

Opole, dnia 29 grudnia 2015 r.

DOŚ.7222.65.2015.MJ



## Decyzja

Na podstawie art. 183, art. 188, art. 192, art. 211, art. 214 ust. 5 i art. 217a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2013 r., poz. 1232 z późn. zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zmianami), po rozpatrzeniu wniosku Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu z 24 listopada 2015 r. nr NG/GA/2411/2015, uzupełnionego w piśmie z 17 grudnia 2015 r. nr NG/GA/2638/2015 o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 395 MW<sub>t</sub> oraz do składowania odpadów innych niż niebezpieczne – mieszanek popiołowo-żużlowych, o zdolności przyjmowania odpadów 273,6 Mg/dobę i pojemności 9,5 mln Mg przy rzędnej 216 m n.p.m., położonych i eksploatowanych na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Mostowej 30A

## o r z e k a m

zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJ-6610-1-29/05 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.III.Mwo.7636-46/08 z 31 grudnia 2008 r., DOŚ.Aku.7636-39/10 z 11 czerwca 2010 r., DOŚ.7222.36.2013.MJ z 31 stycznia 2014 r., DOŚ.7222.39.2014.JZ z 27 listopada 2014 r. i DOŚ.7222.84.2014.BG z 17 marca 2015 r., udzielającą Grupie Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 395 MW<sub>t</sub> oraz do składowania odpadów innych niż niebezpieczne – mieszanek popiołowo-żużlowych, o zdolności przyjmowania odpadów 273,6 Mg/dobę i pojemności 9,5 mln Mg przy rzędnej 216 m n.p.m., położonych i eksploatowanych na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Mostowej 30A, w następujący sposób:

- I. **W tabeli nr 1 w punkcie I.2 pozwolenia zintegrowanego o nazwie „Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom”**, w części odnoszącej się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy 395 MW<sub>t</sub>, pod tabelą charakteryzującą kotły **dopisuje się treść:**

„Zgodnie z art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z pisemną deklaracją Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. nr PE/4195/13 z dnia 28.10.2013 r., potwierdzoną następnie w piśmie nr PE/2734/2015 z dnia 14.09.2015 r., źródła spalania paliw, eksploatowane będą w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. nie dłużej niż 17 500 h.

Z dniem 1 stycznia 2016 r. na mocy przepisów art. 157 a ustawy Prawo ochrony środowiska źródłami spalania paliw, z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia są:

1. źródło o mocy 237 MW<sub>t</sub>, składające się z kotłów nr K4, K5 i K6, z których spaliny odprowadzane są do wspólnego emitora 6.1 E-2,
2. źródło o mocy 158 MW<sub>t</sub>, składające się z kotłów nr K7 i K8, z których spaliny odprowadzane są do wspólnego emitora 6.1 E-3”.

- II. **Punkt II.1.1 o nazwie „Źródła powstawania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, środki ograniczające emisję”**, **otrzymuje następujące brzmienie:**

„Do 31 grudnia 2015 r.

Tabela nr 2

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Urządzenia ochrony powietrza	Wysokość emitora	Średnica emitora	Temperatura wylotowa	Czas emisji
-	-	-	-	[m]	[m]	[K]	[h/rok]
<b>Instalacja do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 395 MW<sub>t</sub></b>							
1	6.1.E-2	Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K4	Elektrofiltr przy każdym kotle	84,8	4,2	435	8016
2		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K5					8016
3		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K6					8016
4		Emitor					8016
5	6.1.E-3	Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K7	Elektrofiltr przy każdym kotle	77,0	4,6	435	8016
6		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K8					8016
7		Emitor					8016
<b>Pozostałe źródła emisji wchodzące w skład instalacji spalania paliw</b>							
8	6.1.E-10	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
9	6.1.E-11	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 10 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
13	6.1.E-12	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
Instalacja do składowania odpadów innych niż niebezpieczne nie stanowi źródła emisji zorganizowanej substancji do powietrza							

Tabela nr 2a

Od 1 stycznia 2016 r.:

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji	Urządzenia ochrony powietrza	Wysokość emitora	Średnica emitora	Temperatura wylotowa	Czas emisji
-	-	-	-	[m]	[m]	[K]	[h/rok]
<b>Instalacja do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 395 MW<sub>t</sub></b>							
<b>Źródło spalania paliw o mocy 237 MW<sub>t</sub></b>							
1	6.1.E-2	Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K4	Elektrofiltr przy każdym kotle	84,8	4,2	435	8016
2		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K5					8016
3		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K6					8016
4		Emitor/ źródło spalania paliw o mocy 237 MW <sub>t</sub> z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia					8016

Źródło spalania paliw o mocy 158 MW <sub>t</sub>							
5	6.1.E-3	Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MW <sub>t</sub> , nr K7	Elektrofiltr przy każdym kotle	77,0	4,6	435	8016
6		Kocioł pyłowy typu Pauker o mocy 79 MW <sub>t</sub> , nr K8					8016
7		Emitor/ źródło spalania paliw o mocy 158 MW <sub>t</sub> z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia					8016
Pozostałe źródła emisji wchodzące w skład instalacji spalania paliw							
8	6.1.E-10	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
9	6.1.E-11	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 10 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
13	6.1.E-12	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Brak	10,0	0,10	343	21
Instalacja do składowania odpadów innych niż niebezpieczne nie stanowi źródła emisji zorganizowanej substancji do powietrza							

”

**III. Punkt II.1.2 o nazwie „Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji” otrzymuje następujące brzmienie:**

**„Do 31 grudnia 2015 r.:**

Tabela nr 3

Lp.	Numer emitora	Nazwa źródła emisji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna	
				z emitora [mg/Nm <sup>3</sup> u 6 % O <sub>2</sub> ]	z każdego źródła [mg/Nm <sup>3</sup> u 6 % O <sub>2</sub> ]
1.	6.1.E-2	Kocioł typu Pauker o mocy 79 MW <sub>t</sub> , nr K4 lub nr K5 lub nr K6	Dwutlenek siarki	-	1500
			Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	600
			Pył ogółem	-	100
2.		Prac trzech kotłów równocześnie	Dwutlenek siarki	1500	-
			Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-
			Pył ogółem	100	-
3.		Praca dwóch kotłów równocześnie	Dwutlenek siarki	1500	-
			Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-
			Pył ogółem	100	-
4.		Praca jednego kotła	Dwutlenek siarki	1500	-
			Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	-
			Pył ogółem	100	-

5.	6.1.E-3	Kocioł typu Pauker o mocy 79 MWt, nr K7 lub nr K8	Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Pył ogółem	-	1500 600 100
6.		Praca dwóch kotłów równocześnie	Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Pył ogółem	1500 600 100	- - -
7.		Praca jednego kotła	Dwutlenek siarki Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Pył ogółem	1500 600 100	- - -
8.	6.1.E-10	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Węglowodory alifatyczne	0,04	0,04
9.	6.1.E-11	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 10 m <sup>3</sup>	Węglowodory alifatyczne	0,04	0,04
10.	6.1.E-12	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	Węglowodory alifatyczne	0,04	0,04
Emisja roczna z instalacji					
Nazwa substancji				Wielkość emisji rocznej w Mg/rok	
Dwutlenek siarki				2896,0	
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu				1212,0	
Pył ogółem				201,7	
Węglowodory alifatyczne				8,4x10 <sup>-4</sup>	

Od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., lub krócej jeżeli limit 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed 31 grudnia 2023 r.:

Tabela nr 3a

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji	Moc źródła MW <sub>t</sub>	Substancja	Wielkość emisji dopuszczalnej
					mg/m <sup>3</sup> u przy 6% zawartości tlenu w spalinach
1.	6.1.E-2	Kocioł parowy nr K4, K5 i K6 (producent Pauker) - emisja dla każdego kotła	79 (każdy kocioł)	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem	600
		Emisja dla emitora i źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia	237		1500 100
2.	6.1.E-3	Kocioł parowy nr K7 i K8 (producent Pauker) Emisja dla każdego kotła	79 (każdy kocioł)	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem	600
		Emisja dla emitora i źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia	158		1500 100
					kg/h

3.	6.1.E-10	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
4.	6.1.E-11	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 10 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
5.	6.1.E-12	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
Emisja roczna z instalacji					
Dwutlenek siarki					2896,0
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu					1212,0
Pył ogółem					201,7
Węglowodory alifatyczne					8,4x10 <sup>-4</sup>

Od 1 stycznia 2024 r. lub wcześniej, jeżeli limit 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed 31 grudnia 2023 r.:

Tabela nr 3b

Lp.	Nr emitora	Źródło emisji	Moc źródła MW <sub>t</sub>	Substancja	Wielkość emisji dopuszczalnej
					mg/m <sup>3</sup> przy 6% zawartości tlenu w spalinach
1.	6.1.E-2	Kocioł parowy nr K4, K5 i K6 (producent Pauker) Emisja dla każdego kotła	79 (każdy kocioł)	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem	200
		Emisja dla emitora i źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia	237		200 20
2.	6.1.E-3	Kocioł parowy nr K7 i K8 (producent Pauker) Emisja dla każdego kotła	79 (każdy kocioł)	Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu Dwutlenek siarki Pył ogółem	200
		Emisja dla emitora i źródła z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia	158		200 20
					kg/h
3.	6.1.E-10	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
4.	6.1.E-11	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 10 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
5.	6.1.E-12	Zbiornik magazynowy oleju opałowego o pojemności 30 m <sup>3</sup>	-	Węglowodory alifatyczne	0,04
Emisja roczna z instalacji					
Dwutlenek siarki					858,5
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu					858,5
Pył ogółem					85,85
Węglowodory alifatyczne					8,4x10 <sup>-4</sup>

”



**IV. Punkt VI o nazwie „Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach” otrzymuje w całości nowe następujące brzmienie:**

**„VI. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków 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 instalacji oraz środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu i wyłączenia, oraz środki zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń ograniczających emisję tak szybko jak to możliwe pod względem technicznym – obowiązują od 1 stycznia 2016 r.**

Dla potrzeb określenia okresów rozruchów i wyłączenia instalacji energetycznego spalania paliw ustala się:

**a) punkt końcowy okresu rozruchu źródła**

Jest to praca źródła, przy której następuje osiągnięcie co najmniej dwóch wartości progowych dla następujących parametrów operacyjnych pierwszego uruchamianego kotła:

- zawartość tlenu w gazach spalinowych w komorze spalania  $\leq 5\%$ ,
- wydajność produkcji pary w kotle  $\geq 40$  Mg/h,
- temperatura pary na wylocie z kotła  $\geq 475$  °C,

**b) punkt początkowy okresu wyłączenia źródła**

Jest to praca źródła, przy której dla ostatniego pracującego kotła następuje obniżenie co najmniej dwóch wartości progowych poniżej następujących parametrów operacyjnych:

- zawartość tlenu w gazach spalinowych w komorze spalania  $> 5\%$
- wydajność produkcji pary w kotle  $< 40$  Mg/h
- temperatura pary na wylocie z kotła  $< 475$  °C.

**c) środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu**

Rozwiązania organizacyjne:

- obowiązek przestrzegania procedury uruchomienia kotła,
- kontrola ilości i jakości stosowanych paliw,
- bieżąca kontrola, ocena i utrzymanie właściwego stanu technicznego urządzeń w oparciu o skomputeryzowany system zarządzania utrzymaniem ruchu CMMS,
- bieżąca kontrola przestrzegania warunków pozwolenia zintegrowanego określających maksymalny dopuszczalny czas trwania okresów rozruchu i wyłączenia instalacji energetycznego spalania paliw,
- funkcjonowanie instalacji pod nadzorem Zintegrowanego Systemu Zarządzania, w tym Systemu Zarządzania Środowiskowego w oparciu o normę ISO 14001,
- praca instalacji przy realizowaniu założeń środowiskowych „Ramowego Systemu Zarządzania Odpowiedzialność i Troska”.

Rozwiązania techniczne:

- stosowanie paliw o wysokiej jakości (w ramach określonych stosowaną technologią),

- dobry stan techniczny obiektów energetycznego spalania,
- wieloparametrowy system kontroli przebiegu procesu spalania,
- minimalizacja liczby rozruchów i wyłączeń,
- zoptymalizowane pod względem czasu procedury rozruchu i wyłączenia z zachowaniem bezpieczeństwa procesów.

**d) środki techniczne zapewniające uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to jest możliwe pod względem technicznym**

- obowiązek przestrzegania procedury uruchomieniowej kotłów i elektrofiltrów,
- zoptymalizowane pod względem czasu procedury rozruchu z zachowaniem bezpieczeństwa procesów.

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

**Tabela nr 12**

Warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych	Maksymalny czas utrzymywania się warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych	Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w takich przypadkach
<b>Instalacja spalania paliw</b>		
<p>Rozruch źródła – z zastosowaną pierwszą zasadą łączenia Jest to rozruch pierwszego pracującego kotła określonego zgodnie z pierwszą zasadą łączenia źródła spalania paliw. Kocioł rozpalany jest za pomocą oleju opałowego, przez ok. 30 min. Po tym czasie jest uruchamiany młyn węglowy zasilający dolny poziom palników pyłowych z wydajnością 5 Mg węgla/h, a po kolejnych 15 minutach uruchamiany jest drugi młyn węglowy zasilający kolejny poziom palników. Gdy temperatura spalin osiągnie 120-140°C załączany jest elektrofiltr i uruchamiany trzeci młyn węglowy zasilający najwyższy poziom palników pyłowych. Rozruch kończy się z chwilą osiągnięcia co najmniej dwóch wartości progowych dla następujących parametrów operacyjnych pierwszego uruchamianego kotła:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– zawartość tlenu w gazach spalinowych 5%,</li> <li>– wydajność produkcji pary w kotle 40 Mg/h,</li> <li>– temperatura pary na wylocie z kotła 475°C.</li> </ul> <p>Upusty pary podczas rozpalania kotłów</p> <p>Upusty pary przez zawory bezpieczeństwa w sytuacjach spadku zapotrzebowania na parę poniżej wydajności kotła</p> <p>Przebieg wyłączenia kotła polega na zmniejszeniu podaży węgla do młynów poprzez stopniowe zatrzymywanie kolejnych podajników węgla. W ten sposób wygaszone zostają kolejne poziomy palników. Maleje ilość produkowanej pary i jej przepływ</p>	<p>Jednorazowo 2 godziny</p> <p>Jednorazowo nie dłużej niż 30 min</p> <p>Jednorazowo ok. 10 min</p> <p>Jednorazowo nie dłużej niż 15 min</p>	<p>Praca bez elektrofiltru do czasu gdy temperatura spalin osiągnie punkt rosy</p> <p>Na wydmuchach kotłów stosowane są tłumiki</p> <p>Zawory bezpieczeństwa nie są wyposażone w urządzenia redukujące hałas</p> <p>Praca z elektrofiltrem do czasu zakończenia zatrzymania kotła</p>

spada z poziomu roboczego do 40 Mg/h. Po zatrzymaniu wszystkich młynów następuje proces studzenia kotła. Wydajność kotła spada do 0 Mg/h. Rośnie zawartość tlenu w komorze do poziomu 21%. Proces zatrzymania kotła przebiega bardzo szybko ze względu na konieczność doregulowania pozostających w ruchu kotłów.		
---	--	--

”

**V. Treść punktu IX.3.** o nazwie „Lokalizacja punktów pomiarowych do kontroli emisji substancji do powietrza, pomiarów ciągłych i pomiarów kontrolnych systemu ciągłych pomiarów emisji, monitoring procesów technologicznych w zakresie emisji do powietrza” **otrzymuje nowe, następujące brzmienie:**

**Tabela nr 14**

Lp.	Nr emitora	Nazwa emitora (źródła)	Usytuowanie stanowisk pomiarowych
1	6.1.E-2	Komin odprowadzający gazy spalinowe z kotłów pyłowych K-4, K-5, K-6 (producent Pauker)	W kominie na wysokości 30 m od poziomu terenu, odcinek prosty przed przekrojem pomiarowym 11,0 m
2	6.1.E-3	Komin odprowadzający gazy spalinowe z kotłów pyłowych K-7, K-8 (producent Pauker)	W kominie na wysokości 30,27 m od poziomu terenu, odcinek prosty przed przekrojem pomiarowym 11,0 m

Stany pracy źródeł rozpoznawane są przez system komputerowy instalacji ciągłego systemu pomiarów emisji zgodnie z następującymi algorytmami:

- Rozruch źródła, z określonym punktem końcowym rozruchu:
  - Dochodzenie do stanu pracy urządzeń, przy którym następuje osiągnięcie co najmniej dwóch wartości progowych dla następujących parametrów operacyjnych pierwszego uruchamianego kotła przypisanego do źródła:
    - zawartość tlenu w gazach spalinowych w komorze spalania jest równa i mniejsza niż 5 %
    - wydajność produkcji pary jest równa i większa niż 40 Mg/h
    - temperatura pary na wylocie z kotła osiąga wartość 475 °C
- Praca źródła:
  - Stan pracy urządzeń, przy którym dla co najmniej jednego z kotłów, przypisanych do danego źródła, parametry operacyjne kotła są następujące:
    - zawartość tlenu w gazach spalinowych jest mniejsza niż 5 %
    - wydajność produkcji pary jest większa niż 40 Mg/h
    - temperatura pary na wylocie z kotła jest większa niż 475 °C
- Wyłączanie źródła, z określonym punktem początkowym wyłączenia:
  - Stan pracy urządzeń, przy którym dla ostatniego pracującego kotła przypisanego do źródła spełnione są co najmniej dwa spośród niżej wymienionych parametrów operacyjnych:
    - zawartość tlenu w gazach spalinowych jest wyższa niż 5 %
    - wydajność produkcji pary jest mniejsza niż 40 Mg/h
    - temperatura pary na wylocie z kotła jest mniejsza niż 475 °C.

Monitoring ilości wyemitowanych do powietrza substancji ze zbiorników magazynowania oleju opałowego prowadzić w oparciu o monitorowanie i rejestr:

- ilości dostaw oleju opałowego w roku i wielkości jednorazowej dostawy
- czasu napełniania zbiorników magazynowych olejem opałowym.



Od dnia 1 stycznia 2016 r. prowadzić monitoring czasu pracy poszczególnych źródeł spalania paliw dokumentowany w Raporcie ruchowym kotłowni oraz czasu eksploatacji źródeł spalania paliw z uwzględnieniem pierwszej zasady łączenia (emitora) w systemie do ciągłego pomiaru emisji.

W okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., jednak nie dłużej niż przez 17500 godzin utrzymuje się zasady oceny dotrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji systemu pomiarów ciągłych emisji obowiązujące na dzień 31.12.2015 r. – z zachowaniem sposobu określania czasu użytkowania źródła, z wyłączeniem ww. okresów rozruchu i wyłączenia.

**VI. Dopisuje się punkt XII. o następującym brzmieniu:**

**„XII. Sposób prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, które mogą znajdować się na terenie zakładu w związku z eksploatacją instalacji**

1. Ocenę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami stwarzającymi zagrożenie wykorzystywanymi w instalacji spalania paliw, tj. olejem opałowym i olejem turbinowym, prowadzić na podstawie wyników okresowych przeglądów stanu instalacji w zakresie szczelności poszczególnych jej elementów.

Dodatkowo ocenę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych prowadzić poprzez badania stanu zanieczyszczenia gleby i ziemi z częstotliwością raz na 10 lat, w następującym punkcie:

Lp.	Punkt poboru	Współrzędne geodezyjne		Zakres analizowanych parametrów
		Szerokość geograficzna	Długość geograficzna	
1	PE-3 (obok składu węgla przy obiekcie 391)  głębokość poboru 0-2 m ppt 2-15 m ppt pod poziomem terenu	50°18'39.02"N	18°15'26.75"E	<p><u>Parametry nieorganiczne:</u> pH, amoniak, azot amonowy, azot azotanowy, azot ogólny jako N; metale ekstrahowalne: antymon, arsen, bar, beryl, kadm, chrom, kobalt, miedź, żelazo, ołów, lit, mangan, rtęć, molibden, nikiel, fosfor, srebro, stront, tal, cyna, wanad, cynk;</p> <p><u>węglowodory aromatyczne (BTEX):</u> benzen, etylobenzen, suma BTEX, suma ksilenów, toluen, m-p-ksylen, o-ksylen</p> <p><u>niehalogenowe lotne związki organiczne:</u> styren;</p> <p><u>wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA):</u> acenaften, acenaftylen, bezno(a)antracen, bezno(a)fluoranten, benzo(a)piren, bezno(b)fluoranten, benzo(g,h,i)perylene, benzo(k)fluoranten, chryzen, dibenzo(a,h)antracen, fluoranten, fluoren, indeno(1,2,3,Cd)piren, naftalen, fenantren, piren, suma WWA</p>

oraz wód gruntowych raz na 5 lat w następującym zakresie:

Lp.	Punkt poboru	Współrzędne geodezyjne		Zakres analizowanych parametrów
		Szerokość geograficzna	Długość geograficzna	
1	PE-3 (obok składu węgla przy obiekcie 391)  w pierwszej warstwie wodonośnej	50°18'39.02"N	18°15'26.75"E	<u>metale rozpuszczone w wodzie</u> : glin, antymon, arsen, bar, beryl, kadm, wapń, chrom, kobalt, miedź, żelazo, ołów, lit, magnez, mangan, rtęć, molibden, nikiel, fosfor, potas, selen, sód, srebro, tal, wanad, cynk; <u>węglowodory ropopochodne</u> : olej mineralny, benzyna

Wymagane jest dodatkowe pobranie prób gruntu oraz wód gruntowych i poddanie ich analizom, w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych, stwarzających potencjalne zagrożenie skażenia gleby. Metodyka poboru próbek gruntów powinna być zgodna przepisami i/lub normami obowiązującymi w okresie rzeczywistego dokonywania poboru.

2. W przypadku składowiska odpadów, będącego w fazie eksploatacji, jego oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne prowadzić na dotychczasowych zasadach, tj. cztery razy w ciągu roku poprzez badanie wód ujmujących czwartorzędowy poziom wodonośny.

Stały system piezometrów zlokalizowany jest w następujących punktach:

Lp.	Punkt poboru	Współrzędne geodezyjne		Zakres analizowanych parametrów
		Szerokość geograficzna	Długość geograficzna	
1	PK-1	50°18'38"N	18°15'46"E	Odczyn, barwa, zapach, ChZT <sub>(Cr)</sub> , siarczan, azot amonowy, azot azotanowy, chlorki, ekstrakt eterowy, fenole, przewodnictwo, chrom ogólny, miedź, żelazo, ołów, nikiel, cynk, kadm
2.	P-49	50°18'28"N	18°15'34"E	
3	P-60	50°19'06"N	18°16'26"E	

#### VII. Dopisuje się punkt XIII. o następującym brzmieniu:

Zobowiązuje się Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. do bezzwłocznego poinformowania Marszałka Województwa Opolskiego oraz Opolskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o wyczerpaniu limitu 17 500 godzin, odrębnie dla każdego źródła spalania (z zasadą łączenia), w przypadku jego wykorzystania przed 31 grudnia 2023 r., z podaniem konkretnego dnia i godziny, w której to nastąpiło.

#### VIII. Pozostałe punkty pozwolenia nie ulegają zmianie.

#### Uzasadnienie

Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu, posiada, dla instalacji spalania paliw eksploatowanej na terenie zakładu w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Mostowej 30A o mocy 395 MW<sub>t</sub>, pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Opolskiego z 30 czerwca 2006 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-29/05, ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego z:

31 grudnia 2008 r. nr DOŚ.III.MWo-7636-46/08,

11 czerwca 2010 r. nr DOŚ.IV.AKu.7636-39/10,  
31 stycznia 2014 r. nr DOŚ.7222.36.2013.MJ,  
27 listopada 2014 r. nr DOŚ.7222.39.2014.JZ,  
17 marca 2015 r. nr DOŚ.7222.84.2014.BG.

Pozwolenie to, zgodnie z przepisami art. 28 ust. 2 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101) wskutek przeprowadzonego postępowania administracyjnego, wszczętego z urzędu przez właściwy organ ochrony środowiska, którym na mocy przepisów art. 378 ust. 2a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późniejszymi zmianami) dla będącej przedmiotem pozwolenia instalacji, jest Marszałek Województwa Opolskiego, zakończonego wydaniem decyzji z 17 marca 2015 r. nr DOŚ.7222.84.2014.BG, zostało wydane na czas nieoznaczony.

Marszałek Województwa Opolskiego, jako organ właściwy ds. ochrony środowiska, przeprowadził, w związku z wejściem w życie rozporządzenia 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), zgodnie z przepisem art. 216 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późn. zm.), okresową analizę ww. pozwolenia zintegrowanego.

W trakcie okresowej analizy pozwolenia zintegrowanego dokonano następujących ustaleń.

Na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Mostowej 30A eksploatowana jest instalacja spalania paliw o łącznej mocy 395 MW<sub>t</sub>, składająca się z 5 kotłów o mocy 79 MW<sub>t</sub> każdy (producent Pauker), wybudowane w latach 1955 – 1958, opalane węglem kamiennym, z których spaliny po oczyszczeniu w elektrofiltrach, odprowadzane są do dwóch kominów, do emitora nr 6.1.E-2 z kotła nr K4, K5 i K6, oraz do emitora nr 6.1.E-3 z kotła nr K7 i K8. Dla wymienionych kotłów wielkość emisji dopuszczalnej ustalono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w przepisach rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz.U. nr 95, poz. 558) na następującym poziomie:

dwutlenek azotu 600 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach  
dwutlenek siarki 1500 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach  
pył ogółem 100 mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> przy zawartości 6% tlenu w gazach.

tj. dla dwutlenku siarki zgodnie z tabelą nr 1, kolumna 3, poz. ≥ 50 i < 100 MW – węgiel kamienny, dla dwutlenku azotu dla węgla kamiennego zgodnie z tabelą nr 7, kolumna 3, poz. ≥ 50 MW i ≤500, - pyłu zgodnie z tabelą nr 13, kolumna 3, dla węgla kamiennego.

W pozwoleniu określony został maksymalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, tj. w przypadku rozruchu kotłów oraz upustów pary a także następujące warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych:

- rozruch kotła: kocioł rozpalany jest za pomocą oleju opałowego, przez około 30 min. Po 30 minutach po rozpoczęciu rozruchu uruchamiany jest młyn węglowy zasilający dolny poziom palników pyłowych z wydajnością 5 Mg/h, a po kolejnych 15 minutach uruchamiany jest drugi młyn węglowy zasilający kolejny poziom palników. Gdy temperatura spalin osiągnie 120-140°C załączany jest elektrofiltr i uruchamiany trzeci młyn węglowy zasilający najwyższy poziom palników pyłowych. Przyjęto, że rozruch kotła występuje do chwili osiągnięcia wydajności 35 Mg pary na godzinę, co sygnalizowane jest automatycznie.

- upusty pary podczas rozpalania kotła

- upusty pary przez zawory bezpieczeństwa w sytuacjach spadku zapotrzebowania na parę poniżej wydajności kotła.

W pozwoleniu ustalono ponadto następujące stany pracy kotłów, rozpoznawane przez system komputerowy instalacji ciągłego systemu pomiarów emisji zgodnie z poniższymi algorytmami:

- praca kotła: wentylator ciągu załączony, przepływ pary co najmniej 35 Mg/h, zawartość tlenu w komorze spalania nie więcej niż 19%,

- postój kotła: wentylator ciągu wyłączony, przepływ pary poniżej 35 Mg/h, zawartość tlenu w komorze spalania powyżej 19%,

- rozruch kotła: wentylator ciągu załączony, przepływ pary poniżej 35 Mg/h, zawartość tlenu w komorze spalania nie więcej niż 19%.

Ustalono, że Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. do 30 czerwca 2004 r. nie składała, organowi ochrony środowiska właściwemu do udzielenia pozwolenia zintegrowanego (Województwie Opolskiemu) w stosunku do źródeł spalania paliw objętych analizowanym pozwoleniem zintegrowanym deklaracji, że źródło eksploatowane będzie nie dłużej niż do 31 grudnia 2015 r. a czas jego eksploatacji od 1 stycznia 2008 r. do 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin.

Po wejściu w życie ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101) oraz rozporządzenia 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) , Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu złożyła, w piśmie z 28 października 2013 r. nr PE/4195/13, w stosunku do instalacji spalania paliw, objętej ww. pozwoleniem zintegrowanym deklarację, o której mowa w art. 33 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), w której:

- zadeklarowała chęć skorzystania z odstępstwa od zastrzonych standardów emisyjnych wynikających z cytowanej wyżej Dyrektywy, na czas 17 500 godzin, o którym mowa w art. 33 ust. 1 punkt a, tj. zobowiązała się, że począwszy od dnia 1 stycznia 2016 r. i nie później niż do dnia 31 grudnia 2023 r., nie będzie eksploatowała obiektu przez więcej niż 17 500 godzin funkcjonowania;
- oświadczyła, że wszystkie kotły eksploatowane w elektrociepłowni uzyskały pozwolenie na budowę przed 7 stycznia 2013 r. i zostały wybudowane w latach 1955-1959;
- całkowita moc cieplna każdego kotła wynosi 79 MW<sub>t</sub> i jest nie mniejsza niż 50 MW<sub>t</sub>;
- do emitora 6.1.E-2 załączone są kotły o łącznej mocy 237 MW<sub>t</sub> a do emitora 6.1.E-3 o mocy 158 MW<sub>t</sub>;
- oświadczyła, że nie korzystała z mechanizmu derogacyjnego 20 000 godzin, określonego w art. 4 ust. 4 Dyrektywy 2001/80/WE w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania (LCP).

Zgodnie z przepisem art. 157a ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2013 r., poz. 1232 ze zmianami) źródłem spalania paliw jest zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw w przypadkach gdy gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW. W takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW<sub>t</sub> – pierwsza zasada łączenia. Kominem, zgodnie z definicją przedstawioną w cytowanym rozporządzeniu Ministra Środowiska z 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, jest struktura zawierająca jeden lub więcej przewodów kominowych służących do wprowadzania gazów odlotowych do powietrza.

Spaliny z kotłów nr K4, K5, K6 o łącznej mocy 237 MW<sub>t</sub> odprowadzane są do emitora 6.1.E-2, spaliny z kotłów nr K7 i K8 o łącznej mocy 158 MW<sub>t</sub> odprowadzane są do emitora 6.1.E-3, a zatem biorąc pod uwagę cytowane wyżej przepisy art. 157 a ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, należy stwierdzić, że na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A., zgodnie z pierwszą zasadą łączenia, eksploatowane są dwa źródła spalania paliw o mocy powyżej 50 MW<sub>t</sub>.

Na podstawie przepisów art. 146a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2013 r. , poz. 1232 ze zmianami), w związku z:

- złożoną przez Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu deklaracją, że źródła spalania paliw nie będą eksploatowane dłużej niż do 31 grudnia 2023 r. a czas ich eksploatacji nie przekroczy 17 500 godzin,
- wydaniem pozwolenia na budowę źródeł spalania paliw przed 7 stycznia 2013 r. i oddaniem ich do użytkowania nie później niż 7 stycznia 2014 r.,
- całkowita nominalna moc cieplna źródeł, z uwzględnieniem pierwszej zasady łączenia jest nie mniejsza niż 50 MW,
- źródła ani żadna ich część nie była objęta deklaracją eksploatacji nie dłużej niż do 31 grudnia 2015 r.,

ustalono, że w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródeł wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r., wielkości emisji dopuszczalnej tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, emisji dopuszczalnej pyłu, emisji dopuszczalnej dwutlenku siarki, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

W analizowanym pozwoleniu zintegrowanym nie zostały określone stopnie odsiarczania, o których mowa w przywołanym przepisie prawa.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania paliw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1546), wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, standardy emisyjne dla istniejącego źródła spalania o mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW do dnia 31 grudnia 2015 r. określone zostały w załączniku nr 2 do przywołanego rozporządzenia i wynoszą:

dwutlenek azotu  $600 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 7)

dwutlenek siarki  $1500 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 1)

pył ogółem  $100 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 13)

i będą obowiązywać od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. lub krócej jeżeli limit czasu użytkowania źródła emisji, wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed 31 grudnia 2023 r. Po tym okresie, w przypadku, gdy źródła spalania paliw objęte pozwoleniem zintegrowanym będą nadal użytkowane, zgodnie z przepisem art. 146 a ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, źródła te uznawać się będzie jako źródła oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r., dla których obowiązywać będą standardy emisyjne określone w załączniku nr 6, tj. standardy emisyjne na następującym poziomie:

dwutlenek azotu  $200 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 4)

dwutlenek siarki  $200 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 1)

pył ogółem  $20 \text{ mg/m}^3_u$  przy zawartości 6% tlenu w gazach (tabela nr 7).

Zgodnie z przepisem art. 23 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101), dla źródeł spalania paliw, dla których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 7 stycznia 2013 r. lub wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone przed tym dniem i źródła zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r., przepisy art. 157a ust. 1 punkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2013 r., poz. 1232 ze zmianami), w zakresie decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączania do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, stosuje się od 1 stycznia 2016 r.

Analiza pozwolenia zintegrowanego wykazała, że zmiana pozwolenia zintegrowanego jest wymagana w zakresie ustalenia emisji dopuszczalnej, wyrażonej standardami emisyjnymi, określonymi w cytowanym wyżej rozporządzeniu oraz maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączania instalacji a także warunków lub parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i



moment rozpoczęcia wyłączania instalacji oraz warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach, z uwzględnieniem wymagań przedstawionych w decyzji wykonawczej Komisji z 7 maja 2012 r. dotyczącej określenia okresów rozruchu i wyłączania do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

Biorąc pod uwagę powyższe ustalenia Marszałek Województwa Opolskiego wezwał Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. do złożenia wniosku o zmianę cytowanego na wstępie pozwolenia zintegrowanego.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie wskazanym przez Marszałka Województwa Opolskiego został złożony przez Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w piśmie z 24 listopada 2015 r. nr NG/GA/2411/2015, uzupełnionym następnie w piśmie z 17 grudnia 2015 r. nr NG/GA/2638/2015. Jednocześnie z uwagi na wymóg określony w przepisie art. 29 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101), w związku z tym, że jest to pierwsze postępowanie w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Wojewody Opolskiego z 30 czerwca 2006 r. nr ŚR.III-MJ-6610-1-29/05, ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 395 MW<sub>t</sub> oraz do składowania odpadów innych niż niebezpieczne – mieszanek popiołowo-żużlowych, o zdolności przyjmowania odpadów 273,6 Mg/dobę i pojemności 9,5 mln Mg przy rzędnej 216 m n.p.m., położonych i eksploatowanych na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Mostowej 30A, po zakończeniu postępowania w oparciu o przepisy art. 28 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dołączone zostało opracowanie o nazwie „Raport początkowy opisujący stan zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych terenów Grupy Azoty ZAK S.A. ul. Mostowa 30A 47-220 Kędzierzyn-Koźle” (projekt nr PL1125), sporządzony przez ENVIRON Poland Sp. z o.o. Do wniosku dołączono także, zgodnie z wymogiem określonym w art. 208 ust. 6 punkt 2 i 3 zapis wniosku w postaci elektronicznej na płycie CD oraz kopię „Programu zapobiegania awariom”, wydanie 03, zatwierdzone do stosowania przez Prezesa Zarządu, w marcu 2011 r.

Zgodnie z przepisem art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska elektroniczny zapis wniosku przekazany został przy piśmie z 8 grudnia 2015 r. (poprzez platformę ePUAP) Ministrowi Środowiska.

W wyniku analizy wniosku stwierdzono, że wnioskowane zmiany nie wiążą się ze zmianami w funkcjonowaniu instalacji, w tym zmianami mogącymi spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska, tym samym nie miały zastosowania przepisy art. 218 punkt 2 tej ustawy dotyczące zapewnienia przez organ ochrony środowiska możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu w przedmiocie wnioskowanej zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Dla potrzeb wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przeprowadzone zostały obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu odprowadzanych z instalacji spalania paliw, w łącznym oddziaływaniu z pozostałymi źródłami emisji tych samych substancji, z uwzględnieniem zakładanego maksymalnego czasu eksploatacji instalacji z pełną mocą, zaś badania gruntu i wód podziemnych wykonane dla potrzeb sporządzenia raportu początkowego dołączonego do wniosku, nie wykazały na terenie, na którym jest eksploatowana instalacja spalania paliw, przekroczeń wartości dopuszczalnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 września 2002 r. w sprawie standardów jakości gleby oraz standardów jakości ziemi (Dz.U. z 2002 r., nr 165, poz. 1359).

Ocena aktualnego stanu jakości środowiska gruntowo-wodnego na obszarach instalacji do składowania odpadów – popiołów i żużli dokonana została w raporcie początkowym na podstawie systematycznych, prowadzonych 4 razy w ciągu roku (za okres 2007-2014), badań wód ujmujących czwartorzędowy poziom wodonośny, w punktach zlokalizowanych poza obszarem składowiska na napływie i odpływie wód.

Analiza wyników badań realizowanych w ramach tego monitoringu wykazała, iż wody zarówno na napływie, jak i odpływie wód ze składowiska należy zaliczyć, zgodnie z kryteriami wskazanymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 23 lipca 2008 r. w sprawie kryteriów i sposobu

oceny wód podziemnych (Dz. U. nr 143, poz. 896) do V klasy, tj. wód złej jakości, m.in. z uwagi na stężenie azotu amonowego.

Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. złożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie objęcia źródeł spalania czasowym odstępstwem od zaostrzonych standardów emisyjnych w związku ze złożeniem deklaracji, że źródła spalania paliw nie będą w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. eksploatowane dłużej niż 17 500 godzin, utrzymania w okresie czasowego odstępstwa dotychczasowych zasad oceny dotrzymywania wielkości dopuszczalnej emisji określonych w § 11 ust. 5 cytowanego wyżej rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych, obowiązujących na dzień 31 grudnia 2015 r., zmianę warunków i parametrów charakteryzujących pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych i określenia momentu zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji z uwzględnieniem 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, oraz ustalenia środków zapewniających zminimalizowanie okresów rozruchu, środków zapewniających uruchomienie wszystkich urządzeń służących redukcji emisji tak szybko, jak to możliwe pod względem technicznym, prowadzenia oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami stwarzającymi zagrożenie wykorzystywanymi w instalacji spalania paliw, tj. olejem opałowym i olejem turbinowym, na podstawie wyników okresowych przeglądów stanu instalacji w zakresie szczelności poszczególnych jej elementów i dodatkowo poprzez badania stanu zanieczyszczenia gleby i ziemi z częstotliwością raz na 10 lat oraz wód gruntowych raz na 5 lat.

W niniejszej decyzji dokonano zmiany pozwolenia zgodnie z wnioskami przedstawionymi przez Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. i ustalono dla źródeł spalania paliw wielkość emisji dopuszczalnej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania paliw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1546), wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, jak dla istniejącego źródła spalania o mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW do dnia 31 grudnia 2015 r. (§ 6 ust.2 punkt 1), tj. standardy emisyjne określone w załączniku nr 2 do przywołanego rozporządzenia. Standardy te obowiązywać będą od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r. lub krócej jeżeli limit czasu użytkowania źródła emisji, wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed 31 grudnia 2023 r. – zgodnie z przepisem art. 146a ust. 1 punkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Jednocześnie gdyby po tym okresie, źródła spalania paliw objęte pozwoleniem zintegrowanym były nadal użytkowane, zgodnie z przepisem art. 146 a ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu ustalone zostały standardy emisyjne jak dla źródeł nowych, oddanych do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. – zgodnie z załącznikiem nr 6. Równocześnie nałożono na Grupę Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. obowiązek bezzwłocznego poinformowania Marszałka Województwa Opolskiego, jako właściwego organu ochrony środowiska oraz Opolskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, jako właściwego organu kontrolnego, o wyczerpaniu limitu 17 500 godzin, odrębnie dla każdego źródła spalania (z zasadą łączenia), w przypadku jego wykorzystania przed 31 grudnia 2023 r., z podaniem konkretnego dnia i godziny, w której to nastąpiło. Na wniosek Spółki w decyzji zawarto informację, że w okresie od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2023 r., jednak nie dłużej niż przez 17500 godzin utrzymuje się zasady oceny dotrzymywania wielkości dopuszczalnych emisji systemu pomiarów ciągłych emisji obowiązujące na dzień 31.12.2015 r. – z zachowaniem sposobu określania czasu użytkowania źródła, z wyłączeniem ww. okresów rozruchu i wyłączenia.

W niniejszej decyzji uwzględniono wniosek Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A. i ustalono nowe zweryfikowane przez Spółkę warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych dla potrzeb określenia momentu zakończenia rozruchu i momentu rozpoczęcia wyłączenia instalacji, uwzględniające wymagania 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 i ustalono środki zapewniające zminimalizowanie okresów rozruchu oraz środki zapewniające uruchomienie



wszystkich urzędów służących redukcji emisji tak szybko, jak to możliwe pod względem technicznym. W niniejszej decyzji ustalono obowiązek prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami stwarzającymi zagrożenie wykorzystywanymi w instalacji spalania paliw oraz dodatkowo wnioskowane okresowe badania zanieczyszczenia wód i gruntu w zakresie wskazanym we wniosku a także pobierania prób i wykonania analiz w przypadkach wystąpienia awarii.

W niniejszej decyzji organ nie nałożył dodatkowo na Spółkę obowiązku prowadzenia monitoringu składowiska odpadów, ponieważ zapisy dotyczące badań w zakresie: wielkości opadów atmosferycznych, wód podziemnych, wód odciekowych ze składowiska, objętości wód odciekowych, struktury i składu masy składowanych odpadów oraz przebiegu osiadania powierzchni składowiska i stateczności zboczy, wynikają z rozporządzenia Ministra Środowiska z 30 kwietnia 2013 r. w sprawie składowisk odpadów (Dz. U. z 2013 r., poz. 523) oraz z decyzji Marszałka Województwa Opolskiego z 26 lutego 2014 r. nr DOŚ.III.7241.2.9.2013.MK, zatwierdzającej instrukcję prowadzenia składowiska popiołów i żużli, zlokalizowanego na terenie Grupy Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S. A. w Kędzierzynie-Koźlu, w której zobowiązano Spółkę również do badań składu i jakości wód podziemnych.

Mając na uwadze powyższe organ orzekł jak w sentencji.

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

*Za wydanie niniejszej decyzji wniesiono opłatę skarbową w wysokości 10 zł (słownie złotych: dziesięć). Wpłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Opola Bank Millennium SA nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249, w dniu 24 listopada 2015 r.*

Z up. Marszałka Województwa

*Małgorzata Grabelus*  
DYREKTOR  
Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymuje:

*(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)*

1. Grupa Azoty  
Zakłady Azotowe  
Kędzierzyn S.A.  
ul. Mostowa 30A  
47-220 Kędzierzyn-Koźle
2. aa

Podinspektor  
*Małgorzata Janik*  
Małgorzata Janik  
29.12.2015r.

Z-ca Dyrektora Departamentu  
Ochrony Środowiska  
Kierownik Referatu Pozwoleń Środowiskowych

*Małgorzata Juszczyszyn-Piechonia*  
Małgorzata Juszczyszyn-Piechonia