



Marszałek Województwa Łódzkiego

al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź, tel. /+48/ 42 663 35 30, e-mail: sekretariat.kls@lodzkie.pl

Łódź, dnia 06.06.2025

KLSIV.7222.197.2024.AP

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31 grudnia 2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29 lutego 2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23 sierpnia 2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29 maja 2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28 stycznia 2015 r., znak: RSVI.7222.249.2014.WR, decyzją z dnia 30 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.172.2015.WR, decyzją z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: RSVI.7222.11.2016.KK, decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM oraz decyzją z dnia 27 listopada 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211, art. 214 ust 5 oraz 378 ust 2a pkt 2, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647) 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. poz. 1839 z późn. zm.) oraz ust. 1 pkt 1 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. poz. 1169) po rozpatrzeniu wniosku spółki: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, złożonego przez Pełnomocnika, z dnia 19 września 2024 r. w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Oddziału Elektrownia Bełchatów w miejscowości Wola Grzymalina

orzekam, co następuje:

- I. Zmieniam na wniosek Strony, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, NIP: 769-050-2495, REGON: 000560207 decyzję Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31 grudnia 2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienioną następującymi decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29 lutego 2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23 sierpnia 2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29 maja 2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją**

z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28 stycznia 2015 r., znak: RSVI.7222.249.2014.WR, decyzją z dnia 30 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.172.2015.WR, decyzją z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: RSVI.7222.11.2016.KK, decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM oraz decyzją z dnia 27 listopada 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP, w następujący sposób:

I.1. Punkt II.1.3. otrzymuje brzmienie:

„II.1.3. Systemy techniczne, zarządzania i zapewnienia jakości wykorzystywane do sterowania emisją substancji wprowadzanych do środowiska

Funkcjonowanie certyfikowanego Zintegrowanego Systemu Zarządzania spełniającego wymagania norm:

- PN-EN ISO 9001:2015 Systemy zarządzania jakością. Wymagania.
- PN-EN ISO 14001:2015 Systemy zarządzania środowiskowego. Wymagania i wytyczne stosowania.
- PN-ISO 45001:2018 Systemy zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wymagania i wytyczne stosowania.
- PN-EN ISO/IEC 27001:20147 Systemy zarządzania bezpieczeństwem informacji. Wymagania. Technika informatyczna – Techniki bezpieczeństwa - Systemy zarządzania bezpieczeństwem informacji. Wymagania.”;

I.2. W punkcie II.1.5. podpunkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wdrożenie certyfikowanego Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskiem, Bezpieczeństwem i Higieną Pracy i Bezpieczeństwem Informacji (ZSZ-ISO) spełniającego wymagania norm: PN-EN ISO 9001, PN-EN ISO 14001, PN-ISO 45001, PN-EN ISO/IEC 27001.”;

I.3. W punkcie II.2.2. Tabela 14 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 14. Rodzaje i ilości wykorzystywanych surowców, paliw i energii.

Rodzaj paliwa lub surowca	Jedn.	Instalacja energetycznego spalania paliw – bloki nr 2-12 (11 x 370 MW) i blok nr14 (858 MW)
Węgiel brunatny	mln Mg/rok	46,911
Paliwa rozpalikowe: mazut, olej napędowy, olej opałowy lekki	Mg/rok	35 000
Kamień wapienny i mączka kamienia wapiennego	tys. Mg/rok	2 644,34
Farby	Mg/rok	8,5
Rozcieńczalniki,		1,02
w tym: LZO		4,903
Śrut w komorze śrutowni	Mg/rok	2
Kwas mrówkowy (100%) lub adypinowy (proszek)	Mg/rok	5 500
Mocznik	tys. Mg/rok	72
Sorbent do redukcji rtęci	Mg/rok	5 327
Pobór energii elektrycznej na potrzeby własne bloków nr 2-12 i bloku nr 14	MWh	3 116 756

Pobór energii cieplnej na potrzeby własne bloków nr 2-12 i bloku nr 14	GJ	350 000
--	----	---------

I.4. W punkcie II.2.3. Tabela 14a otrzymuje brzmienie:

„Tabela 14a. Maksymalny dopuszczalny czas i warunki eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne instalacji odbiegające od normalnych	Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych warunków odbiegających od normalnych (rozruch, wyłączenia)	Warunki wprowadzania do powietrza substancji lub energii *
Rozruch	500 h/a – dla każdego z bloków nr 2-12 i 14	Praca kotłów bloków nr 2-12, opalanych paliwem rozpałkowym- mazutem o zawartości siarki do 3 % oraz bloku nr 14 opalanych paliwem rozpałkowym- olejem lekkim o zawartości siarki do 0,2 % Gazy spalinowe odprowadzane emitorami; - E1 (bloki 2-6) o parametrach: H- 300 m n.p.t., D - 6,5 m; - E2 (bloki 7-12) o parametrach: H- 300 m n.p.t., D - 6,5 m; - E3 (blok 14) – chłodnia kominowa o parametrach: H - 180 m n.p.t., D - 70,2 m (wylot); Gazy spalinowe ze spalania paliw rozpałkowych oczyszczane; - elektrofiltry (wszystkie bloki) - instalacja odsiarczania - blok nr 14 - instalacje SNCR podobnie jak IOS (dla bloków nr 2-5, 7, 9) uruchamiane są po uzyskaniu minimum (230 MW)
Odstawienia		Gazy spalinowe odprowadzane emitorami; - E1 (bloki 2-6) o parametrach: H - 300 m n.p.t., D - 6,5 m; - E2 (bloki 7-12) o parametrach: H - 300 m n.p.t., D - 6,5 m; - E3 (blok 14) – chłodnia kominowa o parametrach: H - 180 m n.p.t., D - 70,2 m (wylot). Gazy spalinowe ze spalania paliw rozpałkowych oczyszczane; - elektrofiltry- wszystkie bloki - instalacja odsiarczania - (wszystkie bloki) - instalacja SNCR – bloki nr 2-5, 7, 9
Sytuacje awaryjne	360 h/a	Praca kotłowni awaryjno-rozruchowej (w przypadku braku pary grzejnej w gospodarce mazutowej) - kotła olejowego Kondor typ: HU01 o wydajności 12 Mg pary/h opalanej olejem napędowym o zawartości siarki 0,2 %, Gazy spalinowe wprowadzane są do powietrza emitorem parametrach: H = 26,86 m n.p.t.; D = 0,80 m <u>Parametry kotła:</u> - moc kotła w paliwie: 9,17 MW - sprawność cieplna kotła – 88 % - wartość opałowa paliwa (olej napędowy (Ekodiesel) – 41 MJ/kg

* - parametry dotyczą każdego z przewodów bloków energetycznych.”;

I.5. W tabeli 16 w punkcie II.2.4.1. podpunkt 1 pozycja 9 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
9.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	20 000,000

I.6. W punkcie II.2.4.1. podpunkt 2 tabela 15a otrzymuje nowy numer:

„Tabela 17. Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytwarzania.”;

I.7. W tabeli 17 w punkcie II.2.4.1. podpunkt 2 pozycja 4 oraz pozycja 11 otrzymują brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Skład chemiczny i właściwości
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpad powstaje w wyniku spalania węgla brunatnego. Jest mieszaniną popiołów lotnych i żużla. Mieszanka popiołowo-żużłowa posiada ciemną, szarą barwę, występuje w postaci sypkiej i nie posiada uciążliwego zapachu. W swoim składzie zawiera głównie glinokrzemiany (w ilości ok. 70-80%), a także żelazo, wapń i magnez (w ilości kilkunastu %), pozostałe składniki występują w ilości poniżej 1% lub zbliżonej.
11.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów	Odpad powstaje podczas remontów instalacji odsiarczania spalin lub zabrudzeniu produktu gipsowego. Odpad stanowi mieszanina osadów wapniowo – gipsowych w postaci twardej i luźnej. Osady twarde powstają na elementach wewnętrznych absorbera w procesie odsiarczania spalin przy słabych parametrach sorbentu i niestabilności układu. Odpad luźny powstaje w procesie odsiarczania spalin przy słabych parametrach sorbentu, niestabilności układu i zanieczyszczenia mieszaniny i opada na dno rzępi absorbera, skąd jest usuwany podczas remontu. Odpad składa się głównie z: siarczanu i węgla wapnia, z dużą zawartością krzemionki (popiół, piasek) oraz związków metali (Mg, Fe, Al.) Barwa odpadu zależy od jego składu, głównie jest to kolor biało – kremowy, zawierający liczne ciemne wtrącenia (np. popiół). Odpad jest bezwonny, nietoksyczny o niskiej rozpuszczalności w wodzie.

I.8. W tabeli 19a w punkcie II.2.4.5. podpunkt 1 litera c pozycja 1 oraz pozycja 10 otrzymują brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób i miejsce magazynowania
Odpady dopuszczone do wytworzenia			
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla	Zbiornik retencyjny nr 1
10.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Odpad nie jest magazynowany lecz transportowany bezpośrednio na składowisko Rogowiec.

I.9. W punkcie II.3.2. podpunkt 4 litera a Tabela 23 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 23. Zakres i częstotliwość pomiarów ciągłych i okresowych dla bloków nr 2-12 oraz dla bloku nr 14.

Substancja	Norma(-y) ¹⁾	Blok nr						
		2 - 5	6	7	8	9	10 - 12	14
NH ₃	Ogólne normy EN	ciągły	nie dotyczy	ciągły	nie dotyczy	ciągły	nie dotyczy	nie dotyczy
NO _x ²⁾	Ogólne normy EN	ciągły						
CO	Ogólne normy EN							
SO ₂ ⁴⁾	Ogólne normy EN i EN 14791							
Pył	Ogólne normy EN i EN 13284-1 i EN 13284-2							
HCl ³⁾	Ogólne normy EN							
HF	Ogólne normy EN							
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)*	EN 14385	okresowy, raz na rok						
Hg	Ogólne normy EN i EN 14884	ciągły						

* z zastrzeżeniem niedotrzymania nałożonej częstotliwości pomiaru okresowego z uwagi na brak warunków do wykonania pomiaru w danym okresie rozliczeniowym takich jak: postój kotła, brak stabilnej pracy kotła, niskiej temperatury zewnętrznej itp.

¹⁾ Ogólne normy EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181. Normy EN do celów pomiarów okresowych są podane w tabeli. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych równorzędnej jakości naukowej.

²⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂.

³⁾ Chlorki gazowe wyrażone jako HCl.

⁴⁾ W oczyszczonych spalinach oraz w spalinach z kotłów przed IOS.”;

I.10. W punkcie IVa. podpunkt 1 litera a tabela 24 otrzymuje brzmienie:

„Tabela 24. Lokalizacja punktów poboru próbek do badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko.

Lp.	Współrzędne/lokalizacja punktu poboru próbek	
1.	51°15'52,04 N	19°20'11,97 E
2.	51°15'51,03 N	19°20'11,96 E
3.	51°15'48,95 N	19°20'12,08 E
4.	51°15'48,45 N	19°20'10,41 E
5.	51°15'46,63 N	19°20'08,70 E
6.	51°15'46,00 N	19°20'09,91 E
7.	51°15'46,15 N	19°20'08,66 E
8.	51°15'52,55 N	19°20'05,21 E

II. Pozostałe warunki decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31 grudnia 2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Łódzkiego: decyzją Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29 lutego 2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23 sierpnia 2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29 maja 2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28 stycznia 2015 r., znak: RSVI.7222.249.2014.WR, decyzją z dnia 30 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.172.2015.WR, decyzją z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: RSVI.7222.11.2016.KK, decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM. oraz decyzją z dnia 27 listopada 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP nie ulegają zmianie.

UZASADNIENIE

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna, wnioskiem z dnia 19 września 2024 r., znak: T/TS.2800-08/2024 (wpływ do tut. Organu 24 września 2024 r.), złożonym za pośrednictwem Pełnomocnika, wystąpiła o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego, tj. decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31 grudnia 2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29 lutego 2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR oraz decyzją z dnia 23 sierpnia 2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29 maja 2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 4 grudnia 2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR, decyzją z dnia 28 stycznia 2015 r., znak: RSVI.7222.249.2014.WR, decyzją z dnia 30 grudnia 2015 r., znak: RŚVI.7222.172.2015.WR, decyzją z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: RSVI.7222.11.2016.KK, decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM oraz decyzją z dnia 27 listopada 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP na prowadzenie przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 instalacji do wytwarzania energii

i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW zlokalizowanej na terenie Oddziału Elektrowni Bełchatów. Przy piśmie z dnia 6 grudnia 2024 r., znak: KLSIV.7222.197.2024.AP Marszałek Województwa Łódzkiego wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku. Przy piśmie z dnia 16 grudnia 2024 r. (wpływ do tut. Organu 18 grudnia 2024 r.), znak: T/TS.2800-18/2024 Wnioskodawca przedłożył uzupełnienie wniosku.

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa rozporządzenie 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. poz. 1169):

- ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia – instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany, zgodnie z art. 378 ust 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647), 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. poz. 1839 z późn. zm.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” określoną w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647).

Wniosek złożony przez PGE GiEK S.A. obejmował następujący zakres zmian pozwolenia zintegrowanego:

- aktualizację numerów norm Zintegrowanego Systemu Zarządzania ISO,
- zmianę ilości wykorzystywanego paliwa rozpałkowego,
- zmianę dopuszczalnej liczby rozruchów,
- zmianę wielkości poboru energii cieplnej na potrzeby własne,
- zmianę opisu składu chemicznego i właściwości odpadu o kodzie 10 01 80,
- zmianę opisu składu chemicznego i właściwości odpadu o kodzie 10 01 05, jego ilości przewidzianej do wytworzenia i miejsca magazynowania,
- doszczegółowienie miejsca magazynowania odpadu o kodzie 10 01 02,
- zmianę normy rekomendowaną dla prowadzenia pomiarów ciągłych HCL i HF,
- zmianę w zakresie współrzędnych określających lokalizację punktów poboru próbek do badania zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko.

Niniejszą decyzją dokonano, zgodnie z wnioskiem, zmiany pozwolenia zintegrowanego w następującym zakresie:

- zaktualizowania numeracji norm Zintegrowanego Systemu Zarządzania ISO (punkt II.1.3. oraz punkt II.1.5. podpunkt 1),
- zmiany ilości wykorzystywanego paliwa rozpałkowego oraz wielkości poboru energii cieplnej na potrzeby własne (tabela 14 w punkcie II.2.2.),
- zaktualizowania dopuszczalnej liczby rozruchów (tabela 14a w punkcie II.2.3.),

- modyfikacji opisu składu chemicznego i właściwości odpadów o kodach 10 01 80 i 10 01 05 oraz zmiany numeracji tabeli zawierającej podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia (tabela w punkcie II.2.4.1. podpunkt 2),
- zmniejszenia ilości odpadu o kodzie 10 01 05 przewidzianego do wytworzenia (punkt II.2.4.1. podpunkt 1 tabela 16),
- doszczegółowienia miejsca magazynowania odpadu o kodzie 10 01 02 oraz zmiany w zakresie braku magazynowania wytwarzanego odpadu o kodzie 10 01 05 (tabela 19a w punkcie II.2.4.5. podpunkt 1 litera c),
- zmiany normy rekomendowanej dla prowadzenia pomiarów ciągłych HCL i HF (tabela 23 w punkcie II.3.2. podpunkt 4 litera a),
- aktualizacji współrzędnych określających lokalizację punktów poboru próbek do badania zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko (tabela 24 w punkcie IVa. podpunkt 1 litera a).

Zmiana w zakresie norm wchodzących w skład Zintegrowanego Systemu Zarządzania ISO (punkt II.1.3. oraz punkt II.1.5 podpunkt 1), podyktowana była koniecznością zaktualizowania numerów norm w zakresie Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem i Higieną Pracy - PN-ISO 45001:2018 oraz Systemu Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji - PN-EN ISO/IEC 27001:2017 w celu zapewnienia spójności z obowiązującymi wydaniem norm oraz certyfikatem Zintegrowanego Systemu Zarządzania przyznanym Oddziałowi Elektrownia Bełchatów.

Zmiana w zakresie ilości wykorzystywanego paliwa rozpałkowego i wielkości poboru energii cieplnej na potrzeby własne (tabela 14 w punkcie II.2.2.) oraz dopuszczalnej liczby rozruchów (tabela 14a w punkcie II.2.3.) nie wiąże się ze zmianą wielkości emisji w normalnych warunkach eksploatacji instalacji. Zmiany ilości zużycia paliw rozpałkowych, wykorzystywania energii cieplnej na potrzeby własne oraz czasu trwania rozruchów związane są z koniecznością częstszych wyłączeń (odstawień do rezerwy) i rozruchów poszczególnych bloków, co jest następstwem zmian w systemie elektroenergetycznym wywołanych wzrostem udziału energii elektrycznej produkowanej z odnawialnych źródeł energii. Wspomniane wyłączenia bloków są wymuszone przez Operatora Systemu Przesyłowego. Należy tu podkreślić że PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - Oddział Elektrownia Bełchatów jest jednostką wytwórczą przyłączoną do sieci przesyłowej, podlegającą centralnemu dysponowaniu przez Operatora Systemu Przesyłowego.

W zakresie modyfikacji opisu składu chemicznego i właściwości odpadów o kodach 10 01 80 (Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych) i 10 01 05 (Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych) oraz zmiany numeracji tabeli zawierającej podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia (tabela w punkcie II.2.4.1. podpunkt 2) zmiana ta nie wprowadza żadnych znaczących różnic w opisie odpadu i ma na celu wyłącznie uspołnienie formy opisu właściwości odpadu z innymi opisami przedstawionymi w tabeli: Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia. Zmiana numeracji tabeli ma charakter jedynie porządkowy.

Zmniejszenie ilości odpadu o kodzie 10 01 05 (Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych) przewidzianego do wytworzenia (punkt II.2.4.1. podpunkt 1 tabela 16) odpowiada rzeczywistemu funkcjonowaniu instalacji.

Wykreślono miejsce magazynowania odpadu o kodzie 10 01 05 (Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych) określone w tabeli 19a w punkcie II.2.4.5. podpunkt 1 litera c. Obecnie odpad ten jest transportowany bezpośrednio na składowisko Rogowiec i tam deponowany jest w wyznaczonych kwaterach (przetwarzanie w procesie D5). Nie przewiduje się magazynowania odpadu o kodzie 10 01 05 przed składowaniem na składowisku Rogowiec.

Zmieniono miejsce magazynowania odpadu o kodzie 10 01 02 (Popioły lotne z węgla) określone w tabeli 19a w punkcie II.2.4.5. podpunkt 1 litera c. Aktualnie odpad magazynowany jest w zbiorniku retencyjnym nr 1. Proponowana zmiana nie stanowi zmiany istotnej.

Zmiana w zakresie wskazanych w tabeli 23 (punkt II.3.2. podpunkt 4 litera a) norm pomiarów dla nieorganicznych związków chloru i nieorganicznych związków fluoru ma charakter porządkowy związany z wykonywaniem pomiarów ciągłych, czyli pomiarów rozumianych jako pomiary o większej częstotliwości niż pomiary okresowe.

Wnioskowane zmiany spełniają wymagania Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz. U. UE. L. z 2021 r. Nr 469, str. 1 z późn. zm.).

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z pozwolenia zintegrowanego, prowadzący przedmiotową instalację zobligowany jest do przeprowadzenia raz na 10 lat badań jakości gleby. Współrzędne punktów poboru próbek określa tabela 24 w punkcie IVa. podpunkt 1 litera a zmienianego pozwolenia zintegrowanego. W związku z przygotowaniem do ww. badań prowadzący zlecił geodezyjną inwentaryzację punktów poboru próbek według współrzędnych wskazanych w pozwoleniu zintegrowanym. W przypadku 5 punktów inwentaryzacja w terenie wykazała występowanie kolizji z instalacjami podziemnymi, a co za tym idzie brak możliwości bezpiecznego wykonania odwiertów celu poboru próbki gruntu. W związku z powyższym, w miejscach kolizji z infrastrukturą podziemną, dokonano przesunięcia punktów tak aby miejsca poboru próbek nie stanowiły zagrożenia dla instalacji i urządzeń zlokalizowanych pod powierzchnią ziemi.

Zawiadomieniem z dnia 30 kwietnia 2025 r., znak: KLSIV.7222.197.2024.AP, w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), Marszałek Województwa Łódzkiego poinformował stronę postępowania administracyjnego o zebraniu całości materiałów i dowodów w sprawie. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w przedmiotowej sprawie.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego, 90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8, w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

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

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1006 zł oraz 17 zł w związku z przedłożonym pełnomocnictwem na konto:

Urząd Miasta Łodzi
nr 50 1240 1037 1111 0011 0925 0073



z up. Marszałka
Województwa Łódzkiego
Magdalena Kontowicz
Zastępca Dyrektora
Departamentu Klimatu i Środowiska

Otrzymują:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

97 - 400 Bełchatów, ul. Węglowa 5

Za pośrednictwem Pełnomocnika:

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna

Spółka Akcyjna

Oddział Elektrownia Bełchatów

Wola Grzymalina 3, 97-406 Bełchatów

2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego, Departament Środowiska,
Wydział Baz Danych o Odpadach