



Zakres Rzeczowy:

„Analiza prawna budowy bloku energetycznego o mocy ok. 200 MW_e na paliwo alternatywne z odpadów komunalnych w kontekście wyłączenia (lub uczestnictwa) planowanej instalacji z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w świetle ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/29/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r.”

NAZWA ZAMAWIAJĄCEGO
ORAZ JEGO ADRES:

**Enea Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna
Zawada 26, 28-230 Połaniec,
woj. świętokrzyskie.**

1. Przedmiot zamówienia

Przedmiotem zamówienia jest wykonanie „Analizy prawnej budowy bloku energetycznego o mocy ok. 200 MWe (będącego jednocześnie instalacją termicznego przekształcania odpadów) na paliwo alternatywne z odpadów komunalnych (w szczególności RDF o kodzie 19 12 10, pre-RDF) w kontekście wyłączenia (lub uczestnictwa) planowanej instalacji z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w świetle ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/29/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. zmieniającej dyrektywę 2003/87/WE w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych z Wytycznymi: Guidance on Interpretation of Annex I of the EU ETS Directive; wraz z rekomendacją działań formalno-prawnych ograniczających ryzyko włączenia instalacji do systemu EU ETS.

2. Dane wyjściowe

- Zamawiający zamierza zrealizować przedsięwzięcie polegające na budowie bloku energetycznego o mocy ok. 200 MWe na paliwo z odpadów komunalnych, m.in. odpady wytworzone z sortowania odpadów komunalnych, inne odpady palne podobne ze względu na swój skład i charakter do odpadów komunalnych oraz paliwo alternatywne (19 12 10) i/lub ustabilizowane osady ściekowe, połączonego z obecnie eksploatowanym turbozespołem bloku energetycznego nr 1 w ENEA Elektrownia Połaniec, w najkorzystniejszym wariantcie technologicznym, przy czym rozpatrywane są dwa scenariusze technologiczne:
 - Scenariusz 1: Nowy kocioł wykonany w technologii CFB (kocioł w technologii fluidalnej ze złożem cyrkulacyjnym) wraz z instalacjami redukcji emisji zanieczyszczeń, gospodarką magazynową paliwa w sąsiedztwie bloku nr 1 z wykorzystaniem istniejącego turbozespołu wraz z urządzeniami pomocniczymi turbiny, wyprowadzeniem mocy po ich ewentualnej modernizacji.
 - Scenariusz 2: Instalacja zgazowania paliwa z odpadów wraz z instalacjami redukcji emisji zanieczyszczeń, gospodarką magazynową paliwa w sąsiedztwie bloku nr 1 z wykorzystaniem: istniejącego kotła pyłowego przerobionego na paliwo ze zgazowania odpadów, turbozespołu wraz z urządzeniami pomocniczymi kotła oraz turbiny, wyprowadzeniem mocy po ich ewentualnej modernizacji.
- Potencjalni dostawcy paliwa do zasilania planowanego przedsięwzięcia to podmioty produkujące paliwo alternatywne z odpadów .
- Jako paliwo z odpadów komunalnych rozumie się paliwo wytworzone z odpadów komunalnych, zgodnie z definicją zawartą w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach: **Odpady komunalne** - odpady powstające w gospodarstwach domowych, z wyłączeniem pojazdów wycofanych z eksploatacji, a także odpady niezawierające odpadów niebezpiecznych pochodzące od innych wytwórców odpadów, które ze względu na swój charakter lub skład są podobne do odpadów powstających w gospodarstwach domowych; zmieszane odpady komunalne pozostają zmieszanyimi odpadami komunalnymi, nawet jeżeli zostały poddane czynności przetwarzania odpadów, która nie zmieniła w sposób znaczący ich właściwości.

3. Zakres zamówienia

- a) Analiza prawna budowy bloku energetycznego o mocy ok. 200 MWe (będącego jednocześnie instalacją termicznego przekształcania odpadów) na paliwo alternatywne z odpadów komunalnych (m.in. odpady wytworzone z sortowania odpadów komunalnych, inne odpady palne podobne ze względu na swój skład i charakter do odpadów komunalnych oraz paliwo alternatywne (19 12 10) i/lub ustabilizowane osady ściekowe) w kontekście wyłączenia (lub uczestnictwa) planowanej instalacji z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w świetle ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/29/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. zmieniającej dyrektywę 2003/87/WE w celu usprawnienia i rozszerzenia wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych z Wytycznymi: Guidance on Interpretation of Annex I of the EU ETS Directive; wraz z rekomendacją działań formalno-prawnych ograniczających ryzyko włączenia instalacji do systemu EU ETS.
- b) Analiza będzie obejmować również:
- (i) określenie ryzyk prawnych związanych z realizacją przedsięwzięcia w zakresie objęcia go systemem handlu EU ETS i środki ich ograniczenia (również w świetle przygotowywanej nowelizacji Dyrektywy UE ETS),
 - (ii) źródła pochodzenia i jakości paliwa z odpadów, determinującej jego kwalifikację jako odpad komunalny (w szczególności aspekt kodów odpadów, które będą wsadem paliwowym,
 - (iii) przygotowanie możliwych rozwiązań prawnych, które pozwolą na realizację projektu w warunkach nie uczestniczenia w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych oraz
 - (iv) przygotowanie stosownych zapytań prawnych powstałych w trakcie wykonywania przedmiotowej analizy do Ministerstwa Środowiska i dopilnowania uzyskania odpowiedzi/interpretacji.
- c) Analiza obejmie również przygotowanie scenariusza realizacji projektu w zakresie strategicznych rozwiązań korporacyjnych (spółka celowa, odrębny PZ) z uwzględnieniem celu, którym jest wdrożenie projektu niezakłócające bieżącą działalność Enea Połaniec S.A.

4. Termin realizacji

Zamawiający planuje realizację zamówienia w terminie 6 tygodni od podpisania umowy z oferentem.

5. Wymagania dotyczące formy przekazywanej dokumentacji.

Dokumentację należy dostarczyć do Zamawiającego w trzech egzemplarzach na papierze oraz w wersji elektronicznej na płycie CD, DVD lub pamięci USB.

6. Warunki udziału w postępowaniu

- Oferent wykaże się sporządzeniem w ostatnich czterech latach co najmniej trzech analiz prawnych obejmujących zakresem przygotowanie się przez inwestora do realizacji projektu spalania/współspalania paliwa z odpadów (analiza ryzyk, zagrożeń – określenie wymogów prawnych do wdrożenia projektu) w tym możliwości nie uczestniczenia w systemie handlu EU ETS / możliwości uzyskania bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych w przypadku stosowania paliw z odpadów komunalnych.
- Oferent wykaże się najwyższymi kwalifikacjami, doświadczeniem i możliwością zrealizowania analizy w ramach zespołu prawa ochrony środowiska posiadającego odpowiednie zasoby ludzkie, tj. co najmniej 3 prawników zajmujących się w pełnym zakresie zagadnieniami objętymi zakresem zlecenia, w tym co najmniej 2 prawników z tytułem adwokata lub radcy prawnego.

7. Warunki prawne

Zamówienie musi zostać wykonane zgodnie z obowiązującym prawem, w szczególności zgodnie z wymaganiami Ustawy Prawo Ochrony Środowiska, Ustawy o odpadach, Ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych wraz z wydanymi aktami wykonawczymi, Dyrektywy EU ETS z Wytocznymi.

8. Forma wynagrodzenia

Z tytułu należytego wykonania zamówienia przewiduje się wynagrodzenie ryczałtowe.