

DECYZJA Nr 9/23/SE

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) oraz art. 181, 192 i art. 378 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2556 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. ul. Rybnicka 6c, 44-335 Jastrzębie Zdrój, reprezentowanej przez Pełnomocnika w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw

ORZEKAM

zmienić na wniosek strony decyzję Starosty Raciborskiego Nr 293/19/SE z 27 listopada 2019 r. (ujednolicony tekst obowiązującego pozwolenia), zmienioną decyzją Starosty Raciborskiego Nr 290/21/SE z dnia 27 września 2021 r. udzielającą PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A., ul. Rybnicka 6c, 44-335 Jastrzębie Zdrój, NIP 6331005997, REGON 272711500 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Raciborzu, przy ul. Studziennej 3, w następujący sposób:

I. Rozdział „V. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych” otrzymuje brzmienie:**1. Instalacje energetycznego spalania paliw.****Sposób postępowania w przypadku rozruchu, zatrzymania działalności bądź wystąpienia awarii, jak również rozmiar i warunki korzystania z wód w tych przypadkach**

Sposób postępowania podczas rozruchu i zatrzymania kotłów oraz uruchamiania instalacji ciepłowniczej są określone warunkami technicznymi kotłów i procedurami opisanymi w instrukcjach eksploatacyjnych poszczególnych urządzeń. Do rozpalania kotłów stosuje się podpałkę z papieru i drewna (w przypadkach kotłów węglowych), kotły olejowe i gazowe są uruchamiane bezpośrednio z wykorzystaniem właściwych im paliw (nie stosuje się paliw rozruchowych).

W przypadku rozruchu, zatrzymania działalności bądź wystąpienia awarii, dla instalacji przewiduje się emisje zanieczyszczeń i energii do środowiska wynikające z warunków odbiegających od normalnych (tj. rozruchu, wyłączenia oraz występowania sytuacji awaryjnych).

Powietrze

Warunki funkcjonowania instalacji odbiegające od normalnych mogą powodować chwilowe przekroczenie dopuszczalnej emisji tlenku węgla (CO), pyłu i dwutlenku siarki. Maksymalny czas rozruchu kotłów ze stanu zimnego, w czasie którego mogą być przekroczone wartości dopuszczalne emisji, może wynosić dla kotłów WR-25 do 12 godzin.

W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej polegającej na awarii którejś z podstawowych jednostek wytwórczych na terenie zakładu uruchamiane mogą być awaryjne źródła spalania w postaci dwóch kotłów kontenerowych:

- kotła nr 1 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 2,747 MW opalanego olejem opałowym lekkim, z którego spaliny odprowadzane są do powietrza emitorem E-1a o wysokości $h = 7,0$ m i średnicy wylotu $d = 0,6$ m,
- kotła nr 2 o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 2,747 MW opalanego olejem opałowym lekkim, z którego spaliny odprowadzane są do powietrza emitorem E-2a o wysokości $h = 7,0$ m i średnicy wylotu $d = 0,6$ m.

W zależności od zaistniałych okoliczności uruchomiony może zostać jeden kocioł lub oba kotły awaryjne.

Wielkość emisji zanieczyszczeń z kotłów awaryjnych wynosi:

Źródło emisji	Części źródła emisji	Substancja emitowana	Standardy emisyjne wyrażone w mg/m_U^3 przy zawartości 3% O_2 w gazach odlotowych
E-1a	Kocioł awaryjny nr 1	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200
E-2a	Kocioł awaryjny nr 2	Pył	50
		Dwutlenek siarki	350
		Tlenki azotu	200

Paliwo na potrzeby opalania awaryjnych kotłów olejowych będzie magazynowe w indywidualnym dla każdego kotła mobilnym zbiorniku magazynowym oleju opałowego lekkiego o pojemności około 10 m^3 każdy. Gazy z odpowietrzeń tych zbiorników będą odprowadzane do powietrza indywidualnymi wylotami zadaszonymi E-3a i E-4a o wysokości $h = \text{min. } 2,0$ m każdy. Emisja występująca w okresie napełniania tych zbiorników oraz magazynowania paliwa może wynosić:

- przy przeładunku oleju:
 - węglowodory alifatyczne 1,936 kg/h;
 - węglowodory aromatyczne 0,563 kg/h;
- przy magazynowaniu oleju:
 - węglowodory alifatyczne 0,00014 kg/h;
 - węglowodory aromatyczne 0,00004 kg/h;

Ścieki

Warunki funkcjonowania instalacji odbiegające od normalnych nie mają wpływu na jakość i ilość wytwarzanych ścieków. W przypadku poważnej awarii kotła, polegającej na jego rozszczelnieniu, nastąpi zrzut uzdatnionej (tj. odmineralizowanej) wody kotłowej do kanalizacji miejskiej. Parametry ścieków będą spełniać warunki określone w obowiązującym pozwoleniu wodnoprawnym oraz na warunkach określonych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 11 ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków.

Odpady

Warunki funkcjonowania instalacji odbiegające od normalnych nie mają wpływu na jakość i ilość wytwarzanych odpadów.

Hałas

Konieczność uruchomienia kotłów awaryjnych (w przypadku wystąpienia awarii jednostek podstawowych) wiązać się będzie z emisją hałasu do środowiska powodowaną ich pracą. Głównym źródłem emisji hałasu związanym z kotłami awaryjnymi będą same kontenery tych kotłów, wewnątrz których znajdować się będą układy technologiczne. Z uwagi na pracę kotłów awaryjnych wyłącznie w przypadku konieczności wyłączenia któregoś z kotłów podstawowych (a więc również źródeł hałasu z nim związanych) sumaryczne oddziaływanie

akustyczne instalacji w takiej sytuacji nie będzie przekraczać oddziaływania akustycznego występującego w normalnych warunkach pracy instalacji.

Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych, oraz warunki wprowadzania substancji w tych przypadkach.

Maksymalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych (rozruchy i wyłączenia) może wynosić dla kotłów WR-25 do 12 godzin.

Nie określa się maksymalnego czasu występowania sytuacji awaryjnych (m.in. tych związanych z koniecznością wyłączenia podstawowych kotłów i pracą kotłów awaryjnych) ponieważ są to zdarzenia o charakterze losowym, których czasu trwania nie można przewidzieć.

Częstotliwość występowania stanów odbiegających normalnych

Każdy z kotłów zainstalowanych w PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. w Jastrzębiu Zdroju, Zakład Racibórz jest (statystycznie) uruchamiany/zatrzymywany dwa razy w roku.

Nie określa się częstotliwości występowania sytuacji awaryjnych (m.in. tych związanych z koniecznością wyłączenia podstawowych kotłów i pracą kotłów awaryjnych) ponieważ są to zdarzenia o charakterze losowym, których częstotliwości nie można przewidzieć.

Sytuacje awaryjne

W sytuacjach awaryjnych należy postępować zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową urządzeń kotłowych i redukujących zanieczyszczenia.

W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej polegającej na awarii którejś z podstawowych jednostek wytwórczych na terenie zakładu uruchamiane mogą być awaryjne źródła spalania w postaci dwóch kotłów kontenerowych o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 2,747 MW każdy opalanych olejem opałowym lekkim.

2. Instalacje pomocnicze

W sytuacjach odbiegających od normalnego funkcjonowania należy przestrzegać procedur określonych w dokumentacji techniczno-ruchowej urządzeń i w instrukcjach obsługi.

3. Parametry operacyjne i specyficzne procesy które są związane z końcem okresu rozruchu kotłów i początkiem okresu wyłączenia kotłów

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i specyficznych procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu oraz początek okresu wyłączenia kotłów WR-25 stanowią:

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o <u>zakończeniu okresu rozruchu kotłów</u>	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy świadczące o <u>rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotłów</u>
1	Poniżej 18% tlenu	Powyżej 18% tlenu
2	Moc powyżej 1 MW	Moc poniżej 1 MW
3	Temp. spalin bezpośrednio za kotłem powyżej 85°C	Temp. spalin bezpośrednio za kotłem poniżej 85°C

Koniec okresu rozruchu lub początek okresu wyłączenia kotła następuje po spełnieniu łącznie co najmniej dwóch z trzech warunków określonych w tabeli.

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i specyficznych procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu oraz początek okresu wyłączenia kotłów gazowych nr 6 i 7 stanowią:

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła</u>	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotła</u>
1.	Obciążenie kotła większe lub równe 0,5 MW	Obciążenie kotła mniejsze niż 0,5 MW
2.	Temperatura spalin wynosząca min. 95°C	Temperatura spalin wynosząca poniżej 95°C

Graniczne wartości parametrów operacyjnych i specyficznych procesów, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu oraz początek okresu wyłączenia kotła olejowego nr 8 stanowią:

Lp.	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła</u>	Wartości parametrów operacyjnych lub specyficzne procesy <u>świadczące o rozpoczęciu początku okresu wyłączenia kotła</u>
1.	Obciążenie kotła większe lub równe 2,0 MW	Obciążenie kotła mniejsze niż 2,0 MW
2.	Temperatura spalin wynosząca min. 95°C	Temperatura spalin wynosząca poniżej 95°C

II. Pozostała treść decyzji Starosty Raciborskiego Nr 293/19/SE z 27 listopada 2019 r. (ujednolicony tekst obowiązującego pozwolenia), zmienionej decyzją Starosty Raciborskiego Nr 290/21/SE z dnia 27 września 2021 r., pozostaje bez zmian.

UZASADNIENIE

PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju wystąpiła do Starosty Raciborskiego z wnioskiem z dnia 7 września 2022 r. (data wpływu do tut. urzędu 15 września 2022 r.) wraz z uzupełnieniami do wniosku z dnia 28 października 2022 r. oraz z dnia 6 grudnia 2022 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw zlokalizowanej w Raciborzu przy ul. Studziennej 3, ujednoliconego decyzją Starosty Raciborskiego Nr 293/19/SE z 27 listopada 2019 r., zmienioną decyzją Starosty Raciborskiego Nr 290/21/SE z dnia 27 września 2021 r.

Przedmiotem niniejszego wniosku jest zmiana warunków pozwolenia zintegrowanego wyłącznie w zakresie warunków eksploatacji instalacji odbiegających od normalnych – sytuacji awaryjnych.

Aby zapewnić ciągłość produkcji ciepła na wymaganym poziomie również w przypadku awarii podstawowych źródeł spalania paliw PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. wprowadza możliwość eksploatacji na terenie Zakładu Racibórz dwóch dodatkowych kotłów o mocy cieplnej wprowadzonej w paliwie 2,747 MW każdy opalanych olejem opałowym lekkim. Kotły te będą źródłami przewidzianymi do pracy wyłącznie w warunkach odbiegających od normalnych, w razie konieczności wyłączenia z eksploatacji któregoś z podstawowych źródeł spalania. Rozwiązania konstrukcyjne i techniczne nowych kotłów awaryjnych pozwalają będą na ich przetransportowanie i uruchomienie na terenie zakładu w krótkim czasie w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej wymagającej ich pracy (kotły te nie będą na stałe zabudowane na terenie zakładu, a jedynie przewożone w razie zaistnienia sytuacji awaryjnej). Pozostałe elementy posiadanego pozwolenia zintegrowanego, w szczególności zapisy tego pozwolenia i warunki emisyjne dotyczące normalnych warunków eksploatacji instalacji nie ulegają zmianie i nie są objęte zakresem niniejszego wniosku. Zmiany zapisów pozwolenia objęte niniejszym wnioskiem nie powodują zwiększenia skali działalności prowadzonej w instalacji, a także nie dotyczą normalnych

warunków eksploatacji instalacji (w tym nie powodują zwiększenia jej oddziaływania na środowisko), a więc zmiany te nie stanowią „zmian istotnych” w rozumieniu zapisów ustawy Prawo ochrony środowiska.

Olej opałowy lekki na potrzeby kotłów awaryjnych będzie magazynowany w dwóch dedykowanych do tego celu mobilnych zbiornikach o pojemności około 10 m³ każdy. Zbiorniki te będą dowożone na teren zakładu w razie konieczności eksploatacji kotłów awaryjnych i będą zabezpieczone przed ewentualnym przedostaniem się magazynowanej substancji do środowiska poprzez wykonanie w konstrukcji dwupłaszczyznowej. Konstrukcja ta zapewnia przejście ewentualnych wycieków do przestrzeni międzypłaszczyznowej zapobiegając tym samym możliwości przedostania się magazynowanej substancji do środowiska. Zbiorniki oleju opałowego będą posadowione na terenie utwardzonym. Biorąc pod uwagę powyższe brak jest możliwości spowodowania negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne przez analizowane zbiorniki.

Kotły awaryjne będą stanowiły źródła emisji wyłącznie w przypadku awarii instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zgodnie z punktem 1.1) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Zgodnie z art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) - zwanej dalej POŚ, organ ochrony środowiska może udzielić pozwolenia zintegrowanego. W art. 192 POŚ mowa, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. Na podstawie art. 378 ust. 1 POŚ organem ochrony środowiska właściwym w przedmiotowej sprawie jest Starosta Raciborski.

Pismem z dnia 17 listopada 2022 r. zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego z instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej przy ul. Studziennej 3 w Raciborzu.

W oparciu o art. 104 k. p. a. organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Zgodnie z art. 155 k. p. a. decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Za dokonaniem zmiany ww. decyzji Starosty Raciborskiego Nr 293/19/SE z 27 listopada 2019 r. (ujednolicony tekst obowiązującego pozwolenia) zmienionej decyzją Starosty Raciborskiego Nr 290/21/SE z dnia 27 września 2021 r. przemawia zarówno interes społeczny, jak i słuszny interes Wnioskodawcy. Aktualny stan faktyczny, w zakresie warunków eksploatacji instalacji odbiegających od normalnych przez Wnioskodawcę, powinien bowiem zostać odzwierciedlony w zapisach decyzji administracyjnej udzielającej pozwolenia zintegrowanego. Jednocześnie przepisy szczególne nie stoją na przeszkodzie dokonaniu zmiany ww. decyzji.

Na podstawie art. 10 §1 k. p. a. zawiadomiono o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego z instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej przy ul. Studziennej 3 w Raciborzu oraz o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem decyzji co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w sprawie. W wyznaczonym terminie 14 dni od daty otrzymania zawiadomienia, strona postępowania nie wniosła uwag.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Katowicach za pośrednictwem Starosty Raciborskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania. Z dniem doręczenia Staroście Raciborskiemu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, niniejsza decyzja z mocy prawa stanie się ostateczna i prawomocna. Niedopuszczalne jest cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł

Data wpłaty: 7 września 2022 r.

Numer pokwitowania: 27500500200154541

Numer rachunku bankowego Urząd Miasta Racibórz

78 1050 1070 1000 0004 0003 3692

16 stycznia 2023 r., Katarzyna Trybuś, Podinspektor

Trybuś



Z up. STAROSTY

Kostka
Barbara Kostka
KIEROWNIK REFERATU
Ochrony Środowiska i Rolnictwa

WYŚŁANO

16. 01. 2023

KANCELARIA S.E.

Trybuś /

Otrzymują:

1. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A., ul. Rybnicka 6c, 44-335 Jastrzębie-Zdrój, reprezentowana przez Pełnomocnika – Panią Magdalenę Marek

2. SE.V. – a/a

Do wiadomości:

1. PGNiG TERMIKA Energetyka Przemysłowa S.A. Zakład Racibórz, ul. Studzienna 3, 47-400 Racibórz

2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Damrota 16, 40-022 Katowice - decyzja ostateczna

3. Minister Klimatu i Środowiska - w wersji elektronicznej na adres: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl