

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO
w KATOWICACH**

Katowice, dnia 30 grudnia 2015r.
znak sprawy: OS.PZ.7222.00148.2015
znak decyzji: OS.PZ.KW. – 00668/15
za dowodem doręczenia

DECYZJA Nr 2305/OS/2015

Na podstawie art. 154 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tj. z 2013 r. Dz. U. poz.267 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku Tauron Wytwarzanie SA w Katowicach z dnia 14 grudnia 2015r. znak DPP/PPO/ŁG/28/1402/2015 o zmianę decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 5062/OS/2010 z dnia 30 listopada 2010 r. (zmienionej decyzją Nr 1082/OS/2011 z dnia 12 kwietnia 2011 r., Nr 2255/OS/2014 z dnia 12 listopada 2014r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w **Elektrowni Łagisza, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Pokoju 14**

zmieniam

decyzję Marszałka Województwa Śląskiego Nr 5062/OS/2010 z dnia 30 listopada 2010 r. (zmienioną decyzją Nr 1082/OS/2011 z dnia 12 kwietnia 2011 r., Nr 2255/OS/2014 z dnia 12 listopada 2014r.) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Tauron Wytwarzanie SA w Katowicach dla instalacji spalania paliw w Elektrowni Łagisza, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Pokoju 14 w następujący sposób:

I. W punkcie I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

W podpunkcie 1. Rodzaj prowadzonej instalacji.

Dopisuje się Tabelę 1. Dane dotyczące instalacji IPPC.

• **brzmieniu:**

Tabela 1. Dane dotyczące instalacji IPPC.

		rodzaj instalacji	Branża IPPC	liczba instalacji	Prowadzący instalację Regon\KRS
1	Instalacja spalania paliw	42-504 Będzin, ul. Pokoju 14	1.1	1	Tauron Wytwarzanie S.A., 43-603 Jaworzno, ul Promienna 51 KRS 000003157 REGON: 276854946 NIP: 6321792812

- II. W punkcie III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.
 W punkcie 1. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.
 Punkt 1.2. Instalacja energetycznego spalania paliw-warunki obowiązujące od 01.01.2016 r.
 otrzymuje brzmienie:

„ 1.2. Instalacja energetycznego spalania paliw-warunki obowiązujące od 01.01.2016 r.

Tabela 1.2. Emitor bloku 460 MW_e:

Emitor/źródło	Dopuszczalna wielkość stężenia w mg/m ³ _u , suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy 6% zawartości tlenu		
	dwutlenek azotu	dwutlenek siarki	pył
Emitor bloku 460 MW _e (chłodnia kominowa)	200	200	20
Kocioł fluidalny	200	200	20

Tabela 1.2.a. EmitorE-2:

Standard emisyjny dla emitora E-2, odprowadzającego gazy z kotłów OP-380k nr 5, 6 i 7 przy spalaniu 100% węgla kamiennego:

	do 31.12.2015		od 01.01.2016	
- pył	100	mg/Nm ³ *	100	mg/Nm ³ *
- dwutlenek siarki	1042**	mg/Nm ³ *	1042**	mg/Nm ³ *
- dwutlenek azotu	600	mg/Nm ³ *	600	mg/Nm ³ *

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

** standard emisji 1042 mg/Nm³ dla dwutlenku siarki obowiązuje przy jednoczesnej pracy wszystkich trzech kotłów

Tabela 1.2.b. Emitor kotła K5:

Standard emisyjny dla kotła K5, odprowadzającego gazy do emitora E-2 przy spalaniu 100% węgla kamiennego:

	do 31.12.2015	od 01.01.2016
- pył	100 mg/Nm ³ *	100 mg/Nm ³ *
- dwutlenek siarki	1032 mg/Nm ³ *	1032 mg/Nm ³ *
- dwutlenek azotu	600 mg/Nm ³ *	600 mg/Nm ³ *

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych;

Tabela 1.2.c dla kotła K6:

Standard emisyjny dla kotła K6, odprowadzającego gazy do emitora E-2 przy spalaniu 100% węgla kamiennego:

	do 31.12.2015		od 01.01.2016	
- pył	100	mg/Nm ^{3*}	100	mg/Nm ^{3*}
- dwutlenek siarki	1080	mg/Nm ^{3*}	1080	mg/Nm ^{3*}
- dwutlenek azotu	600	mg/Nm ^{3*}	600	mg/Nm ^{3*}

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

Tabela 1.2.d dla kotła K7:

Standard emisyjny dla kotła K7, odprowadzającego gazy do emitora E-2 przy spalaniu 100% węgla kamiennego:

	do 31.12.2015		od 01.01.2016	
- pył	100	mg/Nm ^{3*}	100	mg/Nm ^{3*}
- dwutlenek siarki	1016	mg/Nm ^{3*}	1016	mg/Nm ^{3*}
- dwutlenek azotu	600	mg/Nm ^{3*}	600	mg/Nm ^{3*}

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

Tabela 1.2.e dla jednoczesnej pracy kotłów K5, K6, K7 (w różnych konfiguracjach):

Standard emisyjny SO₂ w przypadku jednoczesnej pracy kotłów K5, K6 i K7 (w różnych konfiguracjach):

Konfiguracja pracy kotłów	Standard emisyjny SO ₂	
	do 31.12.2015	od 01.01.2016
K5, K6 i K7	1042 mg/Nm ^{3*}	1042 mg/Nm ^{3*}
K5 i K6	1056 mg/Nm ^{3*}	1056 mg/Nm ^{3*}
K5 i K7	1024 mg/Nm ^{3*}	1024 mg/Nm ^{3*}
K6 i K7	1047 mg/Nm ^{3*}	1047 mg/Nm ^{3*}

* standardy emisyjne przy zawartości 6,0% tlenu w gazach odlotowych

”

III. Pozostałe punkty pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielona została na wniosek Tauron Wytwarzanie S.A. w Katowicach z dnia 14 grudnia 2015 r. znak DPP/PPO/ŁG/28/1402/2015 w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 5062/OS/2010 z dnia 30 listopada 2010 r. (zmienionej decyzją Nr 1082/OS/2011 z dnia 12 kwietnia 2011 r., Nr 2255/OS/2014 z dnia 12 listopada 2014r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w Elektrowni Łagisza, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Pokoju 14.

Przedmiotowa instalacja zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Z uwagi na prowadzenie przez Stronę instalacji spalania paliw- przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) należało uznać za przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska - jest marszałek województwa.

Wnioskowana zmiana nie została uznana za znaczącą zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 215 oraz art. 3 pkt 7 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z powyższym nie została wniesiona przez Zakład opłata w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej.

Przedmiotowy wniosek dotyczy zmiany posiadanego pozwolenia zintegrowanego w związku ze zgłoszeniem Tauron Wytwarzanie SA w Katowicach (pismem z dnia 28 października 2013 r. znak DPP/PPO/936/13) do derogacji kotłów K5, K6 i K7 znajdujących się w instalacji spalania paliw w Elektrowni Łagisza, zlokalizowanej w Będzinie przy ul. Pokoju 14 zgodnie z art. 33 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 24 listopada 2010r. w sprawie emisji przemysłowych. Pierwotnie operator instalacji założył, iż planuje wyłączyć z eksploatacji blok nr 5 (kocioł nr 5) z dniem 31.12.2015 r. Jednakże w związku z zaistniałą w sierpniu 2015 r. sytuacją (20 stopień zasilania energią elektryczną) wnioskodawca zwrócił się do Marszałka Województwa Śląskiego pismem DPP/PPO/ŁG/17/1023/2015 z dnia 16.09.2015 r. informując iż zgodnie z art. 33 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie emisji przemysłowych wnosi o możliwość pracy bloku nr 5 po 31.12.2015 r.

Z przedłożonej przez stronę dokumentacji wynika, że po zastosowaniu wnioskowanych zmian dotyczących niektórych zapisów pozwolenia zintegrowanego instalacja, będzie spełniać standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz.1546). Standardami emisyjnymi obowiązującymi od 1 stycznia 2016r. do 31 grudnia 2023r. dla kotłów OP380k nr 5,6,7 są standardy obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015r. Po 31 grudnia 2023r., lub po przekroczeniu 17 500 godzin pracy, źródła te muszą zostać dostosowane wyłączone z eksploatacji lub ich parametry techniczne dostosowane do standardów obowiązujących jak dla źródeł nowych.

Przed wydaniem decyzji umożliwiono stronie wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów - zgodnie z art. 10 § 1 Kpa. Strona nie złożyła uwag do zebranego materiału dowodowego.

Zgodnie z art. 155 Kpa. organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki:

- zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo,
- strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji,
- przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji,
- za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że spełnione są wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejsza wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN.



Podpisano:
z up. Marszałka Województwa
Łukasz Tekeli
Zastępca Dyrektora
Wydziału Ochrony Środowiska

