



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO**
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa



P_2812708

Warszawa, 10 grudnia 2021 r.

PZ-OP-II.7222.39.2021.KS

DECYZJA Nr 104/21/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), dalej Kpa, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973), dalej Poś, po rozpatrzeniu wniosku ORLEN Eko sp. z o.o., ul. Chemików 7, 09-411 Płock,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 września 2005 r., znak: WŚR.I.6640/15/16/04/05 udzielającą Spółce ORLEN Eko sp. z o.o. z siedzibą w Płocku, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych o zdolności przetwarzania ponad 10 ton odpadów na dobę, zlokalizowanej w Płocku przy ul. Chemików 7, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 23/08/PŚ.Z z dnia 24 czerwca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-55/08, Nr 68/09/PŚ.Z z dnia 16 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 85/10/PŚ.Z z dnia 20 września 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 73/11/PŚ.Z z dnia 7 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 171/12/PŚ.Z z dnia 18 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 167/13/PŚ.Z z dnia 19 grudnia 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 43/14/PŚ.Z z dnia 18 kwietnia 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 164/15/PŚ.Z z dnia 18 czerwca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-119/08, Nr 291/15/PŚ.Z z dnia 16 października 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-119/08 oraz Nr 37/21/PŚ.Z z dnia 30 kwietnia 2021 r., znak: PZ-OP-II.7222.58.2020.KS w następujący sposób:

1) część IV. decyzji otrzymuje brzmienie:

„IV. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Optymalizacja procesu spalania z zastosowaniem systemu DCS.
2. Zastosowanie na każdej linii technologicznej (linia A oraz linia B) mokrego elektrofiltru WP20A/B i adsorbera AD20A/B.
3. Zastosowanie mokrego systemu oczyszczania spalin z płuczkami wodnymi Venturiego.
4. Zastosowanie selektywnej redukcji niekatalizacyjnej (SNCR) z automatycznym dozowaniem mocznika.
5. Wykonywanie planowanych czyszczeń kotła na każdej linii technologicznej raz na dwa lata (zgodnie z BAT30).
6. Zastosowanie szybkiego chłodzenia spalin do temp. ok. 80 °C (zgodnie z BAT30).

7. Do 3 grudnia 2023 r. wdrożenie opartego na ocenie ryzyka planu zarządzania w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania.
8. Rozdzielenie strumieni ścieków w zależności od ich charakterystyki i kierowanie ich do różnych systemów kanalizacji.
9. Podczyszczanie ścieków przemysłowych z instalacji do termicznego unieszkodliwiania odpadów, przed odprowadzeniem do wyspecjalizowanych systemów kanalizacji PKN Orlen.”;

2) w części V. ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji oraz parametry instalacji - źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza zgodnie z poniższymi tabelami nr 1, 2a, 2b, 2c, 2d:

Tabela 1. Charakterystyka źródeł powstawania i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	wysokość emitora [m]	średnica emitora [m]
Piec fluidalny do spalania odpadów linii A i emitor dwuprzewodowy (dla każdego przewodu)	23	0,65
Piec fluidalny do spalania odpadów linii B i emitor dwuprzewodowy (dla każdego przewodu)	23	0,65

Tabela 2a. Emisja dopuszczalna dla linii technologicznej A i linii technologicznej B ITPON - obowiązuje do 2 grudnia 2023 r.

Rodzaj substancji	Standardy emisyjne - średnie dobowe [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/ m ³ _u), przy zawartości 11% tlenu w gazach odlotowych ¹	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe A [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ¹	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe B [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ¹
pył ogółem	10	30	10
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	10	20	10
chlorowodór	10	60	10
fluorowodór	1	4	2
dwutlenek siarki	50	200	50
tlenek węgla	50	100	150 ²
tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	400	200

¹ metry sześciennie gazów odlotowych na godzinę, odniesione do warunków umownych temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)

² Wartość średnia dziesięciominutowa

Rodzaj substancji	Standardy emisyjne - średnie dobowe [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/ m ³ _u), przy zawartości 11% tlenu w gazach odlotowych ¹	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe A [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ¹	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe B [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ¹
metale ciężkie i ich związki wyrażone jako metal:	-	-	średnie z próby o czasie trwania od 30 min do 8 godzin:
kadm + tal	-	-	0,05
rtęć	-	-	0,05
antymon + arsen + ołów + chrom + kobalt + miedź + mangan + nikiel + wanad	-	-	0,5
dioksyny i furany	-	-	średnie z próby o czasie trwania od 6 do 8 godzin: 0,1 ³
amoniak	15 ⁴	-	-

Tabela 2b. Dopuszczalna emisja roczna dla instalacji - obowiązuje do 2 grudnia 2023 r.

Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Pył ogółem	6,50
Substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	4,33
Chlorowodór	13,00
Fluorowodór	0,87
Dwutlenek siarki	43,35
Tlenek węgla	21,67
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	86,70
<u>Metale ciężkie i ich związki wyrażone jako metal:</u>	-
Kadm+tal	0,0108
Rtęć	0,0108
Antymon+arsen+ ołów+chrom+kobalt+miedź+mangan+ nikiel+wanad	0,108
PCDD/F	0,000000022
Amoniak	1,626

³ Jako suma iloczynów stężeń dioksyn i furanów w gazach odlotowych oraz ich współczynników równoważności toksycznej.

⁴ dla amoniaku nie określono standardów emisyjnych - wartość dopuszczalna wyrażona w mg/m³_u

Tabela 2c. Emisja dopuszczalna dla linii technologicznej A i linii technologicznej B ITPON - obowiązuje od 3 grudnia 2023 r.

Rodzaj substancji	BAT-AEL ⁵ [mg/Nm ³] - Średnia dobową ⁶	BAT-AEL [mg/Nm ³] - Średnia półgodzinna	Standardy emisyjne - średnie dobowe [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/ m ³ _u), przy zawartości 11% tlenu w gazach odlotowych ⁷	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe A [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ⁷	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominutowe B [mg/m ³ _u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ _u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowych ⁷
pył	<7	-	-	30	10
Substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	<10	-	-	20	10
całkowite LZO	10	-	-	-	-
chlorowodór	<8	-	-	60	10
fluorowodór	<1	-	-	4	2
dwutlenek siarki	40	-	-	200	50
tlenek węgla	50	-	-	100	150 ⁸
tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	180	-	-	400	200
amoniak	<15	-	-	-	-
Metale ciężkie i ich związki wyrażone jako metal:	Średnia z okresu pobierania próbek:⁹	-	-	-	-
Cd+Tl	<0,02	-	-	-	-
Sb+As+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V	<0,3	-	-	-	-
Hg	<0,02	-	-	-	-
PCDD/F	<0,06 – średnia z	-	-	-	-

⁵BAT-AEL poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AEL) w odniesieniu do emisji do powietrza odnoszą się do stężeń wyrażonych jako masa wyemitowanych substancji na objętość spalin lub powietrza wylotowego w następujących znormalizowanych warunkach: w suchym gazie o temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa

⁶ średnia dobowa - średnia z okresu jednej doby oparta na ważnych średnich trzydziestominutowych – dla pomiarów ciągłych;

⁷ metry sześciennego gazów odlotowych na godzinę, odniesione do warunków umownych temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych)

⁸ wartość średnia dziesięciominutowa

⁹ średnie z okresu pobierania próbek - Średnia wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut. W przypadku każdego parametru, w przypadku którego – z uwagi na ograniczenia dotyczące pobierania próbek lub ograniczenia analityczne – zastosowanie 30-minutowego próbkowania/pomiaru lub średniej wartości uzyskanej na podstawie trzech kolejnych pomiarów jest niewłaściwe, można zastosować bardziej odpowiedni okres pobierania próbek. W odniesieniu do PCDD/F i dioksynopodobnych PCB stosuje się jeden okres pobierania próbek trwający od 6 do 8 godzin w przypadku krótkoterminowego pobierania próbek.

Rodzaj substancji	BAT-AEL ⁵ [mg/Nm ³] - Średnia dobowa ⁶	BAT-AEL [mg/Nm ³] - Średnia półgodzin na	Standardy emisyjne - średnie dobowe [mg/m ³ u] (dla dioksyn i furanów w ng/ m ³ u), przy zawartości 11% tlenu w gazach odlotowyc h ⁷	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominu to we A [mg/m ³ u](dla dioksyn i furanów w ng/m ³ u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowyc ⁷	Standardy emisyjne - średnie trzydziestominu to we B [mg/m ³ u] (dla dioksyn i furanów w ng/m ³ u), przy zawartości 11 % tlenu w gazach odlotowyc ⁷
	okresu pobierani a próbek ⁹				

Tabela 2d. Dopuszczalna emisja roczna dla instalacji - obowiązuje od 3 grudnia 2023 r.

Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Pył ogółem	6,50
Substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	4,33
Amoniak	1,626
Chlorowodór	13,00
Fluorowodór	0,87
Dwutlenek siarki	43,35
Tlenek węgla	21,67
Tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	86,70
<u>Metale ciężkie i ich związki wyrażone jako metal:</u>	-
Kadm+tal	0,00433
Rtęć	0,00433
Antymon+arsen+ ołów+chrom+kobalt+miedź+mangan+ nikiel+wanad	0,054
PCDD/F	0,00000013

3) w części V. ust. 2 pkt 2) otrzymuje brzmienie:

„2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Gospodarowanie wytwarzanymi odpadami winno się odbywać zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.”;

4) w części V., w ust. 4 dodaje się pkt 8) w brzmieniu:

„8) Poziom efektywności dla niespalonych substancji w żużlach oraz w popiołach paleniskowych pochodzących ze spalania odpadów nie przekroczy:

a) zawartość OWO ≤ 3 % wagowo,

b) strata przy prażeniu ≤ 5 % wagowo.”;

5) część Va. decyzji otrzymuje brzmienie:

„Va. Ilość, stan i skład ścieków – nie wprowadzanych do wód lub do ziemi

Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych wytwarzanych w wyniku funkcjonowania:

1. Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Niebezpiecznych (ITPON) w ilości:

$$Q_{\text{śrd}} = 864 \text{ m}^3/\text{d}$$

1) Stan i skład ścieków – najwyższe dopuszczalne wartości do 2 grudnia 2023 r.:

- a) Temperatura $\leq 35 \text{ }^\circ\text{C}$
- b) Odczyn (pH) - 6,5 – 8,5
- c) Zawiesina ogólna $\leq 200 \text{ mg/l}$
- d) Rtęć i jej związki w przeliczeniu na rtęć $\leq 0,03 \text{ mgHg/l}$
- e) Kadm i jego związki w przeliczeniu na kadm $\leq 0,05 \text{ mgCd/l}$
- f) Tal i jego związki w przeliczeniu na tal $\leq 0,05 \text{ mgTl/l}$
- g) Arsen i jego związki w przeliczeniu na arsen $\leq 0,15 \text{ mgAs/l}$
- h) Ołów i jego związki w przeliczeniu na ołów $\leq 0,2 \text{ mgPb/l}$
- i) Chrom i jego związki w przeliczeniu na chrom $\leq 0,5 \text{ mgCr/l}$
- j) Miedź i jej związki w przeliczeniu na miedź $\leq 0,5 \text{ mgCu/l}$
- k) Nikiel i jego związki w przeliczeniu na nikiel $\leq 0,5 \text{ mgNi/l}$
- l) Cynk i jego związki w przeliczeniu na cynk $\leq 1,5 \text{ mgZn/l}$
- m) Dioksyny i furany określone jako suma indywidualnych dioksyn i furanów $\leq 0,3 \text{ ng/l}$
- n) ChZTCr $\leq 400 \text{ mgO}_2/\text{l}$
- o) Węglowodory ropopochodne $\leq 15 \text{ mg/l}$.

2) Stan i skład ścieków – najwyższe dopuszczalne wartości od 3 grudnia 2023 r.:

- a) Temperatura $\leq 35 \text{ }^\circ\text{C}$
- b) Odczyn (pH) - 6,5 – 8,5
- c) Zawiesina ogólna $\leq 200 \text{ mg/l}$
- d) ChZTCr $\leq 400 \text{ mgO}_2/\text{l}$
- e) Węglowodory ropopochodne $\leq 15 \text{ mg/l}$.
- f) Arsen i jego związki w przeliczeniu na arsen $\leq 0,05 \text{ mgAs/l}$
- g) Kadm i jego związki w przeliczeniu na kadm $\leq 0,03 \text{ mgCd/l}$
- h) Chrom i jego związki w przeliczeniu na chrom $\leq 0,1 \text{ mgCr/l}$
- i) Miedź i jej związki w przeliczeniu na miedź $\leq 0,15 \text{ mgCu/l}$
- j) Rtęć i jej związki w przeliczeniu na rtęć $\leq 0,01 \text{ mgHg/l}$
- k) Nikiel i jego związki w przeliczeniu na nikiel $\leq 0,15 \text{ mgNi/l}$

- l) Ołów i jego związki w przeliczeniu na ołów $\leq 0,06$ mgPb/l
 - m) Antymon i jego związki w przeliczeniu na antymon $\leq 0,9$ mgSb/l
 - n) Tal i jego związki w przeliczeniu na tal $\leq 1,5$ mgTl/l
 - o) Cynk i jego związki w przeliczeniu na cynk $\leq 0,5$ mgZn/l
 - p) PCDD/F $\leq 0,05$ ng I-TEQ/l
2. Instalacji objętych wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego, a funkcjonujących poza Instalacją Termicznego Przekształcania Odpadów Niebezpiecznych (ITPON), tj.:
- 1) Wspólne ścieki z odwadniania zbiorników T- 1/2 oraz z wirówek do wydzielenia osadów zaolejonych), w ilości:
- $Q_{\text{śr}} = 785 \text{ m}^3/\text{d}$
- Stan i skład ścieków – najwyższe dopuszczalne wartości:
- a) Węglowodory ropopochodne ≤ 4800 mg/l
 - b) Azot amonowy ≤ 70 mg/l
 - c) Fosfor ogólny ≤ 6 mg/l
 - d) Rtęć i jej związki w przeliczeniu na rtęć (Hg) $\leq 0,06$ mg/l
 - e) Kadm i jego związki w przeliczeniu na kadm (Cd) $\leq 0,4$ mg/l
 - f) Fenole lotne ≤ 40 mg/l
 - g) Arsen i jego związki w przeliczeniu na arsen (As) $\leq 0,5$ mg/l
 - h) Ołów i jego związki w przeliczeniu na ołów (Pb) $\leq 1,0$ mg/l
 - i) Chrom i jego związki w przeliczeniu na chrom (Cr) $\leq 1,0$ mg/l
 - j) Chrom₊₆ $\leq 0,2$ mg/l
 - k) Miedź i jej związki w przeliczeniu na miedź (Cu) $\leq 1,0$ mg/l
 - l) Nikiel i jego związki w przeliczeniu na nikiel (Ni) $\leq 1,0$ mg/l
 - m) Wanad i jego związki w przeliczeniu na wanad (V) $\leq 2,0$ mg/l
 - n) Cynk i jego związki w przeliczeniu na cynk (Zn) $\leq 5,0$ mg/l
 - o) Fluorki – 25 mg/l
- 2) Wspólne ścieki z odwadniania osadów biologicznych, pras do wydzielenia wapna podekarbonizacyjnego, odwadniania zbiornika V- 2000 A oraz ze stołu filtracyjnego, w ilości:
- $Q_{\text{śr}} = 455 \text{ m}^3/\text{d}$
- Stan i skład ścieków – najwyższe dopuszczalne wartości:
- a) Węglowodory ropopochodne ≤ 240 mg/l
 - b) Azot amonowy ≤ 70 mg/l
 - c) Fosfor ogólny ≤ 6 mg/l

- d) Rtęć i jej związki w przeliczeniu na rtęć (Hg) $\leq 0,06$ mg/l
- e) Kadm i jego związki w przeliczeniu na kadm (Cd) $\leq 0,4$ mg/l
- f) Fenole lotne ≤ 40 mg/l
- g) Arsen i jego związki w przeliczeniu na arsen (As) $\leq 0,5$ mg/l
- h) Ołów i jego związki w przeliczeniu na ołów (Pb) $\leq 1,0$ mg/l
- i) Chrom i jego związki w przeliczeniu na chrom (Cr) $\leq 1,0$ mg/l
- j) Chrom₊₆ $\leq 0,2$ mg/l
- k) Miedź i jej związki w przeliczeniu na miedź (Cu) $\leq 1,0$ mg/l
- l) Nikiel i jego związki w przeliczeniu na nikiel (Ni) $\leq 1,0$ mg/l
- m) Wanad i jego związki w przeliczeniu na wanad (V) $\leq 2,0$ mg/l
- n) Cynk i jego związki w przeliczeniu na cynk (Zn) $\leq 5,0$ mg/l
- o) Fluorki ≤ 25 mg/l.

Wszystkie strumienie ścieków wprowadzane są do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych będących własnością PKN ORLEN.”;

6) część VI. decyzji otrzymuje brzmienie:

„VI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i emisji oraz termin przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska

1. Do 2 grudnia 2023 r.: określanie wielkości emisji rocznej pyłu, substancji organicznych w postaci gazów i par wyrażonych jako całkowity węgiel organiczny, chlorowodoru, fluorowodoru, dwutlenku siarki, tlenku węgla, tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, metali ciężkich: rtęci, sumy kadmu i talu, sumy antymonu, arsenu, ołowiu, chromu, kobaltu, miedzi, manganu, niklu i wanadu oraz dioksyn i furanów z instalacji w danym roku kalendarzowym.
2. Od 3 grudnia 2023 r.: prowadzenie monitoringu kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza poprzez:
 - 1) pomiar ciągły spalin ze spalania odpadów w zakresie: przepływ, zawartość tlenu, temperatura, ciśnienie, zawartość pary wodnej,
 - 2) pomiar ciągły temperatury w komorze spalania,
3. Od 3 grudnia 2023 r.: prowadzenie monitoringu emisji zorganizowanej do powietrza poprzez:
 - 1) pomiar ciągły następujących substancji:
 - NO_x - zgodnie z PN-EN 14181;
 - NH₃ - zgodnie z PN- EN 14181;
 - N₂O - zgodnie z PN- EN 14181;
 - CO - zgodnie z PN- EN 14181;
 - SO₂ - zgodnie z PN- EN 14181;

- HCl - zgodnie z PN- EN 14181;
 - HF - zgodnie z PN- EN 14181;
 - Pył - zgodnie z PN- EN 14181;
 - Hg - zgodnie z PN-EN 13211:2006;
 - Całkowite LZO¹⁰ zgodnie z PN- EN 14181;
- 2) pomiar okresowy (raz na sześć miesięcy) następujących substancji:
- metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (arsen, kadm, kobalt, chrom, miedź, mangan, nikiel, ołów, antymon, tal i wanad) Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V) zgodnie z normą PN-EN 14385:2005;
 - PCDD/F - krótkoterminowe pobieranie próbek zgodnie z PN-EN 1948-1:2006;
- 3) pomiar okresowy (raz w roku) następujących substancji:
- benzo(a)piren.

Monitorowanie emisji zorganizowanych do powietrza należy prowadzić zgodnie z wymogami BAT 4 co najmniej z podaną wyżej częstotliwością i zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równoważnej jakości naukowej.

4. Prowadzenie pomiarów ilości wytwarzanych ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych PKN ORLEN i przeprowadzanie analizy ich jakości i stanu, w zakresie wskaźników określonych w części Va. ust. 2 pozwolenia, z częstotliwością raz na pół roku w równych odstępach czasu.
5. Do 2 grudnia 2023 r. prowadzenie pomiarów ilości wytwarzanych ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych PKN ORLEN i przeprowadzanie analizy ich jakości i stanu, w zakresie wskaźników określonych w części Va. ust. 1 pkt 1 pozwolenia.
6. Od 3 grudnia 2023 r. prowadzenie monitoringu kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do wody poprzez pomiar ciągły ścieków z oczyszczania spalin metodą mokrą w zakresie przepływu, pH i temperatury.
7. Od 3 grudnia 2023 r. prowadzenie monitoringu emisji do wody ścieków z oczyszczania spalin w następującym zakresie:
 - 1) pomiar okresowy (raz na miesiąc) następujących substancji: arsen (As), kadm (Cd), chrom (Cr), miedź (Cu), molibden (Mo), nikiel (Ni), ołów (Pb), antymon (Sb), tal (Tl), cynk (Zn), rtęć (Hg),
 - 2) pomiar okresowy (raz na sześć miesięcy) PCDD/F.

Monitorowanie emisji do wody należy prowadzić zgodnie z wymogami BAT 6 co najmniej z podaną wyżej częstotliwością i zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne

¹⁰ Całkowite LZO - Całkowita zawartość lotnych związków organicznych, wyrażona jako C (w powietrzu)

międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równoważnej jakości naukowej.

8. Prowadzenie ewidencji zużytych surowców, materiałów, paliw, wody i energii, wymienionych w części III. pozwolenia.
9. Przekazywanie wyników pomiarów ilości wytwarzanych ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych PKN ORLEN oraz wyników badań ich jakości i stanu w terminach:
 - 1) za I półrocze do dnia 31 lipca,
 - 2) za II półrocze do 31 stycznia roku następnego.

Przekazywanie wyników pomiarów, o których mowa w ust. 6 i 7 w układzie i w terminach obowiązujących dla wyników pomiarów okresowych i ciągłych.

10. Prowadzenie monitoringu zawartości niespalonych substancji w żużlach oraz w popiołach paleniskowych pochodzących ze spalania odpadów, poprzez prowadzenie pomiarów z częstotliwością co najmniej jeden raz na trzy miesiące, zgodnie z normami EN (BAT 7), z zastosowaniem technik:
 - 1) określanie straty przy prażeniu żużli i popiołów paleniskowych (w jednostce % wagowo),lub
 - 2) określanie zawartości OWO w żużlach i popiołach paleniskowych (w jednostce % wagowo),

począwszy od 3 grudnia 2023 r.;

11. Przekazywanie w formie pisemnej, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku, za poprzedni rok kalendarzowy wyników badań, pomiarów i ewidencji, o których mowa w ust. 1 i 8. Przekazywanie wyników pomiarów, o których mowa w ust. 2 i 3 w układzie i w terminach obowiązujących dla wyników pomiarów okresowych i ciągłych.
12. Przekazywanie w formie pisemnej, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku, za poprzedni rok kalendarzowy wyników badań i pomiarów, o których mowa w ust. 10, począwszy od informacji za 2023 r.”;

7) część XV. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XV. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek

1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko
 - 1) Pobieranie próbek do badań w taki sposób aby były one pobierane w przedziale o miąższości 0-0,25 m ppt z terenu przy Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Niebezpiecznych podzielonego na cztery sekcje badawcze (oznaczonych od 1 do 4 zgodnie z załącznikiem graficznym do raportu), o powierzchni nieprzekraczającej 0,5 ha dla każdej z sekcji. Dla każdej sekcji wyznacza się przynajmniej 15 punktów pobierania próbek pojedynczych, rozmieszczonych w miejscach umożliwiających pobranie próbek

na obszarze całej sekcji, w celu uzyskania w wyniku zmieszania jednej próbki zbiorczej dla każdej sekcji.

- 2) Pobieranie do badań próbek pojedynczych gleby i ziemi dla głębokości przekraczającej 0,25 m ppt, tj. w przedziale o miąższości 0,25-1 m ppt oraz przekraczającej 1 m ppt w przedziałach o miąższości nie większej niż 2 m, z otworów badawczych, o następujących współrzędnych geograficznych (wg systemu nawigacji satelitarnej GPS) i z głębokości:
 - a) Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów Niebezpiecznych:
 - otwór nr 1 – N 52°34'29,20018" E 19°41'16,67782",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3,5 m;
 - otwór nr 3 – N 52°34'30,89552" E 19°41'19,12017",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3-5 m;
 - otwór nr 5 – N 52°34'33,74410" E 19°41'21,68804",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3-5 m;
 - otwór nr 6 – N 52°34'34,76084" E 19°41'18,83434",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3,5 m;
 - otwór nr 7 – N 52°34'36,28079" E 19°41'20,86776",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3-5 m;
 - otwór nr 8 – N 52°34'30,17507" E 19°41'24,62627",
z głębokości: 0,25-1 m; 1-3 m; 3-5 m;
- 3) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji, stanu i elementów fizykochemicznych:
 - a) arsen (As), Ba (bar), Cr (chrom), Sn (cyna), Zn (cynk), Cd (kadm), Co (kobalt), Cu (miedź), Mo (molibden), Ni (nikiel), Pb (ołów), Hg (rtęć), benzyny suma (węglowodory C6-C12), olej mineralny (węglowodory C12-C35), BTEX, WWA, cyjanki, fenole;
- 4) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
 - a) daty pobrania próbek,
 - b) miejsca pobrania próbek, poprzez wskazanie współrzędnych geograficznych z wykorzystaniem systemu nawigacji satelitarnej (GPS),
 - c) głębokości pobrania próbek,
 - d) sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbek,
 - e) indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbek.
- 5) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
- 6) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w ppkt 3), z częstotliwością co najmniej raz na pięć lat, w równych odstępach czasu.

- 7) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w ppkt 3) oraz informacji i dokumentów, o których mowa w ppkt 4), organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.
2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko:
 - 1) Pobieranie próbek do badań:
 - a) Instalacja Termicznego Przekształcania Odpadów Niebezpiecznych:
 - otwór nr 1 – N 52°34'29,20018" E 19°41'16,67782",
 - otwór nr 3 – N 52°34'30,89552" E 19°41'9,12017",
 - otwór nr 8 – N 52°34'30,17507" E 19°41'24,62627",
 - 2) Przeprowadzanie pomiarów w celu określenia zawartości w pobranych próbkach niżej wymienionych substancji, stanu i elementów fizykochemicznych:
 - a) arsen (As), Ba (bar), Cr (chrom), Sn (cyna), Zn (cynk), Cd (kadm), Co (kobalt), Cu (miedź), Mo (molibden), Ni (nikiel), Pb (ołów), Hg (rtęć), benzyny suma (węglowodory C6-C12), olej mineralny (węglowodory C12-C35), BTEX, WWA, cyjanki, fenole, OWO, formy azotu, chlorki, fluorki, fosforany, siarczany, węglany, wodorowęglany, pestycydy oraz halogenowane i niehalogenowane lotne związki organiczne;
 - 3) Gromadzenie informacji i dokumentów na temat:
 - a) daty pobrania próbki,
 - b) miejsca pobrania próbki, poprzez wskazanie współrzędnych geograficznych z wykorzystaniem systemu nawigacji satelitarnej (GPS),
 - c) głębokości pobrania próbki,
 - d) sposobu użytkowania gruntu w miejscu pobrania próbki,
 - e) indywidualnego poboru, łączenia lub uśredniania próbki.
 - 4) Porównywanie otrzymanych wyników pomiarów i badań z wartościami dopuszczalnymi przepisami prawa.
 - 5) Wykonywanie badań i pomiarów, o których mowa w ppkt 2), z częstotliwością raz na pięć lat, w równych odstępach czasu.
 - 6) Przekazywanie opracowanych wyników pomiarów i badań, o których mowa w ppkt 2) oraz informacji i dokumentów, o których mowa w ppkt 3), organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego, w terminie miesiąca od dnia ich wykonania.”;
- 8) po części XV. dodaje się część XVI. oraz XVII. w brzmieniu:

„XVI. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

Na kanale pionowym każdego z przewodów emitatorów pieców fluidalnych linii A i B.

„XVII. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2019/2010 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do spalania odpadów (Dz. Urz. UE L 312 z 3.12.2019 str. 55) (notyfikowana jako dokument nr C (2019) 7987).

Termin dostosowania ustala się do 3 grudnia 2023 r.”;

9) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 27 maja 2021 r. (data wpływu 28 maja 2021 r.), Spółka ORLEN Eko sp. z o.o., ul. Chemików 7, 09-411 Płock, reprezentowana przez pełnomocnika, wystąpiła o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 2 września 2005 r., znak: WŚR.I.6640/15/16/04/05, udzielającej Spółce ORLEN Eko sp. z o.o. z siedzibą w Płocku, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych o zdolności przetwarzania ponad 10 ton odpadów na dobę, zlokalizowanej w Płocku przy ul. Chemików 7, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 23/08/PŚ.Z z dnia 24 czerwca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-55/08, Nr 68/09/PŚ.Z z dnia 16 października 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 85/10/PŚ.Z z dnia 20 września 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 73/11/PŚ.Z z dnia 7 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 171/12/PŚ.Z z dnia 18 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 167/13/PŚ.Z z dnia 19 grudnia 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 43/14/PŚ.Z z dnia 18 kwietnia 2014 r., znak: PŚ.V/KS/7600-119/08, Nr 164/15/PŚ.Z z dnia 18 czerwca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-119/08, Nr 291/15/PŚ.Z z dnia 16 października 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-119/08 oraz Nr 37/21/PZ.Z z dnia 30 kwietnia 2021 r., znak: PZ-OP-II.7222.58.2020.KS.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tutejszy organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT, zawartych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2019/2010 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do spalania odpadów (Dz. Urz. UE L 312 z 3.12.2019 str. 55) (notyfikowana jako dokument nr C (2019) 7987) oraz dokumentów referencyjnych zgodnie z art. 207 ust. 1 pkt. 6 ustawy Poś oraz wezwania z dnia 3 czerwca 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.71.3.2020.UŻ, w którym Spółka została zobowiązana do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Wnioskowana zmiana dotyczy dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT i dotyczy zakresu i sposobu monitorowania zawartości niespalonych substancji w żużlach oraz w popiołach paleniskowych w spalarni, zgodnie z wymaganiami określonymi w konkluzjach BAT 7.

Ponadto, strona wystąpiła o korektę zapisów dotyczących współrzędnych geograficznych otworów pomiarowych wskazanych z części XV. pozwolenia z uwagi na ich błędne określenie w załączniku do raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko.

Przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zgodnie z ust. 5 pkt 2 lit. b załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych

elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), klasyfikuje się jako instalacja w gospodarce odpadami do termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych o zdolności przetwarzania ponad 10 ton na dobę.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 Poś, marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247, z późn. zm.). Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (§ 2 ust. 1 pkt 41 ww. rozporządzenia).

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tut. organ pismem z dnia 25 czerwca 2021 r., wezwał wnioskodawcę do złożenia uzupełnień do wniosku. Uzupełnienia zostały przedłożone przy piśmie z dnia 13 lipca 2021 r.

Z uwagi na powstałe wątpliwości z ustaleniem stanu faktycznego, pismem z dnia 17 sierpnia 2021 r. tut. organ wezwał prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień do wniosku. Wyjaśnienia zostały przedłożone w dniu 3 września 2021 r.

Z uwagi na konieczność wezwania prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień, analizę merytoryczną wniosku po uzupełnieniach i późniejsze czynności proceduralne, pismami z dnia 13 sierpnia 2021 r. oraz 13 września 2021 r., tut. organ przedłużył termin załatwienia sprawy.

Wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Poś, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, jednakże na podstawie art. 42 ust. 7 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779, z późn. zm.), oraz art. 33 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, tutejszy organ zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

W związku z powyższym, zawiadomieniem z dnia 19 października 2021 r., Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 21 października 2021 r. do dnia 22 listopada 2021 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto, zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Płocka w okresie od dnia 20 października 2021 r. do dnia 22 listopada 2021 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 26 października 2021 r. do dnia 26 listopada 2021 r.

Z uwagi na konieczność zapewnienia, w prowadzonym postępowaniu, możliwości udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, a także z uwagi na późniejsze czynności proceduralne, pismem z dnia 19 października 2021 r. tut. organ przedłużył termin załatwienia sprawy.

Zgodnie z art. 10 §1 Kpa, pismem z dnia 1 grudnia 2021 r, poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Pełnomocnik prowadzącego instalację pismem z dnia 7 grudnia 2021 r. poinformował o zrzeczeniu się prawa do zapoznania się z aktami sprawy.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Niniejszą decyzją zobowiązano prowadzącego instalację do monitorowania zawartości niespalonych substancji w żużlach oraz w popiołach paleniskowych w spalarni, z częstotliwością co najmniej jeden raz na trzy miesiące, zgodnie z normami EN (BAT 7), z zastosowaniem techniki określania straty przy prażeniu żużli i popiołów paleniskowych (w jednostce % wagowo), lub określania zawartości OWO w żużlach i popiołach paleniskowych (w jednostce % wagowo), celem wykazania dotrzymania poziomu efektywności środowiskowej dla niespalonych substancji w żużlach oraz w popiołach paleniskowych pochodzących ze spalania odpadów.

Ponadto, za zgodą strony, zaktualizowano zapisy w części V. ust. 2 pkt 2) pozwolenia, dotyczące sposobów postępowania z odpadami wytwarzanymi w wyniku funkcjonowania instalacji.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oceniono stan dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz przedstawiono analizę dotrzymywania przez instalację wielkości granicznych substancji określonych w konkluzjach BAT. Pozwolenie natomiast wymaga zmiany przez określenie wielkości emisji w sposób wskazany w konkluzjach BAT i przez rozszerzenie zakresu obowiązków pomiarowych lub zwiększenie częstotliwości ich wykonywania.

Zgodnie z art. 204 ust. 1 ustawy Poś instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych. Natomiast, zgodnie z art. 141 ust. 1 ustawy Poś eksploatacja instalacji lub urządzenia nie powinna powodować przekroczenia standardów emisyjnych.

W niniejszej decyzji dostosowano procedury monitorowania emisji do wody zgodnie z wnioskiem oraz z zapisami konkluzji BAT 3 i 6. W ramach BAT emisje do wody z oczyszczania spalin należy monitorować zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

W niniejszej decyzji określono poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT-AELs) w odniesieniu do zrzutów pośrednich do odbiornika wodnego - zgodnie z BAT 34 Tabela 10 określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2019/2010 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w odniesieniu do spalania odpadów (Dz. Urz. UE L 312 z 3.12.2019 str. 55) (notyfikowana jako dokument nr C (2019) 7987).

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Poś wielkości dopuszczalnej emisji w pozwoleniu zintegrowanym określa się dla takich samych lub krótszych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne, jeżeli zostały one ustalone. Jednocześnie, w myśl art. 202 ust. 2 ustawy Poś dla instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza: wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli nie zostały opublikowane w Dzienniku

Urzędowym Unii Europejskiej - w dokumentach referencyjnych BAT oraz objętych standardami emisyjnymi.

Prowadzący instalację przedstawił proponowane wielkości emisji dla substancji, dla których określono graniczne wielkości emisyjne na poziomach wynikających z konkluzji BAT oraz wymienione w konkluzjach BAT i dokumencie referencyjnym, a także proponowany zakres monitorowania emisji zorganizowanych, zgodny z BAT 4.

W niniejszej decyzji zaktualizowano tabele określające emisje dopuszczalne, uwzględniając poziomy gwarantujące dotrzymanie standardów emisyjnych określonych w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) i uzupełniając tabelę zgodnie z art. 202 ust. 2 oraz zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Poś, o wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne, obowiązujące od 3 grudnia 2023 r., na poziomach gwarantujących ich dotrzymanie.

Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Poś w niniejszej decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji substancji do powietrza i wody zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT, zgodnie z wnioskiem strony, obowiązujący od 3 grudnia 2023 r. Jednocześnie nałożono obowiązek przekazywania ww. danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, określając wymagany termin przekazywania powyższych informacji.

W decyzji określono termin na dostosowanie się do wymogów określonych w ww. Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej do dnia 3 grudnia 2023 r., tj. w ciągu czterech lat od ich publikacji.

Zgodnie z art. 224 ust. 1 pkt 2 ustawy Poś w decyzji określono usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza, zgodnie z wnioskiem strony.

Ponadto zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację zmieniono zapisy dotyczące części XV. decyzji tj. sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek, w zakresie współrzędnych geograficznych otworów pomiarowych, z uwagi na ich błędne określenie w załączniku do raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko.

Zgodnie z art. 163 Kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 ustawy Poś, który określa zasady występowania z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego w przypadku, gdy przeprowadzona analiza warunków pozwolenia zintegrowanego wykazała konieczność dostosowania instalacji, do wymagań określonych w konkluzjach BAT oraz art. 192 i 214 ust. 5 ustawy Poś, określające zasady zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego.

Mając na względzie powyższe orzeczono jak w sentencji.

