

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO
w Katowicach**

Katowice, dnia 30 grudnia 2015 r.
nr sprawy: OS PZ.7222.00145.2015
nr pisma: OS-PZ.KW-00688/15
(za dowodem doręczenia)

DECYZJA Nr 2299/OS/2015

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. z 2013 r. Dz. U. poz.267 ze zm.) i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. *Prawo ochrony środowiska* (t. j. Dz. U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 2 grudnia 2015 r. w sprawie zmiany *decyzji Wojewody Śląskiego znak ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 z dnia 30 czerwca 2006 r. udzielającej EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku* pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej przy ulicy *Podmiejskiej w Rybniku* (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008r., nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010r., nr 3839/OS/2011 z dnia 28 grudnia 2001r., nr 205/OS/2013 z dnia 21 stycznia 2013r., postanowieniem Marszałka Województwa Śląskiego nr 51/OS/2014 z dnia 21 stycznia 2014 r., decyzjami nr 1254/OS/2014 z dnia 30.06.2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4.12.2014 r. oraz nr 1489/OS/2015 z dnia 31 sierpnia 2015r.)

orzekam

za zgodą stron **zmienić decyzję Wojewody Śląskiego znak ŚR-III/6618/PZ/88/14/05/06 z dnia 30 czerwca 2006 r.** (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8.07.2008 r., nr 2552/OS/2009 z dnia 31.07.2009 r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28.09.2010 r., nr 3839/OS/2011 z dnia 28.12.2011 r., nr 205/OS/2013 z dnia 21.01.2013 r., nr 1254/OS/2014 z dnia 30.06.2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4.12.2014 r. oraz nr 1489/OS/2015 z dnia 31.08.2015r.) **udzielającą EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku** (siedziba w Warszawie ul. Złota 59 NIP: 6420000642 Regon: 273204260) **pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej przy ul. Podmiejskiej w Rybniku, w następujący sposób:**

- I. W dziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w rozdziale 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, w punkcie 2.2. Instalacja energetycznego spalania węgla o łącznej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie (energia zawarta w strumieniu paliwa) 4712 MWt, podpunkt 2.2.2. Urządzenia ochronne, litera a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu otrzymuje nowe brzmienie:**

„2.2.2. Urządzenia ochronne

- a) Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu**

Celem ograniczenia ilości tlenków azotu powstających w procesie energetycznego spalania węgla, we wszystkich kotłach wdrożono metody pierwotne poprzez zastosowanie palników niskoemisyjnych wykorzystujących metodę strefowania paliwa i powietrza do kotła oraz dysz powietrza dopalającego (OFA). Ponadto, na kotłach nr 7 i 8 została zastosowana metoda wtórna - instalacja katalitycznego odazotowania spalin (tzw. SCR).”

II. W dziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w rozdziale 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii, w punkcie 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw, podpunkt 2.3.1. Instalacja składowania i transportu paliwa oraz surowców pomocniczych dodaje się literę d) o następującej treści:

„d) Woda amoniakalna

Od 1.01.2016 r. w związku z rozpoczęciem eksploatacji instalacji SCR używana będzie woda amoniakalna o stężeniu 24%. Transportowana będzie transportem samochodowym i magazynowana w dwóch zbiornikach o pojemności 100 m³ każdy”

III. W dziale I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji, w rozdziale 4. Zużycie materiałów, paliw i energii, w punkcie 4.4 Zużycie materiałów i surowców, podpunkt 4.4.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„4.4.1. W procesie suchego odsiarczania spalin używany jest kamień wapienny oraz w procesie nawilżania dodatkowo podawany jest hydrat w postaci pylistego wapna hydratyzowanego.

Ilość używanego kamienia wapiennego ok. 200 000 Mg/rok.

Ilość używanego wapna hydratyzowanego ok. 13 000 Mg/rok.

Ilość używanej mączki kamienia wapiennego (na potrzeby IMOS od 2008 r.) ok. 120 000 Mg/rok.

Ilość używanej wody amoniakalnej 24% (na potrzeby SCR od 2016 r.) ok. 1200 Mg/rok.”

IV. W dziale II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii, w rozdziale 1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości punkt 1.2. Ochrona powietrza otrzymuje nowe brzmienie:

„1.2. Ochrona powietrza

Zastosowane metody ograniczania emisji zanieczyszczeń w Elektrowni to oczyszczanie spalin z kotłów pyłowych typu OP-650 w elektrofiltrach. Według dokumentu referencyjnego BAT sprawność elektrofiltru powinna się kształtować na poziomie 99 %. Parametr ten jest osiągnięty przez elektrofiltry kotłów Elektrowni. Elektrofiltry zapewniają również dotrzymanie przez Elektrownię obowiązujących standardów emisji pyłu.

W kotłach wdrożono metodę strefowania paliwa i powietrza do kotła oraz zastosowano dysze powietrza dopalającego (OFA), celem ograniczenia ilości powstawania tlenków azotu w procesie energetycznego spalania węgla. Dla kotłów nr 7 i 8 od 2016 r. stosowana jest ponadto metoda ograniczania emisji tlenków azotu tj. zastosowane instalacje katalitycznego odazotowania spalin tzw. SCR.

Kotły nr 1, 2, 5 i 6 wyposażone są w instalacje suchego odsiarczania spalin, w trzech kotłach nr 1, 5 i 6 zastosowano również drugi stopień odsiarczania (nawilżanie spalin).

Elektrownia doposażyła w 2008 r. kotły nr 2,3,4,7, które nie posiadały II stopnia odsiarczania w instalację mokrego odsiarczania spalin metodą gipsową - wapienną (o mocy odpowiadającej $2 \times 325 \text{ MW}_{el}$ z możliwością 15 % jej przeciążenia) celem zapewnienia spełnienia standardów dwutlenku siarki. Aby w pełni wykorzystać możliwości odsiarczania, do instalacji IMOS zostały podłączone również kotły nr 5, 6 i 8 z możliwością zamiennego odsiarczania. Stosowane metody odsiarczania zapewniają dotrzymanie obowiązujących obecnie wartości dopuszczalnych emisji dwutlenku siarki. Rozwiązanie to jest zgodne z wymogami BAT, pod warunkiem nieprzekraczania obowiązujących standardów emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Elektrownia korzystać będzie w okresie od 01.01.2008 do 31.12.2015 r. z prawa do tzw. okresu przejściowego dla emisji dwutlenku siarki w wysokości 1200 mg/Nm^3 dla 3 kotłów oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r. w zakresie tlenków azotu w wysokości 500 mg/Nm^3 dla 5 kotłów."

- V. W dziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w rozdziale 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, w punkcie 2.1. Źródła emisji, urządzenia ochronne oraz miejsca wprowadzania pyłów i gazów do powietrza, w podpunkcie 2.1.1. Instalacja energetycznego spalania paliw, podpunkt 2.1.1.2. Paliwo otrzymuje nowe brzmienie:

„2.1.2.1. Paliwo

Rodzaje, parametry i ilości stosowanego paliwa określono w punkcie I. 4.1.”

- VI. W dziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w rozdziale 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza, w punkcie 2.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, w podpunkcie 2.2.1. Instalacja spalania paliw, podpunkt 2.2.1.3. W OKRESIE OD 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r. otrzymuje nowe brzmienie:

„2.2.1.3. W OKRESIE OD 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r.

2.2.1.3.1. Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i dwutlenku azotu dla poszczególnych kotłów

- a) W okresie do czasu pełnego zakończenia inwestycji Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin (okres przejściowy) będą pracować maksymalnie 3 kotły spośród 4 kotłów nr 2, 3, 4 i 7
- b) Z każdego z kotłów OP-650 nr 1, 2, 3 i 4

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek azotu [mg/m^3_u] *	Pył [mg/m^3_u] *
węgiel kamienny	500	50
biomasa	400	50

* w mg/m^3_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

c) Każdy z kotłów OP-650 nr 5, 6, 8 i 7

Rodzaj spalanej paliwa	dwutlenek azotu [mg/m ³ _u]*	Pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	500	50
biomasa	400	50

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu dla węgla

d) Dopuszczalna wielkość emisji dla wszystkich kotłów OP-650, w którym spalane są w tym samym czasie dwa paliwa stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punkcie c) ważona względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

2.2.1.3.2. Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku siarki dla każdego z kotłów

a) uchylony

b) Od momentu pełnego zakończenia inwestycji Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin

L.p.	Wariant pracy –w okresie od pełnego uruchomienia IMOS	Paliwo	Kotły OP-650							
			K1	K2	K3	K4	K7	K5	K6	K8
1.	Stan po uruchomieniu Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin do 31.12.2015 r. (z możliwością kierowania części spalin z kotła nr 2 lub zamiennie K5, K6, K8 poprzez absorbery nr 1 lub 2 do emitora nr 3)		Odprowadzenie spalin							
			Emitor E1			Emitor E3			Emitor E2	
		węgiel kamienny	1200	1200	400	400	400	400	400	1200
		biomasa	400	400	400	400	400	400	400	

c) Dopuszczalna wielkość emisji dla kotłów OP-650, w którym spalane są w tym samym czasie dwa paliwa stanowi średnia obliczona z wartości podanych w punkcie a) i b) ważona względem mocy cieplnej ze spalania poszczególnych paliw.

2.2.1.3.3. Dopuszczalna wielkość emisji dla emitatorów E1, E2 i E3

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitatorów E1, E2 i E3 ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji zgodnie z przepisami szczegółowymi.

L.p.	Wariant pracy –okres realizacji inwestycji	Odprowadzenie spalin z kotłów OP-650							
		K1	K2	K3	K4	K7	K5	K6	K8
1.	W okresie od pełnego uruchomienia IMOS (z możliwością kierowania części spalin z kotła nr 2 lub zamiennie K5, K6, K8 poprzez absorbery nr 1 lub 2 do emitora nr 3)	E1	E1	E3	E3	E3	E2	E2	E2

”

VII. W dziale IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii, w rozdziale 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza,

w punkcie 2.2. Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, w podpunkcie 2.2.1. Instalacja spalania paliw, dodaje się podpunkt 2.2.1.4. o treści:

„2.2.1.4. W OKRESIE OD 1.01.2016 r.

2.2.1.4.1. **Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i dwutlenku siarki dla poszczególnych kotłów w okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)**

W okresie uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym, lecz nie dłużej niż do 30 czerwca 2020 r. obowiązują standardy wg stanu na dzień 31.12.2015 r. określone w punkcie 2.2.1.3.1. i 2.2.1.3.2.

2.2.1.4.2. **Dopuszczalna wielkość emisji pyłu i dwutlenku siarki dla poszczególnych kotłów po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK)**

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek siarki [mg/m ³ _u]*	pył [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	200	20
biomasa		

2.2.1.4.3. **Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku azotu dla poszczególnych kotłów w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2017 r.**

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek azotu dla 5 kotłów [mg/m ³ _u]*	dwutlenek azotu dla 3 kotłów [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	500	200
biomasa	400	

2.2.1.4.4. **Dopuszczalna wielkość emisji dwutlenku azotu dla poszczególnych kotłów w okresie od 01.01.2018 r.**

Rodzaj spalanego paliwa	dwutlenek azotu dla wszystkich kotłów [mg/m ³ _u]*
węgiel kamienny	200
biomasa	

2.2.1.5. **Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw:**

a) w okresie od 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r.

dwutlenek azotu 19720 Mg/a
dwutlenek siarki 25083 Mg/a
pył ogółem 1954 Mg/a

b) w okresie od 1.01.2016 r. do 30.06.2020 r. lub do wystąpienia z Przejściowego Planu Krajowego

dwutlenek azotu 15 285 Mg/a

dwutlenek siarki 25 083 Mg/a
pył ogółem 1 954 Mg/a”

VIII. W dziale IX. „Zobowiązuje się Elektrownię „Rybnik” S.A. do” dodaje się punkt 9 o następującej treści:

„9. Wystąpienia ze stosownym wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego przed odaniem do użytkowania Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin nr 2 wraz z nowym emitorem nr 4.”

IX. W pozostałej części decyzja pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku wnioskiem z dnia 2 grudnia 2015 r. zwróciła się z wnioskiem o zmianę *decyzji znak ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 z dnia 30 czerwca 2006 r. udzielającej EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw zlokalizowanej przy ulicy Podmiejskiej w Rybniku (zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008r., nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010r., nr 3839/OS/2011 z dnia 28 grudnia 2001r., nr 205/OS/2013 z dnia 21 stycznia 2013r., postanowieniem Marszałka Województwa Śląskiego nr 51/OS/2014 z dnia 21 stycznia 2014 r., decyzjami nr 1254/OS/2014 z dnia 30.06.2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4.12.2014 r. oraz nr 1489/OS/2015 z dnia 31 sierpnia 2015r.).*

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. 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. Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.), w związku 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. Nr 213, poz. 1397 ze zm.), organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla ww. przedsięwzięcia jest marszałek województwa.

Zmiany zawarte w punktach I, II, III oraz IV decyzji są związane z aktualizacjami porządkowymi zgodnymi ze stanem faktycznym funkcjonowania instalacji będącej w procesie ciągłej modernizacji mającej na celu sukcesywne dostosowywanie się do docelowych norm środowiskowych oraz uzupełnieniem stanu formalnego wynikającego z przepisów obowiązujących od 1.01.2016 roku.

Zmiana zawarta w punkcie V decyzji wynika z wygaśnięcia podstawy prawnej, którą było uchylone rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260 poz. 2181) jak również zastępującego je rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 95 poz. 558), w których dopuszczone było spalanie w kotłach odpadów innych niż niebezpieczne w ilości nie większej niż 1% masy spalanych paliw.

Zmiana zawarta w punkcie VI decyzji ma charakter porządkowy, gdyż wykreślony punkt dotyczył okresu już zakończonego tj. do 31.12.2007 roku i tym samym stał się bezprzedmiotowy. Korekta dotyczy także zmiany terminów obowiązywania dotychczasowych standardów emisyjnych w zakresie pyłu i dwutlenku siarki wynikających z art. 146c i 146h ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r. poz. 1138), zgodnie z którymi dla źródeł spalania paliw w EDF POLSKA SA Oddział w Rybniku obowiązują w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia cofnięcia wniosku o przystąpieniu do Przejściowego Planu Krajowego, lecz nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r., wielkości dopuszczalnej emisji, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015r.

W punkcie VII decyzji dodany został podpunkt 2.2.1.4. dotyczący dopuszczalnej wielkości rocznej emisji obowiązującej w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia cofnięcia wniosku o przystąpieniu do Przejściowego Planu Krajowego, lecz nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. na poziomie wielkości dopuszczalnej emisji, które zostały określone dla dwutlenku siarki i pyłu w pozwoleniu zintegrowanym, jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015r., a w przypadku dwutlenku azotu uwzględniająca proporcjonalny spadek dopuszczalnej emisji wynikający z tego, że w przypadku trzech spośród ośmiu kotłów elektrowni zaostriży się standard emisyjny.

Rozliczenie maksymalnej emisji substancji w poszczególnych okresach rozliczeniowych (roczne dla lat 2016–2019 i na pierwsze półrocze 2020 r.) podczas uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym odbywać się będzie na zasadach szczegółowych określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego (Dz. U. z 2015 r. poz. 1138).

Zmiana zawarta w punkcie VIII decyzji uwzględnia fakt, że EDF POLSKA SA dla swojego Oddziału w Rybniku jest w trakcie realizacji programu dostosowawczego do nowych wymagań prawnych, w ramach którego realizowana jest druga instalacja odsiarczania spalin metodą mokrą wapienną. EDF POLSKA SA zobowiązał się do wystąpienia ze stosownym wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego przed oddaniem do użytkowania Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin nr 2 wraz z nowym emitorem nr 4.

W związku z tym, że wprowadzane zmiany w pozwoleniu zintegrowanym nie wprowadzają zmiany sposobu funkcjonowania ani rozbudowy instalacji, które mogą powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, stwierdzono iż przedmiotowa zmiana nie stanowi istotnej zmiany istniejącej instalacji IPPC w rozumieniu przepisów ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Po analizie informacji podanych we wniosku wraz z dokumentacją uzupełniającą uznano, że dokumentacja spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201 cyt. wyżej ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

Przed wydaniem decyzji umożliwiono stronom wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów – zgodnie z art.10 § 1 Kpa. Strony nie złożyły uwag do zebranego materiału dowodowego.

Zgodnie z art. 155 ustawy z 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (tj. z 2013 r. Dz. U. poz.267 z późn. zm.), 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 Firma spełnia wszystkie ww. przesłanki.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Decyzję niniejszą wydano zgodnie z wnioskami strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Ministra Środowiska w Warszawie za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art.127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Przed upływem terminu wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 Kpa).

Przedłożono dowód zapłaty opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego - zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej – w wysokości 1005,50 zł wniesiony na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice.



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