



Decyzja nr

1755/OE/2022

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

z wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego

Na podstawie

art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 192, art. 201, art. 211, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.)

po rozpoznaniu wniosku spółki JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze

**orzekam**

zmienić decyzję Wojewody Śląskiego z 30 marca 2007 r. znak: ŚR-III-6618/PZ/133/10/07 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z 19 lutego 2010 r. Nr 574/OS/2010, z 21 maja 2010 r. Nr 1970/OS/2010, z 4 lipca 2012 r. Nr 1793/OS/2012, z 8 lutego 2013 r. Nr 400/OS/2013, z 24 listopada 2014 r. Nr 2393/OS/2014, z 23 stycznia 2015 r. Nr 133/OS/2015, z 21 lipca 2017 r. Nr 2469/OS/2017, z 7 października 2020 r. Nr 2562/OS/2020, z 18 lutego 2021 r. Nr 599/OS/2021 oraz decyzją Nr 286/OS/2022 z 19 stycznia 2022 r.) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Koksowni Przyjaźń, wraz z instalacjami powiązаныmi technologicznie, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1, eksploatowanych przez JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze, w następujący sposób:

- I. W części II decyzji „II. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”, w punkcie 2. „W zakresie ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem:” podpunkt c) otrzymuje brzmienie:

„c) W celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości w zakresie ochrony powietrza należy dostosować instalacje zgodnie z harmonogramem:

| Czas na dostosowanie instalacji do Konkluzji BAT | Konieczność dostosowania   |  | Sposób wdrożenia  |
|--|--|--|---|
|  | Elektrociepłownia - Blok energetyczny 21 MWe   | Elektrownia - Blok energetyczny 71 MWe   |   |
| do 16.08.2021 r.                                 | BAT 3<br>Konieczność wdrożenia monitorowania parametrów w sposób ciągły.   |  | Zabudowa urządzeń pomiarowych.  |
| do 16.08.2021 r.                                 | BAT 4<br>Konieczność wdrożenia następującego sposobu monitorowania zgodnie z BAT 4: NH <sub>3</sub> - pomiar ciągły (po wybudowaniu i uruchomieniu instalacji SCR), NO <sub>x</sub> - pomiar ciągły, CO – pomiar ciągły, SO <sub>2</sub> – pomiar ciągły, SO <sub>3</sub> – pomiar 1 w roku, pył – pomiar ciągły | BAT 4<br>Konieczność uzupełnienia sposobu monitorowania zgodnie z BAT 4 w celu osiągnięcia następującego stanu: NH <sub>3</sub> - pomiar ciągły, NO <sub>x</sub> - pomiar ciągły, CO – pomiar ciągły, SO <sub>2</sub> – pomiar ciągły, SO <sub>3</sub> – pomiar 1 raz w roku pył – pomiar ciągły | Zabudowa urządzeń pomiarowych   |
| odpowiednio do 17.08.2023 r. i 30.09.2022 r.     | BAT 7<br>do dnia 17.08.2023 r.<br>Konieczność zastosowania instalacji do katalitycznej redukcji NO <sub>x</sub> i dotrzymania poziomu emisji amoniaku <10 mg/Nm <sup>3</sup> . Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO <sub>x</sub> do wartości 200 mg/m <sup>3</sup> .                               | BAT 7 do dnia 30.09.2022 r.<br>Konieczność zastosowania instalacji do katalitycznej redukcji NO <sub>x</sub> i dotrzymania poziomu emisji amoniaku <10 mg/Nm <sup>3</sup> . Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO <sub>x</sub> do wartości 200 mg/m <sup>3</sup> .                  | Zabudowa instalacji SCR dla bloku energetycznego 21MWe oraz bloku energetycznego 71MWe. |
| do 16.08.2021 r.                                 | BAT 9<br>Konieczność wykonywania oznaczeń LHV, CH <sub>4</sub> (dla COG), C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> (dla COG), CO <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> , N <sub>2</sub> , całkowita siarka, pył.  | BAT 9 Konieczność wykonywania oznaczeń LHV, CH <sub>4</sub> (dla COG), C <sub>x</sub> H <sub>y</sub> (dla COG), CO <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> , N <sub>2</sub> , całkowita siarka, pył.   | Wdrożenie programu badań  |
| do 16.08.2021 r.                                 | BAT 10<br>Konieczność wdrożenia systemu ciągłego pomiaru emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania. Emitor wyposażony będzie w instalację ciągłego monitoringu emisji, która umożliwi również monitoring emisji OTNOC.  |  | Zabudowa urządzeń pomiarowych   |
| do 16.08.2021 r.                                 | BAT 11<br>Konieczność wprowadzenia monitorowania poszczególnych parametrów związanych z emisją w sposób ciągły, zarówno w przypadkach normalnych warunków użytkowania, jak i w przypadkach rozruchu, zatrzymania i stanów awaryjnych instalacji (w powiązaniu z zakresem w BAT 4)                                |  | Zabudowa urządzeń pomiarowych   |

|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
| odpowiednio do 17.08.2023 r. i 30.09.2022 r. | BAT 49 do dnia 17.08.2023 r. konieczność dotrzymania poziomu emisji NOx:<br>- średnia roczna 100 mg/m <sup>3</sup> ,<br>- średnia dobowa 220 mg/m <sup>3</sup> .<br>Konieczność dotrzymania poziomu emisji CO: średnia roczna 100 mg/m <sup>3</sup> .<br>Konieczność wprowadzenia pomiarów ciągłych celem sprawdzenia dotrzymywania poziomów emisji CO.<br>Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO <sub>x</sub> do wartości 200 mg/m <sup>3</sup> . | BAT 49 do dnia 30.09.2022 r. konieczność dotrzymania poziomu emisji NOx:<br>- średnia roczna 100 mg/m <sup>3</sup> ,<br>- średnia dobowa 110 mg/m <sup>3</sup> .<br>Odstępstwo od wielkości emisji średniej dobowej NO <sub>x</sub> do wartości 220 mg/m <sup>3</sup> .<br>Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO <sub>x</sub> do wartości 200 mg/m <sup>3</sup> . | Zabudowa instalacji SCR dla bloków energetycznych 21 MWe oraz 71 MWe Zabudowa urządzeń pomiarowych dla bloku energetycznego 21MWe. |
| do 16.08.2021 r.                             | BAT 50 Zakład wnioskuję o odstąpienie od wielkości emisji średniej rocznej SO <sub>2</sub> do wartości 225 mg/m <sup>3</sup> .   | BAT 50 Zakład wnioskuję o odstąpienie od wielkości emisji średniej rocznej SO <sub>2</sub> do wartości 220 mg/m <sup>3</sup> .   | Uzyskanie odstąpienia od granicznych wielkości emisji.   |

II. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”, w punkcie 1.1. „Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza”, podpunkt B.5. „Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw: Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe oraz Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe od dnia 17.08.2021 r.”, podpunkt B.5.2. otrzymuje brzmienie:

#### „B.5.2. Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe

a) Dopuszczalna wielkość emisji

| Symbol emitora | Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora                       | Rodzaj substancji | Poziom emisji BAT-AELs (mg/ Nm <sup>3</sup> ) |   | Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ] |
|----------------|--|-------------------|---|---|--|
|                |  |                   | Średnia roczna                                | Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek |  |
| E-17b          | Kocioł parowy o nominalnej mocy 186 MWt opalany gazem koksowniczym | Dwutlenek siarki  | 220*  | 300   | 400                                    |
|                |  | Dwutlenek azotu   | 100*  | 110*  | 200                                    |
|                |  | Tlenek węgla      | 100   | -   | -                                      |
|                |  | Pył**             | 7   | 10  | 5                                      |
|                |  | Amoniak           | 10  | -   | -                                      |

\*) odstąpienie w punkcie B.7

\*\*\*) zawartość pyłu zawieszonego PM10 w pyłe oszacowano na 100%, zawartość pyłu zawieszonego PM2,5 w pyłe PM10 oszacowano na 100%

III. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii decyzji”, w punkcie 1.1. „Wprowadzanie gazów i pyłów odpowietrza”, podpunkt B.6. „Dopuszczalna roczna emisja substancji z instalacji energetycznego spalania paliw: Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe oraz Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe od dnia 17.08.2021 r.” otrzymuje brzmienie:

#### „B.6.1 Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe

| Lp. | Substancja       | Emisja roczna [Mg/rok] |
|-----|------------------|------------------------|
| 1   | Dwutlenek siarki | 197,1                  |
| 2   | Dwutlenek azotu* | 87,6                   |
| 3   | Tlenek węgla     | 87,6                   |
| 4   | Pył**            | 3,97                   |
| 5   | Amoniak          | 8,76                   |

\*) odstępstwo do dnia 17.08.2023 r. w punkcie B.7

\*\*) zawartość pyłu zawieszonego PM10 w pyle oszacowano na 100%, zawartość pyłu zawieszonego PM2,5 w pyle PM10 oszacowano na 100%

#### B.6.2 Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe

| Lp. | Substancja       | Emisja roczna [Mg/rok] |
|-----|------------------|------------------------|
| 1   | Dwutlenek siarki | 372,936                |
| 2   | Dwutlenek azotu* | 169,517                |
| 3   | Tlenek węgla     | 169,517                |
| 4   | Pył**            | 7,48                   |
| 5   | Amoniak          | 16,952                 |

\*) odstępstwo do dnia 30.09.2022 r. w punkcie B.7

\*\*) zawartość pyłu zawieszonego PM10 w pyle oszacowano na 100%, zawartość pyłu zawieszonego PM2,5 w pyle PM10 oszacowano na 100%.

IV. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii decyzji”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów odpowietrza”, w punkcie B.7: „Odstępstwa”, podpunkt B.7.5 otrzymuje brzmienie:

„B.7.5. Od 17.08.2021 r. do 30.09.2022 r. udziela się odstępstwa dla instalacji energetycznego spalania paliw do czasu wybudowania instalacji odzotowania spalin dla bloku energetycznego 71 MW dla dwutlenku azotu.

W okresie odstępstwa obowiązują następujące wartości:

#### Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe

| Symbol emitora | Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora                       | Rodzaj substancji | Stężenie emisyjne [mg/m <sup>3</sup> ]*      |
|----------------|--|-------------------|--|
| E-17b          | Kocioł parowy o nominalnej mocy 186 MWt opalany gazem koksowniczym | Dwutlenek azotu   | 220 (średnia dobową)<br>200 (średnia roczna) |

\*) stężenie emisyjne w mg/m<sup>3</sup> suchych spalin przeliczonych na warunki normalne przy 3% zawartości tlenu

**V. W części III decyzji: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii decyzji”, w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów powietrza”, w punkcie B.7: „Odstępstwa”, dodaje się punkty B.7.6 i B.7.7 o następującym brzmieniu:**

**„B.7.6.** Od 17.08.2021 r. do 17.08.2023 r. udziela się odstępstwa dla instalacji energetycznego spalania paliw do czasu wybudowania instalacji odazotowania spalin dla bloku energetycznego 21 MWe w zakresie rocznej emisji dla dwutlenku azotu. W okresie odstępstwa obowiązuje następująca wartość dopuszczalnej rocznej emisji dla dwutlenku azotu: 158,91 [Mg/rok].

**B.7.7.** Od 17.08.2021 r. do 30.09.2022 r. udziela się odstępstwa dla instalacji energetycznego spalania paliw do czasu wybudowania instalacji odazotowania spalin dla bloku energetycznego 71 MWe w zakresie rocznej emisji dla dwutlenku azotu. W okresie odstępstwa obowiązuje następująca wartość dopuszczalnej rocznej emisji dla dwutlenku azotu: 299,24 [Mg/rok].”

**VI. Pozostałe zapisy decyzji pozostają bez zmian.**

**Uzasadnienie:**

**I. Uzasadnienie faktyczne:**

Wojewoda Śląski udzielił pozwolenia zintegrowanego decyzją z 30 marca 2007 r. znak: ŚR-III-6618/PZ/133/10/07 (zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Śląskiego z 19 lutego 2010 r. Nr 574/OS/2010, z 21 maja 2010 r. Nr 1970/OS/2010, z 4 lipca 2012 r. Nr 1793/OS/2012, z 8 lutego 2013 r. Nr 400/OS/2013, z 24 listopada 2014 r. Nr 2393/OS/2014, z 23 stycznia 2015 r. Nr 133/OS/2015, z 21 lipca 2017 r. Nr 2469/OS/2017, z 7 października 2020 r. Nr 2562/OS/2020, nr 599/OS/2020 z 18 lutego 2021 r. oraz decyzją Nr 286/OS/2022 z 19 stycznia 2022 r.) dla instalacji Koksowni Przyjaźń, wraz z instalacjami powiązanymi technologicznie, zlokalizowanymi w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1, eksploatowanymi przez spółkę JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Pawliczka 1.

Instalacje objęte przedmiotowym pozwoleniem kwalifikują się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, zgodnie z ust. 1 pkt 1 i 3, ust. 5 pkt 4 oraz ust. 6 pkt 13 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz.1169), a także do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3,17 oraz 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2019 poz. 1839). Zatem zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 poz.1973 ze zm.) Marszałek Województwa Śląskiego jest organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie.

Pismem z 16 lutego 2022 r. (data wpływu: 21 lutego 2022 r.) znak RI/IR/RO/4021/267/22 spółka JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Pawliczka 1, złożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji zlokalizowanych w JSW KOKS S.A. Koksownia Przyjaźń w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1:

- 1) instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt - Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe: 1 instalacja - 1 kocioł parowo-gazowy opalany gazem koksowniczym i gazem nadmiarowym z procesu suchego chłodzenia koksu, o nominalnej mocy 80 MWt wraz z powiązaniem technologicznie turbozespołem o mocy 21 MWe,

- 2) instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt - Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe - 1 instalacja - kocioł parowo-gazowy opalany gazem koksowniczym o nominalnej mocy 186 MWt wraz z urządzeniami powiązаныmi technologicznie: turbozespołem o mocy 71 MWe,

w zakresie korekty i doprecyzowania zapisów dotyczących uzyskanego czasowego odstępstwa od wymogów odazotowania spalin z instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt – Elektrownia-blok energetyczny 71 MWe do parametrów granicznych dwutlenku azotu, określonych w pozwoleniu zintegrowanym.

Do przedmiotowego wniosku nie stosuje się przepisów art. 210 ust. 3 a ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Wnioskowana zmiana nie została uznana za istotną zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska*.

### I.1. Przebieg postępowania administracyjnego

Zgodnie z wymogiem art. 209 ww. ustawy *Prawo ochrony środowiska* Marszałek Województwa Śląskiego przekazał złożony przez JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze wniosek do Ministerstwa Klimatu i Środowiska za pośrednictwem poczty elektronicznej.

Zgodnie z art. 218 ust 1 ustawy POŚ organ administracji zapewnia możliwość udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie 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, w postępowaniu, którego przedmiotem jest wydanie pozwolenia z odstępstwem, o którym mowa w art. 204 ust. 2, lub jego zmiana polegająca na udzieleniu takiego odstępstwa.

Wobec tego, rozpatrując przedmiotowy wniosek obejmujący doprecyzowanie zapisów dotyczących uzyskanego czasowego odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych, Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z 3 marca 2022 r. poinformował o zamieszczeniu informacji o wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w publicznie dostępnym wykazie danych, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się ogłoszenia.

Przedmiotowe ogłoszenie w dniu 7 marca 2022 r. zamieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta w Dąbrowie Górniczej oraz w pobliżu lokalizacji instalacji, a także na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Śląskiego, na okres 30 dni.

Do tutejszego Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do niniejszej sprawy.

Zawiadomieniem z 26 kwietnia 2022 r. organ zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm. ) zawiadomił Strony postępowania, że przed wydaniem decyzji mają prawo do wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

W związku z powyższym, pismem z 6 maja 2022 r. znak: GL.ZUW.2.4218.25.2022.MRW RKW-2022-7499) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie poinformowało, że w przypadku ewentualnego odprowadzania wód opadowych i roztopowych oraz ścieków do środowiska prowadzący instalacje winien spełnić wymogi:

- ustawy *Prawo wodne* (Dz. U. 2021.2233 tj.)
- rozporządzenia z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. 2019.1311 z dnia 2019.07.15).

### II. Uzasadnienie prawne

Zgodnie z art. 183 ust. 1 ustawy Poś pozwolenie wydaje w drodze decyzji organ ochrony środowiska. W myśl art. 184 ust. 1 pozwolenie wydaje się, z zastrzeżeniem art. 183 b, art. 189, art. 191 a i art. 217, na wniosek prowadzącego instalację.

Według art. 192 przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. W świetle art. 201 pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych.

Art. 211 określa, że pozwolenie zintegrowane spełnia wymagania określone dla pozwoleń, o których mowa w art. 181 ust 1 pkt 2 i 4, pozwolenia wodnoprawnego na pobór wód oraz pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi.

Art. 378 ust. 2a ustawy (Poś), zgodnie z którym Marszałek województwa jest właściwy w sprawach:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt 1;
- 3) pozwolenia na wytwarzanie odpadów i pozwolenia zintegrowanego dla instalacji komunalnych, o których mowa w art. 38b ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach;
- 4) o których mowa w art. 362 ust. 1-3, w zakresie dróg innych niż autostrady i drogi ekspresowe, usytuowanych w miastach na prawach powiatu.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego*, organ administracji publicznej może zmienić decyzję ostateczną, jeżeli spełnione są następujące przesłanki: zmiana dotyczy decyzji, na mocy której strona nabyła prawo, strona wyraziła zgodę na zmianę decyzji, przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji, za zmianą decyzji przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony.

### III. Uzasadnienie szczegółowe

Złożony przez stronę wniosek wraz z uzupełnieniami obejmował wyłącznie zakres ochrony powietrza. Wnioskowana zmiana nie stanowi istotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego, a jedynie korektę oraz doprecyzowanie w zakresie uzyskanego czasowego odstępstwa od wymogów odazotowania spalin z instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MWt – Elektrownia-blok energetyczny 71 MWe do parametrów granicznych dwutlenku azotu określonych w pozwoleniu zintegrowanym. Wprowadzenie dopuszczalnej rocznej emisji substancji z instalacji energetycznego spalania paliw Elektrociepłowni bloku energetycznego 21 MWe oraz Elektrowni bloku energetycznego 71 MWe od dnia 17 sierpnia 2021r. z uwzględnieniem udzielonego odstępstwa.

Przedmiotowy zakres zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego zawarty we wniosku JSW KOKS S. A. z siedzibą w Zabrze z 16 lutego 2022 r. nie dotyczył gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami, ani ochrony środowiska przed hałasem, a zatem nie dokonano zmiany pozwolenia w tym zakresie.

Przedstawiony wniosek wraz z przedłożonymi wyjaśnieniami i uzupełnieniami spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska, mające związek z planowanymi zmianami.

W toku prowadzonego postępowania ustalono, że spełnione zostały wszystkie ww. przesłanki.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejszą wydano przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych.

W związku z powyższym decyzja jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

## 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 właściwego do spraw klimatu i środowiska, które wnosi się za pośrednictwem organu, który ją wydał, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z 127a Kodeksu 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.

Informacje dotyczące przetwarzania danych osobowych: <https://bip.slaskie.pl/daneosobowe/>

Z Urz. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA  
[REDAKTED]  
[REDAKTED] Zastępca Dyrektora  
Departamentu Ochrony Środowiska,  
Ekologii i Opłat Środowiskowych



### Otrzymują:

1. JSW KOKS S.A.  
ul. Pawliczka 1, 41-800 Zabrze
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gliwicach - Zarząd Zlewni w Katowicach:  
Plac Grunwaldzki 8-10, 40-127 Katowice (zlewnia Małej Wisły)

### Do wiadomości w wersji drukowanej:

1. KZ – rejestr decyzji i postanowień
2. OE.PZ - aa. – poz. rejestru - 193

### Do wiadomości elektronicznie:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska (ePuap)
2. Urząd Miejski w Dąbrowie Górniczej (ePuap)
3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska – e-mail ([pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl))
4. KZ – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. OE.PH - SOD
6. OE.WO – SOD
7. OE.BO - SOD

Przedłożono dowód uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości – 1005,50 PLN. Opłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Katowice.