



**Umowa o dofinansowanie w formie pożyczki ze środków NFOŚiGW w Warszawie
nr 990/2013/Wn12/OA-ss/P na zadanie
„Budowa instalacji do ograniczenia emisji tlenków siarki z bloku nr 6 w Elektrowni Turów”**

W dniu 23.12.2013 r. podpisana została z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie umowa pożyczki nr 990/2013/Wn12/OA-ss/P na dofinansowanie zadania pn. „Budowa instalacji do ograniczenia emisji tlenków siarki z bloku nr 6 w Elektrowni Turów”. Kwota przyznanej pożyczki wynosi, 50 000 000 PLN.

Udzielona pomoc publiczna pochodzi ze środków pieniężnych Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie. Przyznanie pomocy nastąpiło na mocy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska oraz zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2006 r. w sprawie ustanowienia programu pomocowego w zakresie regionalnej pomocy publicznej na niektóre inwestycje w ochronie środowiska.

Podstawowy zakres zadania: Budowa Instalacji Odsiarczania Spalin na bloku nr 6 w Elektrowni Turów pozwoli na obniżenie emisji dwutlenku siarki oraz pyłu do powietrza. Efekt ekologiczny:

Redukcja emisji dwutlenku siarki o 2 649,00 Mg/rok w roku 2016 w stosunku do średniej emisji SO₂ z bloku nr 6 do powietrza z lat 2009 – 2011. W roku 2016 redukcja emisji SO₂ nastąpi o 86,51 %.

- Roczna emisja SO₂ przed modernizacją: 3 062,25 Mg/rok,
- Roczna emisja SO₂ po modernizacji: 413,25 Mg/rok,

Osiągnięcie możliwości redukcji emisji SO₂ dla bloku nr 6 do poziomu nieprzekraczającego 70 mg/Nm³ (spalin suchych w przeliczeniu na 6% O₂), przy założeniu, że na emitorze (kominie sześcioprzewodowym) nie zostanie przekroczony poziom łącznej emisji SO₂ 200 mg/Nm³.

Redukcja emisji pyłu o 83,39 Mg/rok w roku 2016 w stosunku do średniej emisji pyłu z bloku nr 6 do powietrza z lat 2009 – 2011. W roku 2016 redukcja emisji pyłu nastąpi o 41,39 %.

- Roczna emisja pyłu przed modernizacją: 201,46 Mg/rok,
- Roczna emisja pyłu po modernizacji: 118,07 Mg/rok.

Osiągnięcie możliwości redukcji emisji pyłu do poziomu nieprzekraczającego 20 mg/Nm³ (spalin suchych w przeliczeniu na 6% O₂).

Opis zadania: Przedmiotem projektu jest budowa kompletnej, samodzielnej instalacji odsiarczania spalin IOS pracującej w oparciu o metodę mokrą wapienno-gipsową MOWAP wraz z infrastrukturą towarzyszącą umożliwiającą redukcję stężenia SO₂ w spalinach z kotła nr 6 (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa w spalinach suchych, przy zawartości O₂ w spalinach 6%) do poziomu ≤ 200 mg/m³.

W wyniku procesu odsiarczania powstaną ścieki, które po wstępnym oczyszczeniu zostaną częściowo zawrócone do procesu a pozostała część zostanie zużyta w instalacji zraszania popiołu. Produktem poreakcyjnym powstającym z procesu odsiarczania będzie gips, który po odwodnieniu posiada wartość handlową. Gips będzie magazynowany w wybudowanym, zadaszonym magazynie typu portalowego, a następnie załadowany na środki transportu kołowego lub kolejowego dla przyszłych odbiorców.

Odsiarczanie spalin metodą mokrą wapienno – gipsową polega na przemywaniu odpylonych spalin wodną zawiesiną sorpcyjną, zawierającą głównie węglan wapnia CaCO_3 . Proces przebiega w absorberze gdzie w wyniku zachodzących reakcji powstaje siarczyn wapienowy, a następnie po utlenieniu siarczan wapienowy tzw. gips poreakcyjny, zwany też gipsem syntetycznym, gipsem REA, gipsem spalinowym, gipsem odpadowym, zawierającym w swoim składzie ponad 92% dwuwodnego siarczanu wapienowego. Sorbentem stosowanym w technologii mokrej jest kamień wapienny lub mączka kamienia wapiennego, z których przygotowywana jest zawiesina wodna CaCO_3 .

Całkowity koszt 264 379 584,00 PLN
zadania: 325 186 888,32 PLN (z VAT)

Wysokość Wysokość przyznanej pożyczki wynosi 50 000 000,00 PLN na
dofinansowania przez preferencyjnych warunkach. Kwota pożyczki będzie przekazywana
NFOŚiGW: sukcesywnie w trzech transzach:

- ✓ Pierwsza transza w I kwartale 2014 r.
- ✓ Druga transza w II kwartale 2015 r.
- ✓ Trzecia transza w I kwartale 2016 r.

Cele i korzyści z Podstawowym celem modernizacji instalacji jest poprawa jakości powietrza
realizacji zadania: poprzez obniżenie wielkości emisji SO_2 z instalacji spalania węgla brunatnego w bloku energetycznym nr 6 do poziomu $\leq 200 \text{ mg/m}^3_u$ dla spełnienia limitu określonego w Dyrektywie 2010/75/UE o emisjach przemysłowych (IED).

Etap realizacji Wykonawcą inwestycji jest konsorcjum Babcock Noell GmbH i Bilfinger
zadania: Infrastructure S.A. z którym w dniu 02.09.2013r. został podpisany kontrakt na realizację tego zadania, którego termin realizacji przewidziany jest na 31.12.2015 r. Obecnie, zgodnie z harmonogramem, opracowywane są projekty wykonawcze.

www.nfosigw.gov.pl