

DOŚ-III.7222.48.2017.HM

Opole, dnia 30 listopada 2017 r.

Urząd Marszałkowski Województwa Opolskiego
ul. Piastowska 14
45-082 Opole

Decyzja

Na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r., poz. 519, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257) po rozpatrzeniu wniosku TAMEH Polska Sp. z o.o. z 29 czerwca 2017 r. (data wpływu do UMWO – 5 lipca 2017 r.) w sprawie zmiany decyzji Wojewody Opolskiego z 13 października 2006 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 (wraz ze zmianami) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw oraz instalacji pomocniczych zlokalizowanych na terenie TAMEH Polska Sp. z o.o. w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11

orzekam

- I. zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. wraz ze zmianą w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-28/07 z 21 listopada 2007 r. oraz zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego: nr DOŚ.MK.7636-75/10 z 17 grudnia 2010 r., nr DOŚ.AK.7636-70/10 z 10 stycznia 2011 r., nr DOŚ.7222.37.2011.HM z 6 marca 2012 r., nr DOŚ.7222.18.2012.HM z 26 kwietnia 2012 r., nr DOŚ.7222.92.2014.AKa z 25 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.8.2015.HM z 23 lutego 2015 r. oraz nr DOŚ.7222.64.2015.HM z 19 kwietnia 2016 r. udzielającą **TAMEH Polska Sp. z o.o. w Dąbrowie Górniczej**, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11 w następujący sposób:
1. Tabela w punkcie II. pn. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji” podpunkt 1.2. „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Lp.	Nr emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z części źródła [mg/m ³] * przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	ze źródła [mg/m ³] * przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
1	2	3	4	5	6
Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC)					
1	E-1	Kocioł OP-120 nr 2, 3 i 5 o mocy nominalnej 83,7 MW _t każdy, opalany gazem koksowniczym	Pył Dwutlenek siarki Tlenki azotu ¹⁾ Tlenek węgla	5 400 300 100	5 400 300 100
2	E-2	Kocioł OP-120 nr 6 i 7 o mocy nominalnej 83,7 MW _t każdy, opalany gazem koksowniczym	Pył Dwutlenek siarki Tlenki azotu ¹⁾ Tlenek węgla	5 400 300 100	5 400 300 100
-	-	-	-	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [kg/h]	ze źródła [kg/h]
3	EZ1	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 1	Chlorowodór	0,530	0,530
4	EZ2	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 36 m ³ nr 2	Chlorowodór	0,530	0,530
5	EZ3	Zbiornik kwasu solnego o	Chlorowodór	0,530	0,530

		pojemności 45 m ³ nr 3			
6	EZ4	Zbiornik kwasu solnego o pojemności 45 m ³ nr 4	Chlorowódór	0,530	0,530
7	EZ5	Zbiornik ścieków kwaśnych o pojemności 100 m ³	Chlorowódór	0,050	0,050
EMISJA ROCZNA Z INSTALACJI IPPC					
Lp.	Nazwa substancji		Wielkość emisji rocznej Mg/ rok		
8	Pył		38,0		
	Dwutlenek siarki		2466,0		
	Tlenki azotu ¹⁾		1852,0		
	Tlenek węgla		616,0		
	Chlorowódór		0,048		

Objaśnienie:

¹⁾ – przez tlenki azotu rozumie się tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

2. Punkt V. pn. „Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„V. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń ograniczających emisję tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym

1. Warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia, środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to możliwe pod względem technicznym

Za koniec okresu rozruchu kotłów OP-120 uznaje się stan, w którym zostanie osiągnięta moc cieplna kotła równa 20 MW lub stężenie tlenu spadnie poniżej 16%.

Za początek okresu wygaszania uznaje się stan, w którym moc cieplna kotła zmniejszy się poniżej 20 MW lub stężenie tlenu w spalinach zawierać się będzie pomiędzy 16% a 19%.

Ilość okresów rozruchu i wyłączenia kotłów uwarunkowana jest przede wszystkim utrzymaniem dyspozycyjności zakładu, do środków minimalizujących okresy rozruchów i wyłączeń kotłów zalicza się:

- podejmowanie działań zgodnych z „Instrukcją eksploatacji kotłów typu OP-120 PAUKER” która określa między innymi szczegółowy program czystości i parametrów jakie muszą być zachowane podczas uruchamiania kotła;
- podejmowanie szczegółowego przeglądu kotła który ma zostać uruchomiany;
- ścisłe przestrzeganie programu uruchomienia kotłów w połączeniu z kontrolą czynników warunkujących prawidłowe ich uruchomienie.

Nie ustala się środków zapewniających uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to możliwe pod względem technicznym z uwagi na fakt, że instalacja nie jest wyposażona w takie urządzenia.

2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach

Kotły OP-120 rozpalane są przy pomocy palników gazowych. Rozruch kotłów polega na stopniowym ogrzewaniu kotła i urządzeń bezpośrednio z nim związanych.

Czas rozpalania kotła uzależniony jest od czasu postoju kotła:

- uruchomienie ze stanu gorącego, tj. po 8 - godzinnym postoju kotła:

Faza I Załączenie wentylatora ciągu i wentylatorów podmuchu – przewietrzanie kotła	5 min.
Faza II Zapalenie palników gazowych nr 1 i 3 lub 2 i 4	30 min.
Faza III Stopniowe zwiększanie obciążenia palników gazowych i regulacja ilości spalane go gazu	70 min.

- uruchomienie ze stanu zimnego, tj. po 20 - godzinnym postoju kotła:

Faza I Załączenie wentylatora ciągu i wentylatorów podmuchu – przewietrzanie kotła	5 min.
Faza II Zapalenie palników gazowych nr 1 i 3 lub 2 i 4	30 min.
Faza III Stopniowe zwiększanie obciążenia palników gazowych i regulacja ilości spalane go gazu są dostosowywane do szybkości podnoszenia się ciśnienia i temperatury	150 min.

3. W punkcie IX pn.: „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji” podpunkt 2 „Monitoring ilości wody wykorzystywanej przez instalację” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„2. Monitoring ilości wykorzystywanej wody

TAMEH Polska Sp. z o.o. jest zobowiązana do:

- a) prowadzenia rejestru ilości pobieranej wody w oparciu o codzienne odczyty wodomierzy,
- b) prowadzenia rejestru wyników pomiarów wydajności i poziomów zwierciadła wody w studni nr 1, 2b, 3 i 4 z częstotliwością minimum raz na kwartał,
- c) utrzymywania koryta Białego Potoku na odcinku od km 0+000 do km 1+800, tj. od ujścia Białego Potoku do Kanału Gliwickiego do ujścia w km 0+950 oraz powyżej ujścia, czyli od km 0+950 do km 1+800,
- d) ograniczenia wielkości poboru wód w stopniu pozwalającym na zachowanie w korycie Białego Potoku poniżej ujścia przepływu nienaruszalnego w ilości $Q = 0,011 \text{ m}^3/\text{s}$ w okresach wystąpienia niskich przepływów,
- e) prowadzenia rejestru wielkości przepływów w korycie Białego Potoku w rejonie przelewów pomiarowych,
- f) prowadzenia badań jakości pobieranej wody w stanie pierwotnym, w zakresie wskaźników: siarczany, chlorki, utlenialność, twardość całkowita, żelazo, mangan, z częstotliwością raz na sześć miesięcy.”

4. W punkcie IX pn.: „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji” dodaje się podpunkt 5 o brzmieniu:

„5. Monitoring ilości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego

Nie nakłada się obowiązku monitorowania ilości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji objętej tym pozwoleniem.

W związku z brakiem możliwości technicznych, Zakład nie prowadzi pomiaru ilości ścieków powstających wyłącznie z instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Na podstawie posiadanego pozwolenia wodnoprawnego Zakład prowadzi monitoring ilości mieszaniny ścieków z odświeżania obiegu chłodzącego oraz wód opadowych i roztopowych wprowadzanej do wód Kanatu Gliwickiego. Monitoring ilości mieszaniny ścieków prowadzony jest w studzience pomiarowej zlokalizowanej przed wylotem do Kanatu Gliwickiego, za pomocą urządzenia do automatycznego pomiaru przepływu w kanale z przegrodą trójkątną.”

5. W punkcie IX pn.: „Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji” dodaje się podpunkt 6 o brzmieniu:

„6. Monitoring jakości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego

Miejscem poboru prób do badań jakościowych powstających ścieków jest osadnik o pojemności 1080 m³. Badania jakości powstających ścieków prowadzić należy w zakresie oznaczenia: odczynu, twardości całkowitej, zawiesiny ogólnej, chlorków, siarczanów. Badania jakości należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz na podstawie posiadanego pozwolenia wodnoprawnego.”

- II. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

TAMEH Polska Sp. z o.o. wnioskiem z 29 czerwca 2017 r. (data wpływu do UMWO – 5 lipca 2017 r.) wystąpiła o zmianę decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. wraz ze zmianą w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-28/07 z 21 listopada 2007 r. oraz zmianami w decyzjach Marszałka Województwa nr DOŚ.MK.7636-75/10 z 17 grudnia 2010 r., nr DOŚ.AK.7636-70/10 z 10 stycznia 2011 r., nr DOŚ.7222.37.2011.HM z 6 marca 2012 r., nr DOŚ.7222.18.2012.HM z 26 kwietnia 2012 r., nr DOŚ.7222.92.2014.AKa z 25 marca 2015 r., nr DOŚ.7222.8.2015.HM z 23 lutego 2015 r. oraz nr DOŚ.7222.64.2015.HM z 19 kwietnia 2016 r. udzielającą TAMEH Polska Sp. z o.o., pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11.

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego wnioskodawca dołączył:

- informację odpowiadającą odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego nr 00000517891, sporządzoną na dzień 30 czerwca 2017 r.,
- dwa egzemplarze wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego,
- zapis wniosku w wersji elektronicznej.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23), pismami nr DOŚ-III.7222.48.2017.HM z 27 lipca 2017 r., z 26 września 2017 r. oraz z 27 listopada 2017 r. organ poinformował wnioskodawcę, że ww. sprawa, nie może być załatwiona w terminie przewidzianym w art. 35 § 3 *Kodeks postępowania administracyjnego*, z uwagi na konieczność uzupełnienia brakujących informacji niezbędnych do weryfikacji wniosku o dokonanie zmiany pozwolenia zintegrowanego i określił ostateczny termin załatwienia sprawy do 30 listopada 2017 r.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2017 r., poz. 519 z późn. zm.), zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w wersji elektronicznej za pomocą środków komunikacji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Środowiska 11 lipca 2017 r.

Po analizie zawartości merytorycznej wniosku organ stwierdził, że nie spełnia on wszystkich wymogów przepisów ustawy *Prawo ochrony środowiska* oraz zawiera niespójności w związku z czym pismem nr DOŚ-III.7222.48.2017.HM z 27 lipca 2017 r., 4 września 2017 r. oraz 27 października 2017 r., wezwał wnioskodawcę do jego uzupełnienia. W odpowiedzi na wezwania pismem nr TWO/ZWB/01/09/2017 z 13 września 2017 r. oraz 7 listopada 2017 r. uzupełniono złożony wniosek.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. (wraz ze zmianami), zgodnie z informacjami przedstawionymi we wniosku wynika z przeprowadzonej na podstawie art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* przez Marszałka Województwa Opolskiego analizy pozwolenia zintegrowanego w wyniku, której prowadzący instalację przy piśmie nr DOŚ-III.7222.4.30.2016.HM z 23 listopada 2016 r. został wezwany do wystąpienia w terminie 6-ciu miesięcy z wnioskiem o zmianę przedmiotowego pozwolenia.

Po przeanalizowaniu treści wniosku i całości dołączonych do niego dokumentów w niniejszej decyzji, mając na względzie wyżej przywołaną analizę pozwolenia zintegrowanego, na podstawie art. 183, art. 192 w związku z art. 214. ust. 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska* zmieniono warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-15/06 z 13 października 2006 r. (wraz ze zmianami) energetycznego spalania paliw oraz instalacji pomocniczych, eksploatowanych w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Energetyków 11.

Zgodnie z brzmieniem art. 202 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* dla instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza ustala się w szczególności dla gazów i pyłów objętych standardami emisyjnymi oraz wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli konkluzje nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej – dla gazów i pyłów wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT. W związku z powyższym na podstawie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego mając na względzie wyniki analizy okresowej wykonanej w 2016 r. w niniejszej decyzji zmieniono wielkości dopuszczalne emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji poprzez ustalenie dopuszczalnej wielkości emisji także dla tlenu węgla czyli dla substancji, która nie jest objęta standardami emisyjnymi, o których mowa 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), a która wymieniona została w dokumencie referencyjnym dla dużych obiektów energetycznego spalania oraz dla której są określone wartości odniesienia substancji w powietrzu.

Do wniosku zostały przedłożone obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu i dokonano oceny wpływu emisji na stan jakości powietrza uwzględniając wszystkie źródła i emitory zlokalizowane na terenie zakładu z których następuje emisja CO. W wyniku tych obliczeń nie stwierdzono przekroczenia obowiązujących standardów jakości powietrza, poza terenem do którego Spółka posiada tytuł prawny.

Mając na uwadze pismo Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska nr WI.045.50.2017.JG z 30 czerwca 2017 r. dotyczące stwierdzenia w ramach wykonywanego monitoringu środowiska okresowych wysokich stężeń jednogodzinnych benzenu w Kędzierzynie-Koźlu i Dzieszowicach oraz wystąpienia do Marszałka Województwa Opolskiego o nałożenie na instalacje powodujące emisję benzenu do środowiska w Kędzierzynie-Koźlu obowiązku wykonania przeglądu ekologicznego, organ w niniejszym postępowaniu wyjaśniał kwestię możliwej emisji benzenu występującej podczas spalania gazu koksowniczego w instalacjach zlokalizowanych na terenie TAMEH Polska Sp. z o.o. Zakład Wytwarzania Blachownia w Kędzierzynie-Koźlu. Spółka w przedłożonych do wniosku dokumentach uzasadnia, że spalanie gazu koksowniczego przebiega w

sposób gwarantujący całkowite spalanie zawartych w paliwie substancji palnych, powołując się na wyniki okresowych pomiarów emisji do powietrza przeprowadzonych w 2015 r. oraz 2016 r. na jednym z wybranych kotłów zlokalizowanych na terenie Zakładu Wytwarzania Blachownia, które nie wykazały (poniżej dolnego zakresu metody badawczej) występowania w gazach odlotowych substancji takich jak benzen, węglowodory aromatyczne czy też benzo(a)piren. Ponadto Spółka nadmienia, iż posiada zabezpieczenia zainstalowane na eksploatowanych kotłach, które gwarantują wygaszenie palników gazowych w przypadku wzrostu zawartości CO w spalinach, co świadczyłoby o niecałkowitym spalaniu gazu koksowniczego. W związku z czym organ nie miał podstaw do stwierdzenia, że instalacja powoduje emisję benzenu dlatego w niniejszej decyzji nie określił dopuszczalnej wartości emisji benzenu do powietrza.

W niniejszej decyzji organ mając na względzie zapisy decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. *dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych* określił środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia kotłów oraz zamieścił zapisy, iż nie jest możliwe ustalenie środków zapewniających uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym, ponieważ w instalacji nie są eksploatowane takie urządzenia.

Mając na względzie, że Zakład na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego pobiera wodę w stanie pierwotnym z własnego ujęcia, w niniejszej decyzji rozszerzono warunki prowadzenia monitoringu ilości wykorzystywanej wody o obowiązek prowadzenia badań jakości pobieranej wody w stanie pierwotnym, w zakresie wskaźników: siarczany, chlorki, utlenialność, twardość całkowita, żelazo, mangan, z częstotliwością raz na sześć miesięcy.

W dotychczasowym brzmieniu pozwolenie zintegrowane nie zawierało warunków prowadzenia monitoringu ilości oraz jakości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Niniejszą decyzją wprowadzono punkt dotyczący monitoringu jakości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji i określono miejsce poboru prób do badań jakościowych – osadnik o pojemności 1080 m³. Określony został również zakres monitoringu obejmujący oznaczenie wskaźników takich jak: odczyn, twardość całkowita, zawiesiny ogólne, chlorki i siarczany. Mając na uwadze, że Zakład posiada odrębne pozwolenie wodnoprawne na wprowadzanie ścieków do środowiska, w którym określono również obowiązek monitorowania jakości wprowadzanych ścieków, w niniejszej decyzji nie skonkretyzowano metodyk, jakimi należy prowadzić badania jakości ścieków, bowiem te należy wykonywać zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

Mając na względzie brzmienie art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ w niniejszej decyzji dodał punkt określający monitoring ilości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Organ w związku z brakiem możliwości technicznych nie nałożył na prowadzącą instalację obowiązku monitorowania ilości ścieków powstających w wyniku funkcjonowania instalacji objętej tym pozwoleniem. Monitoring ilości ścieków wprowadzanych do środowiska Zakład prowadzi na podstawie posiadanego pozwolenia wodnoprawnego.

Pozostałe warunki pozwolenia pozostawiono bez zmian.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych 00 groszy) przelewem w dniu 19 maja 2017 r., na konto Urzędu Miasta Opola, Bank Millennium SA nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego w terminie 14 dni od jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Opolskiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Marszałka Województwa
Małgorzata Juszczyńska-Pieczonka
Z-ca Dyrektora Departamentu
Ochrony Środowiska

Otrzymują:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. TAMEH Polska Sp. z o.o.
ul. Al. Marszałka Józefa Piłsudskiego
41-308 Dąbrowa Górnicza
2. aa.

Starszy Specjalista

Halina Mańczyk
Halina Mańczyk

