



Decyzja nr

286/OS/2022

Organ wydający

Marszałek Województwa Śląskiego

W sprawie

zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Śląskiego z dnia 30 marca 2007 r. o znaku: ŚR-III-6618/PZ/133/10/07 (ze zm.) dla instalacji **Koksowni Przyjaźń**, wraz z instalacjami powiązаныmi technologicznie, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1, dla których prowadzącym instalację jest: **JSW KOKS S.A.** z siedzibą w Zabrze (Regon: 278093210, NIP: 629-22-56-576)

Na podstawie

art. 192 oraz art. 204 ust. 2, 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.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

Orzekam

zmieniam na wniosek JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze warunki pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją 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, Nr 599/OS/2021 z 18 lutego 2021r.) dla instalacji Koksowni Przyjaźń, wraz z instalacjami powiązаныmi technologicznie, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1, dla których prowadzącym instalację jest: JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 278093210, NIP: 629-22-56-576, BDO: 000003624), w następujący sposób:

- I. **W części II pozwolenia zintegrowanego „II. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”, w punkcie 2. „W zakresie ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem:” podpunkt b) „Dla instalacji energetycznego spalania paliw:**

Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe i Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe:” otrzymuje nowe brzmienie:

„b) Dla instalacji energetycznego spalania paliw: Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe i Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe

Nr Konkluzji BAT	Sposób realizacji: Elektrociepłownia - Blok energetyczny 21 MWe	Sposób realizacji: Elektrownia - Blok energetyczny 71 MWe
BAT 2	Instalacja ma określoną sprawność elektryczną – 23,50 %.	Instalacja ma określoną sprawność elektryczną - 32,0 %
BAT 3	<p>W instalacji monitorowane są kluczowe parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Zawartość tlenu w spalinach - pomiar ciągły • Temperatura - pomiar ciągły temperatury. <p>Pozostałe parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Przepływ spalin • Ciśnienie spalin • Zawartość pary wodnej w spalinach monitorowane są okresowo – parametry te są badane przy wykonywaniu okresowych pomiarów emisji z instalacji. <p>Parametry ścieków z oczyszczania spalin – nie dotyczy, instalacja nie wytwarza tego typu ścieków.</p>	<p>W instalacji monitorowane są kluczowe parametry:</p> <ul style="list-style-type: none"> •Przepływ spalin - pomiar ciągły •Zawartość tlenu w spalinach - pomiar ciągły •Temperatura i ciśnienie spalin - pomiar ciągły. •Zawartość pary wodnej w spalinach – brak (próbka jest osuszana) <p>Parametry ścieków z oczyszczania spalin – nie dotyczy, instalacja nie wytwarza tego typu ścieków.</p>
BAT 4	<p>Aktualnie wykonywane są pomiary następujących substancji z częstotliwością określoną w pozwoleniu zintegrowanym: NO_x pomiar okresowy, 2 razy w roku, dla okresu letniego i zimowego CO nie jest określony w pozwoleniu, pomiar okresowy, 2 razy w roku, dla okresu letniego i zimowego, SO₂ pomiar okresowy, 2 razy w roku, dla okresu letniego i zimowego Chlorki gazowe wyrażone jako HCl nie dotyczy HF nie dotyczy pył pomiar okresowy, 2 razy w roku, dla okresu letniego i zimowego Metale i metaloidy nie dotyczy Pomiary pozostałych substancji: NH₃, N₂O, SO₃, Hg, całk. LZO, formaldehyd, CH₄, PCDD/F nie są wykonywane, ponieważ nie dotyczą przedmiotowej instalacji. W związku z tym, że przewiduje się zainstalowanie instalacji SCR, konieczne będzie wdrożenie monitorowania NH₃, SO₃.</p>	<p>Aktualnie wykonywane są pomiary następujących substancji z częstotliwością określoną w pozwoleniu zintegrowanym: NH₃ obecnie brak pomiaru ciągłego, tylko pomiar ręczny NO_x pomiar ciągły N₂O nie dotyczy CO pomiar ciągły SO₂ pomiar ciągły SO₃ nie dotyczy Chlorki gazowe wyrażone jako HCl nie dotyczy HF nie dotyczy pył pomiar ciągły Metale i metaloidy nie dotyczy Hg nie dotyczy Całk. LZO nie dotyczy Formaldehyd nie dotyczy CH₄ nie dotyczy PCDD/F nie dotyczy Pomiary pozostałych substancji: N₂O, Hg, całk. LZO, formaldehyd, CH₄, PCDD/F nie są wykonywane, ponieważ nie dotyczą przedmiotowej instalacji. W związku z tym, że przewiduje się zainstalowanie instalacji SCR, konieczne będzie wdrożenie ciągłego monitorowania: NH₃, NO_x, CO, SO₂, pył oraz okresowego SO₃.</p>

BAT 6	<p>Łączenie i mieszanie paliw – Instalacja blok energetyczny 21 MWe zagospodarowuje nadwyżkę gazu koksowniczego powstającego w procesie koksowania węgla oraz gazu nadmiarowego z Instalacji Suchego Chłodzenia Koksu Oddziału Przyjaźń. Zastępowanie ich innym paliwem jest niecelowe. Przeglądy i konserwacja układu spalania jest prowadzona planowo i zgodnie z zaleceniami dostawców. Zaawansowany system kontroli - proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych. Dobra konstrukcja urządzeń do spalania – projekt instalacji został wykonany przez uprawnioną jednostkę, mającą odpowiednie doświadczenie. Dobór paliwa – nie dotyczy. Dobór paliwa jest ograniczony przez konfigurację technologiczną Zakładu: instalacja powstała w celu zagospodarowania nadwyżki gazu koksowniczego i gazu nadmiarowego powstającego w procesie produkcji koksu Oddziału Przyjaźń i zastępowanie ich innym paliwem jest niecelowe.</p>	<p>Łączenie i mieszanie paliw – Instalacja blok energetyczny 71 MWe zagospodarowuje nadwyżkę gazu koksowniczego powstającego w procesie koksowania węgla i zastępowanie jej innym paliwem jest niecelowe. Przeglądy i konserwacja układu spalania jest prowadzona planowo i zgodnie z zaleceniami dostawców. Zaawansowany system kontroli - proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych. Dobra konstrukcja urządzeń do spalania – projekt instalacji został wykonany przez uprawnioną jednostkę, mającą odpowiednie doświadczenie. Dobór paliwa – nie dotyczy. Dobór paliwa jest ograniczony przez konfigurację technologiczną Zakładu: instalacja powstała w celu zagospodarowania nadwyżki gazu koksowniczego powstającego w procesie koksowania węgla i zastępowanie jej innym paliwem jest niecelowe.</p>
BAT 7	<p>Obecnie nie jest stosowana żadna instalacja w celu redukcji NOx.</p>	<p>Blok energetyczny 71MWe jest wyposażony w instalację SNCR, włączaną okresowo w przypadku braku możliwości dotrzymania określonej w pozwoleniu zintegrowanym wielkości dopuszczalnej emisji NOX metodami pierwotnymi. Instalacja SNCR zabudowana na kotle bloku energetycznego 71 MWe wyposażona jest w sterownik prowadzący proces dawkowania mocznika w układzie pełnej regulacji automatycznej, dobierając optymalną dawkę do aktualnego poziomu NOX w spalinach.</p> <p>Dotrzymanie wartości granicznej amoniaku BAT- AEL- 10 mg/Nm³</p>
BAT 8	<p>Instalacja LCP będzie wyposażona w instalację SCR, która zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby systemy redukcji działały właściwie.</p>	<p>Obecnie instalacja LCP jest wyposażona w instalację SNCR, włączaną okresowo w przypadku braku możliwości dotrzymania określonej w PZ wielkości</p>

		dopuszczalnej emisji NO _x metodami pierwotnymi. Instalacja SNCR wyposażona jest w sterownik prowadzący proces dawkowania reagenta w układzie pełnej regulacji automatycznej, dobierając optymalną dawkę do aktualnego poziomu NO _x w spalinach. Instalacja LCP będzie wyposażona w instalację SCR, która zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby systemy redukcji działały właściwie.
BAT 9	<p>1. wstępna pełna charakterystyka stosowanego paliwa. Wstępna charakterystyka stosowanych paliw była wykonana na etapie projektowania instalacji.</p> <p>2. regularne badania jakości paliwa. Próbki gazu koksowniczego i nadmiarowego pobierane są 1 raz na dobę zgodnie z procedurą badawczą laboratorium CLP-B Sp. z o. o. numer PB-127 (opartej na normie PN-C-84901:1970). Próbki pobierane są przez przeszkolonych pracowników CLP-B Sp. z o. o., zgodnie z zapisami ujętymi w Miesięcznym i Rocznym Zleceniu Usług Laboratoryjnych. Na podstawie wykonanych oznaczeń składu pobranych próbek gazu koksowniczego i nadmiarowego dokonuje się obliczeń ciepła spalania oraz wartości opałowej LHV w oparciu o normę PN-EN ISO 6976:2016-11. Wartość każdego ze składników jest średnią arytmetyczną wyników dwóch równoległych oznaczeń. W ramach składu gazu koksowniczego oznacza się CH₄, C_xH_y, CO₂, CO, H₂, O₂, N₂, a gazu nadmiarowego: CH₄, CO₂, CO, H₂, O₂, N₂. W ramach zawartości siarki oznacza się zawartość H₂S 1 raz na dobę.</p> <p>3. korekty parametrów regulacji obiektu - proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych.</p>	<p>1. wstępna pełna charakterystyka stosowanego paliwa. Wstępna charakterystyka stosowanych paliw była wykonana na etapie projektowania instalacji.</p> <p>2. regularne badania jakości paliwa. Próbki gazu koksowniczego pobierane są 1 raz na dobę zgodnie z procedurą badawczą laboratorium CLP-B Sp. z o. o. numer PB-127 (opartej na normie PN-C-84901:1970). Próbki pobierane są przez przeszkolonych pracowników CLP-B Sp. z o. o. zgodnie z zapisami ujętymi w Miesięcznym i Rocznym Zleceniu Usług Laboratoryjnych. Na podstawie wykonanych oznaczeń składu pobranych próbek gazu koksowniczego dokonuje się obliczeń ciepła spalania oraz wartości opałowej LHV w oparciu o normę PN-EN ISO 6976:2016-11. Wartość każdego ze składników jest średnią arytmetyczną wyników dwóch równoległych oznaczeń. W ramach składu gazu koksowniczego oznacza się CH₄, C_xH_y, CO₂, CO, H₂, O₂, N₂. W ramach zawartości siarki oznacza się zawartość H₂S 1 raz na dobę.</p> <p>3. korekty parametrów regulacji obiektu - proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Taki układ zapewnia prowadzenie procesu spalania w optymalnym stopniu dla danych warunków technologicznych.</p>
BAT 10	Instalacja nie posiada systemu ciągłego pomiaru emisji do powietrza i z tego względu nie monitoruje w sposób ciągły emisji OTNOC. Emisja ta nie jest również monitorowana w sposób	System ciągłego pomiaru emisji w „Raportie miesięcznym lub ogólnym” rozróżnia następujące stany: N (0) – normalna praca; R (1) – rozruch; K (2) – kalibracja; P (3) – postój instalacji.

	<p>okresowy, w czasie występowania warunków typowego wyłączenia i typowego rozruchu kotła.</p> <p>Tworzenie rocznego planu postoju instalacji w celu remontu i konserwacji urządzeń pozwala na zaprojektowanie systemów i poznanie warunków użytkowania innych niż normalne oraz realizację programu naprawczego, w tym ograniczenie emisji spalin do powietrza.</p>	<p>W liczbie godzin rozliczeniowych podaje się liczbę godzin normalnej pracy oraz rozruchu, postoju i kalibracji (gdzie kalibracja jest liczona na podstawie ręcznego wpisu do systemu). Dla tworzenia systemu i sporządzania raportów z emisji spalin w okresie normalnej pracy oraz fazy rozgrzewania i wyłączenia określono ilości spalane go gazu w tych okresach:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Rozruch praca dwóch palników - 5,4 tys.m³ • Praca czterech palników, moment synchronizacji generatora z siecią – zakończenie rozruchu - 10,8 tys.m³ • Normalna praca (parametry nominalne bloku) - 40 tys.m³ • Wyłączanie bloku i praca dwóch palników - 5,4 tys.m³. <p>Tworzenie rocznego planu postoju instalacji w celu remontu i konserwacji urządzeń, pozwala na zaprojektowanie systemów i poznanie warunków użytkowania innych niż normalne i realizację programu naprawczego, w tym ograniczenie emisji spalin do powietrza.</p> <p>Monitorowanie poszczególnych parametrów związanych z emisją odbywa się w sposób ciągły, zarówno w przypadkach normalnych warunków użytkowania jak i w przypadkach rozruchu, zatrzymania i stanów awaryjnych instalacji. Brak monitorowania może wystąpić jedynie w przypadku kalibracji stacji monitorowania lub jej awarii. Na terenie zakładu zostało wdrożonych szereg dokumentów stanowiących część systemu zarządzania środowiskowego, które zostały omówione w BAT 1.</p>
BAT 11	<p>Instalacja nie posiada systemu ciągłego pomiaru emisji do powietrza i z tego względu nie monitoruje w sposób ciągły emisji OTNOC. Emisja ta nie jest również monitorowana w sposób okresowy, w czasie występowania warunków typowego wyłączenia i typowego rozruchu kotła.</p>	<p>Monitorowanie poszczególnych parametrów związanych z emisją odbywa się w sposób ciągły, zarówno w przypadkach normalnych warunków użytkowania, jak i w przypadkach rozruchu, zatrzymania i stanów awaryjnych instalacji. Brak monitorowania może wystąpić jedynie w przypadku kalibracji stacji monitorowania lub jej awarii. Zakres zgodny z BAT 4.</p>
BAT 47	<p>W instalacji stosowane są następujące techniki ograniczające emisję NOx:</p> <ul style="list-style-type: none"> - palniki o niskiej emisji, 	<p>W instalacji stosowane są następujące techniki ograniczające emisję NOx:</p> <ul style="list-style-type: none"> - palniki o niskiej emisji,

	<ul style="list-style-type: none"> - stopniowe podawanie powietrza, - zaawansowany system kontroli, - planowana do zastosowania instalacja selektywnej redukcji katalitycznej SCR <p>Odstępstwo od stężeń granicznych poziomów emisji NO_x do czasu wybudowania i uruchomienia instalacji SCR.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - stopniowe podawanie powietrza, - recyrkulacja spalin, - zaawansowany system kontroli, - instalacja selektywnej niekatalitycznej redukcji SNCR, - planowana do zastosowania instalacja selektywnej redukcji katalitycznej SCR. <p>Odstępstwo od stężeń granicznych poziomów emisji NO_x do czasu wybudowania i uruchomienia instalacji SCR.</p>
BAT 49	<p>Celem ograniczenia emisji CO do powietrza zastosowano optymalizację spalania. Proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Poziomy emisji NO_x określone w BAT zostaną utrzymane przy zastosowaniu SCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> - średnia roczna 100 mg/m³, - średnia dobową 220 mg/m³. <p>Odstępstwo od stężeń granicznych poziomów emisji NO_x do czasu wybudowania i uruchomienia instalacji SCR.</p> <p>Średni roczny poziom emisji CO dla instalacji wynosi – średnia roczna wartość 100 mg/m³ – konieczność wprowadzenia pomiarów ciągłych w celu sprawdzania dotrzymywania poziomów emisji w zakresie CO wskazanym powyżej. BAT 49 jest spełniony w zakresie technik ograniczania CO.</p>	<p>Celem ograniczenia emisji CO do powietrza zastosowano optymalizację spalania. Proces spalania jest w pełni zautomatyzowany i prowadzony przez układ sterujący w oparciu o zapisaną w sterowniku krzywą spalania. Poziomy emisji NO_x dla instalacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - średnia roczna 100 mg/m³, - średnia dobową 110 mg/m³ <p>Odstępstwo od stężeń granicznych poziomów emisji NO_x do czasu wybudowania i uruchomienia instalacji SCR.</p> <p>Instalacja dotrzymuje poziomu emisji CO. BAT 49 jest spełniony w zakresie technik ograniczania emisji CO.</p>
BAT 50	<p>Źródłem gazu koksowniczego, stosowanego do opalania kotła bloku energetycznego 21 MWe, jest instalacja do produkcji koksu Koksownia Przyjaźń. W instalacji tej zastosowano procesy oczyszczania gazu koksowniczego zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT w odniesieniu do produkcji żelaza i stali, osiągając stężenie resztkowego siarkowodoru w gazie koksowniczym poniżej 1000 mg/Nm³ (odsiarczanie za pomocą systemów absorpcyjnych). Źródłem gazu nadmiarowego, stosowanego do opalania kotła bloku energetycznego 21 MWe, jest instalacja Suchego Chłodzenia Koksu Koksownia Przyjaźń. Stężenie siarkowodoru w gazie nadmiarowym było badane na</p>	<p>Źródłem gazu koksowniczego, stosowanego do opalania kotła bloku energetycznego 71 MWe, jest instalacja do produkcji koksu Koksownia Przyjaźń. W instalacji tej zastosowano procesy oczyszczania gazu koksowniczego zgodnie z wymaganiami konkluzji BAT w odniesieniu do produkcji żelaza i stali, osiągając stężenie resztkowego siarkowodoru w gazie koksowniczym poniżej 1000 mg/Nm³ (odsiarczanie za pomocą systemów absorpcyjnych). Pomimo osiągniętych wyników odsiarczania gazu koksowniczego przez instalacje do produkcji koksu Koksownia Przyjaźń, instalacja bloku energetycznego 71 MWe nie spełnia wymagań konkluzji BAT50. Wymieniona technika wyboru paliwa</p>

	<p>etapie budowy instalacji bloku energetycznego 21MWe w 2007 roku i oceny możliwości jego wykorzystania do opalania kotła. Według tych danych stężenie siarkowodoru w gazie nadmiarowym nie przekracza 30 mg/Nm³. Obecnie nie wykonuje się takich analiz.</p> <p>Zastosowanie gazu nadmiarowego spełnia wymagania techniki dodawania paliwa pomocniczego do paliwa podstawowego, ze względu na bardzo niską zawartość siarkowodoru w porównaniu do gazu koksowniczego. Jednak obiekt bloku energetycznego 21 MWe został wybudowany przede wszystkim w celu wykorzystania niezagospodarowanego gazu koksowniczego i nadmiarowego, a przez to uniknięcia odpowiednio: bezproduktywnego spalania w pochodni i wprowadzania bezpośrednio do powietrza. Graniczne poziomy emisji SO₂ zgodnie z BAT 50 dla instalacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - średnia roczna -150 mg/m³, - średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek – 300 mg/m³. <p>Instalacja bloku energetycznego 21MWe spełnia wymagania standardów emisyjnych dla instalacji energetycznego spalania paliw. Pomimo osiągniętych wyników odsiarczania gazu koksowniczego przez instalację do produkcji koksu Koksownia Przyjaźń oraz zastosowania paliwa pomocniczego, instalacja bloku energetycznego 21MWe nie dotrzymuje granicznych poziomów emisji SO₂ określonych w konkluzji BAT50 dla stężeń średniorocznych. Odstępstwo od średniorocznych stężeń granicznych poziomów emisji SO₂.</p>	<p>pomocniczego nie ma zastosowania w przypadku bloku energetycznego 71MWe, ponieważ obiekt ten został wybudowany w celu wykorzystania niezagospodarowanego gazu koksowniczego i uniknięcia jego bezproduktywnego spalania w pochodni. Graniczne poziomy emisji SO₂ zgodnie z BAT 50 dla instalacji:</p> <ul style="list-style-type: none"> - średnia roczna -150 mg/m³, - średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek – 300 mg/m³. <p>Instalacja bloku energetycznego 71 MWe spełnia wymagania standardów emisyjnych dla instalacji energetycznego spalania paliw. Pomimo osiągniętych wyników odsiarczania gazu koksowniczego przez instalację do produkcji koksu Koksownia Przyjaźń instalacja bloku energetycznego 71MWe nie dotrzymuje granicznych poziomów emisji SO₂ określonych w konkluzji BAT50 dla stężeń średniorocznych. Odstępstwo od średniorocznych stężeń granicznych poziomów emisji SO₂.</p>
<p>BAT 51</p>	<p>Ze względu na niewielką zawartość pyłu w stosowanym paliwie gazowym, instalacja nie wymaga zastosowania dodatkowych urządzeń ograniczających emisję pyłu do powietrza. Dotrzymanie granicznej wartości emisji pyłu BAT-AEL- 7 mg/Nm³ (średnioroczna) BAT-AEL- 10 mg/Nm³ (średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek)</p>	<p>Ze względu na niską zawartość pyłu w stosowanym paliwie gazowym, instalacja nie wymaga zastosowania dodatkowych urządzeń ograniczających emisję pyłu do powietrza.</p> <p>Dotrzymanie granicznej wartości emisji pyłu BAT-AEL- 7 mg/Nm³ (średnioroczna) BAT-AEL- 10 mg/Nm³ (średniodobowa lub średnia z okresu pobierania próbek)</p>

II. W części II pozwolenia zintegrowanego: „II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości”, w punkcie 2. „W zakresie ochrony powietrza przed zanieczyszczeniem:”, dodaje się podpunkt c) w następującym brzmieniu:

„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 Konieczność wdrożenia monitorowania parametrów w sposób ciągły.	-	Zabudowa urządzeń pomiarowych.
do 16.08.2021 r.	BAT 4 Konieczność wdrożenia następującego sposobu monitorowania zgodnie z BAT 4: NH ₃ - pomiar ciągły (po wybudowaniu i uruchomieniu instalacji SCR), NO _x - pomiar ciągły, CO – pomiar ciągły, SO ₂ – pomiar ciągły, SO ₃ – pomiar 1 w roku, pył – pomiar ciągły	BAT 4 Konieczność uzupełnienia sposobu monitorowania zgodnie z BAT 4 w celu osiągnięcia następującego stanu: NH ₃ - pomiar ciągły, NO _x - pomiar ciągły, CO – pomiar ciągły, SO ₂ – pomiar ciągły, SO ₃ – pomiar 1 raz w roku pył – pomiar ciągły	Zabudowa urządzeń pomiarowych
odpowiednio do 17.08.2023 r. i 30.09.2022 r.	BAT 7 do dnia 17.08.2023 r. Konieczność zastosowania instalacji do katalitycznej redukcji NO _x i dotrzymania poziomu emisji amoniaku <10 mg/Nm ³ . Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO _x do wartości 200 mg/m ³ .	BAT 7 do dnia 30.09.2022 r. Konieczność zastosowania instalacji do katalitycznej redukcji NO _x i dotrzymania poziomu emisji amoniaku <10 mg/Nm ³ . Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NO _x do wartości 200 mg/m ³ .	Zabudowa instalacji SCR dla bloku energetycznego 21MWe oraz bloku energetycznego 71MWe.
do 16.08.2021 r.	BAT 9 Konieczność wykonywania oznaczeń LHV, CH ₄ (dla COG), C _x H _y (dla COG), CO ₂ , H ₂ , N ₂ , całkowita siarka, pył.	BAT 9 Konieczność wykonywania oznaczeń LHV, CH ₄ (dla COG), C _x H _y (dla COG), CO ₂ , H ₂ , N ₂ , całkowita siarka, pył.	Wdrożenie programu badań
do 16.08.2021 r.	BAT 10 Konieczność wdrożenia systemu ciągłego pomiaru emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania. Emitor wyposażony będzie w instalację ciągłego monitoringu emisji, która	-	Zabudowa urządzeń pomiarowych

	umożliwi również monitoring emisji OTNOC.		
do 16.08.2021 r.	BAT 11 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: - średnia roczna 100 mg/m ³ , - średnia dobową 220 mg/m ³ . Konieczność dotrzymania poziomu emisji CO: średnia roczna 100 mg/m ³ . Konieczność wprowadzenia pomiarów ciągłych celem sprawdzenia dotrzymania poziomów emisji CO. Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NOx do wartości 200 mg/m ³ .	BAT 49 do dnia 30.09.2022 r. konieczność dotrzymania poziomu emisji NOx: - średnia roczna 100 mg/m ³ , - średnia dobową 110 mg/m ³ . Odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej NOx do wartości 200 mg/m ³ .	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 wnioskuje o odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej SO ₂ do wartości 225 mg/m ³ .	BAT 50 Zakład wnioskuje o odstępstwo od wielkości emisji średniej rocznej SO ₂ do wartości 220 mg/m ³ .	Uzyskanie odstępstwa od granicznych wielkości emisji.

III. W części III pozwolenia zintegrowanego: „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.”, otrzymuje nowe brzmienie:

„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.

B.5.1 Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe

a) Parametry emitora

Symbol emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenie ochrony powietrza	Charakterystyka emitora		Czas pracy
			h [m]	d [m]	
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany gazem koksowniczym i gazem nadmiarowym z ISChK	Filtr tkaninowy przed Elektrociepłownią	90	1,8	8760
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany gazem koksowniczym	-	90	1,8	-

b) Dopuszczalna wielkość emisji

Symbol emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Rodzaj substancji	Poziom emisji BAT-AELs (mg/ Nm ³)		Standard emisyjny [mg/m ³]
			Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany gazem koksowniczym i gazem nadmiarowym z ISChK	Dwutlenek siarki	225*	300	400 (gaz koksowniczy) 35 (gaz z ISChK) wazona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw
		Dwutlenek azotu	100*	220	200 średnia obliczona ze standardów emisyjnych
		Tlenek węgla	100	-	-
		Pył**	7	10	5
		Amoniak	10	-	-
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany	Dwutlenek siarki	225*	300	400
		Dwutlenek azotu	100*	220	200
		Tlenek węgla	100	--	-
		Pył**	7	10	5

	gazem koksowniczym	Amoniak	10	-	-
--	--------------------	---------	----	---	---

*) odstępstwo w punkcie B.7

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

Od dnia 17 sierpnia 2021 r. instalacja winna spełniać łącznie wymagania emisyjne określone zarówno standardami emisyjnymi, jak i granicznymi wielkościami emisji.

W przypadku różnych wielkości emisji dopuszczalnej zakład zobowiązany jest dotrzymać wartość bardziej rygorystyczną.

B.5.2. Elektrownia – blok energetyczny 71 MWe

a) Parametry emitora

Symbol emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenie ochrony powietrza	Charakterystyka emitora		Czas pracy
			h [m]	d [m]	
E-17b	Kocioł parowy o nominalnej mocy 186 MWt opalany gazem koksowniczym	-	80	2,4	8760

b) Dopuszczalna wielkość emisji

Symbol emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Rodzaj substancji	Poziom emisji BAT-AELs (mg/ Nm ³)		Standard emisyjny [mg/m ³]
			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	-	-

*) odstępstwo w punkcie B.7

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

Od dnia 17 sierpnia 2021 r. instalacja winna spełniać łącznie wymagania emisyjne określone zarówno standardami emisyjnymi, jak i granicznymi wielkościami emisji.

W przypadku różnych wielkości emisji dopuszczalnej zakład zobowiązany jest dotrzymywać wartość bardziej rygorystyczną.

IV. W części III pozwolenia zintegrowanego: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii decyzji” , w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów powietrza”, w punkcie B.7: „Odstępstwa” dodaje się punkt B.7.4 o następującym brzmieniu:

„**B.7.4** . 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 dla dwutlenku azotu. W okresie odstępstwa obowiązują następujące wartości:

Elektrociepłownia – blok energetyczny 21 MWe

Symbol emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Rodzaj substancji	Stężenie emisyjne [mg/m ³]*
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany gazem koksowniczym i gazem nadmiarowym z ISChK	Dwutlenek azotu	200 średnia obliczona ze standardów emisyjnych
E-17a	Kocioł parowy o nominalnej mocy 80 MWt opalany gazem koksowniczym	Dwutlenek azotu	200

*) stężenie emisyjne w mg/m³ suchych spalin przeliczonych na warunki normalne przy 3% zawartości tlenu

V. W części III pozwolenia zintegrowanego: „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii decyzji” , w punkcie 1. „Wprowadzanie gazów i pyłów powietrza”, w punkcie B.7: „Odstępstwa” dodaje się punkt B.7.5 o następującym brzmieniu:

„**B.7.5**. Od 17.08.2021 r. do 30.09.2022 r. udziela się odstępstwa dla instalacji odazotowania 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 ³]*
E-17b	Kocioł parowy o nominalnej mocy 186 MWt opalany gazem koksowniczym	Dwutlenek azotu	200

*) stężenie emisyjne w mg/m³ suchych spalin przeliczonych na warunki normalne przy 3% zawartości tlenu

VI. Pozostałe zapisy decyzji pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE:

Pismem z dnia 10 maja 2021 r. (data wpływu: 13 maja 2021 r.) znak DP/RO/4021/619/21 spółka JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze przy ul. Pawliczka 1, złożyła wniosek o zmianę warunków 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 21MWe: 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 powiązanymi technologicznie: turbozespołem o mocy 71 MWe,

w zakresie uzyskania czasowego odstępstwa od wymogu odazotowania spalin z obydwóch ww. kotłów do parametrów granicznych dwutlenku azotu określonych w pozwoleniu zintegrowanym.

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 2021r.) dla instalacji Koksowni Przyjaźń, wraz z instalacjami powiązanymi technologicznie, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Koksowniczej 1, dla których prowadzącym instalację jest: JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze (Regon: 278093210, NIP: 629-22-56-576).

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.

Prowadzący instalację nie wystąpił z wnioskiem o wyłączenie z udostępniania publicznego części dokumentacji załączonej do podania o którym mowa w art. 16 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* (tekst jednolity z Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.).

Złożony przez JSW KOKS S.A.z siedzibą w Zabrze wniosek Marszałek Województwa Śląskiego przekazał pocztą elektroniczną do Ministerstwa Klimatu i Środowiska, zgodnie z wymogiem art. 209 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.).

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 z późn. zm.), dane dotyczące wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych (karta N nr 15500/2021 z 15.09.2021).

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*.

Przedłożona dokumentacja wymagała wyjaśnień wobec czego organ wezwał stronę do ich uzupełnienia przy pismach z dnia 22 czerwca 2021 r. znak OS-PZ.KW-00420/21, z dnia 14 września 2021 r. o znaku OS-PZ.KW-00626/2.

Prowadzący instalację uzupełnił wniosek pismem z dnia 12 lipca 2021 (data wpływu 15.07.2021r.) r. o znaku IR/4021/847/21, pismem z dnia 17 sierpnia 2021 r. (data wpływu 20.08.2021r.) r. o znaku IR/4021/1127/21, pismem z dnia 06 października 2021 r. (data wpływu 08.10.2021r.) r. o znaku IR/4021/1380/21.

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 odstępstwa Marszałek Województwa Śląskiego ogłoszeniem z dnia 6 września 2021 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 9 września 2021 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 sprawy.

Złożony przez stronę wniosek wraz z uzupełnieniami obejmował zakres ochrony powietrza.

Strona nie wnioskowała o zmianę w zakresie: ochrony przed hałasem, gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami.

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

Zgodnie z wnioskiem strony, konieczność zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego wynika z możliwości niedotrzymania warunków pozwolenia zintegrowanego określonych dla granicznej emisji dwutlenku azotu od dnia 17.08.2021 r.

Wnioskodawca przedstawił przyczyny wpływające na opóźnienie w realizacji instalacji SCR oraz rozpoczęcia ich budowy tj.:

- trudności techniczno-technologiczne związane z wyborem metody i opracowaniem sposobu zabudowy instalacji SCR na obiektach Elektrowni i Elektrociepłowni,
- fiasko projektu zastosowania specjalistycznych palników niskoazotowych dostosowanych do gazu koksowniczego w celu osiągnięcia pożądanego stężenia NOx metodami pierwotnymi,
- niekorzystne uwarunkowania ekonomiczne spowodowane zapaścią rynku węgla, koksu i wyrobów węgl pochodnych w wyniku pandemii COVID-19, co bezpośrednio przełożyło się na trudną sytuację Spółki, w tym na procesy inwestycyjne,
- przedłużające się postępowania przetargowe (łącznie przeprowadzono 4 przetargi) związane z procesem wyboru wykonawcy instalacji SCR z następujących przyczyn:
 - brak złożenia ofert w części postępowań przetargowych,
 - znaczne przekroczenia budżetu zamawiającego w przypadku złożonych ofert,
 - kilkukrotnego przekładania na prośbę oferentów terminu wizji lokalnych oraz terminów składania ofert z uwagi na zagrożenia związane z pandemią COVID-19.

Zgodnie z art. 204 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w szczególnych przypadkach organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może w pozwoleniu zintegrowanym zezwolić na odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych, jeżeli w jego ocenie ich osiągnięcie prowadziłoby do nieproporcjonalnie wysokich kosztów w stosunku do korzyści dla środowiska oraz pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone standardy emisyjne, o ile mają one zastosowanie.

Mając na uwadze powyższe wnioskodawca zwrócił się o czasowe odstępstwo od granicznych wielkości emisji dwutlenku azotu:

- od dnia 17.08.2021 r. do dnia 30.09.2022 r. – dla bloku energetycznego 71 MWe,
- od dnia 17.08.2021 r. do dnia 17.08.2023 r. – dla bloku energetycznego 21 MWe.

Dostosowanie instalacji do emisji NOx na poziomie $\leq 100 \text{ mg/m}^3$ jest związane z koniecznością zastosowania technologii katalitycznego odazotowania spalin SCR.

Wnioskodawca przedstawił następujące szacunki kosztów dla przedmiotowej modernizacji:

- dla Elektrowni - nakłady inwestycyjne w wysokości 31 mln 799,0 tys. zł określone na podstawie realizowanego kontraktu na realizację tej instalacji oraz z koszty operacyjne stałe na poziomie 2 242,3 tys. zł/rok i koszty operacyjne zmienne na poziomie 8542,9 tys. zł/rok,
- dla Elektrociepłowni - nakłady inwestycyjne w wysokości 8 mln 298 tys. zł określone na podstawie finalnej oferty na realizację takiej instalacji oraz z koszty operacyjne stałe na poziomie 832,1 tys. zł/rok i koszty operacyjne zmienne na poziomie 1346,6 tys. zł/rok.

Wnioskodawca zobowiązał się w przedłożonej dokumentacji do budowy instalacji odazotowania spalin dla bloku energetycznego 71 MWe oraz 21 MWe zgodnie z harmonogramem przedstawionym poniżej:

1) Harmonogram realizacji prac instalacji odazotowania spalin dla bloku energetycznego 71 MWe

Poz.	Opis prac do wykonania w danej pozycji	Termin Realizacji
0.	Podpisanie Umowy	wrzesień 2020
1.	Opracowanie kart informacyjnych o przedsięwzięciu i złożenie we właściwym urzędzie kompletnego wniosku o wydanie Decyzji OOŚ	listopad 2020
2.	Wykonanie i przekazanie Zamawiającemu kompletnego Projektu Wstępnego oraz jego zaakceptowanie przez Zamawiającego (akceptacja nie dłużej niż 10 dni roboczych)	styczeń 2021
3.	Uzyskanie Decyzji OOŚ	luty 2021
4.	Złożenie we właściwym urzędzie kompletnego wniosku o Pozwolenie na Budowę	luty 2021
5.	Uzyskanie przez Wykonawcę ostatecznego Pozwolenia na Budowę	czerwiec 2021
6.	Wykonanie prac przygotowawczych w obszarze włączenia instalacji na planowanym przez Użytkownika, postoiu bloku energetycznego (czas trwania - 48h), po uzyskaniu zgody Użytkownika	postój 48h, w okresie czerwiec 2021 – wrzesień 2021
7.	Opracowanie i przekazanie Zamawiającemu dokumentacji technicznej w zakresie projektu wykonawczego oraz jego zaakceptowanie przez Zamawiającego	październik 2021
8.	Rozpoczęcie Robót budowlano-montażowych	czerwiec 2021
9.	Zakończenie Robót demontażowych	lipiec 2021
10.	Planowany przez Wykonawcę postój kotła - 4 dni	wrzesień 2021
11.	Dostawa 1 (główna konstrukcja stalowa reaktora, obudowa SCR)	wrzesień 2021
12.	Dostawa 2 (zbiorniki, pompy reagenta)	listopad 2021

Poz.	Opis prac do wykonania w danej pozycji	Termin Realizacji
13.	Dostawa 3 (wentylator, wymiennik ciepła, katalizatory)	luty 2022
14.	Zakończenie robót montażowych instalacji SCR	maj 2022
15.	Zakończenie robót montażowych węzła rozładunku i magazynowania reagenta	kwiecień 2022
16.	Zakończenie całości Robót budowlano-montażowych (w tym elektrycznych i AKPiA)	czerwiec 2022
17.	Przekazanie przez GRI dokumentacji ("copy in red", odbiorowej, jakościowej), niezbędnej do rozpoczęcia Rozruchu i Prób Odbiorowych oraz jej zatwierdzenie przez Zamawiającego (akceptacja nie dłużej niż 10 dni roboczych)	czerwiec 2022
18.	Zakończenie z wynikiem pozytywnym Rozruchu i Prób Odbiorowych	sierpień 2022
19.	Regulacja pracy instalacji, pomiary, podpisanie przez Strony Protokołu Odbioru i przyjęcie do eksploatacji przez Zamawiającego	wrzesień 2022

2) Harmonogram realizacji prac instalacji odazotowania spalin dla bloku energetycznego 21 MWe

Poz.	Opis prac do wykonania w danej pozycji	Termin Realizacji
1.	Wykonanie, przekazanie projektu budowlanego po uzyskaniu akceptacji Zamawiającego	sierpień 2021
2.	Uzyskanie decyzji środowiskowej	wrzesień 2021
3.	Uzyskanie pozwolenia na budowę	luty 2022
4.	Opracowanie, przekazanie oraz uzyskanie pozytywnej opinii od Zamawiającego Projektu Podstawowego	październik 2021
5.	Wykonanie projektów branżowych wykonawczych po uzyskaniu akceptacji Zamawiającego	styczeń 2022
6.	Prefabrykacja warsztatowa konstrukcji	luty 2022
7.	Prace budowlane – fundamenty	marzec 2022
8.	Prace budowlane - taca ociekowa	kwiecień 2022
9.	Dostawa i montaż konstrukcji klap i obudowy katalizatora	czerwiec 2022
10.	Dostawy elektryka i AKPiA	kwiecień 2022
11.	Montaże elektryka i AKPiA	październik 2022
12.	Dostawa i montaż aparatury wtryskowej do procesu	listopad 2022
13.	Dostawa i montaż katalizatora	wrzesień 2022
14.	Prefabrykacja instalacji do podawania i magazynowania wody amoniakalnej	lipiec 2022
15.	Montaż instalacji do podawania i magazynowania wody amoniakalnej	lipiec 2022
16.	Dostarczenie pozytywnie zaopiniowanej przez Zamawiającego dokumentacji powykonawczej	marzec 2023
17.	Uzyskanie pozwolenia na użytkowanie	maj 2023
18.	Zakończenie z wynikiem pozytywnym rozruchu, uruchomień, regulacja pracy instalacji, pomiary, podpisanie przez Strony Protokołu Odbioru i przejęcie do eksploatacji przez Zamawiającego	lipiec- sierpień 2023

Z przeprowadzonej analizy i obliczeń w oparciu o zalecany arkusz kalkulacyjny stanowiący załącznik do podręcznika dotyczącego zasad udzielenia odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w konkluzjach BAT dla LCP wynika, że stosunek korzyści do kosztów jest mniejszy od 0,7 i wynosi:

- dla Elektrociepłowni - 0,2553;
- dla Elektrowni - 0,1157.

Dodatkowo w ramach przeprowadzonej analizy korzyści do kosztów możliwości opóźnienia realizacji IOS z przyczyn niezależnych (COVID 19) uzyskano następujące wyniki wskaźników, które wynoszą:

- dla Elektrociepłowni 0,0674;
- dla Elektrowni 0,1070.

Zarówno dla Elektrociepłowni, jak i dla Elektrowni jest spełnione kryterium nieproporcjonalności korzyści do kosztów, o którym mowa w art. 204 ust 2 Ustawy Prawo ochrony środowiska.

Organ przeanalizował także inne przesłanki przemawiające za udzieleniem odstępstwa, które wynikają z art. 204, ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, a mianowicie:

- Czynniki położenia geograficznego

Elektrociepłownia i Elektrownia są zlokalizowane na terenie Koksowni Przyjaźń JSW KOKS S.A., z której są i będą zasilane w paliwo gazowe. Brak jest uzasadnienia dla zastąpienia gazu koksowniczego dostarczanego do obu obiektów np. gazem ziemnym z innych źródeł, który umożliwiłby osiągnięcie wymaganych poziomów emisji metodami pierwotnymi;

- Lokalne warunki środowiskowe

Aktualny stan zanieczyszczeń powietrza obrazuje brak przekroczeń norm stężeń zanieczyszczeń w powietrzu w zakresie NO₂,

- Czynniki charakterystyki technicznej instalacji

Elektrociepłownia i Elektrownia Koksowni Przyjaźń są powiązanie technologicznie z obiektami koksowni w zakresie dostawy gazu koksowniczego do spalania.

Zastąpienie gazu koksowniczego innym paliwem jest nieuzasadnione. Około 50% produkowanego, oczyszczonego gazu koksowniczego jest używane do opalania baterii koksowniczej - podstawowego obiektu technologicznego w koksowni. Pozostała część gazu stanowi nadmiar, który należy zagospodarować. W przypadku braku odbiorcy na to medium, gaz koksowniczy musi być spalany w bezpieczny sposób w pochodniach, co jest równoznaczne z marnowaniem znacznych ilości cennego i ekologicznego nośnika energii. Najlepszą obecnie dostępną techniką jest jego energetyczne spalanie. Ewentualne zastąpienie paliwa lokalnego innym gazem, np. gazem ziemnym jest bezprzedmiotowe, Koksownia ponownie zostałaby postawiona przed problemem zagospodarowania nadmiarowego gazu koksowniczego. Ponadto należy mieć na uwadze, że do procesów produkcyjnych używane są znaczne ilości pary wodnej (kolumny destylacyjne, wytwarzacze pary). W obrębie każdej z koksowni musi istnieć zatem przynajmniej jedno źródło dla zaspokojenia tych potrzeb - kocioł parowy o określonej wydajności.

W związku z powyższym, instalacje energetycznego spalania paliw w JSW KOKS S.A. należy uznać za integralną część składową instalacji do produkcji koksu.

Organ przeanalizował merytoryczne argumenty operatora instalacji, zgodnie z wymaganiami zawartymi w art. 204 ust. 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Strona w dokumentacji wnioskowej przedstawiła wyczerpujący materiał dowodowy, zawierający analizę środowiskową i ekonomiczną wnioskowanego odstępstwa.

Przy dokonywaniu oceny, o której mowa w ust. 3, organ wziął pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji oraz inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całość, zważając na całość zebranego w toku postępowania administracyjnego materiału dowodowego.

Organ podejmując decyzję o udzieleniu odstępstwa zważył również na fakt, iż instalacja będąca przedmiotem wniosku spełnia standardy emisyjne, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r., poz. 680).

Wnioskodawca przedstawił organowi analizę rozprzestrzeniania substancji w powietrzu. Stwierdzone oddziaływanie instalacji w zakresie emitowanej substancji, na przedstawionym we wniosku poziomie, dowodzi brak przekroczeń wartości odniesienia, 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). Organ wziął również pod uwagę brzmienie art. 222 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym minister właściwy do spraw środowiska, w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw zdrowia, w drodze rozporządzenia, określa wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Fakt stwierdzenia przez stronę braku przekroczeń wartości odniesienia dla dwutlenku azotu, poza terenem, do którego dysponuje tytułem prawnym, dowodzi więc wprowadzania ich w ilości nie większej niż zaakceptowana przez ministra właściwego do spraw zdrowia w trakcie tworzenia cytowanego aktu prawnego.

Organ uwzględnił także lokalizację instalacji oraz bezpośrednią dostępność paliwa niezbędnego do funkcjonowania przedmiotowej instalacji.

Biorąc pod uwagę argumentację operatora istniejącej instalacji, fakt braku przekroczeń standardów emisyjnych i wartości odniesienia oraz uwzględniając art. 204 ust. 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, organ przychylił się do wniosku o udzielenie czasowego odstępstwa w zakresie emisji dwutlenku azotu do powietrza.

Przedmiotowy zakres zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego zawarty we wniosku JSW KOKS S. A. z siedzibą w Zabrze z dnia 10 maja 2021 r. wraz z uzupełnieniami, nie dotyczył gospodarki wodnej i ściekowej gospodarki odpadami, ochrony środowiska przed hałasem, a zatem nie dokonano zmiany pozwolenia w tym zakresie.

Zawiadomieniem z dnia 19 sierpnia 2021 r. o znaku: OS-PZ.KW-00573/21 oraz z 25 października 2021 r. o znaku: OS-PZ.KW-742/21 organ zawiadomił stronę na podstawie art. 36 § 1 ustawy z 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), że wniosek nie zostanie załatwiony w terminie jednocześnie wyznaczając planowany termin załatwienia sprawy.

Zawiadomieniem z dnia 5 stycznia 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 17 stycznia 2022 r. znak: GL.ZUW.2.4218.5.2022.MRW RKW-2022-610) 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. 2021.624 tj.)
- rozporządzenia 1 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 urządzeń wodnych (Dz. U. 2019.1311 z dnia 2019.07.15).

Pozwolenie zintegrowane nie zwalnia prowadzącego instalację od posiadania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach obejmującej całość przedsięwzięcia określonego w tym pozwoleniu zintegrowanym, jeżeli jest ona wymagana.

W związku z powyższym 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 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/>

[REDAKTOWANE]
[REDAKTOWANE]
[REDAKTOWANE]
[REDAKTOWANE]
Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska



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. ZS – rejestr decyzji i postanowień
2. OS.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)
4. ZS – rejestr decyzji i postanowień (SOD)
5. OS.AD – BIP (SOD)
6. OS.PH – SOD
7. SO-BO – SOD

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

