



Marszałek Województwa Łódzkiego

al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź, tel. /+48/ 42 663 35 30, fax /+48/ 42 663 35 32
e-mail: sekretariat.sr@lodzkie.pl, www.lodzkie.pl

Łódź, dnia 27 listopada 2023 r.

ŚRIII.7222.190.2023.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 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 oraz decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), 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 2022 r. poz. 2556 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. 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 5 czerwca 2023 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, 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 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 oraz decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM, w następujący sposób:

I.1. Użyty w decyzji adres instalacji tj. Oddziału Elektrownia Bełchatów w różnej liczbie i przypadku:

„ul. Energetyczna 7, 97-406 Bełchatów”

zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku adresem:

„Wola Grzymalina 3, 97-406 Bełchatów”

I.2. W punkcie II.1.5. podpunkt 13 otrzymuje brzmienie:

„13. Monitoring parametrów procesu oraz emisji (BAT 3, BAT 4):

- wyposażenie bloków w systemy pomiarów ciągłych monitorujących emisje: dwutlenku siarki, tlenków azotu, pyłu i tlenku węgla, rtęci, amoniaku (dotyczy kotłów wyposażonych w instalacje SNCR), HCl, HF,
- zastosowanie automatycznej kontroli i regulacji procesów produkcyjnych zapewniających utrzymywanie optymalnych warunków ich prowadzenia- monitorowanie ciśnienia, temperatury, natężenia przepływu strumienia spalin, zawartości tlenu oraz pary wodnej w spalinach,
- monitorowanie emisji w warunkach pracy instalacji innych niż normalne - monitorowanie emisji do powietrza poprzez bezpośrednie pomiary emisji SO₂, NO_x, CO, Hg, NH₃ (w przypadku pracy instalacji SNCR) i pyłu (pomiar ciągły) dla typowych procedur rozruchów i wyłączeń oraz uwarunkowań technologicznych (BAT 11).”;

I.3. Zmieniam pkt II.2.1.7. w całości i nadaję mu nowe brzmienie:

„II.2.1.7. Ustalam rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza z instalacji spalania paliw o mocy 12 721 MW w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji z procesu spalania węgla brunatnego zgodnie z Tabelą 4.

Tabela 4. Rodzaje i ilość gazów oraz pyłów dopuszczone do wprowadzania, do powietrza z procesu spalania węgla brunatnego w instalacji spalania paliw o mocy 12 721 MW w warunkach normalnych funkcjonowania instalacji od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Lp.	Źródło powstawania / miejsce wprowadzania emisji do powietrza	Oznaczenie emitora ¹⁾	Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna [mg/m ³] ²⁾		
				Średnia roczna	Średnia dobowa	Standardy emisyjne ⁴⁾
1	2	3	4	5	6	7
1.	Blok energetyczny nr 2 kocioł pyłowy BB-1150	E1/2	Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Fluorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	10	-	-
2.	Blok energetyczny nr 3 kocioł pyłowy BB-1150	E1/3	Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Fluorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Rtęć	0,007	-	-

			Amoniak	10	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Fluorowodór	7 ¹⁰⁾	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	10	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	10	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-

11.	Blok energetyczny nr 12 kocioł pyłowy BB-1150	E2/12	Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
12.	Blok energetyczny nr 14 kocioł pyłowy BB-2400	E3	Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
13.	Dla emitora E1 (dowolne kotły bloków nr 2-6)	E1	Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
			Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	10 ⁵⁾	-	-
14.	Dla emitora E1 (5 kotłów bloków nr 2-6)	E1	Chlorowodór	6,2	-	-
			Fluorowodór	5,4	-	-
15.	Dla emitora E1 (dowolne jeden, dwa lub trzy z kotłów bloków nr 2-4)	E1	Chlorowodór	7	-	-
			Fluorowodór	7	-	-
16.	Dla emitora E1 (dowolne jeden lub dwa z kotłów bloków nr 5-6)	E1	Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
17.	Dla emitora E1 (4 kotły: trzy kotły bloków nr 2-4 i jeden z kotłów bloków nr 5 lub nr 6)	E1	Chlorowodór	6,5	-	-
			Fluorowodór	6	-	-
18.	Dla emitora E1 (4 kotły: dwa z kotłów bloków nr 2-4 i dwa kotły bloków nr 5 i nr 6)	E1	Chlorowodór	6	-	-
			Fluorowodór	5	-	-
19.	Dla emitora E1 (3 kotły: jeden z kotłów bloków nr 2-4 i dwa kotły bloków nr 5 i nr 6)	E1	Chlorowodór	5,7	-	-
			Fluorowodór	4,3	-	-
20.	Dla emitora E1 (3 kotły: dwa z kotłów bloków nr 2-4 i jeden z kotłów bloków nr 5 i nr 6)	E1	Chlorowodór	6,3	-	-
			Fluorowodór	5,7	-	-
21.	Dla emitora E1 (2 kotły: jeden z kotłów bloków nr 2-4 i	E1	Chlorowodór	6	-	-

	jeden z kotłów bloków nr 5 i nr 6)		Fluorowodór	5	-	-
22.	Dla emitora E2 (dowolne kotły bloków nr 7-12)	E2	Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	10 ⁶⁾	-	-
			Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-
23.	Dla emitora E2 (6 kotłów bloków nr 7-12)	E2	Chlorowodór	5,7	-	-
			Fluorowodór	4,3	-	-
24.	Dla emitora E2 (dowolne jeden lub dwa z kotłów bloków nr 7 i 9)	E2	Chlorowodór	7	-	-
			Fluorowodór	7	-	-
25.	Dla emitora E2 (dowolne jeden, dwa, trzy lub cztery z kotłów bloków nr 8 i 10-12)	E2	Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
26.	Dla emitora E2 (5 kotłów: cztery kotły bloków nr 8 i 10-12 i jeden z kotłów bloków nr 7 lub nr 9)	E2	Chlorowodór	5,4	-	-
			Fluorowodór	3,8	-	-
27.	Dla emitora E2 (5 kotłów: trzy z kotłów bloków nr 8 i 10-12 i dwa kotły bloków nr 7 i nr 9)	E2	Chlorowodór	5,8	-	-
			Fluorowodór	4,6	-	-
28.	Dla emitora E2 (4 kotły: trzy z kotłów bloków nr 8 i 10-12 i jeden z kotłów bloków nr 7 lub nr 9)	E2	Chlorowodór	5,5	-	-
			Fluorowodór	4	-	-
29.	Dla emitora E2 (4 kotły: dwa z kotłów bloków nr 8 i 10-12 i dwa kotły bloków nr 7 i nr 9)	E2	Chlorowodór	6	-	-
			Fluorowodór	5	-	-
30.	Dla emitora E2 (3 kotły: dwa z kotłów bloków nr 8 i 10-12 i jeden z kotłów bloków nr 7 lub nr 9)	E2	Chlorowodór	5,7	-	-
			Fluorowodór	4,3	-	-
31.	Dla emitora E2 (3 kotły: jeden z kotłów bloków nr 8 i	E2	Chlorowodór	6,3	-	-

	10-12 i dwa kotły bloków nr 7 i nr 9)		Fluorowodór	5,7	-	-
32.	Dla emitora E2 (2 kotły: jeden z kotłów bloków nr 8 i 10-12 i jeden z kotłów bloków nr 7 lub nr 9)	E2	Chlorowodór	6	-	-
			Fluorowodór	5	-	-
33.	Dla emitora E3 (blok nr 14)	E3	Dwutlenek siarki	130/0,03*RCG≤200 ³⁾	205/220 ⁸⁾	200
			Tlenki azotu ⁷⁾	175	220	200
			Pył	8	14	20
			Chlorowodór	5	-	-
			Fluorowodór	3	-	-
			Rtęć	0,007	-	-
			Amoniak	-	-	-
Tlenek węgla ⁹⁾	250	-	-			

- 1) Emitory nr E1 i nr E2 są 6 przewodowe. Każdy z bloków energetycznych jest podłączony do oddzielnego przewodu kominowego. Przewód E1/1 wycofanego z użytkowania bloku nr 1 nie jest eksploatowany. Emitor nr E3 to chłodnia kominowa o wysokości 180 m i średnicy wylotu 70,2 m, przez którą są odprowadzane gazy odlotowe z bloku nr 14.
- 2) Metry sześciennic gazów odlotowych odniesione do warunków umownych temperatur 273,15 K, ciśnienia 101,3 kPa, gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i zawartości O₂ = 6 %.
- 3) W przypadku spalania paliw ze źródeł lokalnych (Pola Bełchatów i/lub Szczerców), gdy RCG, tj. średnioroczne stężenia dwutlenku siarki w nieoczyszczonych spalinach z kotła (kotłów emitatorów) jest na wlocie do IOS >4333,3 mg/m³_u²⁾, dopuszczalna wielkość emisji wynika z wzoru RCG x 0,03, przy czym wynosi nie więcej niż 200 mg/m³_u²⁾. W przypadku spalania innego paliwa niż pochodzące ze źródeł lokalnych (Pola Bełchatów i/lub Pola Szczerców) lub gdy RCG ≤4333,3 mg/m³_u²⁾, dopuszczalna wielkość emisji wynosi 130 mg/m³_u²⁾.
- 4) Wielkości emisji gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w § 13 Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 22 października 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860).
- 5) Przy rozliczaniu emisji amoniaku z emitora E1 nie uwzględnia się bloku nr 6, który nie jest wyposażony w instalację SNCR.
- 6) Przy rozliczaniu emisji amoniaku z emitora E2 nie uwzględnia się bloków nr 8, nr 10, nr 11 i nr 12, które nie są wyposażone w instalację SNCR.
- 7) Tlenki azotu – tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.
- 8) W przypadku spalania paliw ze źródeł lokalnych (Pola Bełchatów i/lub Pola Szczerców), gdy RCG, tj. średnioroczne stężenie dwutlenku siarki w nieoczyszczonych spalinach z kotła (kotłów emitatora) jest na wlocie do IOS >4333,3 mg/m³_u²⁾, dopuszczalna wielkość emisji wynosi 200 mg/m³_u²⁾ (110% standardu emisyjnego), co wynika bezpośrednio z wartości standardów emisyjnych i warunków uznawania ich za dotrzymane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 22 października 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów. W przypadku spalania innego paliwa niż pochodzące ze źródeł lokalnych (Pola Bełchatów i/lub Pola Szczerców) lub gdy RCG ≤4333,3 mg/m³_u²⁾, dopuszczalna emisja wynosi 205 mg/m³_u²⁾.
- 9) Dopuszczona emisja nie stanowiąca granicznej wielkości emisyjnej.
- 10) Bloki 2,3,4,7,9 są wyposażone w podgrzewacze spaliny-spaliny umieszczone na wlocie za mokrą IOS.¹⁰⁾

I.4. W punkcie II.2.5. po podpunkcie 1 dodaję podpunkt 1a o brzmieniu:

„1a. Określam ilość wody pobieranej z powierzchniowego odwodnienia Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów:

Q max.s – 2,0 m³/s,

Q max.h – 7200 m³/h,

Q śr.d – 172 800 m³/d,
 Q max.a – 63 072 tys. m³/a”;

I.5. Punkt II.2.5. podpunkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Łączna ilość wody pobierana z ujęć na rzece Warcie, rzece Krasowej, rzece Widawce (zbiornik Słok), Strudze Żłobnickiej oraz z powierzchniowego odwodnienia Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów nie może przekroczyć:

Q max.s – 4,5 m³/s,
 Q max.h – 16 200 m³/h,
 Q śr.d – 301 370 m³/d,
 Q max.a – 110 mln m³/a.”.

I.6. W punkcie II.3.2. podpunkt 4 lit. 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⁾	EN 1911							
HF	Brak dostępnej normy EN							
Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, 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.”;

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 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 oraz decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM. nie ulegają zmianie.

UZASADNIENIE

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna, wnioskiem z dnia 5 czerwca 2023 r., znak: T/TS.2800-02/2023 (wpływ do tut. Urzędu 9 czerwca 2023 r.) oraz uzupełnieniem tego wniosku z dnia 13 czerwca 2023 r., znak: T/TS/2800-03/2023 (wpływ do tut. Urzędu 15 czerwca 2023 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 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 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 oraz decyzją z dnia 30 czerwca 2021 r., znak: ŚRIII.7222.22.2021.MM 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 13 czerwca 2023 r., znak: T/TS/2800-03/2023 (wpływ do tut. Urzędu 15 czerwca 2023 r.) Wnioskodawca uzupełnił ww. wniosek. Przy piśmie z dnia 12 lipca 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP Marszałek Województwa Łódzkiego wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień, które zostały przedłożone przy piśmie z dnia 1 sierpnia 2023 r., znak: T/TS.2800-04/2023.

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 Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556

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. 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 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.).

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

- zmianę adresu instalacji w związku z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2021 r. w sprawie ustalenia granic niektórych gmin (Dz.U. z 2021 r. poz. 2444);
- zmianę sposobu monitorowania emisji HCL i HF z pomiarów okresowych na pomiary ciągłe;
- wykreślenie wielkości określającej średnioroczną wartość dopuszczalną emisji amoniaku dla bloku nr 11;
- wykorzystanie wód z odwodnienia powierzchniowego Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów jako dodatkowe źródło zasilania technologicznego.

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

- zmieniono zapisy dotyczące monitoringu parametrów procesu oraz emisji w zakresie objęcia monitoringiem ciągłym chlorków gazowych wyrażonych jako HCl oraz gazowych związków fluoru wyrażonych jako HF (punkt II.1.5. podpunkt 13);
- zaktualizowano zapisy tabeli 4 określającej rodzaje i ilość gazów oraz pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza poprzez wykreślenie dopuszczalnej emisji amoniaku dla bloku nr 11 (punkt II.2.1.7. Tabela 4);
- w związku ze zmianą częstotliwości prowadzenia pomiarów dla HCL oraz HF dokonano modyfikacji tabeli 23 (punkt II.3.2. podpunkt 4 lit. a Tabela 23);
- dodano źródło wody wykorzystywanej na cele technologiczne (punkt II.2.5. podpunkt 1a);
- w wyniku dodania nowego źródła wody na cele technologiczne, uwzględniono je w łącznej ilości pobieranej wody (punkt II.2.5. podpunkt 3).

Wnioskowane zmiany nie wiążą się ze zmianą wielkości emisji. Blok nr 11 nie jest wyposażony w SNCR (system selektywnej redukcji niekatalitycznej tlenków azotu) czy też SCR (system selektywnej redukcji katalitycznej tlenków azotu), wobec czego przepisy prawa nie określają dla niego dopuszczalnej emisji amoniaku. Stąd zmiana w tym zakresie (usunięcie wartości dopuszczalnej emisji amoniaku dla bloku nr 11) ma charakter porządkowy.

Zmiany związane z zastąpieniem pomiarów okresowych chlorków gazowych wyrażonych jako HCl oraz gazowych związków fluoru wyrażonych jako HF, wykonywanych raz na kwartał, przez pomiary ciągłe, jest działaniem zwiększającym częstotliwość pomiarów, wobec tego organ prowadzący postępowanie przychylił się do tej propozycji. Zmiana w zaopatrzeniu w wodę polega na poborze części wód z powierzchniowego odwodnienia Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów (KWB) celem zasilania procesów technologicznych Oddziału Elektrownia Bełchatów (ELB).

Właścicielem obu Oddziałów jest PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., na którą wystawione są pozwolenia wodnoprawne na pobór wód oraz odwodnienie powierzchniowego KWB. Aktualnie wody z odwodnienia KWB (ścieki) zrzucane są do rzeki Krasowej. Na rzece Krasowa, powyżej punktu zrzutu wód kopalnianych, znajduje się punkt poboru wody dla Oddziału Elektrownia Bełchatów (ELB). Wody te kierowane są wstępnie do szczelnego zbiornika wyrównawczego, a następnie przepompowywane do procesów ELB. W wyniku wprowadzenia zmian technologicznych, część wód z powierzchniowego odwodnienia Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów kierowana będzie istniejącym kanałem technologicznym bezpośrednio do zbiornika wyrównawczego. Na kanale tym zainstalowany został przepływomierz, który umożliwi pomiar ilości skierowanych do zbiornika wyrównawczego wód z odwodnienia powierzchniowego KWB. Ilość wód z odwodnienia KWB, które trafią bezpośrednio do zbiornika wyrównawczego będzie zależna od potrzeb. Nadmiar wody z odwodnienia wyrobiska niewykorzystany w procesach technologicznych będzie zrzucany do rzeki Krasowa – zgodnie z posiadanym pozwoleniem wodnoprawnym tj. decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego z dnia 31 grudnia 2015 r., znak: RŚ.VI.7322.1.109.2015.MC. W wyniku planowanej zmiany nie przewiduje się zmiany ilości wody pobieranej na potrzeby technologiczne ELB z ujęć powierzchniowych, określonych zgodnie z aktualnym pozwoleniem wodnoprawnym, gdyż w przypadku wykorzystania wód z odwodnienia powierzchniowego Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów, pobór wód powierzchniowych z rzeki Krasowej zmniejszy się dokładnie o ilość pobranych wód z odwodnienia powierzchniowego. Należy również wskazać, że określono tylko ilość wody wykorzystywanej w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, gdyż w przedmiotowym przypadku nie zachodzi przesłanka art. 202 ust 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.). Wnioskodawca posiada odrębne pozwolenia wodnoprawne na pobór wody na cele technologiczne z ujęć własnych oraz wprowadzenie wód pochodzących z odwodnienia wglębnego i powierzchniowego Zakładu Górniczego KWB „Bełchatów” do wód powierzchniowych.

Eksploatacja instalacji nie powoduje oddziaływania transgranicznego na środowisko.

Zawiadomieniem z dnia 26 października 2023 r., znak: ŚRIII.7222.190.2023.AP, w trybie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), 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 otrzymania 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

Edyta Marcinkowska
Dyrektor
Departamentu 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

