



OS-I.7222.35.4.2013.DW

Rzeszów, 2013-06-14

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267);
- art. 192, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 ze zm.) w związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397);

po rozpatrzeniu wniosku TAURON Wytwarzanie S.A. ul. Lwowska 23, 40-389 Katowice z dnia 3 czerwca 2013r., znak: DPP/PPO/STW/018/2327/2013 reprezentowanej przez pełnomocników Panów: Stanisława Ciska i Piotra Zborowskiego w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2008r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10 i z dnia 14 czerwca 2011r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, udzielającej Elektrowni Stalowa Wola, ul Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola REGON 830294832 obecnie TAURON Wytwarzanie S.A. w Katowicach, ul. Lwowska 23, REGON 276854946 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2008r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08,



z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10 i z dnia 14 czerwca 2011r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, udzielającą Elektrowni Stalowa Wola, ul Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola, REGON 830294832 obecnie TAURON Wytwarzanie S.A. w Katowicach, ul. Lwowska 23, REGON 276854946, NIP 6321792812, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13, w następujący sposób:

I.1. Punkt I.3.1 otrzymuje brzmienie:

„**I.3.1.** Kotły OP-150 (K8-K11) pracować będą w układzie kolektorowym lub wydzielonym – wytworzona para o ciśnieniu 7 MPa i temperaturze pary 500°C, z wszystkich kotłów doprowadzana będzie do wspólnego kolektora, z którego zasilane będą turbozespoły TG5 i TG6 lub praca bezpośrednia określonego kotła z określoną turbiną. Okresowo pracować będzie kocioł K11 w układzie wydzielonym z przedpaleniskiem oraz bezpośrednio z turbozespołem TG6. Z dniem 1 stycznia 2013r. nastąpi konwersja kotła K10 na kocioł opalany wyłącznie biomasa współpracujący w układzie wydzielonym z turbozespołem TG6. Z dniem 1 stycznia 2015r. konwersja kotła K9 na kocioł opalany wyłącznie biomasa.”

I.2. Punkt I.3.2 otrzymuje brzmienie:

„**I.3.2.** Podstawowe dane techniczne kotłów OP-150

TABELA 2

Maksymalna wydajność osiągalna	150 Mg/h
Maksymalna moc wyjściowa osiągalna	110,0 MW _t
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	124 MW _t
Temperatura wody zasilającej	180 °C
Temperatura pary	500 °C
Sprawność kotła	88,70 %
Temperatura powietrza podgrzanego	260 °C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160 °C
Wartość opałowa paliwa	19 500 kJ/kg
Zużycie paliwa	22,9 Mg/h

Dane techniczne kotła OP-150 K10 po konwersji

TABELA 2a

Maksymalna wydajność osiągalna	120 Mg/h
Maksymalna moc wyjściowa osiągalna	87,9 MW _t
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	97,7 MW _t
Temperatura wody zasilającej	180 °C
Temperatura pary	500 °C
Sprawność kotła	90 %
Temperatura spalin na wylocie z kotła	140-170 °C
Wartość opałowa paliwa	17 500 kJ/kg
Zużycie paliwa	20,3 Mg/h

Dane techniczne kotła OP-150 K9 po konwersji

TABELA 2b

Maksymalna wydajność osiągalna	150 Mg/h
Maksymalna moc wyjściowa osiągalna	110,0 MW _t
Maksymalna moc cieplna doprowadzona w paliwie	124 MW _t
Temperatura wody zasilającej	180 °C
Temperatura pary	500 °C
Sprawność kotła	88,70 %
Temperatura powietrza podgrzanego	260 °C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160 °C
Wartość opałowa paliwa	17 500 kJ/kg
Zużycie paliwa	25,4 Mg/h

I.3. Punkt I.4.2 otrzymuje brzmienie:

„I.4.2. Do 19 listopada 2014r.

TABELA 8

Źródło	Stosowane paliwo
OP – 150	100% Biomasa
OP – 150	93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 150	93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 150	50% Węgiel kamienny + 50% Biomasa lub 93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa

I.4. Punkt I.4.3 otrzymuje brzmienie:

„I.4.3. Od 20 listopada 2014r. do 31 grudnia 2014r.

TABELA 9

Źródło	Stosowane paliwo
OP – 150	100% Biomasa
OP – 150	93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 150	93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 150	50% Węgiel kamienny + 50% Biomasa lub 93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa
BGP	100% Gaz

I.5. Punkt I.4.4 otrzymuje brzmienie:

„I.4.4. Od 1 stycznia 2015r. do 31 grudnia 2015r.

TABELA 10

Źródło	Stosowane paliwo
OP – 150	100% Biomasa
OP – 150	100% Biomasa
OP – 150	50% Węgiel kamienny + 50% Biomasa lub 93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 150	93% Węgiel kamienny + 7 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa
OP – 380	95% Węgiel kamienny + 5 % Biomasa lub 100% Węgiel kamienny lub 90% Węgiel kamienny + 10 % Biomasa
BGP	100% Gaz

I.6. Punkt II.1.1.2 otrzymuje brzmienie:

„II.1.1.2. Do 19 listopada 2014r.

TABELA 12

Emitor	Źródło	Paliwo	Wielkości emisji odpowiadające dopuszczalnym standardom emisyjnym*		
			NO ₂	SO ₂	Pył
			mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³
E2	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	560	1353	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	
E2	OP - 150	j.w.	478	1059	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	475	1046	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	459	988	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	593	1476	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	593	1476	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	450	956	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	557	1345	100
	OP - 150				
E3	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100

	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100
E3	OP - 380	j.w.	595	1477	100
	OP - 380				
E3	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
E3	OP - 380	j.w.	593	1469	100
	OP - 380				

* dopuszczalna wielkość emisji dla paliw stałych wyrażona w mg/Nm³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.
W – węgiel kamienny, B – biomasa”

I.7. Punkt II.1.1.3 otrzymuje brzmienie:

„II.1.1.3. Od 20 listopada 2014 r. do 31 grudnia 2014r.

TABELA 13

Emitor	Źródło	Paliwo	Wielkości emisji odpowiadające dopuszczalnym standardom emisyjnym*		
			NO ₂	SO ₂	Pył
			mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³
E2	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	560	1353	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	
E2	OP - 150	j.w.	478	1059	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	475	1046	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	459	988	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	593	1476	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100

E2	OP - 150	j.w.	450	956	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	557	1345	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	593	1476	100
	OP - 150				
E3	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100
	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100
E3	OP - 380	j.w.	595	1477	100
	OP - 380				
E3	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
E3	OP - 380	j.w.	593	1469	100
	OP - 380				
E1	BGP	100% G	50	12	5

* dopuszczalna wielkość emisji dla paliw stałych wyrażona w mg/Nm³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.
W – węgiel kamienny, B – biomasa, G – gaz.”

I.8. Punkt II.1.1.4 otrzymuje brzmienie:

„II.1.1.4. Od 1 stycznia 2015 r. do 31 grudnia 2015r.

TABELA 14

Emitor	Źródło	Paliwo	Wielkości emisji odpowiadające dopuszczalnym standardom emisyjnym*		
			NO ₂	SO ₂	Pył
			mg/Nm ³	mg/Nm ³	mg/Nm ³
E2	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	560	1353	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	417	837	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	408	806	100
	OP - 150				
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100

	OP - 150	100% B	400	776	100
E2	OP - 150	j.w.	400	776	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	470	1031	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	100% B	400	776	100
	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
E2	OP - 150	j.w.	450	956	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	50% W + 50% B	537	1270	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	557	1345	100
	OP - 150				
E2	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
	OP - 150	93% W + 7% B lub 100% W	593	1476	100
E2	OP - 150	j.w.	593	1476	100
	OP - 150				
E3	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100
	OP - 380	95% W + 5% B lub 100% W	595	1477	100
E3	OP - 380	j.w.	595	1477	100
	OP - 380				
E3	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
	OP - 380	90% W + 10% B	593	1469	100
E3	OP - 380	j.w.	593	1469	100
	OP - 380				
E1	BGP	100% G	50	12	5

* dopuszczalna wielkość emisji dla paliw stałych wyrażona w mg/Nm³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.
W – węgiel kamienny, B – biomasa, G – gaz.”

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 3 czerwca 2013r., znak: DPP/PPO/STW/018/2327/2013 TAURON Wytwarzanie S.A. w Katowicach, ul. Lwowska 23, REGON 276854946, reprezentowana przez pełnomocników Panów: Stanisława Ciska i Piotra Zborowskiego zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak: ŚR.IV-6618/23/05 zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 19 marca 2008r., znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, z dnia 3 lipca 2009r., znak: RŚ.VI.RD.7660/2-5/09, z dnia 15 lipca 2010r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-7/10 i z dnia 14 czerwca 2011r., znak: RŚ.VI.DW.7660/4-13/10, udzielającej Elektrowni Stalowa Wola, ul Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola REGON 830294832, OS-I.7222.35.4.2013.DW

obecnie TAURON Wytwarzanie S.A. w Katowicach, ul. Lwowska 23, REGON 276854946 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi, zlokalizowanej na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. Oddział Elektrownia Stalowa Wola w Stalowej Woli przy ul. Energetyków 13.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 278/2013.

Na podstawie art. 378 ust. 2 a ustawy Prawo ochrony środowiska z związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stwierdzono, że organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotem wniosku są zmiany związane z realizacją modernizacji kotła OP-150. Zarząd Spółki przewidywał, że kotłami modernizowanymi pod kątem konwersji paliwa będą kotły K10 i K11. Kocioł K10 został zmodernizowany zgodnie z założeniami – obecnie jest w fazie rozruchu. Natomiast drugim kotłem poddanym konwersji będzie kocioł K9 zamiast K11, z późniejszym terminem rozpoczęcia jego modernizacji niż pierwotnie zakładano. W związku z tym konieczna jest aktualizacja punktów I i II niniejszej decyzji. Na realizację przedsięwzięcia pn. „Modernizacja kotła OP 150 K9 oraz turbozespołu TG5 do produkcji energii elektrycznej w stalowej Woli” zarządzający instalacją uzyskał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach Prezydenta Miasta Stalowa Wola z dnia 2 października 2012r, znak: GK VI/3-7662/13/12 Ponadto, w związku z tym że współspalanie biomasy z węglem nie zawsze będzie prowadzone w sposób ciągły we wszystkich kotłach OP-150 i OP-380, a mogą wystąpić przypadki spalania samego węgla należało określić w niniejszej decyzji warunki emisji zanieczyszczeń do powietrza dla takiego wariantu funkcjonowania instalacji. Jednocześnie maksymalna dopuszczalna emisja roczna z instalacji oraz czas normalnej pracy instalacji pozostaje bez zmian.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie stosowania technologii, emisji do środowiska oraz spełnienia wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik ustaliłem, że ww. zmiany nie powodują istotnych zmian w sposobie funkcjonowania instalacji i nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko oraz nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów określonych w dokumentach referencyjnych. Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawą Kpa, przemawia słuszny interes Strony. Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł.
uiszczoną w dniu 28.05.2013 r.
na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1. Pan Stanisław Cisek
TAURON Wytwarzanie S.A.
Oddział Elektrownia Stalowa Wola, ul. Energetyków 13, 37-450 Stalowa Wola
- 2.OS-I - a/a

Do wiadomości:

- 1.Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
- 2.Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,
ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów