



Decyzja nr

2569/OS/2021

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

wniosku przedstawicieli spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Elektrownia Rybnik o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008 r., nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009 r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010 r., nr 3839/OS.2011 z dnia 28 grudnia 2011 r., nr 205/OS/2013 z dnia 21 stycznia 2013 r., nr 1254/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1489/OS/2015 z dnia 31 sierpnia 2015 r., nr 2299/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 3871/OS/2017 z dnia 22 listopada 2017 r., nr 233/OS/2018 z dnia 17 stycznia 2018 r., nr 1007/OS/2018 z 5 kwietnia 2018 r., nr 3502/OS/2019 z dnia 19 grudnia 2019 r. oraz nr 1260/OS/2020 z dnia 21 kwietnia 2020 r.) dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (wcześniej Elektrownia Rybnik S.A., następnie EDF Rybnik S.A., następnie EDF Polska S.A., następnie PGE Energia Ciepła S.A.) (NIP: 7690502495, REGON: 000560207, BDO: 000017092)

Na podstawie

art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz na podstawie art. 192 oraz art. 214 ust. 5 w związku z art. 378 ust. 2a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

Orzekam:

Zmieniam, na wniosek przedstawicieli spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Elektrownia Rybnik warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008 r.,

nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009 r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010 r., nr 3839/OS.2011 z dnia 28 grudnia 2011 r., nr 205/OS/2013 z dnia 21 stycznia 2013 r., nr 1254/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1489/OS/2015 z dnia 31 sierpnia 2015 r., nr 2299/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 3871/OS/2017 z dnia 22 listopada 2017 r., nr 233/OS/2018 z dnia 17 stycznia 2018 r., nr 1007/OS/2018 z 5 kwietnia 2018 r., nr 3502/OS/2019 z dnia 19 grudnia 2019 r. oraz nr 1260/OS/2020 z dnia 21 kwietnia 2020 r.) dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (wcześniej Elektrownia Rybnik S.A., następnie EDF Rybnik S.A., następnie EDF Polska S.A., następnie PGE Energia Ciepła S.A.) (NIP: 7690502495, REGON: 000560207, BDO: 000017092) w następujący sposób:

I. W części I. pozwolenia zintegrowanego: I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Punkt 2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii.

Podpunkt 2.3. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

2.3.7. Gospodarka ściekowa.

otrzymuje brzmienie:

„2.3.7. Gospodarka wodno-ściekowa.

W Elektrowni Rybnik powstają następujące rodzaje ścieków:

- a) wody chłodnicze z chłodzenia kondensatorów turbin i innych urządzeń bloków energetycznych – w ilości 25 m³/s – wprowadzane do zbiornika „Rybnik” wylotem nr 1,
- b) ścieki przemysłowe wprowadzane do zbiornika „Rybnik” zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok (wylot nr 2), w ilościach:
 - wody opadowe czyste z terenów zielonych - 1357 m³/d,
 - wody opadowe czyste z terenów zielonych Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni - 890 m³/d,
 - wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej - 92 m³/h tj. 2208 m³/d,
 - odsoliny z mis chłodni kominowych - 1500 m³/h,
 - odsoliny z instalacji tłoczenia odsolin na zakładową oczyszczalnię ścieków przemysłowo-deszczowych - 1000 m³/h,
- c) ścieki przemysłowo-deszczowe w ilości 821 m³/h, max. w okresie deszczowym w ilości 936 m³/h wprowadzane wylotem nr 4 do rzeki Rudy w km 22+770 oraz wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”, stanowiące mieszaninę ścieków przemysłowych, wód opadowych oraz odsolin z chłodni kominowych oczyszczanych w oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych.

Wydzielony strumień ścieków odprowadzanych wylotem nr 4 do rzeki Rudy zawiera w swoim składzie ścieki z instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS) wstępnie oczyszczone w węźle oczyszczania ścieków z IMOS. Natomiast drugi strumień ścieków odprowadzanych wylotem nr 4a do zbiornika Rybnik nie zawiera ścieków z odsiarczania spalin.

Średnie ilości ścieków:

- ścieki przemysłowe - 271 m³/h, w tym ścieki z odsiarczania spalin - 90 m³/h,
- wody opadowe - 115 m³/h,
- odsoliny z chłodni kominowych - 550 m³/h.

Ponadto, na terenie Elektrowni wytwarzane są ścieki bytowe powstające niezależnie od eksploatacji instalacji. Ścieki te są ujęte w oddzielny system kanalizacyjny i wprowadzane do kanalizacji miejskiej.”

II. W części I. pozwolenia zintegrowanego: I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.
Punkt 4. Zużycie materiałów, paliw i energii.
Podpunkt 4.1. Stosowane paliwo.

otrzymuje brzmienie:

„4.1. Stosowane paliwo.

W Elektrowni stosuje się węgiel kamienny jako paliwo podstawowe dla kotłów typu OP-650. Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest ciężki olej opałowy. Ponadto w dwóch kotłach K5 oraz K6 wraz z węglem może być spalana biomasa.

4.1.1. Paliwo podstawowe.

a) Parametry węgla kamiennego:

W kotłach stosowany jest węgiel kamienny o następujących średnich parametrach:

Parametr	Wartość
Średnioroczna wartość opałowa Wo	20,9 + 21,5 MJ/kg
Średnioroczna zawartość siarki (ogółem) S	ok. 0,85 %
Średnioroczna zawartość popiołu Ar	ok. 25 %

b) Parametry biomasy:

W kotłach nr K5 oraz nr K6 jednocześnie z węglem stosowana może być biomasa - uznawana za paliwo zgodnie z przepisami prawa, o wartości opałowej do 18,0 MJ/kg, w ilości maksymalnej do 5% masowych w strumieniu paliwa.

Paliwo to stanowią będą produkty składające się w całości lub w części z substancji roślinnych pochodzących z rolnictwa lub leśnictwa.”

c) Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie paliw:

Paliwo	Maksymalne chwilowe jednostkowe zużycie	
	Zużycie Mg/h	Uwagi
Paliwo podstawowe: Węgiel kamienny	ok. 110	Zużycie dla bloku 225 MW
Paliwo pomocnicze: Ciężki olej opałowy - mazut	14,4	Dla fazy rozruchu bloku – max
Paliwo przy jednoczesnym spalaniu: Węgiel kamienny Biomasa	ok. 102 ok. 6	Zużycie dla bloku 225 MW

d) Roczne zużycie paliwa:

Zużycie węgla kamiennego do ok. 4 300 000 Mg/rok.
Zużycie ciężkiego oleju opałowego do 15,6 tys. Mg/rok.
Zużycie biomasy do 97 199 Mg/rok.

4.1.2. Paliwo rozpałkowe.

a) Charakterystyka paliwa rozpałkowego:

Jako paliwo rozpałkowe w kotłach stosowany jest ciężki olej opałowy o wartości opałowej od 39,8 do 42,6 MJ/kg i zawartości siarki całkowitej do 3,0 %.

b) Zużycie paliwa rozpałkowego:

Maksymalne zużycie oleju opałowego dla rozruchu kotła przeprowadzanego bez zakłóceń wynosi 46,9 Mg/rozruch.”

III. W części I. pozwolenia zintegrowanego: I. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.

Punkt 4. Zużycie materiałów, paliw i energii.

Podpunkt 4.3. Zużycie wody:

otrzymuje brzmienie:

„4.3. Zużycie wody:

Cele zaopatrzenia w wodę	Zapotrzebowanie wody	
	m ³ /dobę	m ³ /rok
• Do celów obiegów chłodzenia, IMOS (zbiornik „Rybnik”)	2 915 600	1 027 594 000
• Dla potrzeb uzupełniania strat obiegu kotłowego, w tym:	2 160 000***	475 891 200***
– ze zbiornika „Grabownia” źródło podstawowe	2 200	-
– ze studni St1A i St2A - rezerwa	1 440	ok. 400 000
– z zewnętrznego ujęcia wód podziemnych w Rybniku Stodołach* - strumień dopełniający	do 1 440	-
– z zewnętrznego ujęcia wód podziemnych w Rybniku Stodołach* - strumień dopełniający	do 1 440	-
• Dla potrzeb socjalno-bytowych oraz awaryjnie p.poż. (zewnętrzne ujęcie wód podziemnych w Rybniku Stodołach*)	1 500**	200 000**

* ujęcie jest eksploatowane na podstawie odrębnego pozwolenia

** zapotrzebowanie dla potrzeb socjalno-bytowych

*** od 17 sierpnia 2021 r.

IV. W części II. pozwolenia zintegrowanego: II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Punkt 1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości oraz analiza zgodności z BAT.

W podpunkcie 1.4. Ochrona środowiska i wód podziemnych.

zapis dotyczący spełnienia przez instalację BAT 15 otrzymuje brzmienie:

„1.4. Ochrona środowiska i wód podziemnych.

BAT 15	<p>Aby ograniczyć emisje <u>do wody z oczyszczania spalin</u>, w ramach BAT należy stosować odpowiednią kombinację technik podanych poniżej oraz techniki wtórne, możliwie jak najbliżej źródła w celu uniknięcia rozcieńczenia.</p> <p><u>Techniki podstawowe:</u> Optymalne spalanie i systemy oczyszczania spalin</p> <p><u>Techniki wtórne:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – adsorpcja na węglu aktywnym, – tlenowe oczyszczanie biologiczne, – oczyszczanie biologiczne w warunkach beztlenowych, – koagulacja i flokulacja, – krystalizacja, – filtracja (np. filtracja przez złożę piaskowe/żwirowe, mikrofiltracja, ultrafiltracja),
---------------	--

- flotacja,
- wymiana jonów,
- neutralizacja,
- utlenianie,
- strącanie,
- sedimentacja,
- odpędzanie.

Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) określone dla bezpośrednich zrzutów ścieków z oczyszczania spalin do odbiornika wodnego w punkcie, w którym emisja opuszcza instalację (średnia dobową):

- ogólny węgiel organiczny (OWO) - 20 - 50 mg/l,
- chemiczne zapotrzebowanie na tlen (ChZT) - 60 -150 mg/l,
- zawiesina ogólna (TSS) - 10 - 30 mg/l,
- fluorek (F⁻) - 10 - 25 mg/l,
- siarczan (SO₄²⁻) - 1,3 - 2,0 g/l,
- siarczek (S²⁻), łatwo uwalniany - 0,1 - 0,2 mg/l,
- siarczyn (SO₃²⁻) - 1 - 20 mg/l,
- metale i metaloidy:
 - a) As – 10 - 50 µg/l,
 - b) Cd – 2 - 5 µg/l,
 - c) Cr – 10 - 50 µg/l,
 - d) Cu – 10 - 50 µg/l,
 - e) Hg - 0,2 - 3 µg/l,
 - f) Ni – 10 - 50 µg/l,
 - g) Pb – 10 - 20 µg/l,
 - h) Zn – 50 - 200 µg/l.

Ścieki pochodzące z instalacji mokrego odsiarczania spalin są oczyszczane (u źródła) w specjalnie do tego celu dedykowanym węźle oczyszczania ścieków z IMOS.

Wykorzystywane są w tym procesie następujące techniki redukcji zanieczyszczeń:

- koagulacja i flokulacja,
- neutralizacja,
- utlenianie,
- strącanie,
- sedimentacja.

Ścieki z instalacji oczyszczania spalin po oczyszczeniu w dedykowanej oczyszczalni ścieków wprowadzane są poprzez system kanalizacji do oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych, do której kierowane są również pozostałe strumienie ścieków przemysłowych z instalacji spalania paliw oraz wody opadowe i roztopowe. Oczyszczone ścieki przemysłowo-deszczowe wprowadzane są wylotem nr 4 do rzeki Rudy i wylotem nr 4a grawitacyjnie do zbiornika „Rybnik”.

Organizacja oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych pozwala na wydzielenie strumienia ścieków zawierającego ścieki z instalacji mokrego odsiarczania spalin (IMOS) i odprowadzanie go wyłącznie wylotem nr 4 do rzeki Rudy.

Ścieki z instalacji oczyszczania spalin eksploatowanej przez Elektrownię wprowadzane do wód winny spełniać wymogi konkluzji BAT 15.

Od dnia 17.08.2021 r. dopuszczalne poziomy emisji dla strumienia ścieków z oczyszczania spalin (z uwzględnieniem BAT-AELs), odprowadzanych do rzeki Rudy (średnia dobową) są

	<p>następujące:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ogólny węgiel organiczny (OWO) – 50 mg/l, • zawiesina ogólna (TSS) – 30 mg/l, • fluorek (F⁻) – 25 mg/l, • siarczan (SO₄²⁻) - 2 g/l, • siarczek (S²⁻) łatwo uwalniany – 0,2 mg/l, • siarczyn (SO₃²⁻) – 20 mg/l, • Metale i metaloidy: <ul style="list-style-type: none"> – Arsen (As) – 50 µg/l, – Kadm (Cd) – 5 µg/l, – Chrom ogólny (Cr) – 50 µg/l, – Miedź (Cu) – 50 µg/l, – Rtęć (Hg) – 3 µg/l, – Nikiel (Ni) – 50 µg/l, – Ołów (Pb) – 20 µg/l, – Cynk (Zn) – 200 µg/l. <p>W przedmiotowej instalacji ma zastosowanie BAT-AEL dla OWO. Jak wynika z BAT 15 monitorowanie OWO jest preferowanym rozwiązaniem, ponieważ nie wiąże się z wykorzystaniem bardzo toksycznych związków.</p> <p><u>Punkt kontrolny spełnienia wymogów BAT15 i miejsce prowadzenia monitoringu (zgodnie z BAT5):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> – miejsce, w którym ścieki opuszczają instalację oczyszczania spalin – za węzłem oczyszczania ścieków z IMOS, w punkcie o współrzędnych geograficznych: 50⁰07'58" N; 18⁰31'25" E. <p>Wymagania wynikające z BAT 15 zostaną zastosowane od 17 sierpnia 2021 r.</p>
--	--

Pozostałe zapisy dotyczące spełniania przez instalację BAT 3, BAT 5, BAT 10, BAT 11, BAT 13 oraz BAT 14 pozostają bez zmian.

V. W części II. pozwolenia zintegrowanego: II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

Punkt 1. Techniczne metody ochrony środowiska jako całości oraz analiza zgodności z BAT.

Podpunkt 1.5. Ochrona powietrza.

otrzymuje brzmienie:

„1.5. Ochrona powietrza.

Nr konkluzji BAT	Sposób realizacji w Elektrowni Rybnik
	Ogólne konkluzje BAT (kotły K3-K8)
BAT 3	<p>Na instalacji prowadzone jest monitorowanie kluczowych parametrów procesu:</p> <ul style="list-style-type: none"> – przepływ spalin – pomiary ciągłe, – zawartość tlenu, temperatura i ciśnienie spalin – pomiary ciągłe, – zawartość pary wodnej – pomiar ciągły.

<p>BAT 4</p>	<p>Na instalacji są realizowane obecnie pomiary:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pomiar ciągły stężeń pyłu, SO₂, NO_x, CO (w ramach systemu ciągłego monitorowania spalin), - pomiar okresowy stężeń Hg (raz na rok). <p>Dodatkowo od dnia 17 sierpnia 2021 r. na instalacji będą realizowane pomiary:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pomiar ciągły stężeń NH₃, - pomiar okresowy stężeń SO₃ (raz na rok), - pomiar stężeń HCl (okresowy dla węgla kamiennego – raz na trzy miesiące, ciągły w przypadku spalania biomasy razem z węglem), - pomiar okresowy stężeń HF (raz na 3 miesiące), - pomiar okresowy stężeń metali i metaloidów: As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn (raz na rok), - pomiar ciągły stężeń Hg. <p>Wymagania BAT 4 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 6</p>	<p>Celem poprawy ogólnej efektywności środowiskowej obiektu energetycznego spalania oraz ograniczenia emisji CO i niespalonych substancji do powietrza, Elektrownia stosuje optymalne spalanie oraz techniki takie jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> - łączenie i mieszanie paliwa – prowadzony jest monitoring parametrów dostarczanego węgla oraz monitorowany jest poziom części palnych w popiołach i żużlu, co pozwala eliminować węgle o niekorzystnych własnościach albo mając wiedzę o tych własnościach mieszać je z innymi węglami, - konserwacja układu spalania - na instalacji obowiązują procedury postępowania w zakresie utrzymania w dobrym stanie technicznym układów spalania obejmujące między innymi: okresową kontrolę jakości przemiału każdego młyna węglowego, okresowy przegląd pracy każdego młyna, regulację rozpyłów i koncentracji mieszanki w pyłoprzewodach po każdym remoncie i wg zdiagnozowanych bieżących potrzeb, - zaawansowany system kontroli procesu spalania – obejmujący monitoring jakości spalania obejmujący pomiary ciągłe O₂ i CO na wyjściu z komory paleniskowej oraz kontrole zawartości części palnych w popiele lotnym i żużlu, - dobra konstrukcja urządzeń do spalania - zrealizowano modernizację urządzeń do spalania dla redukcji NO_x. Projekt gwarantował uzyskanie dobrych parametrów sprawnościowych w zakresie temperatury pary, poziomu części palnych w popiołach i żużlu oraz zawartości CO, - dobór spalanego paliwa – system nadzoru parametrów węgla, popiołu, analizy procesu spalania pozwalają na eliminację dostaw o najmniej korzystnych właściwościach z punktu widzenia oddziaływania na środowisko lub wykazują potrzebę uśredniania wybranych rodzajów węgla.

<p>BAT 7</p>	<p>Elektrownia prowadzi działania mające na celu ograniczenie emisji amoniaku do powietrza, takie jak zoptymalizowanie pracy instalacji selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) oraz instalacji do selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR), co przekłada się na osiągnięcie wymaganych poziomów emisji.</p> <p>Zoptymalizowanie pracy ww. instalacji realizowane jest poprzez:</p> <ul style="list-style-type: none"> - optymalizację udziału reagenta, która w przypadku instalacji SCR uzyskiwana jest poprzez odpowiedni dobór ilości wtryskiwanej wody amoniakalnej. W przypadku SNCR optymalizacja polega na dobraniu odpowiedniej ilości mocznika, - homogeniczny rozkład reagenta - zarówno dla instalacji SCR jak i SNCR przeprowadzane są cykliczne optymalizacje sposobu dystrybucji reagentów, w celu uzyskania optymalnych rozkładów dostosowanych do profilu prędkości spalin oraz profilu stężeń tlenków azotu. <p>Dodatkowo, w instalacjach SNCR prowadzi się ciągły pomiar temperatur w komorze spalania, w celu odpowiedniego doboru poziomów wtryskowych oraz poszczególnych sekcji dysz wtryskowych mocznika dla pracy instalacji w optymalnym oknie temperaturowym, typowym dla tej technologii,</p> <ul style="list-style-type: none"> - optymalny rozmiar kropeł reagenta. W przypadku instalacji SNCR przeprowadzono dobór dysz wtryskowych oraz parametrów powietrza atomizującego. W przypadku instalacji SCR mamy do czynienia z odparowaniem wody amoniakalnej przed jej wtryskiem do instalacji, dlatego nie można mówić o optymalizacji wielkości kropeł reagenta. Reagent, do instalacji SCR dostarczany jest w sposób optymalny w fazie gazowej. <p>Wymagania BAT 7 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 8</p>	<p>W celu zapobiegania lub ograniczania emisji do powietrza, stosowane są systemy redukcji emisji, które zostały zaprojektowane i są eksploatowane oraz konserwowane w sposób zapewniający ich optymalną wydajność i dyspozycyjność.</p>
<p>BAT 9</p>	<p>Elektrownia prowadzi działania mające na celu zapewnienie jakości wszystkich wykorzystywanych paliw poprzez ich systematyczną analizę w zakresie ustalonych obecnie parametrów.</p> <p>Od dnia 17 sierpnia 2021 r. zakres działań zostanie poszerzony o następujące elementy:</p> <ul style="list-style-type: none"> - wykonanie wstępnej pełnej charakterystyki stosowanego paliwa obejmującej: <ul style="list-style-type: none"> • dla węgla kamiennego: 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, Ti, V, Zn), • dla biomasy: LHV, wilgotność, popiół, C, Cl, F, N, S, K, Na, metale i metaloidy (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn), - regularne badanie jakości paliwa celem sprawdzenia zgodności z wstępną charakterystyką. Częstotliwość badań oraz parametry uzależnione będą od zmienności paliwa oraz oceny znaczenia uwolnień zanieczyszczeń (np. stężenie w paliwie, zastosowany system oczyszczania spalin); - korektę parametrów regulacji obiektu w zależności od potrzeb. <p>Wymagania BAT 9 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>

BAT 10	<p>W Elektrowni warunki inne niż normalne występują podczas prowadzenia rozruchu i wyłączeń kotłów energetycznych. Celem ograniczenia emisji do powietrza w tych okresach prowadzi się takie działania jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prowadzenie rozruchu i wyłączenia kotłów zgodnie z zasadami eksploatacji określonymi w dokumentacji technicznej urządzeń kotłowych i urządzeń redukujących zanieczyszczenia, - utrzymanie urządzeń mających wpływ na poziomy emisji w należytym stanie technicznym poprzez realizację planowanych konserwacji i remontów, - rejestrowanie i monitorowanie emisji zanieczyszczeń do powietrza w ramach posiadanego monitoringu ciągłego emisji, - monitorowanie parametrów pracy bloków w czasie rozruchów i odstawień dla zapewnienia pełnej kontroli procesu w tym okresie.
BAT 11	<p>Elektrownia w Rybniku monitoruje emisje CO, NO_x, SO₂ i pyłu do powietrza w warunkach innych niż normalne, poprzez stosowanie bezpośrednich pomiarów emisji w ramach monitoringu ciągłego.</p>
Konkluzje BAT w odniesieniu do spalania węgla kamiennego (kotły K3-K8)	
BAT 20	<p>Celem zapobiegania lub ograniczania emisji NO_x, N₂O oraz CO Elektrownia stosuje następujące techniki:</p> <ul style="list-style-type: none"> - optymalizacja spalania na wszystkich kotłach, - kombinacja technik podstawowych (na wszystkich kotłach) takich jak: palniki niskoemisyjne, strefowanie paliwa i powietrza, - selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) – stosowana na kotłach K3, K4, K5 i K6, - selektywna katalityczna redukcja (SCR) – stosowana na kotłach K7 i K8. <p>Wymagania BAT AELs dla NO_x dla kotłów K5-K8:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 150 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 200 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>Wymagania BAT AELs dla NO_x dla kotła K3 i K4 (źródło szczytowe):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 220 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok). - średnia roczna nie ma zastosowania dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok. <p>Emisja CO – wskaźnikowa – 200 mg/Nm³ (wartość ustalona ze względu na techniczne ograniczenia kotła).</p> <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie dotrzymania wymaganych poziomów emisji NO_x, zostanie zapewnione poprzez optymalizację posiadanych instalacji i metod ograniczania emisji oraz działania operacyjne polegające na zapewnieniu optymalnego wykorzystania posiadanych instalacji.</p> <p>Wymagania BAT 20 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>

<p>BAT 21</p>	<p>W celu ograniczenia emisji SO_x, HCl i HF, spaliny ze wszystkich kotłów oczyszczane są w dwóch instalacjach mokrego odsiarczania spalin - IMOS I i IMOS II.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla SO₂ dla kotłów K5-K8:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 130 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 205 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>Wymagania BAT AELs dla SO₂ dla kotłów K3 i K4 (źródła szczytowe):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 220 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji), - średnia roczna nie ma zastosowania dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok <p>Wymagania BAT AELs dla HF dla kotłów K5-K8: 3 mg/Nm³</p> <p>Wymagania BAT AELs dla HF dla kotłów K3 i K4 (źródła szczytowe): 7 mg/Nm³ - wartość dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok</p> <p>Wymagania BAT AELs dla HCl dla kotłów K5-K8:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 5 mg/Nm³ (średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku), lub 20 mg/Nm³ (wartość graniczna w przypadku spalania paliw, w których średnia zawartość chloru wynosi 1000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa). <p>Wymagania BAT AELs dla HCl dla kotłów K3 i K4 (źródła szczytowe): 20 mg/Nm³ - średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok.</p> <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie dotrzymania wymaganych poziomów emisji SO₂ zostanie zapewnione poprzez działania organizacyjne i optymalizacyjne poprawiające skuteczność procesu odsiarczania.</p> <p>Wymagania BAT 21 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 22</p>	<p>Elektrownia ogranicza emisję pyłu poprzez stosowanie takich technik jak elektrofiltry (na wszystkich blokach energetycznych) oraz odsiarczanie spalin ze wszystkich kotłów metodą moką w instalacjach IMOS I i IMOS II, która to technika zgodnie z Konkluzjami BAT pozwala na uzyskanie dodatkowych korzyści w postaci redukcji emisji pyłu i metali.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla pyłu dla kotłów K5-K8:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 8 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 14 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>Wymagania BAT AELs dla pyłu K3 i K4 (źródła szczytowe):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 14 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji), - średnia roczna nie ma zastosowania dla obiektów użytkowanych < 1500 h/rok. <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie pyłu będzie zapewnione poprzez przeprowadzenie optymalizacji instalacji.</p> <p>Wymagania BAT 22 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 23</p>	<p>Celem ograniczenia emisji rtęci, Elektrownia stosuje takie techniki jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltry (na wszystkich blokach energetycznych), - odsiarczania spalin metodą moką (IMOS I i IMOS II), - metody selektywnej katalitycznej redukcji (SCR) - kotły K7 i K8. <p>Wymagania BAT AELs dla Hg: < 4 µg/Nm³</p> <p>Wymagania BAT 23 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>Konkluzje BAT w odniesieniu do spalania biomasy stałej (kotły K5 i K6)</p>	

<p>BAT 24</p>	<p>Celem zapobiegania lub ograniczania emisji NO_x, N₂O oraz CO Elektrownia stosuje następujące techniki:</p> <ul style="list-style-type: none"> - optymalizacja spalania na wszystkich kotłach, - kombinację technik podstawowych (na wszystkich kotłach) takich jak: palniki niskoemisyjne, strefowanie paliwa i powietrza, - selektywna niekatalityczna redukcja (SNCR) – stosowana na kotłach K5 i K6, - selektywna katalityczna redukcja (SCR) – stosowana na kotłach K7 i K8. <p>Wymagania BAT AELs dla NO_x <u>dla kotłów K5-K6:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - 160 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 200 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>Emisja CO – wskaźnikowa – 200 mg/Nm³ (wartość ustalona ze względu na techniczne ograniczenia kotła).</p> <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie dotrzymania wymaganych poziomów emisji NO_x, zostanie zapewnione poprzez optymalizację posiadanych instalacji i metod ograniczania emisji oraz działania operacyjne polegające na zapewnieniu optymalnego wykorzystania posiadanych instalacji.</p> <p>Wymagania BAT 24 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 25</p>	<p>W celu ograniczania emisji SO_x, HCl i HF, spaliny ze wszystkich kotłów oczyszczane są w dwóch instalacjach mokrego odsiarczania spalin - IMOS I i IMOS II.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla SO₂ dla kotłów K5-K6:</p> <ul style="list-style-type: none"> - < 50 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisyjna), lub 100 mg/Nm³ (wartość graniczna w przypadku istniejących obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa); - < 85 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisyjna). lub 215 mg/Nm³ (wartość graniczna w przypadku istniejących obiektów spalania paliw w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa); <p>Wymagania BAT AELs dla HF: < 1 mg/Nm³ dla kotłów K5-K6.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla HCl dla kotłów K5-K6:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 5 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), - 12 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>W przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość chloru wynosi wagowo 0,1 % (suchej masy) lub jest wyższa graniczne wielkość emisji wynosi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 25 mg/Nm³ (średnia roczna), - średnia dobowa BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów. <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie dotrzymania wymaganych poziomów emisji SO₂, HCl i HF zostanie zapewnione poprzez działania organizacyjne i optymalizacyjne poprawiające skuteczność procesu odsiarczania.</p> <p>Wymagania BAT 25 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>

<p>BAT 26</p>	<p>Elektrownia ogranicza emisję pyłu poprzez stosowanie takich technik jak elektrofiltry (na wszystkich blokach energetycznych) oraz odsiarczanie spalin ze wszystkich kotłów metodą moką w instalacjach IMOS I i IMOS II, która to technika zgodnie z Konkluzjami BAT pozwala na uzyskanie dodatkowych korzyści w postaci redukcji emisji pyłu i metali.</p> <p>Wymagania BAT AELs dla pyłu dla kotłów K5-K6:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 10 mg/Nm³ (średnioroczna graniczna wielkość emisji), – 16 mg/Nm³ (średniodobowa graniczna wielkość emisji). <p>Pełne dostosowanie do wymagań konkluzji BAT w zakresie pyłu będzie zapewnione poprzez przeprowadzenie optymalizacji instalacji.</p> <p>Wymagania BAT 26 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>
<p>BAT 27</p>	<p>Celem ograniczenia emisji rtęci, Elektrownia stosuje takie techniki jak:</p> <ul style="list-style-type: none"> – elektrofiltry (na wszystkich blokach energetycznych), – odsiarczania spalin metodą moką (IMOS I i IMOS II). <p>Wymagania BAT AELs dla Hg dla kotłów K5-K6: < 5 µg/Nm³ .</p> <p>Wymagania BAT 27 zostaną zastosowane od dnia 17 sierpnia 2021 r.</p>

Celem ograniczenia emisji z kotłów K1 i K2 zastosowano:

- elektrofiltry na wszystkich kotłach,
- odsiarczanie spalin metodą moką w instalacjach IMOS,
- odpylanie spalin w elektrofiltrach,
- kombinację technik pierwotnych ograniczających emisję tlenków azotu, takich jak palniki niskoemisyjne oraz strefowanie powietrza (dysze powietrza dopalającego).”

VI. W części III. Warunki poboru wody.

Punkt 1. Pobór wód powierzchniowych.

podpunkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

„1.1. Pobór wód powierzchniowych ze zbiornika „Rybnik” za pomocą ujęcia brzegowego i urządzeń pompowni centralnej, zlokalizowanej na prawym brzegu zbiornika w zatoce ujęciowej dla celów chłodzenia i uzupełnienia strat obiegu chłodniczego zamkniętego II etapu oraz Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin w ilości:

$Q_{\max s} = 38,9 \text{ m}^3/\text{s}$ (podczas pracy wszystkich bloków – przez czas 1500 godzin w roku).

$Q_{\max s} = 34,0 \text{ m}^3/\text{s}$ (podczas pracy trzech bloków – przez czas 1500 godzin w roku)

$Q_{\max s} = 25,0 \text{ m}^3/\text{s}$ (podczas pracy dwóch bloków – przez czas 5784 godzin w roku)

$Q_{\max h} = 140\,040 \text{ m}^3/\text{h}$ (podczas pracy wszystkich bloków – przez czas 1500 godzin)

$Q_{\max h} = 122\,400 \text{ m}^3/\text{h}$ (podczas pracy trzech bloków – przez czas 1500 godzin)

$Q_{\max h} = 90\,000 \text{ m}^3/\text{h}$ (podczas pracy dwóch bloków – przez czas 5784 godzin)

$Q_{\text{śrd}} = 2\,840\,000 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\max r} = 914\,220\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Od dnia 17 sierpnia 2021 r. w ilości:

$Q_{\max s} = 25,0 \text{ m}^3/\text{s}$ (podczas pracy sześciu bloków – przez czas 1500 godzin w roku).

$Q_{\max s} = 13,0 \text{ m}^3/\text{s}$ (podczas pracy czterech bloków – przez czas 7 284 godzin w roku)

$Q_{\max h} = 90\,000 \text{ m}^3/\text{h}$ (podczas pracy sześciu bloków – przez czas 1500 godzin)

$Q_{\max h} = 46\,800 \text{ m}^3/\text{h}$ (podczas pracy czterech bloków – przez czas 7284 godzin)

$Q_{\text{śrd}} = 2\,160\,000 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\max r} = 475\,891\,200 \text{ m}^3/\text{rok}$.

Lokalizacja punktu ujęcia powierzchniowego: N 50°07'51,9" E 18°31'11,9"

VII. W części IV pozwolenia zintegrowanego: IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

Punkt 1. Odprowadzanie ścieków.

Podpunkt 1.2. Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.

podpunkt 1.2.1. otrzymuje brzmienie:

„1.2.1. Wprowadzanie wylotem nr 1 do zbiornika „Rybnik” wód chłodniczych z chłodzenia kondensatorów turbin i innych urządzeń bloków energetycznych, za pomocą dwóch kolektorów zrzutowych o średnicy 2000 mm do studni syfonowych i dalej kanałami żelbetowymi do zbiornika obok pompowni centralnej, w ilości 38,9 m³/s, a od dnia 17 sierpnia 2021 r. w ilości 25 m³/s.

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'50,5" E 18°31'13,5"

Odprowadzane wody chłodnicze winny odpowiadać warunkom: temperatura - 35°C i poniżej.”

VIII. W części IV pozwolenia zintegrowanego: IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

Punkt 1. Odprowadzanie ścieków.

Podpunkt 1.2. Warunki wprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.

podpunkt 1.2.2. otrzymuje brzmienie:

„1.2.2. Wprowadzanie wylotem nr 2 do zbiornika „Rybnik” ścieków przemysłowych zarurowanym odcinkiem potoku Kopciok w ilościach:

- wody z płukania sit obrotowych pompowni centralnej w ilości 92 m³/h, tj. 2208 m³/d,
- wody opadowe czyste z terenów zielonych - 1357 m³/d,
- wody opadowe czyste z terenów zielonych Elektrowni oraz terenów przyległych do Elektrowni - 890 m³/d,
- odsoliny z mis chłodni kominowych - 1500 m³/h,
- odsoliny z instalacji tłoczenia odsolin na zakładową oczyszczalnię ścieków - 1000 m³/h.

Lokalizacja punktu wprowadzania ścieków: N 50°07'49,7" E 18°31'13,1"

Odprowadzane ścieki winny odpowiadać warunkom:

- zawiesiny ogólne: 35 mg/l i poniżej
- ChZT_{Cr} = 125 mg/l i poniżej
- suma chlorków i siarczanów - 1500 mg/l i poniżej
- temperatura: 35 °C i poniżej
- pH: 6,5 - 9,0”

IX. W części IV pozwolenia zintegrowanego: IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

Punkt 2. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza.

Podpunkt 2.2. Rodzaje i ilość substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

Podpunkt 2.2.1 Instalacja spalania paliw.

otrzymuje brzmienie:

„2.2.1 Instalacja spalania paliw.

2.2.1.1. w okresie do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Substancja	Standardy emisyjne [mg/m ³ u] ¹⁾			
	dla każdego z kotłów K1-K2	dla każdego z kotłów K3-K8	dla emitora E3	dla emitora E4
Spalanie węgla kamiennego				
Pył	20	20	20	20
SO ₂	200	200	200	200
NO _x *	450 ²⁾	200	200 ³⁾	200 ³⁾
Spalanie biomasy				
Pył	20	20	20	20
SO ₂	200	200	200	200
NO _x *	450 ²⁾	200	200 ³⁾	200 ³⁾

* tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

¹⁾ Standard wyrażony jako średnia dobowa w mg/m³u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.

²⁾ Standard dla źródła o nominalnej mocy cieplnej większej niż 500 MW, opalanego paliwem stałym, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 01.07.1987 r. i którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, jest nie dłuższy niż 1500 godzin.

³⁾ Standard nie obejmuje części (kotłów) szczytowych mierzonych osobno.

Standardy emisyjne dla jednoczesnego spalania co najmniej dwóch paliw w kotle należy obliczyć zgodnie z przepisami Rozporządzenia 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. z 2020 r. poz. 1860).

2.2.1.2. w okresie od dnia 17 sierpnia 2021 r.

- a) Dopuszczalne poziomy emisji dla kotłów K3 i K4 oraz emitora E3, w których spalany będzie wyłącznie węgiel kamienny, które od dnia 17 sierpnia 2021 r. będą eksploatowane jako źródła szczytowe (czas pracy <1500 h/rok)

Substancja	Standardy emisyjne [mg/Nm ³] ¹⁾	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL -wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm ³] ²⁾	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's - wartość średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm ³] ²⁾
SO ₂	200	- ⁵⁾	220 ⁶⁾
NO _x *	450 ⁴⁾	- ⁵⁾	220 ⁶⁾
pył	20	- ⁵⁾	14 ⁸⁾
HCl	-	20 ⁷⁾	-
HF	-	7 ⁷⁾	-
Hg	-	4 [μg/Nm ³]	-
NH ₃ ³⁾	-	10	-

* tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

¹⁾ Standardy emisyjne dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%.

²⁾ Graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6% dla spalania paliw stałych. Wartość średnia dobową i średnia roczna obowiązują dla substancji, dla których pomiary emisji prowadzone są w sposób ciągły, średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku odnosi się do wartości otrzymanych w ciągu roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania określoną dla każdego parametru, a średnia

z okresu pobierania próbek to wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.

³⁾ Dotyczy wyłącznie sytuacji gdy spaliny są oczyszczane w instalacji odazotowania (SCR lub SNCR).

⁴⁾ Standard dla źródła o nominalnej mocy cieplnej większej niż 500 MW, opalanego paliwem stałym, dla którego pozwolenie na budowę wydano przed dniem 01.07.1987 r. i którego czas użytkowania w roku kalendarzowym, liczony jako średnia krocząca z pięciu lat, jest nie dłuższy niż 1500 godzin.

⁵⁾ Te BAT-AEL nie mają zastosowania do obiektów użytkowanych < 1500 godz./rok.

⁶⁾ Wartość dla obiektów oddanych do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r i eksploatowanych <1500 h/rok

⁷⁾ Wartość dla obiektów eksploatowanych <1500 h/rok

⁸⁾ Wartość dla obiektów oddanych do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r.

b) Dopuszczalne poziomy emisji dla kotłów K5, K6, K7 i K8 oraz emitora E4 (w kotłach K5 i K6 możliwe jest współspalanie biomasy z węglem kamiennym)

Substancja	Standardy emisyjne [mg/Nm ³] ¹⁾		Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL -wartość średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm ³] ²⁾		Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL's - wartość średniodobowa - wartość średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm ³] ²⁾	
	spalanie węgla	spalanie biomasy (K5 i K6)	spalanie węgla	spalanie biomasy (K5 i K6)	spalanie węgla	spalanie biomasy (K5 i K6)
SO ₂	200	200	130	50/100 ⁶⁾	205 ⁴⁾	85/215 ⁷⁾
NO _x *	200	200	150	160 ⁴⁾	200 ⁴⁾	200 ⁴⁾
pył	20	20	8	10	14 ⁴⁾	16
HCl	-	-	5/20 ⁵⁾	5/25 ⁶⁾	-	12/- ⁸⁾
HF	-	-	3	-	-	1 ⁹⁾
Hg	-	-	4 [µg/Nm ³]	-	-	5 [µg/Nm ³] ⁹⁾
NH ₃ ³⁾	-	-	10	15	-	-

* tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

¹⁾ Standardy emisyjne dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6%.

²⁾ Graniczne wielkości emisji dla emisji do powietrza podane w w/w tabeli wyrażone są jako masa wyemitowanej substancji w objętości spalin, w następujących znormalizowanych warunkach: suchy gaz w temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa przy referencyjnym poziomie tlenu (O₂) równym 6% dla spalania paliw stałych. Wartość średnia dobowo i średnia roczna obowiązują dla substancji, dla których pomiary emisji prowadzone są w sposób ciągły, średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku odnosi się do wartości otrzymanych w ciągu roku okresowych pomiarów dokonywanych z częstotliwością monitorowania określoną dla każdego parametru, a średnia z okresu pobierania próbek to wartość uzyskana na podstawie trzech kolejnych pomiarów, z których każdy trwa co najmniej 30 minut.

³⁾ Dotyczy wyłącznie sytuacji gdy spaliny są oczyszczane w instalacji odazotowania (SCR lub SNCR).

⁴⁾ Wartość dla obiektów oddanych do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r.

⁵⁾ Wartość 20 mg/Nm³ obowiązuje dla obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość chloru wynosi 1000 mg/kg (suchej masy) lub jest wyższa.

⁶⁾ Wartość 100 mg/Nm³ obowiązuje dla obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1% (suchej masy) lub jest wyższa.

⁷⁾ Wartość 215 mg/Nm³ obowiązuje dla obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość siarki wynosi wagowo 0,1% (suchej masy) lub jest wyższa i jeżeli te obiekty zostały oddane do użytkowania nie później niż w dniu 7 stycznia 2014 r.

⁸⁾ W przypadku obiektów spalających paliwa, w których średnia zawartość chloru wynosi wagowo $\geq 0,1\%$ suchej masy lub w przypadku istniejących obiektów współspalających biomasę z paliwem o dużej zawartości siarki (np. torfu) lub stosując dodatki alkaliczne do konwersji chlorków (np. siarkę elementarną), górna granica zakresu BAT-AEL dla średniej rocznej dla istniejących obiektów wynosi 25 mg/Nm³. Średnia dobowa zakresu BAT-AEL nie ma zastosowania do tych obiektów.

⁹⁾ Średnia z okresu pobierania próbek.

c) Dopuszczalne wskaźnikowe średnie roczne emisje CO dla kotłów K5, K6, K7 i K8 użytkowanych ≥ 1500 h/rok:

- dla spalania węgla kamiennego: 200 mg/Nm³,
- dla spalania biomasy: 200 mg/Nm³.

d) Dopuszczalną wielkość emisji dla każdego z kotłów K5-K6, w których spalane są w tym samym czasie dwa lub więcej paliwa stanowi średnia obliczona z granicznych wielkości emisji podanych w punkcie b) lub c) odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw. Dla podanych w punkcie b) standardów emisyjnych zastosowanie mają przepisy Rozporządzenia 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. z 2020 r. poz. 1860).

e) Dopuszczalną wielkość emisji z emitora E4 odprowadzającego gazy z kotłów K5-K8 ustala się jako średnią obliczoną z granicznych wielkości emisji ustalonych dla części źródła pracujących w tym samym czasie, ważoną względem ich nominalnej mocy cieplnej.

2.2.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw:

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok	
	od 01.01.2019 do 16.08.2021 r. ¹	od 17.08.2021 r.
SO ₂	5965,04	4298,2
NO _x *	6404,23	4875,8
CO	-	6270,3
Pył ogółem	596,5	265,6
NH ₃	-	313,5
HCl	-	627,0 ²
HF	-	167,4 ³
Hg	-	100,5
		0,125

¹⁾ w zakresie dwutlenku azotu w okresie od 01.01.2018 do 16.08.2021 r.

²⁾ gdy graniczna wielkość emisji dla kotłów K3-K8 wynosi 20 mg/Nm³

³⁾ gdy graniczna wielkość emisji dla kotłów K3-K4 wynosi 20 mg/Nm³, a dla kotłów K5-K8 wynosi 5 mg/Nm³.

X. W części VI pozwolenia zintegrowanego: VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.

Punkt 3. Monitoring emisji.

Podpunkt 3.2. Monitoring emisji do powietrza.

otrzymuje brzmienie:

„3.2. Monitoring emisji do powietrza.

3.2.1. Monitorowanie emisji do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Monitoring emisji do powietrza winien być prowadzony zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza:

Lp.	Pomiar	Usytuowanie stanowiska do pomiaru
1	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorami E1 i E2	Na kanałach spalin z poszczególnych bloków, za wentylatorami spalin.
2	Pomiar emisji tlenków azotu z części szczytowej kotła K1	Na kanałach spalin kotła K1 za wentylatorem spalin.
3	Pomiar emisji tlenków azotu z części szczytowej kotła K2	Na kanałach spalin kotła K2 za wentylatorem spalin.
4	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E3	Na każdym przewodzie kominowym, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego.
5	Pomiar emisji spalin odprowadzanych emitorem E4	Na każdym przewodzie kominowym, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego.
6	Pomiar emisji ze zbiorników retencyjnych popiołu: - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 36 m). Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 37,8 m).
7	Pomiar emisji z silosów mączki kamienia wapiennego na IMOS I i IMOS II	Na kanałach wylotowych na dachu zbiorników, w rejonie filtrów.

3.2.2. Monitorowanie emisji od dnia 17 sierpnia 2021 r.

Zakres i częstotliwość wykonywania pomiarów wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza wraz z usytuowaniem stanowisk pomiarowych:

L.p.	Substancja	Częstotliwość monitorowania	Usytuowanie stanowisk pomiarowych i punktów poboru prób
1	NH ₃ (E3 i E4)	Pomiar ciągły	Na każdym przewodzie kominowym emitorów E3 i E4, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego
2	NO _x (E3 i E4)	Pomiar ciągły	
3	CO (E3 i E4)	Pomiar ciągły	
4	SO ₂ (E3 i E4)	Pomiar ciągły	
5	SO ₃ (E4)	Raz na rok	Na każdym przewodzie kominowym emitora E4, na wysokości przedostatniego poziomu obsługowego
6	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Raz na trzy miesiące (podczas spalania węgla kamiennego)	Na każdym przewodzie kominowym emitorów E3 i E4, na wysokości przedostatniego poziomu

	(E3 i E4)	Pomiar ciągły (podczas spalania wraz z węglem kamiennym biomasy stałej)	obsługowego
7	HF (E3 i E4)	Raz na trzy miesiące	
8	Pył (E3 i E4)	Pomiar ciągły	
9	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) (E3 i E4)	Raz na rok	
10	Hg (E3 i E4)	Pomiar ciągły	
11	Pomiar emisji ze zbiorników retencyjnych popiołu: - zbiornik retencyjny popiołu nr 1 - zbiornik retencyjny popiołu nr 2	Raz na dwa lata	Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 36 m) Na poszczególnych kanałach wylotowych (poziom 37,8 m)
12	Pomiar emisji z silosów mączki kamienia wapiennego na IMOS I i IMOS II	Raz na dwa lata	Na kanałach wylotowych na dachu zbiorników, w rejonie filtrów

Pomiary emisji do powietrza zgodnie z BAT 4 należy wykonywać z określoną powyżej częstotliwością 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 wartości naukowej.

3.2.3. Monitorowanie emisji w warunkach odbiegających od normalnych.

Monitoring emisji CO, NO_x, SO₂ i pyłu do powietrza w warunkach innych niż normalne realizowany jest poprzez stosowanie bezpośrednich pomiarów emisji w ramach monitoringu ciągłego (emitory E1 i E2). Stanowiska pomiarowe i punkty poboru prób usytuowane są na kanałach spalin z poszczególnych bloków, za wentylatorami spalin.”

XI. W części VI pozwolenia zintegrowanego: VI. Monitorowanie środowiska i kontrola eksploatacji instalacji.

„dodaje się podpunkt „7. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych”:

„7. Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych:

W celu zapewnienia ochrony gleby, ziemi zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia:

- corocznej oceny stanu technicznego, miejsc, instalacji i urządzeń służących do przechowywania, przeładunku oraz magazynowania substancji, odpadów i surowców (szczególnie substancji powodujących ryzyko) - przez odpowiednio wyszkolony personel,
- wykazu stwierdzonych nieprawidłowości i wycieków do gleby ziemi i wód gruntowych substancji powodujących ryzyko.”

XII. Pozostała treść pozwolenia zintegrowanego pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Spółka PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Elektrownia Rybnik posiada pozwolenie zintegrowane udzielone decyzją Wojewody Śląskiego, znak: ŚR.III./6618/PZ/88/14/05/06 (zmienionego decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego nr 1715/OS/2008 z dnia 8 lipca 2008 r., nr 2552/OS/2009 z dnia 31 lipca 2009 r., nr 4082/OS/2010 z dnia 28 września 2010 r., nr 3839/OS.2011 z dnia 28 grudnia 2011 r., nr 205/OS/2013 z dnia 21 stycznia 2013 r., nr 1254/OS/2014 z dnia 30 czerwca 2014 r., nr 2636/OS/2014 z dnia 4 grudnia 2014 r., nr 1489/OS/2015 z dnia 31 sierpnia 2015 r., nr 2299/OS/2015 z dnia 30 grudnia 2015 r., nr 3871/OS/2017 z dnia 22 listopada 2017 r., nr 233/OS/2018 z dnia 17 stycznia 2018 r., nr 1007/OS/2018 z 5 kwietnia 2018 r., nr 3502/OS/2019 z dnia 19 grudnia 2019 r. oraz nr 1260/OS/2020 z dnia 21 kwietnia 2020 r.) dla instalacji spalania paliw, zlokalizowanej w Rybniku przy ul. Podmiejskiej, eksploatowanej obecnie przez spółkę PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (wcześniej Elektrownia Rybnik S.A., następnie EDF Rybnik S.A., następnie EDF Polska S.A., następnie PGE Energia Ciepła S.A.) (NIP: 7690502495, REGON: 000560207, BDO: 000017092).

Podaniem z dnia 10 lutego 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: dnia 12 lutego 2021 r.) przedstawiciel spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Elektrownia Rybnik złożył wniosek o zmianę warunków pozwolenia zintegrowanego celem uporządkowania i zaktualizowania treści posiadanego pozwolenia zintegrowanego.

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z 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), a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie § 2 ust.1 pkt.3 rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839).

Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska, Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Wniosek swym zakresem obejmował:

- określenie wielkości emisji proponowanych do wprowadzania do powietrza, w związku z planowaną zmianą funkcji kotłów K3 i K4 i zmianą czasu ich pracy do 1500 godzin w roku,
- zmniejszenie ilości pobieranych wód w związku z planowaną zmianą funkcji kotłów K3 i K4 oraz zmianą czasu ich pracy do 1500 godzin w roku,
- zmniejszenie ilości odprowadzanych wód chłodniczych w związku z planowaną zmianą funkcji kotłów K3 i K4 i zmianą czasu ich pracy do 1500 godzin w roku,
- aktualizację treści pozwolenia zintegrowanego w zakresie ilości i rodzaju zużywanych materiałów i surowców w związku z planowaną zmianą funkcji kotłów K3 i K4 oraz zmianą czasu ich pracy do 1500 godzin w roku, a także optymalizacją pracy oczyszczalni ścieków z IMOS,
- zmiany o charakterze porządkującym w zakresie korekty zapisów pozwolenia w związku z planowaną zmianą funkcji kotłów K3 i K4 (praca szczytowa) oraz zmianą czasu ich pracy do 1500 godzin w roku,
- aktualizację treści pozwolenia zintegrowanego w zakresie współspalania biomasy w kotłach K5 oraz K6.

Ze względu na zakres wnioskowanych zmian, przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego została uznana za nieistotną.

Prowadzący instalację oświadczył, iż wniosek w przedmiotowej sprawie nie zawiera informacji podlegających ochronie zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych, a także informacji nie podlegających udostępnieniu, zgodnie z ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z zapisem 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 2021 r. poz. 247 ze zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (karta N nr 477/2021).

Zgodnie z obowiązkiem wynikającym z art. 209 ustawy Prawo ochrony środowiska, zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego (wraz z uzupełnieniami) w wersji elektronicznej, został przesłany Ministrowi Środowiska (obecnie Ministrowi Klimatu i Środowiska) na adres pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl.

W postępowaniu administracyjnym uwzględniono dokument pn. „Wstępna ekspertyza techniczno-ekonomiczna dla potrzeb raportu początkowego o stanie gleby, ziemi i wód gruntowych dla instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego – instalacja spalania paliw o mocy ponad 50 MW eksploatowana przez EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku” (listopad 2014 r.), sporządzony przez spółkę EkoNorm Sp. z o.o.

Powyższe opracowanie zostało analizowane pod kątem wytycznych rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 września 2016 r. w sprawie sposobu prowadzenia oceny zanieczyszczenia powierzchni ziemi (Dz.U. z 2016 r. poz. 1395).

Strona w załączeniu do wniosku przedłożyła wymagane zaświadczenia o niekaralności wszystkich osób uprawnionych do reprezentowania spółki zgodnie z KRS, w myśl art. 184 ust. 4 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, wydanych na wniosek przez Biuro Informacyjne Krajowego Rejestru Karnego Ministerstwa Sprawiedliwości.

Spółka PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Elektrownia Rybnik nie posiada zezwolenia na zbieranie odpadów oraz zezwolenia na przetwarzanie odpadów w związku z eksploatacją instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, wobec czego w niniejszym postępowaniu nie przeprowadzono procedur związanych ze zbieraniem lub przetwarzaniem odpadów wynikających z ustawy o odpadach, w tym:

- ustanowienia zabezpieczenia roszczeń przez posiadacza odpadów obowiązującego do uzyskania zezwolenia na zbieranie odpadów lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów,
- kontroli wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub miejsc magazynowania odpadów, w których ma być prowadzone przetwarzanie odpadów lub zbieranie odpadów,
- zasięgnięcia opinii wójta, burmistrza lub prezydenta miasta, właściwych ze względu na miejsce prowadzenia zbierania odpadów lub przetwarzanie odpadów.

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego został załączony dokument pn. „Operat przeciwpożarowy dla firmy PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Rybniku, ul. Podmiejska, 44-207 Rybnik” wraz z postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Rybniku, znak: MZ.5560.7.2019.MJ z dnia 23 stycznia 2019 r.

Przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego obejmowała swym zakresem zagadnienia dotyczące ochrony powietrza, a także gospodarki wodno-ściekowej, w związku z tym w toku postępowania administracyjnego nie została przeprowadzona kontrola komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części, w tym

miejsc magazynowania odpadów w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz w postanowieniu, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Taka kontrola przeprowadzona została w toku postępowania administracyjnego zakończonego decyzją Marszałka Województwa Śląskiego nr 3502/OS/2019 z dnia 19 grudnia 2019 r.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Marszałek Województwa Śląskiego wezwał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień wniosku przy pismach z dnia 9 marca 2021 r. oraz z dnia 19 kwietnia 2021 r.

Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach z dnia 29 marca 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 1 kwietnia 2021 r.), z dnia 13 maja 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 19 maja 2021 r.), z dnia 28 czerwca 2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 1 lipca 2021 r.).

W wyniku analizy informacji podanych w dokumentacji wnioskowej oraz wszystkich zebranych materiałów dowodowych wykazano, co następuje:

Analiza dokumentacji wykazała brak konieczności zmiany treści decyzji w zakresie gospodarki odpadami, a także w zakresie ochrony przed hałasem.

W zakresie ochrony powietrza wykazano co następuje:

Zmiana pozwolenia w zakresie ochrony powietrza wynika z planowanej zmiany funkcji kotła K4. Od 17 sierpnia 2021 r. kocioł ten będzie eksploatowany jako źródło szczytowe, z czasem pracy poniżej 1500 h/rok. W związku z powyższym kotły K3 i K4 od 17 sierpnia 2021 r. będą stanowić część szczytową instalacji, z której spaliny odprowadzane będą (po oczyszczeniu w instalacji mokrego odsiarczania spalin IMOS I) indywidualnym emitorem E3.

Do emitora tego nie będą podpięte żadne inne źródła emisji. Układ ten umożliwi spełnienie warunku odrębnego monitoringu części szczytowej dla wszystkich emitowanych zanieczyszczeń. Zgodnie z wymogami konkluzji BAT czas pracy źródła szczytowego nie może przekraczać 1500 godzin w odniesieniu do każdego roku kalendarzowego.

W uzupełnieniu do wniosku prowadzący instalację wskazał, że biomasa spalana będzie w instalacji wyłącznie w kotłach K5 i K6 w ilości maksymalnej do 5 % masowych w strumieniu paliwa, a nie jak określało dotychczas obowiązujące pozwolenie zintegrowane we wszystkich kotłach w ilości maksymalnej do 45 % masowych w strumieniu paliwa.

Biorąc pod uwagę powyższe, w pozwoleniu zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację, ustalono dopuszczalne poziomy emisji dla kotłów K3 i K4 oraz emitora E3 obowiązujące od 17 sierpnia 2021 r. na poziomie nieprzekraczającym 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. z 2020 r. poz. 1860) oraz nieprzekraczającym granicznych wielkości emisji określonych w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 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, ustalonych jak dla źródeł szczytowych opalanych wyłącznie węglem kamiennym.

W zakresie kotłów K5-K8 dokonano zmiany dopuszczalnych poziomów emisji wynikającej z ograniczenia spalania biomasy wyłącznie do kotłów K5 i K6.

W związku z opisanymi powyżej zmianami polegającymi na zmianie funkcji kotła K4 oraz ograniczeniu spalania biomasy wyłącznie do dwóch kotłów (K5 i K6) dokonano zmiany punktu II.1.5 pozwolenia zintegrowanego. W zakresie wymogów odnoszących się do spalania węgla kamiennego wprowadzono zmiany wynikające z przestawienia kotła K4 w tryb pracy szczytowej, a w odniesieniu do wymogów odnoszących się do spalania biomasy wprowadzono zmiany wynikające z rezygnacji ze spalania biomasy w kotłach K3, K4, K7 i K8.

Z informacji przedstawionych w dokumentacji wnioskowej wynika, że stosowane przez operatora instalacji techniki ograniczania emisji są wystarczające dla spełnienia określonych dla instalacji w pozwoleniu zintegrowanym wymogów ochrony środowiska. Zastosowanie między innymi instalacji mokrego odsiarczania spalin, pierwotnych metod redukcji emisji NO_x oraz wtórnych metod w postaci instalacji selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) i selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR), jak również zastosowanie wysokosprawnych elektrofiltrów na wszystkich kotłach, po przeprowadzeniu odpowiedniej modernizacji w wymaganym zakresie oraz wdrożeniu zmian w operacyjnym zarządzaniu jednostkami wytwórczymi, urządzeniami ochronnymi, pozwoli na zapewnienie, od dnia wejścia w życie konkluzji, na dotrzymanie wymaganych poziomów emisji, określonych w konkluzjach BAT (w zakresie wymogów BAT 7, BAT 20, BAT 21, BAT 22, BAT 24, BAT 25, BAT 26 i BAT 27).

Przedstawione w dokumentacji wnioskowej obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, wykazały, że przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza, eksploatacja instalacji spalania paliw nie będzie powodowała przekroczeń standardów jakości powietrza określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2012 r. poz.845) oraz wartości stężeń substancji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. Nr 16, poz. 87), za wyjątkiem emisji pyłu zawieszonego PM10 i PM2,5.

Przekroczenia w zakresie tych parametrów nie wynikają jednak bezpośrednio z eksploatacji przedmiotowej instalacji, a przede wszystkim są spowodowane złym aktualnym stanem jakości powietrza (przekroczenia występujące w tle zanieczyszczeń).

Organ uwzględnił fakt, że wielkość emisji pyłu z instalacji objętej pozwoleniem ma niewielki wpływ na jakość powietrza w otoczeniu zakładu (obliczone stężenia średnioroczne wynoszą 0,272 µg/m³ dla pyłu PM10 oraz 0,272 µg/m³ dla pyłu PM2,5) oraz, że instalacja objęta wnioskiem jest instalacją istniejącą mającą już swój udział w aktualnym stanie jakości powietrza, a emisja roczna pyłu maleje w stosunku do stanu przed dokonaniem zmian w instalacji.

Zmiany w zakresie czasu pracy kotła K4 oraz udziału biomasy w mieszkaniu paliwowym nie spowodują wzrostu emisji rocznej substancji, dla których w pozwoleniu zintegrowanym określone zostały warunki wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza.

Zgodnie z wnioskiem strony, zmieniono zapisy punktu VI.3.2. pozwolenia zintegrowanego, dotyczące monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza, poprzez ograniczenie konieczności monitorowania emisji SO₃ wyłącznie do emitora E4 (spaliny odprowadzane emitorem E3 nie są oczyszczane z zastosowaniem metody SCR w związku z czym nie zachodzi obowiązek monitorowania emisji tej substancji) oraz usunięcie odrębnego systemu monitorującego emisję tlenku azotu z części szczytowej kotła K3.

W zakresie gleby, ziemi i wód gruntowych:

W związku z art. 211 ust. 6 pkt 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w treści pozwolenia zintegrowanego dodano punkt 7. „Monitoring gleby ziemi i wód gruntowych.”

Do wniosku został załączony dokument pn. „Wstępna ekspertyza techniczno-ekonomiczna dla potrzeb raportu początkowego o stanie gleby, ziemi i wód gruntowych dla instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego – instalacja spalania paliw o mocy ponad 50 MW eksploatowana przez EDF Polska S.A. Oddział w Rybniku” (listopad 2014 r.), sporządzony przez spółkę EkoNorm Sp. z o.o.

Analiza powyższego dokumentu wykazała, że na terenie zakładu zastosowano środki i rozwiązania (zabezpieczenia techniczne) uniemożliwiające ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych, tym samym stwierdza się, że nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu początkowego.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej wykazano co następuje:

Zmiana pozwolenia zintegrowanego udzielonego dla przedmiotowej instalacji związana jest z planowanym wyłączeniem z eksploatacji dwóch kotłów K1 i K2 oraz ograniczeniem pracy kotłów K3 i K4 jako kotłów szczytowych, które są chłodzone w obiegu otwartym w oparciu o wody ujmowane ze Zbiornika „Rybnik”. Jak wykazano, z dniem 17 sierpnia 2021 r. zmniejszeniu ulegnie ilość wody pobieranej ze zbiornika na potrzeby chłodzenia, w związku z powyższym zawnioskowano o zmianę zapisów warunków pozwolenia w zakresie ilości pobieranej wody powierzchniowej ze Zbiornika „Rybnik”.

Prowadzący instalację, w części „II. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii”, punkt „1.4. Ochrona środowiska i wód podziemnych” decyzji Marszałka Województwa Śląskiego nr 3502/OS/2019 z dnia 19 grudnia 2019 r. (ze zm.), zobowiązał się do zoptymalizowania pracy węzła oraz przeprowadzenia modernizacji węzła w zakresie dodania technik adsorpcji na węglu aktywnym, filtracji i odpędzania w terminie do dnia 16 sierpnia 2021 r. Działania te miały pozwolić na osiągnięcie wymaganych poziomów emisji w miejscu gdzie strumień ścieków z oczyszczania spalin opuszcza węzeł oczyszczania ścieków z IMOS (przed zmieszaniem z pozostałymi ściekami).

Jak wynika z wyjaśnień przedstawionych we wniosku, badania prowadzone przez Elektrownię nad efektywnością usuwania ze ścieków metali ciężkich za pomocą nowego odczynnika chemicznego o nazwie „Nalmet” przyniosły oczekiwany efekt i nie jest już konieczna modernizacja węzła oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji mokrego oczyszczania spalin, do której przeprowadzenia zobowiązała się Elektrownia w terminie do 16 sierpnia 2021 r.

Wykorzystanie tego odczynnika w procesie oczyszczania ścieków z mokrego odsiarczania spalin zapewni osiągnięcie wymaganych Konkluzjami BAT (BAT15) poziomów emisji metali ciężkich, w miejscu gdzie strumień ścieków z oczyszczania spalin opuszcza węzeł oczyszczania ścieków z IMOS (przed zmieszaniem z pozostałymi ściekami)”.

Pozostałe zapisy dotyczące spełniania przez instalację BAT 3, BAT 5, BAT 10, BAT 11, BAT 13 oraz BAT 14 pozostają bez zmian.

Pismem z dnia 9 sierpnia 2021 r. wnioskodawca został poinformowany o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań, w myśl art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego, zgodnie z którym organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania.

Niniejszą decyzję wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego stronie służy odwołanie od niniejszej decyzji do Ministra Klimatu i Środowiska, które wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego 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.

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN na rachunek bankowy Urzędu Miasta Katowice, nr konta: 52 1020 2313 2672 0211 1111 1111

MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
[Redacted]
Beata Drąg
Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska



Otrzymują:

W wersji drukowanej:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Rybnik
ul. Podmiejska
44-207 Rybnik
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej Zarząd Zlewni w Gliwicach
ul. Robotnicza 2
44-100 Gliwice
3. ZS – rejestr decyzji i postanowień
4. OS.PZ. aa – poz. rej. 3

W wersji elektronicznej:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach e-PUAP
2. Urząd Miejski w Gliwicach - ePUAP
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska (pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl)
4. ZS – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. SO – baza danych (SOD)
6. OS-AD – BIP (SOD)