Załącznika pkt 1.2.2.4.2 nr XI do Umowy o PPP – PFU Część opisowa i informacyjna EC.A.I

W celu pokrycia tygodniowego zapotrzebowania Kotła na paliwo konieczny jest przyjazd w dniach poniedziałek-piątek ok. 58 samochodów na dobę. Jednocześnie w Załączniku XI pkt. 1.1. wspomniano, że (...) parametry, technologie należy traktować jako przykładowe. Prosimy o podanie efektywnej średniej ilości ciężarówek dziennie oraz efektywny średni tonaż na ciężarówkę dziennie.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że Dokument A.I i II PFU przedstawia przykładowe rozwiązanie dla którego sporządzono bilanse w oparciu o założone wielkości techniczne (moc w paliwie – 48 MW, Wartość opałow – 12,5 MJ/kg, gęstość nasypowa 200 kg/m³, pojemność samochodu 40 m³, dostawy 12 h/dobę, 5 dni w tygodniu).

Efektywna średnia ilość powinna być wyznaczona przez Wykonawcę w oparciu o rzeczywiste wielkości techniczne w tym m.in. mocy w paliwie bloku, dobowej wydajności spalarni. Zgodnie z pkt. 3.8.2 ppkt 3 Załącznika nr XI do Umowy o PPP A.I.1: „Przepustowość węzła przyjęcia pozwoli pokrycie nominalnego zapotrzebowania kotła na paliwo przy jednoczesnym budowaniu zapasu magazynowego i założeniu, że dostawy będą przyjmowane od poniedziałku do piątku w godzinach 8.00-20.00. Liczba stanowisk rozładowniczych winna zostać dobrana przez Wykonawcę, przy uwzględnieniu czasu trwania cyklu rozładunku, godzin dostaw odpadów, zdolności magazynowej bunkra oraz dobowej wydajności spalarni. Sugeruje się 5 stanowisk do rozładunku.”

Pytanie nr 39

Dotyczy SIWZ

BRAKUJĄCE ZAŁĄCZNIKI

W dokumentacji udostępnionej przez Zamawiającego brakuje następujących elementów:

- Załącznik określający szczegółowe zadania Inżyniera Kontraktu (zgodnie z pkt. 11.5.2 Umowy o PPP),
- Załączniki EC B i EC C do Umowy wymienione w pkt. 2.2.2.7 oraz 2.2.3.1 załącznika EC.A.I.1 Szczegółne wymagania techniczne dla instalacji,
- Załącznik EC.A.II.5 Warunki techniczne przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Odpowiedź:

Zamawiający dokonuje zmiany:

1) pkt. 11.5.2 Umowy o PPP w ten sposób, że nadaje mu następujące brzmienie:

„Szczegółowe zadania Inżyniera Kontraktu określa Załącznik X Wymagania dotyczące budowy Instalacji.”

2) pkt. 2.2.2.7 oraz 2.2.3.1 załącznika EC.A.I.1 Szczególne wymagania techniczne dla instalacji w ten sposób, że w miejsce „Załącznik EC B” wpisuje się „Załącznik XII Specyfikacja techniczna Instalacji”, a w miejsce „Załącznik EC C” wpisuje się „Załącznik XIII Gwarantowane Parametry Techniczne”.

Zamawiający wskazuje również, że przekaze nowe warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej wykonawcom, którzy podpisali klauzule o poufności.

Pytanie nr 40

Dotyczy Uzgadniania Dokumentacji – pkt. 1.3.1 Załącznika EC.A.I.11 Dokumentacja

Zgodnie z powyższym punktem: „Dokumentacja opracowywana przez Partnera Prywatnego w ramach realizacji Umowy będzie podlegała procedurze uzgadniania, tj. opiniowania i akceptacji przez Podmiot Publiczny i Inżyniera Kontaktu zgodnie z procedurą określoną w Art. 5 Umowy”

Natomiast Art. 5 Umowy to „DOSTAWY I ZAGOSPODAROWANIE ODPADÓW”. Prosimy o przywołanie poprawnego artykułu Umowy.

Odpowiedź:

Zamawiający udzielił odpowiedzi na to pytanie w odpowiedzi na Pytanie nr 35 w niniejszym Zestawie (Zestaw (11)).

Pytanie nr 41

Dotyczy pkt 1.5 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Prosimy o potwierdzenie – czy układ uzupełnienia wody sieciowej ze stacji uzdatniania wody z odgazowywaczem, wraz z układem prowadzenia korekcji wody sieciowej powinien być związany z ciągłą analizą parametrów fizykochemicznych wody?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza – układ uzupełnienia wody sieciowej ze stacji uzdatniania wody z odgazowywaczem, wraz z układem prowadzenia korekcji wody sieciowej powinien być związany z ciągłą analizą parametrów fizykochemicznych wody.

Pytanie nr 42

Dotyczy pkt 1.6 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Prosimy o potwierdzenie – czy dobór technologii oczyszczania ścieków przemysłowych i deszczowych do jakości pozwalającej na połączenie z systemem kanalizacyjnym PWiK będzie po stronie Wykonawcy?

Odpowiedź:

Zamawiający potwierdza, dobór technologii oczyszczania ścieków przemysłowych i deszczowych jest zadaniem Partnera Prywatnego.

Pytanie nr 43

Dotyczy pkt 3.11.1 Załącznika nr XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Prosimy o potwierdzenie wydajności członu zmiękczenia wody ponieważ w punkcie 3.11.1 istnieje zapis: „2. Partner Prywatny zrealizuje Stację Uzdataniania Wody w układzie dwóch lub trzech ciągów technologicznych. Wydajność i konfiguracja ciągów technologicznych pozwoli na produkcję wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą w ilości 30m³/h, tak aby spełnione było wymaganie Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92)”.

Natomiast w punkcie 3.6 3. Wymagania dla układu uzupełniania i odgazowywania wody sieciowej istnieje zapis: „Wydajność układu do uzupełniania ubytków nośnika ciepła minimum 10m³/h”.

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż dokonuje zmiany pkt 3.6.3 ppkt 3 i 4 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1, nadając mu następujące brzmienie:

- „3. Wydajność i konfiguracja uzupełniania msc pozwoli na uzupełnianie sieci ciepłowniczej w ilości 30m³/h, tak aby spełnione było wymaganie Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92). Rozwiązania techniczne układu uzupełniania m.s.c pozwolą także na podanie do sieci przy jej awariach do 100 m³/h w czasie minimum 1 godziny.*
- 4. Woda uzdatniona w SUW będzie poddawana procesowi odgazowania w odgazowywaczu zwymiarowanym tak aby możliwe było uzupełnianie sieci ciepłowniczej w ilości 30m³/h, Rozwiązania techniczne układu odgazowania pozwolą także na podanie wody do sieci przy jej awariach do 100 m³/h w czasie minimum 1 godziny.”*

Pytanie nr 44

Dotyczy SIWZ XI EC A I 1 Szczegółne wymagania techniczne dla instalacji 20180302. 3.6 Człon ciepłowniczy instalacji 3.6.3 Wymagania dla układu uzupełniania i odgazowania wody sieciowej

Prosimy o wyjaśnienie, która z informacji jest obowiązująca:

W punkcie 3.6 3. Wymagania dla układu uzupełniania i odgazowywania wody sieciowej istnieje zapis: „3. Wydajność układu do uzupełniania ubytków nośnika ciepła minimum $10\text{m}^3/\text{h}$. Rozwiązania techniczne układu uzupełniania m.s.c pozwolą także na podanie do sieci przy jej awariach do $100\text{m}^3/\text{h}$ w czasie minimum 1 godziny. 4. Woda uzdatniona w SUW będzie poddawana procesowi odgazowania w odgazowywaczu zwymiarowanym na minimum $10\text{m}^3/\text{h}$ ”

Natomiast w SIWZ_XI_EC_A_IJ_II_PFU_CZĘŚĆ_OPISOWA i INFORMACYJNA_20180302. 1.2.4.2 Woda sieciowa w tabeli 1.5 Dane członu ciepłowniczego jest napisane: „Wydajność układu uzupełnienia wody sieciowej (pompownia, odgazowywacz) = $30\text{t}/\text{h}$ ”

Odpowiedź:

Zamawiający informuje, iż dokonuje zmiany pkt 3.6.3 ppkt 3 i 4 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1, nadając mu następujące brzmienie:

- „3. Wydajność i konfiguracja uzupełniania msc pozwoli na uzupełnianie sieci ciepłowniczej w ilości $30\text{m}^3/\text{h}$, tak aby spełnione było wymaganie Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92). Rozwiązania techniczne układu uzupełniania m.s.c pozwolą także na podanie do sieci przy jej awariach do $100\text{m}^3/\text{h}$ w czasie minimum 1 godziny.*
- 4. Woda uzdatniona w SUW będzie poddawana procesowi odgazowania w odgazowywaczu zwymiarowanym tak aby możliwe było uzupełnianie sieci ciepłowniczej w ilości $30\text{m}^3/\text{h}$, Rozwiązania techniczne układu odgazowania pozwolą także na podanie wody do sieci przy jej awariach do $100\text{m}^3/\text{h}$ w czasie minimum 1 godziny.”*

Pytanie nr 45

Dotyczy SIWZ

W przypadku różnic w wymaganiach opisanych w dokumentacji SIWZ, np.: pomiędzy PFU a Szczególnymi wymaganiami technicznymi, zapis którego z dokumentów ma wartość nadrzędną? Prosimy o wyjaśnienie.

Odpowiedź:

Zamawiający wyjaśnia, że nadrzędne są wymagania określone w załącznikach do PFU.

Pytanie nr 46

Dotyczy pkt 1.12.1 Załącznika XI do Umowy o PPP EC A.I.1

Zapis istniejący:

Partner Prywatny może zrealizować laboratorium dedykowane dla Instalacji lub korzystać z usług zewnętrznych. Decyzja o realizacji laboratorium dla Instalacji leży po stronie Partnera Prywatnego. Wymagane jest zapewnienie rezerwy miejsca na terenie Instalacji i w pomieszczeniach umożliwiające realizację poboru próbek i laboratorium na potrzeby określania udziału frakcji palnej w Paliwie.

Pytanie: Czy jeżeli Partner Prywatny zdecyduje o braku laboratorium i korzystaniu tylko z usług zewnętrznych zarówno do analizy poboru próbek jak i określania udziału frakcji palnej w Paliwie, zapis o konieczności zapewnienia rezerwy miejsca na laboratorium jest obligatoryjny?

Odpowiedź:

Zamawiający podtrzymuje zapisy SIWZ – zapewnienie rezerwy miejsca na laboratorium pozostaje obligatoryjne.