

DECYZJA Nr 45/OS/2016

Na podstawie art. 154 § 2 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23)

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez pełnomocnika Spółki ArcelorMittal Poland S.A. w Dąbrowie Górniczej przy Al. J. Piłsudskiego (Regon: 277839653, NIP: 6342463083), z dnia 9 grudnia 2015r. w sprawie zmiany decyzji Wojewody Śląskiego dnia 7 sierpnia 2006 r. znak ŚR-III 6618/PZ/99/9/06 (zmienionej decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 5 listopada 2009r. Nr 3692/OS/2008, z dnia 31 maja 2010r. Nr 2068/OS//2010, z dnia 27 grudnia 2010r. Nr 5567/OS/2010, z dnia 9 listopada 2011r. Nr 3298/OS/2011, z dnia 4 grudnia 2014 r. Nr 2695/OS/2014, z dnia 29 września 2015r. Nr 1740/OS/2015) dla instalacji do obróbki stali lub stopów żelaza przez walcowanie na gorąco o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton stali na godzinę, instalacji do spalania paliw oraz instalacji oczyszczalni ścieków zlokalizowanych w ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu przy ul. Niweckiej 1.

zmieniam

na wniosek strony decyzję Wojewody Śląskiego z dnia 7 sierpnia 2006 r. znak ŚR-III 6618/PZ/99/9/06 (zmienioną decyzją Marszałka Województwa Śląskiego z dnia 5 listopada 2009r. nr 3692/OS/2008, z dnia 31 maja 2010r. nr 2068/OS//2010, z dnia 27 grudnia 2010r. nr 5567/OS/2010, z dnia 9 listopada 2011r. nr 3298/OS/2011, z dnia 4 grudnia 2014 r. nr 2695/OS/2014, z dnia 29 września 2015r. Nr 1740/OS/2015) dla instalacji do obróbki stali lub stopów żelaza przez walcowanie na gorąco o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton stali na godzinę, instalacji do spalania paliw oraz instalacji oczyszczalni ścieków zlokalizowanych w ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu przy ul. Niweckiej 1 w następujący sposób:

I. Sentencja decyzji otrzymuje następujące brzmienie:

..  
Prowadzący instalację i lokalizacja instalacji IPPC:

a) prowadzący instalację IPPC:

L.p.	Nazwa prowadzącego instalację IPPC	Siedziba prowadzącego instalację			REGON	NIP
		ulica i numer	kod	miasto		
1	ArcelorMittal Poland S.A.	Al. J. Piłsudskiego	41-308	Dąbrowa Górnicza	277839653	6342463083

b) instalacje IPPC objęte niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

L.p.	Nazwa instalacji IPPC	adres instalacji			Branża IPPC	Kwalifikacja przedsięwzięcia	liczba instalacji tej branży	numery ewidencyjne działek, na których zlokalizowana jest dana instalacja
		ulica i numer	kod	miasto				
1	Instalacja do do produkcji i obróbki metali: do obróbki stali lub stopów żelaza przez walcowanie na gorąco o	ul. Niwecka 1	41-200	Sosnowiec	2.3)a)	§ 2 ust 1 pkt 13	1	Nr 2/7, 2/8, 5/3, 8/1, 6/1, 9/3, 9/5, 4/1, 4/2, 1/3, 1/4, 1/2, 11/1, 2/7, 2/12, 2/13, 2/15, 2/3, 1/1, 2/1, 11/2, 11/5, 11/7,

	zdolności produkcyjnej ponad 20 ton stali na godzinę							11/9, 11/10, 11/12, 11/13, 37/3, 5/1, 4/4, 4/3, 13/4, 13/5, 13/6, 13/9, 13/10, 6/1, 9/1, 10/1, 2, 6/2, 8/2, 2/6, 5/1, 4/3.
2	Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW	ul. Niwecka 1	41-200	Sosnowiec	1.1	§ 2 ust 1 pkt 3	1	
3	Instalacja do oczyszczania ścieków, z wyjątkiem oczyszczalni ścieków komunalnych pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego	ul. Niwecka 1	41-200	Sosnowiec	13	Art. 378 ust 2a POŚ	1	10, 7/1, 7/4, 7/5, 7/3

## II. W rozdziale I. Rodzaj i parametry instalacji.

### W punkcie 1. Ogólna charakterystyka stosowanych technologii.

#### podpunkt 1. Instalacje objęte dyrektywą IPPC.

otrzymuje brzmienie:

#### „ 1. Instalacje IPPC.

- instalacja do produkcji i obróbki metali: do obróbki stali lub stopów żelaza przez walcowanie na gorąco o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton stali na godzinę,
- instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW,
- instalacja do oczyszczania ścieków, z wyjątkiem oczyszczalni ścieków komunalnych pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego.”

## III. W rozdziale I. Rodzaj i parametry instalacji

### W punkcie 2. Charakterystyka instalacji

#### Podpunkt 2.2. Instalacja energetycznego spalania paliw – Elektrociepłownia (*instalacja objęta dyrektywą IPPC*)

otrzymuje brzmienie:

#### „2.2. Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – Elektrociepłownia (*instalacja IPPC*).

Instalację stanowi linia technologiczna produkcji ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną.

W instalacji wytwarzana będzie energia cieplna dla:

- celów technologicznych i centralnego ogrzewania oraz podgrzewania wody użytkowej zakładu oraz jednostek zewnętrznych,
- wytwarzania energii elektrycznej dla potrzeb zakładu.

Prognozowana wielkość produkcji energii cieplnej wynosić będzie 565 000 GJ/rok w tym:

- do celów grzewczych własnych 186 450 GJ/rok,
- do podgrzewania wody użytkowej 90 400 GJ/rok,
- do wytwarzania energii elektrycznej 62 150 GJ/rok.

Elektrociepłownia wyposażona jest w 3 kotły parowe OR-32/80.

Łączna moc zainstalowana wynosi 90,78 MW liczona jako strumień energii w paliwie wprowadzanym do kotłów.

W instalacji wyróżnia się następujące zespoły techniczne:

- produkcja ciepła w parze,
- układ nawęglania,
- produkcja wody zdemineralizowanej.

### **2.2.1. Produkcja energii cieplnej w kotłach parowych.**

Wyposażenie techniczne zespołu technologicznego stanowią:

- trzy kotły parowe typu OR-32/80 zasilane paliwem bezpośrednio z bunkrów węglowych zlokalizowanych nad rusztami kotłów,
- sześć wentylatorów powietrza podmuchu (po dwa na każdy kocioł),
- urządzenia zasilające kotły w wodę do produkcji pary wodnej.

Kotły parowe OR-32/80

Z trzech zainstalowanych kotłów eksploatowane będzie maksymalnie dwa a trzeci stanowi rezerwę technologiczną. Para wytwarzana w kotłach kierowana będzie do turbiny przeciwprężnej lub do stacji redukcyjno-schładzającej a następnie do odbiorców pary lub do wymienników ciepła.

### **2.2.2. System nawęglania.**

Kotły parowe zasilane są w paliwo wspólnym systemem nawęglania, który składa się z:

- składowiska węgla,
- przenośnika taśmowego z wózkami zrzutowymi,
- zbiorników węgla poszczególnych kotłów.

Kotły opalane są węglem kamiennym o parametrach:

- wartość opałowa 0,020 – 0,021 GJ/kg,
- zawartość popiołu 20-24%,
- zawartość siarki całkowitej 0,6-0,8%.

### **2.2.3 Produkcja wody technologicznej zmiękczonej.**

Przygotowanie wody technologicznej zmiękczonej do zasilania kotłów grzewczych instalacji energetycznego spalania paliw polega na:

- oczyszczaniu wody surowej ze związków żelaza, manganu i zawiesin na filtrach węglowych,
- dekarbonizacji na wymiennikach kationitowych,
- desorpcji dwutlenku węgla,
- zmiękczeniu na wymiennikach jonitowych,
- odgazowaniu wody.

W procesie prowadzona będzie również:

- regeneracja wymienników jonitowych,
- neutralizacja ścieków poregeneracyjnych.

#### **2.2.3.1. Parametry techniczno-technologiczne procesu.**

a/ wielkość produkcji przyjęta jako podstawa do określenia warunków pozwolenia 140 000 m<sup>3</sup>/rok,

b/ jednostkowe zużycie surowców

- kwas solny 1,08 kg/m<sup>3</sup>,
- wodorotlenek sodu 0,7 kg/m<sup>3</sup>,

c/ jednostkowe zużycie wody 1,04 m<sup>3</sup>/m<sup>3</sup>,

d/ czas pracy 8650 h/rok.

## **2.2.4 Parametry technologiczne instalacji:**

a/ wielkość produkcji przyjęta jako podstawa do ustalania warunków pozwolenia	565 000 GJ/rok (156 570 MW/rok)
w tym: energia cieplna w parze	83 180 MW/rok
energia cieplna w wodzie	73 390 MW/rok
b/ energia cieplna wprowadzona w paliwie	204 167 MW/rok
c/ jednostkowe zużycie węgla	0,22 Mg/MW ogółem
d/ sprawność cieplna instalacji	78%
e/ czas pracy	
okres grzewczy	3460 h (pracują dwa kotły OR-32/80)
okres letni	5300 h (pracuje jeden kocioł OR-32/80)
f/ jednostkowe zużycie wody przemysłowej	0,89 m <sup>3</sup> /MW
g/ zużycie energii cieplnej	0,03 GJ/MW ogółem
h/ zużycie energii elektrycznej	0,02 MWh/MW ogółem"

### **IV. W rozdziale IV źródła emisji, urządzenia ochronne oraz warunki wprowadzenia do środowiska substancji.**

**W punkcie IV.1 Wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.**

**W podpunkcie IV.1.1 Źródła emisji, układy odprowadzania substancji oraz wielkości dopuszczalnej emisji**

**Podpunkt B. Instalacja energetycznego spalania paliw – Elektrociepłownia (instalacja objęta dyrektywą IPPC)**

**otrzymuje brzmienie:**

**„B. Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – Elektrociepłownia (instalacja IPPC).**

#### **B.1 Źródła emisji i ich charakterystyka.**

Źródłami emisji z instalacji są trzy kotły parowe OR-32/80

Parametry techniczno-technologiczne kotłów parowych:

parametr	jednostka	OR-32/80 nr1	OR-32/80 nr2	OR-32/80 nr3
rok zabudowy		1976	1977	1978
rodzaj rusztu		mechaniczny		
max wydajność pary	Mg/h	25	25	25
moc cieplna wprowadzona w paliwie	MW	30,26	30,26	30,26
powierzchnia ogrzewania	m <sup>2</sup>	2689	2689	2689
sprawność	%	78	78	78
ciśnienie dopuszczalne pary	MPa	8	8	8
temperatura pary	°C	450	450	450
temperatura spalin	°C	180	180	180
rodzaj paliwa		węgiel kamienny		
zużycie paliwa	Mg/h	6,3	6,3	6,3

#### **B.2 Układy odciągowo-odpylające.**

Źródła emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych wyposażone zostały w ujęcia miejscowe odprowadzające zanieczyszczenia następującymi indywidualnymi układami odciągowymi:

- układem odciągowym z kotłów OR-32/80 nr 1 i nr 2
- układem odciągowym z kotłów OR-32/80 nr 2 i nr 3.

Wymienione układy odciągowo-odpylające podłączone są do wspólnego emitora E-1.

Układy odprowadzające podłączone do emitora E-1.

Każdy z układów odprowadzających z kotłów OR-32/80 składa się z:

- kolektorów odprowadzających,
- odpylacza wstępnego MOS-24
- układ kondycjonowania spalin (odsiarczanie)
- filtr workowy.

Parametry odpylacza wstępnego MOS-24:

- ilość cyklonów osiowych 24 szt.
- temperatura pracy 300<sup>0</sup>C
- opór przepływu 393-1152 Pa
- skuteczność odpylania 70%

Parametry układu kondycjonowania spalin (odsiarczania):

- maksymalne zużycie sorbentu 204 kg/h
- skuteczność odsiarczania >70%
- stężenie SO<sub>2</sub> po odsiarczeniu < 400 mg/m<sup>3</sup>.

Parametry filtra workowego DFN-1084-3,2/7,0/2,3/90/IR/OL:

- powierzchnia filtracji 1084 m<sup>2</sup>
- liczba elementów filtracyjnych 1234 szt.
- długość worków 2,3 m
- rodzaj worków płaskich: tkanina szklana z membraną PTFE o temp. pracy do 240°C
- prędkość filtracji ~ 68,0 m<sup>3</sup>/m<sup>2</sup>/h
- stężenie pyłu za filtrem < 30 mg/m<sup>3</sup>.

Parametry układów:

Źródło emisji	Nr emitora	Wydajność [Nm <sup>3</sup> /h]	Urządzenie zabezpieczające	Emitor	
				h [m]	d [m]
Kocioł OR-32/80 nr 1	E-1	37 000	MOS-24+odsiarczanie+filtr	100	2,6
Kocioł OR-32/80 nr 2		37 000	MOS-24+odsiarczanie+filtr		
Kocioł OR-32/80 nr 3		37 000	MOS-24+odsiarczanie+filtr		

### B.3 Dopuszczalne standardy emisji dla źródeł i emitora.

a/ z kotła OR-32/80 nr 1, OR-32/80 nr 2 lub OR-32/80 nr 3 o mocy cieplnej (liczonej z wartości opałowej paliwa) 30,26 MW opalanego węglem kamiennym od 1 stycznia 2016 roku (w mg/Nm<sup>3</sup> suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu):

- dwutlenek azotu 300 mg/Nm<sup>3</sup>
- dwutlenek siarki 400 mg/Nm<sup>3</sup>
- pył 30 mg/Nm<sup>3</sup>

b/ z emitora kotłów OR-32/80 nr 1, 2 i 3 od 1 stycznia 2016 roku (w mg/Nm<sup>3</sup> suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6% tlenu):

- dwutlenek azotu 300 mg/Nm<sup>3</sup>
- dwutlenek siarki 400 mg/Nm<sup>3</sup>
- pył 30 mg/Nm<sup>3</sup>

c/ dopuszczalna emisja roczna z instalacji od 1 stycznia 2016 roku:

- dwutlenek azotu 135,6 Mg/rok
- dwutlenek siarki 180,8 Mg/rok
- pył 13,7 Mg/rok

V. W rozdziale IV Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz warunki wprowadzenia do środowiska substancji.

W punkcie IV.3. Emisja hałasu.

Podpunkt B. Charakterystyka źródeł hałasu instalacja energetycznego spalania paliw – Elektrociepłownia (instalacja objęta dyrektywą IPPC)

otrzymuje brzmienie:

„B. Charakterystyka źródeł hałasu w instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – Elektrociepłownia (instalacja IPPC).

Urządzenia Elektrociepłowni będą źródłem emisji hałasu wytwarzanego przez całą dobę. Większość stacjonarnych urządzeń technicznych pracuje w sposób ciągły w porze dziennej i w porze nocnej. Wielkość emisji hałasu uzależniona będzie od ilości i rodzaju pracujących urządzeń instalacji spalania paliw oraz ilości i rodzaju urządzeń z nimi współpracujących.

W wariantcie minimalnym pracuje jeden z trzech kotłów wraz z urządzeniami współpracującymi, a w wariantcie maksymalnym pracują dwa z trzech kotłów wraz z urządzeniami współpracującymi.

### B.1. Parametry akustyczne i czasy pracy źródeł bezpośredniej emisji hałasu do środowiska.

Lp.	Źródło hałasu	Poziom mocy akustyczn ej [dB(A)]	Efektywny czas pracy źródła			Równoważny poziom mocy akustycznej [dB(A)]		
			I zmiana [h]	II zmiana [h]	III zmiana [h]	I zmiana [h]	II zmiana [h]	III zmiana [h]
1	Wentylator ciągu nr 1	102,0	8	8	8	102,0	102,0	102,0
2	Wentylator recyrkulacji spalin nr 1	100,4	8	8	8	100,4	100,4	100,4
3	Wentylator ciągu nr 3	102,1	8	8	8	102,1	102,1	102,1
4	Wentylator recyrkulacji spalin nr 3	99,0	8	8	8	99,0	99,0	99,0
5	Wentylator wyciągowy spalin nr 1	81,0	8	8	8	81,0	81,0	81,0
6	Wentylator wyciągowy spalin nr 2	81,0	8	8	8	81,0	81,0	81,0
7	Wentylator filtra oddechowego nr1	70,0	8	8	8	70,0	70,0	70,0
8	Wentylator filtra oddechowego nr2	70,0	8	8	8	70,0	70,0	70,0
9	Pompa boczno- kanałowa	72,0	8	8	8	72,0	72,0	72,0

### B.2. Parametry akustyczne i czasy pracy kubaturowych źródeł hałasu.

Lp.	Źródło hałasu	Poziom mocy akustyczn ej [dB(A)]	Efektywny czas pracy źródła			Równoważny poziom mocy akustycznej [dB(A)]		
			I zmiana [h]	II zmiana [h]	III zmiana [h]	I zmiana [h]	II zmiana [h]	III zmiana [h]
1	Wentylator podmuchu kotła nr 2 - lewy	115,6	8	8	8	115,6	115,6	115,6
2	Wentylator podmuchu kotła nr 2 - prawy	112,8	8	8	8	112,8	112,8	112,8
3	Wentylator podmuchu kotła nr 3 - lewy	112,3	8	8	8	112,3	112,3	112,3
4	Wentylator podmuchu kotła nr 3 - prawy	109,0	8	8	8	109,0	109,0	109,0
5	Wentylator podmuchu kotła nr 1 - lewy	108,0	8	8	8	108,0	108,0	108,0
6	Wentylator podmuchu kotła nr 1 - prawy	108,0	8	8	8	108,0	108,0	108,0
7	Pompa wody zasilającej nr 2	112,1	8	8	8	112,1	112,1	112,1
8	Pompa wody zasilającej nr 3	109,0	8	8	8	109,0	109,0	109,0
9	Pompa wody zasilającej nr 1	108,0	8	8	8	108,0	108,0	108,0

”

#### **VI. W rozdziale IV. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz warunki wprowadzenia do środowiska substancji**

##### **W podpunkcie IV.4 Gospodarka odpadami**

##### **W podpunkcie A. Rodzaj i ilość odpadów przewidzianych do wytworzenia w ciągu roku**

##### **Punkt 2. Instalacja energetycznego spalania paliw – Elektrociepłownia (instalacja objęta IPPC)**

otrzymuje brzmienie:

„2. Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – Elektrociepłownia (instalacja IPPC).

##### **2.1. Odpady inne niż niebezpieczne:**

Z uwagi na prowadzenie przez Spółkę instalacji do produkcji i obróbki metali: do obróbki stali lub stopów żelaza przez walcowanie na gorąco o zdolności produkcyjnej ponad 20 ton stali na godzinę oraz do spalania paliw jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 13 oraz § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. z 2016r. Dz. U. poz. 71), organem właściwym do zmiany niniejszego pozwolenia dla ww. instalacji – na podstawie art. 378 ust. 2a ww. ustawy Prawo ochrony środowiska – jest marszałek województwa. Równocześnie z uwagi na prowadzenie przez Spółkę instalacji do oczyszczania ścieków, z wyjątkiem oczyszczalni ścieków komunalnych pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego znajdującej się na terenie zakładu, gdzie eksploatowane będą instalacje kwalifikowane jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, organem właściwym do zmiany niniejszego pozwolenia dla ww. instalacji – na podstawie art. 378 ust. 2a podpunkt 1) ww. ustawy Prawo ochrony środowiska – jest marszałek województwa.

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego dotyczyła przeprowadzenia modernizacji instalacji zlokalizowanych w ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu przy ul. Niweckiej 1, polegającej na modernizacji systemu sterowania kotłami oraz rozbudowie instalacji oczyszczania spalin poprzez zabudowę nowych urządzeń do odpylania i odsiarczania spalin w celu spełnienia wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. Do wniosku Strona dołączyła postanowienie Prezydenta Miasta Sosnowca z dnia 16 kwietnia 2015 r. Nr 7/2015 postanawiające odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Dostosowanie Elektrociepłowni AMP S.A. Zakład w Sosnowcu do obowiązującej Dyrektywy 2010/75/UE Etap 2 - Przebudowa systemu oczyszczania spalin”.

Do dokumentacji wnioskowej Spółka nie dołączyła decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przedkładając postanowienie Prezydenta Miasta Sosnowca z dnia 16 kwietnia 2015 r. Nr 7/2015 informację o odstąpieniu od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Dostosowanie Elektrociepłowni AMP S.A. Zakład w Sosnowcu do obowiązującej Dyrektywy 2010/75/UE Etap 2 - Przebudowa systemu oczyszczania spalin” z którego wynika brak wymogu uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Do wniosku dołączona została dokumentacja pt.: „Raport początkowy dla instalacji należących do zakładu ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu” Nr proj. 2703/2837 z września 2015 r. Przeprowadzona analiza ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami niebezpiecznymi stosowanymi w procesach produkcyjnych prowadzonych w instalacjach zakładu wykazała brak możliwości przeniknięcia ww. substancji do gleby, ziemi i wód gruntowych. Jednakże każdorazowo w razie zmian w instalacji polegających na stosowaniu, produkowaniu i uwalnianiu nowych substancji powodujących ryzyko lub istotnych zmian sposobu postępowania z substancjami powodującymi ryzyko, powinna zostać przeprowadzona ponowna analiza możliwości spowodowania przez te substancje zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego oraz określona potrzeba sporządzenia raportu bazowego.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, zgodnie z wymogiem art. 209 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska Marszałek Województwa Śląskiego przekazał wniosek Spółki do Ministerstwa Środowiska. 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.



W toku postępowania Zakład złożył wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy piśmie z dnia: 21 marca 2016r odpowiadając na wezwanie organu z dnia 29 stycznia 2016r.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach zmieniono w zakresie wnioskowanym przez Stronę pozwolenie zintegrowane.

W zakresie ochrony przed hałasem:

Zakład zwrócił się o zmianę pozwolenia zintegrowanego na skutek przeprowadzonej modernizacji Elektrociepłowni w zakładzie w Sosnowcu polegającej na modernizacji systemu sterowania kotłami oraz rozbudowie instalacji oczyszczania spalin poprzez zabudowę nowych urządzeń do odpylania i odsiarczania spalin w celu spełnienia wymagań w/w Dyrektywy. Powyższe zmiany spowodowały powstanie nowych źródeł hałasu. Z obliczeń prognozowanego rozkładu pola akustycznego wywołanego działalnością Zakładu wynika, że eksploatacja instalacji z uwzględnieniem zmian nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego równoważonego poziomu hałasu „A”, na najbliższych położonych terenach podlegających ochronie akustycznej.

W zakresie ochrony powietrza:

Zakład zwrócił się o zmianę pozwolenia zintegrowanego na skutek zmian dokonanych w Elektrociepłowni, w zakładzie w Sosnowcu, polegającej na modernizacji systemu sterowania kotłami oraz rozbudowie instalacji oczyszczania spalin poprzez zabudowę nowych urządzeń do odpylania i odsiarczania spalin w celu spełnienia wymagań Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych. Przeprowadzone obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że przy zachowaniu parametrów źródeł wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2012, poz.1031) oraz wartości odniesienia substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz.87).

W zakresie gospodarki odpadami:

W wyniku modernizacji instalacji oczyszczania spalin, poprzez zainstalowanie nowej instalacji do odpylania i odsiarczania spalin, wytwarzany będzie nowy rodzaj odpadu tj. odpad o kodzie 10 01 82 – mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych. Zmiana przedmiotowego pozwolenia polega więc na wytwarzaniu nowego rodzaju odpadu. Organ wydając zmianę pozwolenia zintegrowanego określił w nim również podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia w związku z eksploatacją instalacji energetycznego spalania paliw. Sposób postępowania z odpadami Spółka będzie prowadzić w sposób zgodny z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U z 2013 r. poz. 21 ze zm.). Zasady prowadzenia ewidencji określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1973).

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 będą 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.

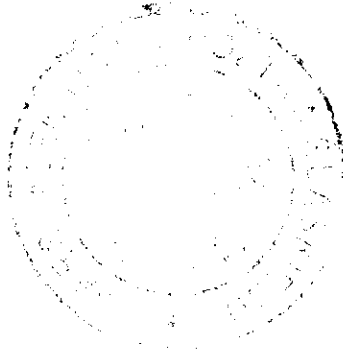
W toku prowadzonego postępowania ustalono, że spełnione będą wszystkie ww. przesłanki. Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejsza wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

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.

*Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN.  
Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.*



Podpisano:  
z up. Marszałka Województwa  
Beata Drąg  
p.o. Zastępca Dyrektora  
Wydziału Ochrony Środowiska