



RŚ.VI.RD.7660/2-5/09

Rzeszów, 2009-07-03

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.);
- 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 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 ze zm.);
- pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122 poz. 1055),
- § 2 ust. 1 – 3, § 11 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. Nr 206, poz. 1291),

po rozpatrzeniu wniosku **Elektrowni Stalowa Wola S.A. Grupa TAURON, ul. Energetyków 13, 37-464 Stalowa Wola**, z dnia 27 kwietnia 2009r., znak: KS/33/4429/09 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak: ŚR.IV-6618/23/05, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 18 marca 2008r. znak: RŚ.VI-7660-11/1/08 oraz z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, udzielającej Spółce pozwolenia

zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi,

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 decyzją Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 18 marca 2008r. znak: RŚ.VI-7660-11/1/08 oraz z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, udzielającą Elektrowni Stalowa Wola S.A., ul. Energetyków 13, 37-464 Stalowa Wola pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi w następujący sposób:

I.1. W punkcie I.1.2. zmienianej decyzji, określającym urządzenia powiązane technicznie z instalacją, dodaję tiret o brzmieniu:

„- instalacja odsiarczania spalin na kotłach OP-380 przy zastosowaniu reagenta Deemis”

I.2. W punkcie I.2. zmienianej decyzji, określającym parametry urządzeń i instalacji, istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom, dodaję ppkt I.2.13 o brzmieniu:

„I.2.13. Główne elementy instalacji odsiarczania spalin na kotłach OP-380, przy zastosowaniu reagenta Deemis:

- stacja rozładunku i magazynowania reagenta,
- stacja przesyłu reagenta,
- magistrale do przesyłu mediów procesowych,
- istniejące kanały spalin nieodsiarczonych,
- węzeł odsiarczania spalin,
- istniejące kanały spalin odsiarczonych,

- część elektryczna AKPiA,
- instalacja sprężonego powietrza.

Główne urządzenia :

- zbiornik magazynowy reagenta Deemis – naziemny, dwupłaszczowy o pojemności 30 m³,
- 2 gniazda dysz procesowych reagenta (po jednym dla kotła),
- 2 pompy dozujące reagent (po jednej dla kotła),
- pompa rozładunkowa reagenta z autocysterny do zbiornika magazynowego.”

I.3. W punkcie I.3.8. zmienianej decyzji, określającym metody ograniczania emisji dwutlenku siarki, dodaję tiret o brzmieniu:

„ - odsiarczanie spalin na kotłach OP-380, przy zastosowaniu reagenta Deemis. Reagent w postaci roztworu rozpylany będzie w kanałach spalin za kotłami OP– 380 przy pomocy dysz procesowych. Dwutlenek siarki zawarty w spalinach reagować będzie z reagentem w obecności wolnych rodników wytwarzanych in situ. Oczyszczanie spalin z produktu poprocesowego odbywać się będzie w elektrofiltrach. „

I.4. W punkcie I.4.2. decyzji, określającym warianty funkcjonowania instalacji, tabela nr 7 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 7

Wariant	Praca źródeł	Stosowane paliwo
IV	4 x OP-150	węgiel kamienny
	2 x OP-380	węgiel kamienny
V	3 x OP-150	węgiel kamienny (93%) biomasa (7%)
	1 x OP-150	węgiel kamienny (50%) biomasa (50%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (95%) biomasa (5%)
VI	3 x OP-150	węgiel kamienny (93%) biomasa (7%)
	1 x OP-150	węgiel kamienny (50%) biomasa (50%)
	2 x OP-380	węgiel kamienny (90%) biomasa (10%)

I.5. W punkcie II.1.1.2. decyzji, określającym maksymalną dopuszczalną emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji, w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji (warianty II, III, V i VI), tabela nr 9 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 9

Lp.	Emitor	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m ³] [*]		
			od dnia 01.01.2008r.		
			SO2	NO2	Pył
1.	E-2	1x OP – 150 (biomasa 7%)	1490	597	100
2.	E-2	1x OP – 150 (biomasa 50%)	1387	568	100
3.	E-2	2x OP – 150 (1x biomasa 7% + 1x biomasa 50%)	1437	582	100
4.	E-2	3x OP – 150 (2 x biomasa 7% + 1x biomasa 50%)	1454	587	100
5.	E-2	4x OP – 150 (3 x biomasa 7% + 1x biomasa 50%)	1463	590	100
6.	E-3	1x OP – 380 z biomasa	1469	593	100
7.	E-3	1x OP – 380 z biomasa	1469	593	100

*Dopuszczalna wielkość emisji - przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym, w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.

I.6. W punkcie II.1.2.2. decyzji, określającym maksymalną dopuszczalną emisję roczną gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji od 2008 roku, tabela nr 12 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 12

Lp.	Rodzaj substancji	Paliwo węgiel kamienny i gaz (Mg/rok)	Paliwo węgiel kamienny, gaz i biomasa (Mg/rok)
1.	Dwutlenek siarki	13 452	13 240
2.	Dwutlenek azotu	5 388	5 360
3.	Pył ogółem	897	910

I.7. W punkcie II.3. decyzji, określającym rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów, w tabeli nr 14- lp nr 22 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 14

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów – rozporządzenia MŚ	Ilość odpadu Mg/rok	Źródło powstawania odpadu
22.	19 09 02	Osady z klarowania wody	40	Z mechanicznej oczyszczalni wód deszczowo – przemysłowych

I.8. Punkt IV.1.2.2. decyzji, określający sposób odprowadzania spalin z kotłów OP-380, otrzymuje nowe brzmienie:

„IV.1.2.2. Spaliny z dwóch kotłów węglowych OP-380 odprowadzane będą do powietrza jednym wspólnym emitorem (E-3) po odsiarczeniu w dwóch nitkach instalacji odsiarczania spalin metodą Deemis (w przypadku takiej konieczności) i odpyleniu w elektrofiltrach.”

I.9. W punkcie IV.1.3. decyzji, określającym dane elektrofiltrów kotłów OP-150, tabela nr 23 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 23

Numer kotła	Typ elektrofiltrów trzystrefowych	Skuteczność minimalna %
		od dnia 01.01.2008r.
K8	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	99 %
K9	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	99 %
K10	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	99%
K11	HKE31/800/3x 4,0x11,6/350	99%

I.10. W punkcie IV.1.4. decyzji, określającym dane elektrofiltrów kotłów OP-380, tabela nr 24 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 24

Numer kotła	Typ elektrofiltrów czterostrefowych	Skuteczność minimalna %
		od dnia 01.01.2008r.
K12	H2x139,2/3x3/11,6/400G	99 %
K13	HKE2x30-1900/4x3,5x11,6/400	99 %

I.11. Punkty IV.1.5. oraz IV.1.6. zmienianej decyzji otrzymują nowe brzmienie:

„IV.1.5. Kotły opalane będą węglem kamiennym wraz z biomasą:

- w 3 kotłach OP-150 (K8, K9, K10) – biomasa będzie współpalana w ilości 7%,
- w 1 kotle OP-150 (K11) – biomasa będzie współpalana w ilości 50%,
- w 2 kotłach OP-380 – biomasa będzie współpalana w ilości od 5-10%.

IV.1.6. W czterech kotłach OP-150 i w dwóch kotłach OP-380, oprócz biomasy i węgla będą współpalane odpady inne niż niebezpieczne o kodach: 19 09 05, 19 08 05, 19 02 10, 20 01 01, w sumarycznej ilości nie większej niż 1% masy paliwa wprowadzanego jednorazowo do kotła.”

I.12. W punkcie V. decyzji, określającym warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku odpadów, tabela nr 31 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 31

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów – rozporządzenia MŚ	Ilość odpadu Mg/rok	Metoda odzysku
1	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	50 000	R1
2	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	50 000	
3	02 03 82	Odpady tytoniowe	200	
4	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	30	
5	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	50 000	R1
6	ex 03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	100 000	
7	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	80*	
8	10 01 15	Popioły paleniskowe, żużle i pyły z kotłów ze współpalania inne niż wymienione w 10 01 14	5 000	R14
9	19 09 02	Osady z klarowania wody	40	
10	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	30 000	
11	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe Odpady o uwodnieniu około 80%, co stanowi 1200 mg suchej masy	6 000*	R1
12	19 02 10	Odpady palne (paliwo alternatywne)	5 000*	
13	20 01 01	Papier i tektura	2 000*	

* Sumaryczna ilość, spalanych odpadów innych niż niebezpieczne, wymienionych w pozycjach: 7, 11-13, przeznaczonych do odzysku energii R1, nie przekroczy 1% spalanego paliwa w danym czasie.

Łączna ilość odpadów przeznaczonych do odzysku – 298 350 Mg/rok.

I.13. W punkcie V.2. decyzji określającym miejsca magazynowania odpadów przeznaczonych do odzysku, w tabeli nr 32 dodaję lp. 11,12,13 o brzmieniu:

Tabela nr 32

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu innego niż niebezpieczny wg katalogu odpadów – rozporządzenia MŚ	Sposób i miejsce magazynowania odpadu
11	19 08 05	Ustabilizowane komunalne osady ściekowe	Wysuszone komunalne osady ściekowe gromadzone w kontenerze w sąsiedztwie suszarni, a po jego napełnieniu transportowane do zasobnika przykotłowego do spalania.
12	19 02 10	Odpady palne (paliwo alternatywne)	Odpady palne (paliwo alternatywne) o kodzie 19 02 10 w stanie stałym lub ciekłym nie będą magazynowane, lecz bezpośrednio po dostarczeniu przekazywane do spalania. Odpady stałe będą dostarczane do zasobników przykotłowych, a odpady płynne bezpośrednio z samochodu – cysterny do komory paleniskowej.
13	20 01 01	Papier i tektura	Papier i tektura o kodzie 20 01 01 będzie dostarczana na plac magazynowy biomasy Nr 2 (do wydzielonego boksu), a następnie po rozdrobnieniu w rębaku, dostarczana do kotła, obudowanym transporterem taśmociągowym.

I.14. Punkt V.3.3 decyzji określającym miejsca i metody prowadzenia odzysku odpadów, otrzymuje brzmienie:

„V.3.3. Odpady o kodach: 02 01 03, 02 01 07, 02 07 80, 02 03 81, 02 03 82, ex 03 01 05, 19 09 05, 19 08 05, 19 02 10, 20 01 01, będą wykorzystywane jako paliwo w procesie odzysku R1 i współspalane wraz z węglem w kotłach parowych

K12 i K13 Elektrowni III oraz w kotłach K8, K9, K10 i przedpalenisku kotła parowego K11 Elektrowni II.”

I.15. W punkcie VI. decyzji tabele nr 33a, 33b, 33c, otrzymują następujące brzmienie:

Wskaźniki zużycia surowców i energii.

Tabela 33a – ciepło El. II + El. III

Lp.	Rodzaj paliwa/ energii/ medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii cieplnej (na 1 GJ)
1.	Energia elektryczna	MWh/GJ	0,02
2.	Energia cieplna	GJ/GJ	0,05
3.	Woda	m ³ /GJ	0,50
4.	Miał węglowy	Mg/GJ	0,06
5.	Gaz ziemny	Nm ³ /GJ	0,60
6.	Kamień wapienny	Mg/GJ	0,002

Tabela 33b – energia elektryczna El. II

Lp.	Rodzaj paliwa/ energii/ medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii elektrycznej (na 1 MWh)
1.	Energia elektryczna	MWh/MWh	0,20
2.	Woda	m ³ /MWh	0,30
3.	Miał węglowy	Mg/MWh	0,40
4.	Biomasa	Mg/MWh	1,20
5.	Gaz ziemny	Nm ³ /MWh	17,00
6.	Kamień wapienny	Mg/MWh	0,006

Tabela 33c – energia elektryczna EI. III

Lp.	Rodzaj paliwa/ energii/ medium	Jednostka	Na jednostkę wyprodukowanej energii elektrycznej (na 1 MWh)
1.	Energia elektryczna	MWh/MWh	0,08
2.	Woda	m ³ /MWh	0,25
3.	Miał węglowy	Mg/MWh	0,48
4.	Biomasa	Mg/MWh	1,00
5.	Gaz ziemny	Nm ³ /MWh	2,00
6.	Kamień wapienny	Mg/MWh	0,006
7.	Reagent Deemis	m ³ /MWh	0,02

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 27 kwietnia 2009r., znak: KS/33/4429/09, Elektrownia Stalowa Wola S.A. Grupa TAURON, ul. Energetyków 13, 37-464 Stalowa Wola zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r. znak: ŚR.IV-6618/23/05, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 18 marca 2008r. znak: RŚ.VI-7660-11/1/08, oraz z dnia 8 sierpnia 2008r., znak: RŚ.VI-7660/11-10/08, udzielającej Spółce pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW_t wraz z urządzeniami pomocniczymi.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie w formularzu A pod numerem 2009/A/0059.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustaliłem, co następuje:

Na terenie Spółki eksploatowana jest instalacja, która na podstawie § 2 ust.1 pkt. 3 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu

o oddziaływaniu na środowisko, zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, wymagających sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania pozwolenia jest Marszałek Województwa Podkarpackiego.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 04.05.2009 r. zawiadomiłem o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Zakres wnioskowanych zmian decyzji dotyczy:

- 1) Zastosowania dodatkowej metody odsiarczania spalin z wykorzystaniem reagenta Deemis.
- 2) Zmiany norm emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych w EI. II, wskutek zmiany udziału paliw (węgla i biomasy).
- 3) Zmiany ilości wytwarzanych odpadów.
- 4) Zmiany ilości i listy odpadów przeznaczonych do odzysku.
- 5) Zmiany wskaźników zużycia surowców i energii.
- 6) Zmiany danych elektrofiltra kotła K12.

Celem zmiany decyzji jest prawne uregulowanie zagadnień związanych z eksploatacją instalacji, w sposób umożliwiający dotrzymanie norm emisji zanieczyszczeń i warunków eksploatacji.

Uwzględniając wniosek Spółki, w punktach I.1.2., I.2., I.3.8. zmienianej decyzji zezwoliłem na stosowanie dodatkowej metody ograniczania emisji dwutlenku siarki poprzez zastosowanie reagenta Deemis w instalacji odsiarczania spalin na kotłach OP-380. Prowadzenie odsiarczania spalin metodą Deemis jest nowoczesną, wysokosprawną półsuchą technologią oczyszczania spalin. Zasadnicze procesy odsiarczania spalin zachodzą będą w kanałach spalin. Można wyróżnić trzy strefy procesu:

- strefa kontaktowania spalin z reagentem Deemis,
- strefa odsiarczania spalin,
- strefa oczyszczania spalin z produktu poprocesowego.

Reagent w postaci roztworu rozpylany będzie w kanałach spalin za kotłami OP– 380 przy pomocy dysz procesowych. Dwutlenek siarki zawarty w spalinach reagować będzie z reagentem w obecności wolnych rodników wytwarzanych in situ.

Oczyszczanie spalin z produktu poprocesowego odbywać się będzie w elektrofiltrach.

Zastosowanie interwencyjnej metody Deemis do odsiarczania spalin na kotłach OP-380 nie zmieni kodów ani ilości odpadów powstających w procesie spalania paliw, ujętych w pozwoleniu.

W obowiązującym pozwoleniu nie przewidywano współspalania biomasy z węglem na kotłach K8 ÷ K10 EI II. W punkcie IV.1.5. obowiązującej decyzji zezwolono na spalanie biomasy w obudowanym przedpalenisku do kotła K11, a spalanie węgla w kotle właściwym. Udział masowy biomasy miał wynosić 75% w odniesieniu do udziału masowego węgla 25%. Przedpalenisko to było rozwiązaniem prototypowym, innowacyjnym i wymagało doskonalenia rozwiązań technicznych. Zebrane doświadczenia z trzymiesięcznej eksploatacji wykazały, że udział masowy biomasy spalanej w przedpalenisku winien wynosić maksymalnie 50% w odniesieniu do węgla 50%.

Na pozostałych kotłach EI. II prowadzone będzie współspalanie biomasy z węglem poprzez dodanie biomasy do zasobników węglowych. Udział masowy biomasy w kotłach K8÷K10 będzie maksymalnie wynosił 7% w odniesieniu do węgla 93%.

Uwzględniając powyższe, w punkcie I.4.2. zmienianej decyzji w tabeli nr 7 ustaliłem zmiany udziału paliw (węgla i biomasy). Również punkt IV.1.5 otrzymał nowe brzmienie.

Wskutek zmiany proporcji udziału paliwa (węgla i biomasy) nastąpiły zmiany norm emisji zanieczyszczeń pyłowo – gazowych w EI. II., co uwzględniłem nadając nowe brzmienie tabeli nr 9 w punkcie II.1.1.2 określającym maksymalną dopuszczalną emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji, w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji (warianty II, III, V i VI).

Zmiana proporcji udziału paliwa spowodowała wzrost o około 0,6 % rocznej emisji dwutlenku siarki i rocznej emisji dwutlenku azotu o około 0,5 % oraz spadek rocznej emisji pyłu o około 0,2%. Konsekwentnie, w punkcie II.1.2.2. określającym maksymalną emisję roczną z instalacji od 2008 roku, nadałem nowe brzmienie tabeli nr 12.

Zmianie uległ również sposób odprowadzania substancji do powietrza z kotłów węglowych OP-380, co uwzględniłem zmieniając zapis punktu IV.1.2.2. decyzji. Spaliny z dwóch kotłów węglowych OP-380 odprowadzane będą po odsiarczeniu w dwóch nitkach instalacji odsiarczania spalin metodą Deemis (w przypadku takiej

konieczności) i odpyleniu w elektrofiltrach, do powietrza jednym wspólnym emitorem (E-3).

W punkcie IV.1.4. decyzji w tabeli nr 24, określającej podstawowe dane elektrofiltrów kotłów OP-380 (K12 i K13), zaktualizowałem dane techniczne i typ eksploatowanego elektrofiltra kotła K12, w związku ze zrealizowaną modernizacją, polegającą na kompletnej wymianie wnętrza elektrofiltra.

W wyniku zrealizowanej modernizacji kotła K12 dotrzymane będą obowiązujące standardy emisyjne, standardy jakości powietrza i normy emisji pyłu, określone w przepisach szczegółowych i w pozwoleniu zintegrowanym. Standardy te nie będą przekraczane nawet przy minimalnej skuteczności elektrofiltrów na poziomie 99%. W związku z tym, zaktualizowałem również zapisy tabeli nr 23, określającej podstawowe dane elektrofiltrów kotłów OP-150 (K8 - K11).

W podstawie prawnej decyzji dodałem aktualnie obowiązujące rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. Nr 206, poz. 1291), którego zapisy obowiązują wprost.

W wyniku rozpoczęcia eksploatacji placów magazynowych biomasy nr (Nr 1 i Nr 2) ilość wytwarzanych odpadów o kodzie 19 09 02 (Osady z klarowania wody) wzrośnie z 10 do 40 Mg/rok, co uwzględniłem w punkcie II.3.1. w tabeli nr 14 zmienianej decyzji. Place magazynowe biomasy są wybetonowane, a system odwodnień skierowany jest poprzez kanalizację deszczową na oczyszczalnię wód deszczowo-przemysłowych. Źródło powstawania tych odpadów, sposób gospodarowania nimi, sposób i miejsce magazynowania, metoda odzysku oraz miejsce odzysku odpadów, ustalone w pozwoleniu, nie zmienią się. W związku ze zmianą ilości wytwarzanych odpadów o kodzie 19 09 02, istniała konieczność zmiany zapisów w tabeli 31 w wierszu lp. 9, w punkcie V.1. decyzji, określającym rodzaje i ilość odpadów przeznaczonych do odzysku.

W obowiązującym pozwoleniu zezwolono na odzysk metodą R1 odpadu o kodzie 19 09 05 /Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne/, w ilości 80 Mg/rok, współspalanego z biomasą i węglem, z zachowaniem proporcji udziałów w czasie spalania: 99% paliwa i 1% odpadu. Odpady żywic jonowymiennych powstawały jednak w znacznie mniejszych ilościach. Obecnie Spółka wnioskuje o rozszerzenie listy odpadów z których można odzyskać energię w procesie spalania R1. Zgodnie z wnioskiem, w punkcie V. decyzji, w tabeli nr 31 zezwoliłem na prowadzenie

odzysku metodą R1 odpadów o kodach: 19 08 05 /komunalne osady ściekowe o uwodnieniu około 80%/, 19 02 10 /odpady palne (paliwo alternatywne), 20 01 01 /papier i tektura/. Sumaryczna ilość spalanych odpadów innych niż niebezpieczne, przeznaczonych do odzysku energii metodą R1, wymienionych w pozycjach lp. 7, 11-13 w tabeli nr 31, nie przekroczy 1% spalanego paliwa w danym czasie.

Wskaźniki zużycia surowców i energii zapisane w pkt. VI zmienianej decyzji ustalano na bazie danych rzeczywistych z lat 2002÷2004. Bieżąca analiza dotrzymania norm i warunków pozwolenia zintegrowanego wykazała potrzebę zmiany niektórych zapisów dotyczących wskaźników. Uwzględniając powyższe, zaktualizowałem tabele nr 33a, 33b, 33c.

Po analizie wniosku uznano, że zmiany przedmiotowej decyzji nie stanowią istotnej zmiany instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zaproponowana powyżej zmiana i rozszerzenie pozwolenia zintegrowanego, nie zmienia sposobu funkcjonowania instalacji, nie powoduje zwiększenia jej negatywnego oddziaływania na środowisko, jak również nie zmienia ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik określonych w dokumentach referencyjnych.

Za wprowadzeniem w decyzji zmian wnioskowanych zgodnie z art. 155 ustawą Kodeks Postępowania Administracyjnego, przemawia słuszny interes Strony.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

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.

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
Z-CA DYREKTORA DEPARTAMENTU
ROLNICTWA I ŚRODOWISKA

Opłata skarbową w wys. 1005,5 zł.
uiszczoną w dniu 23.04 .2009r.
na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszowa.

Otrzymują:

1. Elektrownia Stalowa Wola S.A.
ul. Energetyków 13, 37-464 Stalowa Wola
2. RŚ.VI. 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