

**Walne Zgromadzenie
Grupa Azoty
Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
w Puławach**

WNIOSEK

**o wyrażenie zgody na dokonanie czynności prawnych
polegających na nabyciu składników aktywów trwałych**

W związku z § 49 pkt 10) ppkt a) Statutu Spółki Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. (dalej „Spółka”), Zarząd Spółki wnosi o wyrażenie zgody na dokonanie czynności prawnych polegających na nabyciu, w celu realizacji projektu inwestycyjnego pt. „„Modernizacja kotła parowego OP-215 nr 2 w celu redukcji emisji NOx”, składników aktywów trwałych o łącznej wartości zwiększonej z kwoty 93.000.000 zł (słownie: dziewięćdziesiąt trzy miliony złotych) do 145.000.000 zł (słownie: sto czterdzieści pięć milionów złotych) bez podatku od towarów i usług.

Uzasadnienie

Informacje ogólne

Wszystkie kwoty wyszczególnione we wniosku poniżej są kwotami netto (bez podatku od towarów i usług).

1. Podstawowe przesłanki dla inicjatywy projektowej, podstawowe cele

1.1. Podstawowe przesłanki realizacji projektu to:

- ✓ Zmiany w prawie UE prowadzące do zaostrzenia limitów emisji ze spalania węgla kamiennego
 - **Dyrektywa IED:**
 - Obowiązująca od 1 stycznia 2016 r., znacznie zaostrza limity emisji tlenków azotu, dwutlenku siarki i pyłów.
 - Dopuszcza mechanizmy derogacyjne w związku z którymi limity IED dla EC ZAP zaczną obowiązywać od 2023 roku (Derogacja Akcesyjna).
 - Dnia 6 listopada 2019 roku GA ZAP uzyskała „Decyzję Marszałka Województwa Lubelskiego w Lublinie do Wniosku o Zmianę Pozwolenia Zintegrowanego dla instalacji spalania paliw Zakładu Elektrociepłowni EC położonej na terenie Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.” wyrażającą zgodę na derogacje od spełniania Konkluzji BAT LCP. Odstępstwa od BAT zawarte w Decyzji PZ 23/2019 zostały uzyskane warunkowo.
W ramach tej decyzji w zakresie NO_x limit emisji wynosi - 181 mg/Nm³
 - Nowelizacja dokumentów referencyjnych BAT 2021:
Planowane dalsze zaostrzenie limitów emisji NO_x, SO₂ i pyłów, dodatkowo wprowadzenie limitów dla NH₃, HCl, HF i Hg.

1.2. Podstawowe cele realizacji projektu to:

- Katalityczna metoda SCR pozwoli na uzyskanie emisji NO_x dla kotła nr 2 poniżej 130 mg/Nm³ (zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT: ≤150 mg/Nm³ - wartość bez uzyskania derogacji).
- Dzięki zastosowaniu SCR na kotle nr 2 całkowita emisja NO_x dla EC spadnie poniżej 181 mg/Nm³, co pozwoli spełnić wymogi Dyrektywy IED w ramach przyznaných odstępstw.
W przypadku braku modernizacji K-2 do dyspozycji będą tylko K-4 i K-5 co uniemożliwi bezpieczną pracę (do dyspozycji będą tylko dwa kotły, które nie pokryją zapotrzebowania w parę technologiczną w przypadku awaryjnego odstąpienia BW100. Praca tylko i wyłącznie kotłami K-4 i K-5 spowoduje, że spełnianie normy emisji NO_x wg odstępstwa <181 mg/m³ będzie niemożliwe.
- Zastosowanie SCR pozwoli w przyszłości zredukować emisję rtęci z Elektrociepłowni, jeżeli zajdzie taka konieczność.
- Jeżeli konkluzja BAT w zakresie NO_x zostanie zaostrzona po sierpniu 2021 roku - zastosowana technologia SCR pozwoli na znacznie głębszą redukcję emisji NO_x do poziomu 50 mg/Nm³ poprzez montaż dodatkowego trzeciego poziomu katalizatora.
- Zapewnienie pewności ruchowej i dyspozycyjności EC - wydłuży czas eksploatacji kotła o minimum 20 lat.

2. Analiza rynku

Podstawowym celem działania Elektrociepłowni GA ZAP jest produkcja energii cieplnej i elektrycznej zgodnie z potrzebami instalacji produkcyjnych Spółki. Dla realizacji tego celu niezbędne jest równoległe prowadzenie wielu procesów towarzyszących. W Zakładowej EC zainstalowanych jest obecnie 5 kotłów energetycznych OP-215, produkcji 1BZKG (Czechosłowacja), o łącznej mocy zainstalowanej 855 MWt, 1075 t/h pary o parametrach $p=9,6$ MPa, $t=540$ °C. Para wyprodukowana przez kotły zasila turbiny parowe: dwie turbiny upustowo-kondensacyjne TG-1 (w budowie) o mocy znamionowej 34 MW, TG-2 o mocy znamionowej 37 MW, dwie turbiny upustowo-przeciwprężne TG-3, TG-4 o mocach znamionowych odpowiednio 32 i 25 MW.

Turbiny upustowo-przeciwprężne pokrywają potrzeby technologiczne zakładu, ciepła grzewczego oraz potrzeby własne EC, a niedobory pary są pokrywane z upustów turbin upustowo-kondensacyjnych. Na cele ciepłownicze pracuje trzy stacje ciepłownicze o łącznej zainstalowanej mocy cieplnej 251 MWt, dodatkowo w ramach potrzeb uruchamiane są stacje redukcyjno - schładzające na potrzeby własne i technologii.

Po wybudowaniu bloku BW100 i odstawienia z ruchu kotłów K-1 i K-3, istniejąca Elektrociepłownia będzie miała za zadanie zagwarantowanie nowemu blokowi węglowemu wodę zasilającą o odpowiednich parametrach, dostarczanie ciepłej wody do CO miasta Puławy i CO do zakładu i firm znajdujących się na jego terenie. Istniejące kotły i turbiny będą pełniły funkcje regulacyjną jako uzupełnienie par technologicznych i energii elektrycznej dla GA ZAP.

3. *Technologia i proces*

3.1. Elektrociepłownia GA ZAP - stan obecny:

Kotłownia Zakładowej elektrociepłowni składa się obecnie z 5 kotłów parowych OP-215. Podstawowe parametry tych kotłów:

- Wydajność nominalna: $5 \times 215 \text{ t/h} = 1075 \text{ t/h}$
- Moc cieplna kotłów: $5 \times 151 \text{ MW}_t = 755 \text{ MW}_t$
- Moc cieplna w paliwie: $5 \times 171 \text{ MW}_t = 855 \text{ MW}_t$
- Paliwo - Węgiel kamienny

Ilość pracujących kotłów jest ściśle powiązana z zapotrzebowaniem na parę technologiczną instalacji produkcyjnych GA ZAP oraz produkcją energii elektrycznej.

Okres eksploatacji powyższych jednostek wytwórczych wynosi 35 - 50 lat.

Istniejące źródło ciepła powstało ponad 50 lat temu, a w świetle zmian w obszarze ochrony środowiska wymaga znaczących modernizacji lub wymiany

3.2. Uwarunkowania ogólne związane z realizacją projektu

Projekt jest elementem szerszego programu inwestycyjnego w obszarze energetyki GA ZAP obejmującego budowę nowego bloku energetycznego BW100 oraz zmiany w obszarze eksploatowanych od ponad 50 lat i znajdujących się na granicy żywotności zasobów, tj. modernizacji jednego kotła OP-215 (K-2) i zatrzymanie dwóch wyeksploatowanych kotłów OP-215: K-1 i K-3.

Program inwestycyjny ma na celu zarówno zabezpieczenie instalacji technologicznych jak i stanowi wypełnienie zobowiązań wynikających z przyznanych decyzji derogacyjnych. Spółka wnioskuje w roku 2019 do Urzędu Marszałkowskiego w Lublinie o derogacje od spełnienia wymagań Konkluzji BAT LCP w zakresie SO_x, NO_x i pyłu złożyła następujące deklaracje:

- Dokona modernizacji kotła nr 2 w kierunku redukcji emisji NO_x i pyłów.
- Do 30.06.2023r. nastąpi uruchomienie bloku nr 6 (BW100).
- Z chwilą włączenia do ruchu bloku nr 6 nastąpi wyłączenie z eksploatacji kotłów K-1 i K-3.

Między innymi dzięki tym założeniom GA ZAP uzyskała zgodę Urzędu na derogacje od spełnienia Konkluzji BAT LCP w zakresie NO_x. W związku z rozpoczęciem procesu modernizacji K-2 WIOŚ czasowo zawiesił GA ZAP termin płatności kar administracyjnych za przekroczenie emisji w tym NO_x. W przypadku zrealizowania inwestycji kary te zostaną umorzone do wartości poniesionych nakładów. W przypadku braku realizacji inwestycji kary zostaną odwieszony i nastąpi wymagalność ich spłaty w pełnej wysokości wraz z odsetkami.

4. ZAKRES PROJEKTU

4.1. Realizacja kontraktu podstawowego w formule „pod klucz” z konsorcjum ERBUD, ERBUD INDUSTRY i SEFAKO

W dniu 08.06.2018 r. zawarty został, pomiędzy Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. a Konsorcjum ERBUD INDUSTRY sp. z o.o., ERBUD S.A. i SEFAKO S.A. kontrakt na realizację w formule „pod klucz” modernizacji kotła nr 2.

Zakres prac zleconych Konsorcjum obejmował:

- Modernizację części ciśnieniowej kotła oraz konstrukcji i opancerzenia kotła w tym:
 - Wymianę starych opłętanych rur na szczelne ściany membranowe wraz z pokryciem powłoką ochronną ścian w komorze paleniskowej w pasie palnikowym.
 - Modernizację pozostałych części ciśnieniowych parownika i przegrzewaczy.
 - Wzmocnienie konstrukcji nośnej wraz z rusztem nośnym kotła.
 - Modernizację 2-go ciągu.
- Wymianę palników na nowe palniki niskoemisyjne.
- Dostosowanie konstrukcji kotła do zabudowy katalizatora i zabudowa katalizatora SCR.
- Modernizację elektrofiltru - przebudowę III strefy na filtr workowy, modernizacja zasilania elektrycznego, wzmocnienie konstrukcji, dostosowanie do pracy przy większym podciśnieniu wynikającym z zastosowania technologii SCR.

4.2. Informacje podstawowe dotyczące zmian w projekcie

Zmiana zakresu, budżetu i terminu realizacji projektu nie wynika ze zmian technologicznych pierwotnie wnioskowanej inwestycji - przedmiotem inwestycji pozostaje bez zmian demontaż starego i modernizacja kotła wraz z układem SCR i modernizacją układu odpylania.

Zmiany wynikają z konieczności wykonania dodatkowych prac, głównie budowlanych, związanych z posadowieniem kotła w istniejącym budynku. Pierwotnie zakładano brak zmian w zakresie konstrukcji nośnej słupów, na których posadowiony ma być zmodernizowany kocioł K-2 oraz brak ingerencji w budynek kotłowni tj. brak konieczności dostosowania do nowych norm, przepisów i wymagań zarówno w zakresie branży budowlanej jak i ppoż. W trakcie wykonywania prac demontażowych okazało się, że słupy konstrukcji nośnej kotła K-2, stanowiące jednocześnie elementy konstrukcyjne budynku kotłowni, na których wsparty jest dach, ze względu na ich ponad normatywne odchylenia, wybożenia i zły stan techniczny nie nadają się do dalszego użytkowania. Bez ingerencji w konstrukcję wsporczą (słupy) - nie będzie możliwa zabudowa kotła. Z tego względu konieczne jest też dostosowanie budynku do aktualnie obowiązujących przepisów i norm.

4.3. Zakres prac dodatkowych Kontraktu

W wyniku opracowanych ekspertyz, badań i koncepcji dalszych prac ustalony został wymagany zakres prac dodatkowych zawierający:

- Wykonanie projektu na rozbiórki, projektu budowlanego, projektów wykonawczych oraz pozyskanie decyzji administracyjnych dla dodatkowego zakresu prac w budynku kotłowni,
- Wykonanie: przekładek, demontażów, dodatkowej ściany oddzielającej w osi 7 i zabezpieczeń dla pracy kotła K-1,
- Demontaż walczaka,
- Prace budowlane umożliwiające wymianę słupów (konstrukcji nośnej kotła stanowiącej jednocześnie konstrukcję budynku kotłowni):
 - Demontaże elewacji (płyty warstwowe), rozbiórki: dachu i konstrukcji nośnej, ścian i dachu, a następnie odtworzenie,
 - Wzmocnienie gruntu, naprawa fundamentów,
 - Prefabrykacja i zabudowa nowej konstrukcji wsporczej kotłowni dostosowanej do nowego kotła,
- Roboty modernizacyjne w zakresie instalacji okołokotłowych,
 - Wymiana kanałów powietrza, pyłoprzewodów i rurociągów okołokotłowych,
 - Wymiana podgrzewacza ECO II,
 - Podestów obsługowych, ciągów komunikacyjnych,
- Dostosowanie budynku kotłowni do nowych przepisów PPOŻ.

5. NAKŁADY INWESTYCYJNE I HARMONOGRAM

5.1. CAPEX

L.p.	Składnik budżetu	Przewidywane wydatki w tys. zł
1	ZAKRES PODSTAWOWY	93 000
2	ZAKRES DODATKOWY	52 000
	Budżet całkowity (poz. 1 + poz. 2)	145 0

5.2. Przewidywany termin zakończenia

Zgodnie z harmonogramem projekt powinien zostać zakończony w terminie do 2022-12-31.

WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Janiszek

PREZES ZARZĄDU

Tomasz Hryniewicz