

## DECYZJA

Na podstawie art. 192, w związku z art. 188 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) po rozpatrzeniu wniosku Pana Dariusza Kodury – pełnomocnika PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie z 8 lipca 2024 r., nr T/209/2024 (wpływ do UMWO – 11.07.2024 r.) w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego z 28 marca 2024 r. nr DOŚ-RPŚ.7222.59.2023.BG dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 7653,53 MW<sub>t</sub>, położonej i eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Opolu

## orzekam

I. Zmienić decyzję Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-RPŚ.7222.59.2023.BG z 28 marca 2024 r. udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 7653,53 MW<sub>t</sub>, położonej i eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Opolu, w następujący sposób:

1. Punkt II.3.1. pn. „Surowce i materiały”, otrzymuje w całości nowe brzmienie:

„II.3.1. Surowce i materiały

Tabela nr 2

Lp.	Surowce i materiały	Instalacja/ przeznaczenie	Zużycie [Mg/rok]
1.	Mączka kamienia wapiennego	IOS - reagent stosowany do wiązania tlenków siarki ze spalin	251 568
2.	PPR poreakcyjny produkt z instalacji suchego odsiarczania pochodzący z innych elektrowni (produkt uboczny)	IOS - częściowy zamiennik mączki kamienia wapiennego	10 000
3.	Siarczan glinu	Koagulacja wody uzupełniającej	7 120
4.	Oleje (smarne, turbinowe, transformatorowe, hydrauliczne) przy normalnej eksploatacji <sup>1)</sup>	Gospodarka olejowa (transformatory, układy olejowe, urządzenia blokowe)	188
5.	Kwas solny	IOS - podczyszczalnia ścieków – stosowany do korekty pH ścieków.	600

		Demineralizacja wody – regeneracja mas jonowymiennych.  Uzdatnianie wody - wytwarzanie ClO <sub>2</sub> /płukanie filtrów	
6.	Ług sodowy	IOS - podczyszczalnia ścieków – stosowany do korekty pH ścieków.  Demineralizacja wody – regeneracja mas jonowymiennych anionitowych	1 890
7.	Kwas mrówkowy	IOS - stosowany jako czynnik buforujący pH zawiesiny reakcyjnej i katalizator reakcji wiązania tlenków siarki ze spalin	1 324
8.	Roztwór mocznika	Odazotowanie spalin bloków 1-4	8 000
9.	Woda amoniakalna	Odazotowanie spalin bloków 5 i 6, korekta wody kotłowej	10 450
10.	Sól trójsodowa 15% roztwór wodny	Strącanie metali ciężkich w ściekach z IOS	80
11.	Flokulant	Oczyszczalnia ścieków IOS Stacja uzdatniania wody/flokulacja wody surowej/zagęszczanie i odwadnianie flotatu	35
12.	Chloryn sodu 25%	Stacja uzdatniania wody/wytwarzanie ClO <sub>2</sub> - utlenianie zanieczyszczeń organicznych	300
13.	Węgiel aktywny pylisty	Stacja uzdatniania wody/proces filtracji pospiesznej – wspomaganie filtracji - adsorpcja zanieczyszczeń	700
14.	Kwas cytrynowy	Stacja uzdatniania wody/proces mycia membran UF i RO	2
15.	Chlorek żelaza	Oczyszczalnia ścieków z IOS bl. 5 i 6	80
16.	Podchloryn sodu	Stacja uzdatniania wody/chemiczne mycie membran UF	15
17.	Wodorosiarczyn sodu (dechlorant)	Stacja uzdatniania wody/usuwanie chloru, ochrona membran	10,0
18.	Antyskalant	Stacja uzdatniania wody/przeciwdziałanie osadzeniu się kamienia na membranach	15

19.	Popiół	Stacja uzdatniania wody/wspomaganie procesu odwadniania szlamu	1 000
20.	Biocyd <sup>2)</sup>	Układ wody chłodzącej/zwalczanie i kontrola rozwoju życia biologicznego	4
21.	Biopenetrator <sup>2)</sup>	Układ wody chłodzącej/łącznie z biocydem – zwiększanie skuteczności działania biocydu	0,8
22.	Silenal	Obieg chłodzenia/inhibitor korozji	3,2
23.	Kotamina	Obieg wody grzewczej/ochrona przed korozją i tworzeniem się osadów	0,8
24.	Pozostałe surowce: rozpuszczalniki i ich mieszaniny, farby, propanbutan, argon, wodór, acetylen, tlen.	Pozostałe	84
25.	Elektrody	Stanowiska spawalnicze	<b>16,0</b>
26.	Środki przeciwpieniące	IOS bloków 5 i 6 – środki ograniczające pienienie zawiesiny reakcyjnej w absorberach	17,05
27.	Chlorek amonu	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> (Cała instalacja) - symulowanie zmiennych stężeń azotu amonowego w ściekach kierowanych do badań (strumień ścieków 1-2 m <sup>3</sup> /h)	4
28.	Koagulant PIX110 Chlorosiarczan VI żelaza III	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> (Układ wstępnej obróbki ścieków) - koagulacja osadów (sole wapnia i magnezu) powstających podczas alkalizacji ścieków	0,15
29.	Kwas siarkowy <sup>4)</sup>	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> - układ absorpcji amoniaku, odgazowywacz/absorpcja amoniaku przechodzącego przez materiał membrany	4

30.	ług sodowy <sup>5)</sup>	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> (cała instalacja) - korekta pH ścieków	5
31.	Kwas solny <sup>5)</sup>	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> (cała instalacja) - absorpcja amoniaku przechodzącego przez materiał membrany	11
32.	Kwas cytrynowy <sup>5)</sup>	Instalacja pilotowa procesu oczyszczania ścieków z IOS z azotu amonowego metodą TMCS <sup>3)</sup> - czyszczenie i konserwacja membran	0,02

Objaśnienia:

- <sup>1)</sup> Zużycie oleju turbinowego wzrasta w przypadku jego wymiany na jednym turbozespolu o 40 Mg (średnio co 12 lat wymiana na każdym z turbozespołów).
- <sup>2)</sup> Konstrukcja chłodni ograniczająca dopływ światła skutecznie hamuje wzrost glonów. Decyzja o użyciu biocydów wraz z tzw. biopenetratorem będzie podejmowana na podstawie wyników testów mikrobiologicznych wody oraz obserwacji rozwoju glonów w chłodni. W zależności od wyników badań preparaty te mogą być używane raz na kilka lat.
- <sup>3)</sup> TMCS - trans membranowa chemisorpcja amoniaku, tj. odgazowanie ścieków z zastosowaniem hydrofobowych membran i absorpcją amoniaku w kwasie po przejściu przez membranę.
- <sup>4)</sup> Nie spowoduje wzrostu stężenia  $SO_4^{2-}$  w ściekach z IOS z użyciem  $H_2SO_4$ .
- <sup>5)</sup> Zużycie ługu sodowego, kwasu solnego i kwasu cytrynowego do celów badań nie spowoduje wzrostu określonych już w niniejszej decyzji ilości dla tych substancji."

## 2. Punkt IX.1. pn. „Monitoring poziomu emisji substancji do powietrza” otrzymuje nowe brzmienie:

### „IX.1. Monitoring poziomu emisji substancji do powietrza

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. obowiązana jest prowadzić dla instalacji spalania paliw w Oddziale Elektrownia Opole monitoring i rejestr w zakresie:

- czasu eksploatacji kotłów bloków energetycznych podczas ich rozruchów w układzie: data, godzina rozpoczęcia rozruchu i jego zakończenia;
- czasu eksploatacji instalacji służących ochronie powietrza przed zanieczyszczeniem w układzie: data, godzina włączenia do eksploatacji, godzina wyłączenia z eksploatacji, z określeniem przyczyn braku eksploatacji tych instalacji oraz prowadzenia rejestru łącznego czasu trwania tych sytuacji w układzie miesięcznym,
- kontroli ilości olejów: mazut, olej opałowy lekki, olej transformatorowy, olej turbinowy, olej napędowy oraz benzyny, dostarczanych do Oddziału Elektrownia Opole w każdym roku kalendarzowym oraz prowadzenie rejestru w układzie data, jednorazowa wielkość dostawy, czas napełniania zbiornika magazynowego;
- kontroli zużycia mazutu i oleju opałowego lekkiego w układzie miesięcznym,

- ilości zużywanych materiałów i surowców podstawowych wymienionych w tabeli 2 w okresie roku, w układzie zakupy, stany magazynowe na dzień 31 grudnia każdego roku, począwszy od roku 2012.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia kontroli ilości i jakości spalanych paliw, w tym:

- przeprowadzanie wstępnej charakterystyki paliwa od każdego dostawcy w następującym zakresie:
  - węgiel kamienny: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
  - olej opałowy ciężki (mazut): popiół, C, S, N, Ni, V,
  - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn),

Dopuszcza się prowadzenie wstępnej charakterystyki paliw w oparciu o badania prowadzone przez dostawcę.

- prowadzenie badań jakości spalanych paliw z częstotliwością raz na dobę w następującym zakresie:
  - węgiel kamienny: Cl – **w przypadku spalania biomasy**, LHV, wilgotność, popiół,
  - biomasa: LHV, C, Cl,

Wyniki badań wartości opałowej paliw przyjmować do wyznaczania warunków dopuszczalnych w dobie, w której zostały wykonane.

- **prowadzenie badań jakości spalanego węgla z częstotliwością raz na tydzień w następującym zakresie:**
  - **węgiel kamienny: Cl.**

- prowadzenie badań jakości węgla, biomasy i oleju opałowego ciężkiego, z częstotliwością raz na rok dla każdego dostawcy oraz każdorazowo przy wprowadzeniu nowego rodzaju ww. paliw, w następującym zakresie:
  - węgiel kamienny: LHV, wilgotność, substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn),
  - olej opałowy ciężki (mazut): popiół, C, S, N, Ni, V,
  - biomasa: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn).

- prowadzenie badań jakości każdej dostawy oleju opałowego ciężkiego w następującym zakresie:
  - olej opałowy ciężki (mazut): LHV, C, S.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia ciągłych pomiarów parametrów spalin z emitorów kotłów BP 1150 nr 1, nr 2, nr 3, nr 4, kotłów bloków nr 5 i nr 6 (przepływu, zawartości tlenu, temperatury, ciśnienia, wilgotności bezwzględnej/stopnia zawilżenia), pomiarów stężeń i wielkości emisji substancji do powietrza z emitorów kotłów BP 1150 nr 1,

nr 2, nr 3 i nr 4 i kotłów bloków nr 5 i nr 6 zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT (LCP) oraz dodatkowych pomiarów wielkości emisji substancji z ww. źródeł w zakresie, terminach oraz wg metodyk określonych w tabeli nr 22:

Tabela nr 22

Lp.	Nr emitora	Nazwa źródła emisji	Nazwa substancji objętej obowiązkiem pomiarowym/parametr	Metodyka	Częstotliwość wykonywania pomiarów <sup>1)</sup>	
					E38/K1 E38/K2 E38/K3 E38/K4	E312/5 E312/6
1.	E38/K1 E38/K2 E38/K3 E38/K4	Kocioł BP-1150 nr 1 Kocioł BP-1150 nr 2 Kocioł BP-1150 nr 3 Kocioł BP-1150 nr 4	Pył ogółem	Metoda optyczna prześwietleniowa lub/i metoda optyczna rozproszeniowa, ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
	E312/5 E312/6	Kocioł bloku energetycznego nr 5 Kocioł bloku energetycznego nr 6	Dwutlenek siarki SO <sub>2</sub>	Absorpcja promieniowania IR lub/i promieniowania UV lub/i metoda FTIR (Transformata Fouriera), ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Trójtlenek siarki SO <sub>3</sub>	Dowolna akredytowana metodyka wykonawcy pomiarów	-	1 raz na rok
			Tlenki azotu NO <sub>x</sub> (suma tlenku azotu – NO i dwutlenku azotu – NO <sub>2</sub> , wyrażona jako NO <sub>2</sub> )	Absorpcja promieniowania IR lub/i promieniowania UV lub/i metoda FTIR (Transformata Fouriera), ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Tlenek węgla CO	Absorpcja promieniowania IR lub/i metoda FTIR (Transformata Fouriera), ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Amoniak (NH <sub>3</sub> )	Metoda FTIR (Transformata Fouriera), metoda laserowa TLDS, ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Metoda FTIR (Transformata Fouriera), metoda laserowa TLDS, ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Fluorowodór HF	Metoda FTIR (Transformata Fouriera), metoda laserowa TLDS, ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
			Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd,	Wg normy PN-EN 14385	1 raz na rok	1 raz na rok

		Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)			
		Rtęć Hg	Metoda fluorescencji atomowej zimnych par lub efekt Zeemana, EN 14884, ogólne normy EN <sup>2)</sup>	Pomiary ciągłe	Pomiary ciągłe
		Benzo(a)piren	Wg normy ISO 11338	1 raz na dwa lata	1 raz na rok
		Benzen	Wg normy PN-EN 13649	1 raz na dwa lata	1 raz na dwa lata (pierwsze pomiary należy przeprowadzić w drugim roku od daty wykonania pomiarów gwarancyjnych)

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> obowiązek dotyczy kotłów, które w danym roku kalendarzowym były eksploatowane,

<sup>2)</sup> ogólne normy EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.”

## II. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

### Uzasadnienie

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S. A. w Bełchatowie, działając przez pełnomocnika – Pana Dariusza Kodurę, pismem z 8 lipca 2024 r., nr T/209/2024 (data wpływu do UMWO – 11.07.2024 r.) zwróciła się do Marszałka Województwa Opolskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-RPŚ.7222.59.2023.BG z 28 marca 2024 r dla instalacji spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 7653,53 MW<sub>t</sub>, położonej i eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Opolu.

Do wniosku dołączono:

- zapis wniosku na elektronicznym nośniku danych (płyta CD);
- dowód wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego w kwocie 10,00 zł;
- pełnomocnictwo dla Pana Dariusza Kodury upoważniające do reprezentowania PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie wraz z dowodem uiszczenia opłaty skarbowej w kwocie 17 zł.

Organem ochrony środowiska właściwym do zmiany niniejszego pozwolenia zintegrowanego, w myśl przepisu art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2024 r., poz. 54 z późn. zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz z uwagi na właściwość miejscową jest Marszałek Województwa Opolskiego.

Mając na względzie dyspozycję zawartą w art. 209 ustawy *Poś*, organ przy piśmie z 23 lipca 2024 r. nr DOŚ-RPŚ.7222.34.2024.JZ przekazał Ministrowi Klimatu i Środowiska, za pomocą środków komunikacji elektronicznej (ePUAP), wniosek w postaci elektronicznej o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwsze 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 2024 r., poz. 1112) dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono 24 lipca 2024 r. w publicznie dostępnym wykazie, tj. na stronach internetowych Ekoportalu (karta nr 279/2024).

Zgodnie z art. 185 ust. 1a ustawy Prawo ochrony środowiska w przedmiotowym postępowaniu administracyjnym zakończonym niniejszą decyzją, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie nie jest stroną w postępowaniu z uwagi na fakt, że przedmiotowe pozwolenie zintegrowane nie obejmuje korzystania z wód, tj. poboru wód lub wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi.

Marszałek Województwa Opolskiego po przeanalizowaniu przedłożonego wniosku uznał, że wnioskowana zmiana nie jest istotną zmianą w funkcjonowaniu instalacji objętej wymogiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego w rozumieniu przepisów art. 214 ust. 3 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, mogącą spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, gdyż nie następuje zwiększenie skali działalności. Planowana zmiana nie mieści się również w definicji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, ponieważ przez istotną zmianę instalacji w rozumieniu tego przepisu uważa się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która powodowałaby znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, a planowane zmiany nie powodują emisji, która uległaby znacznemu zwiększeniu.

Ponieważ przedłożony wniosek był niekompletny i nie spełniał wymogów formalnych, określonych w ustawie *Poś*, Marszałek Województwa Opolskiego pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.34.2024.JZ z 23 lipca 2024 r., wezwał prowadzącego instalację do jego uzupełnienia o: dokument potwierdzający, że wnioskodawca jest uprawniony do występowania w obrocie prawnym, streszczenie wniosku w języku niespecjalistycznym, zaświadczenia i oświadczenia o niekaralności, określenie zmian wielkości emisji, podanie wielkości i źródła powstawania albo miejsca emisji - aktualnych i proponowanych – w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych, w szczególności takich jak rozruch i wyłączenia, określenie czasu pracy źródeł powstawania i miejsc wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza w ciągu roku, określenie wprowadzanych do powietrza rodzajów i ilości gazów lub pyłów przypadających na jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału, paliwa lub powstającego produktu, opis terenu w zasięgu pięćdziesięciokrotnej wysokości najwyższego miejsca wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza, z uwzględnieniem obszarów poddanych ochronie, określenie aerodynamicznej szorstkości terenu, aktualny stan jakości powietrza, określenie warunków meteorologicznych, wyniki obliczeń stanu jakości powietrza, z uwzględnieniem metodyk modelowania wraz z graficznym przedstawieniem tych wyników. Stosownego uzupełnienia Pełnomocnik dokonał przy piśmie z 22 sierpnia 2024 r. nr T/251/2024 (data wpływu do UMWO – 26.08.2024 r.).

Wobec faktu, że wniosek spełnił wymogi formalne oraz mając na uwadze art. 61 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ pismem nr DOŚ-RPŚ.7222.34.2024.JZ z 5 września 2024 r. zawiadomił stronę o wszczęciu postępowania, jednocześnie informując stronę o jej uprawnieniach wynikających z przepisów ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*.

Organ nie uznał niniejszej zmiany pozwolenia zintegrowanego za istotną zmianę w rozumieniu przepisów ustawy o odpadach, dlatego zgodnie z brzmieniem art. 41a ust. 6 ustawy o odpadach nie miał podstaw do zwrócenia się z prośbą do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, o przeprowadzenie kontroli instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub miejsc

magazynowania odpadów, w których prowadzone jest przetwarzanie odpadów, w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska.

Zgodnie z dyspozycją art. 183c ust 7 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz art. 41a ust. 8 pkt 1 ustawy o odpadach, przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy o odpadach, nie stosuje się w przypadku zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W związku z tym, że PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zalicza się do zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej oraz mając na względzie obecnie obowiązujące przepisy prawa, organ nie ma obowiązku:

- ustalania w pozwoleniu zintegrowanym warunków ochrony przeciwpożarowej wynikających z operatu przeciwpożarowego, bowiem Zakład jest zobligowany do stosowania procedur wynikających z opracowanego programu zapobiegania awariom,
- występowania do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej z prośbą o przeprowadzenie kontroli instalacji.

Ze względu na fakt, że wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie uwzględnia zmian w gospodarce odpadami, w szczególności w zakresie przetwarzania odpadów, organ nie miał podstaw do zwrócenia się do Prezydenta Miasta Opola z prośbą o wyrażenie opinii w przedmiotowej sprawie, na podstawie przepisów art. 41 ust. 6a ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 z późn. zm.).

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że wymaga on dalszych wyjaśnień, dlatego organ pismami nr DOŚ-RPŚ.7222.34.2024.JZ: z 25 września 2024 r. i 14 listopada 2024 r. wezwał Spółkę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień. W odpowiedzi Spółka pismami: nr T/332/2024 z 23 października 2024 r. (wpływ do UMWO – 28.10.2024 r.) oraz nr T/375/2024 z 19 listopada 2024 r. (wpływ do UMWO – 21.11.2024 r.) uzupełniła wniosek o brakujące informacje.

Zgodnie z art. 10 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ zapewniając stronie czynny udział w każdym stadium postępowania oraz dając możliwość do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów, pismem z 25 listopada 2024 r. nr DOŚ-RPŚ.7222.34.2024.JZ zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania i możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją w siedzibie organu, przez okres 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych dodatkowych uwag ani wniosków w sprawie.

Mając na względzie wymogi wynikające z przepisów ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* organ poinformował stronę o braku możliwości załatwienia sprawy w terminie wynikającym z art. 35 ww. ustawy i ustalił ostateczny termin załatwienia sprawy do 31 grudnia 2024 r. Jednocześnie, zgodnie z brzmieniem art. 37 ustawy *Kpa*, organ poinformował Stronę o możliwości wniesienia ponaglenia do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego. Ponadto poinformował, że zgodnie z art. 37 ust. 3a tejże ustawy, jeżeli ponaglenie zostanie wniesione przed upływem terminu określonego w art. 35 albo przepisach szczególnych, organ prowadzący postępowanie pozostawi ponaglenie bez rozpoznania.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-RPŚ.7222.59.2023.BG z 28 marca 2024 r., zgodnie z informacjami przedstawionymi we wniosku dotyczy:

- 1) zwiększenia dopuszczalnej rocznej ilości materiałów spawalniczych,
- 2) zmiany częstotliwości wykonywania analiz zawartości chloru w węglu.

Planowane zwiększenie dopuszczalnej rocznej ilości materiałów spawalniczych wynika z zakończenia okresu gwarancyjnego bloków 5 i 6, co powoduje konieczność częstszego

remontowania mis młynów węglowych we własnym zakresie. W związku z powyższym zwiększeniu ulegnie zużycie materiałów spawalniczych, natomiast powstające w procesie odpady spawalnicze o kodzie 12 01 13 są już uwzględnione w pozwoleniu zintegrowanym i ich ilość pozostanie bez zmian. Prace tego typu wykonuje się po przepracowaniu określonych ilości godzin przez zużywające się elementy młynów węglowych i w czasie planowanych ich remontów.

Powyższa zmiana nie wpłynie na wielkości emisji dopuszczalnej do powietrza ustalonej w pozwoleniu z uwagi na fakt, że spawanie wykonuje się drutami proszkowymi w układzie zamkniętym. Powstałe opary i dymy spawalnicze wychwytywane są przez wyciągi, kanałami transportowane do filtra wentylatora i wyłapywane na wielowarstwowych filtrach silikonowych.

Biorąc pod uwagę wniosek Strony organ zwiększył ilość elektrod możliwych do zużycia z 9 Mg/rok na 16 Mg/rok.

Ponadto Spółka zawnioskowała o zmniejszenie częstotliwości analiz chloru w węglu z jednodniowych na raz w tygodniu. W związku z czym przeprowadzono analizę wyników pomiarów bezpośrednich zawartości chloru w spalonym węglu prowadzonych od 2021 r. Z przedłożonych danych wynika, że wartości miesięczne średnioważone chloru [%] kształtują się w granicach od 0,073 do 0,243, przy czym wartości poniżej 0,1% są sporadyczne. Jednocześnie analiza uzyskiwanych wyników z ubiegłych lat wskazuje, że średnioroczne stężenie chloru w spalonym węglu nie była poniżej 0,1%.

Aktualnie spalany jest polski węgiel o sprawdzonych jakościowo parametrach, dlatego nie występuje zagrożenie niedotrzymania średniego poziomu chloru w spalanych węglach. Uzyskiwane wyniki na stabilnym poziomie potwierdzają, że średnioroczne stężenie chloru w spalonym węglu jest powyżej 0,1%, tym samym dopuszczalny średnioroczny poziom emisji HCl dla takiej instalacji wynosi 20 mg/Nm<sup>3</sup>. Utrzymanie dotychczasowej częstotliwości analiz 1 raz na dobę będzie obowiązywało w czasie spalania biomasy, a wynik wykorzystywany będzie dla wyliczania dobowej wartości dopuszczalnej HCl dla wspólnego emitora bloków.

Podsumowując stwierdza się, że wnioskowane zmniejszenie częstotliwości analiz chloru w węglu nie wiąże się z prawdopodobieństwem by średnioroczne stężenie chloru w spalonym węglu było poniżej 0,1%. Zmniejszenie częstotliwości analiz chloru w węglu nie wpłynie negatywnie na środowisko.

Biorąc pod uwagę przepisy art. 186 ust. 8-10 ustawy *Prawo ochrony środowiska* organ stwierdził, że nie zaszła żadna z wymienionych przesłanek do odmowy wydania przedmiotowej decyzji, bowiem prowadzący instalację nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa przeciwko środowisku (dołączono zaświadczenia o niekaralności), nie orzeczono wobec niego administracyjnej kary pieniężnej za przestępstwa przeciwko środowisku (dołączono oświadczenia), ani nie został skazany prawomocnym wyrokiem sądu za przestępstwa wskazane w art. 163, art. 164 lub art. 168 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. *Kodeks karny* (Dz. U. z 2024 r., poz. 17 z późn. zm.).

Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego określone w decyzji Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ-RPŚ.7222.59.2023.BG z 28 marca 2024 r. pozostają bez zmian.

*Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową zgodnie z pozycją I punkt 53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 z późn. zm.) w wysokości 10 zł. Wpłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Opola nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249 w dniu 5 lipca 2024 r.*

**Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.**

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

Zgodnie z art. 127a ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego* przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z upoważnienia  
Marszałka Województwa Opolskiego  
Z-ca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska

Małgorzata Juszczyzn-Pieczonka

Otrzymują:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Pan Dariusz Kodura – pełnomocnik PGE GiEK S.A. z siedzibą w Bełchatowie

*adres do korespondencji:*

PEG GiEK S.A. Oddział Elektrownia Opole

ul. Elektrowniana 25

46-920 Opole

2. aa. |