

OŚ.6224.6.2019.EŚ

DECYZJA Nr 827/2019

Działając na podstawie:

- art. 146j, 180 pkt 1, art. 181 ust. 1 pkt 2, art. 183, art. 184 ust. 1, art. 185 ust. 1, art. 188 ust. 1, 2, 3 i 5, art. 220 ust. 1, art. 224 ust. 1, 2 i 4 oraz art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r., poz. 1396 z późniejszymi zmianami),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87),
- rozporządzenia 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 (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 1806),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 z późniejszymi zmianami)

po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z dnia 12 listopada 2019 r. (data wpływu) w sprawie udzielenia pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza atmosferycznego dla Kociołni PIASKI, mieszczącej się w Pabianicach przy ul. Cmentarnej 5,

orzekam

- Udzielić Zakładowi Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach z siedzibą przy ul. św. Rocha 8 pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw – Kociołni „PIASKI”, znajdującej się przy ul. Cmentarnej 5 w Pabianicach, pod następującymi warunkami:

1. Określam:

a) Rodzaj, parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom, wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, nie większą niż wynikającą z prawidłowej eksploatacji instalacji oraz miejsca wprowadzania do środowiska substancji zgodnie z tabelą 1:

Tabela 1

Lp	Określenie źródła emisji	Parametry emitora							Rodzaj urządzenia redukującego	Rodzaj zanieczyszczenia	Stężenie gazów i pyłu w mg/m ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
		Nr wylotu	śred. [m]	wys. [m]	pręd. [m/s]	czas [h/a]	temp [K]	Typ			
do 31.12.2024 r.											
“szczyt” – praca 4 kotłów Nr 1, 2, 3 i 4 z mocą nominalną N_{nom.} = 19,9 MW											
1.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η>98,5%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
2.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η>98,5%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
3.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności η>98,5%	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 100

4.	Kocioł Nr 4 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
5.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 168
“standard 1” – praca 3 kociołów Nr 1, 2 i 3 z mocą nominalną $N_{nom.} = 15,4$ MW											
6.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
7.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
8.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 100
9.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 158
“standard 2” – praca 3 kociołów Nr 2, 3 i 4 z mocą obniżoną do 85% $N_{nom.} = 13,09$ MW											
10.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=3,825 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
11.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=5,44 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 100
12.	Kocioł Nr 4 WR-5-022 o mocy N=3,825 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
13.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 158
“niski 1” – praca 2 kociołów Nr 1 i 3 z mocą nominalną $N_{nom.} = 10,9$ MW											
14.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
15.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 100
16.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 141
“niski 2” – praca 2 kociołów Nr 1 i 3 z mocą obniżoną do 85% $N_{nom.} = 9,265$ MW											
17.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200

18.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 100
19.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 141
od 01.01.2025 r. ("derogacja ciepłownicza")											
"szczyt" – praca 4 kociołów Nr 1, 2, 3 i 4 z mocą nominalną $N_{nom.} = 19,9$ MW											
20.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
21.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
22.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1100 400 100
23.	Kocioł Nr 4 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
24.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	192	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1371 400 168
"standard 1" – praca 3 kociołów Nr 1, 2 i 3 z mocą nominalną $N_{nom.} = 15,4$ MW											
25.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
26.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=4,5 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
27.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=6,4 MW	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1100 400 100
28.	Łącznie zespół kociołów	E1	1,4	50,0	3,3	2016	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1334 400 158
"standard 2" – praca 3 kociołów Nr 2, 3 i 4 z mocą obniżoną do 85% $N_{nom.} = 13,09$ MW											
29.	Kocioł Nr 2 WR-5-022 o mocy N=3,825 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
30.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy N=5,44 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1100 400 100
31.	Kocioł Nr 4 WR-5-022 o mocy N=3,825 MW	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200

32.	Łącznie zespół kotłów	E1	1,4	50,0	3,3	1440	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1334 400 158
"niski 1" – praca 2 kotłów Nr 1 i 3 z mocą nominalną $N_{nom.} = 10,9$ MW											
33.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy $N=4,5$ MW	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
34.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy $N=6,4$ MW	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1100 400 100
35.	Łącznie zespół kotłów	E1	1,4	50,0	3,3	1766	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1265 400 141
"niski 2" – praca 2 kotłów Nr 1 i 3 z mocą obniżoną do 85% $N_{nom.} = 9,265$ MW											
36.	Kocioł Nr 1 WR-5-022 o mocy $N=4,5$ MW	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1500 400 200
37.	Kocioł Nr 3 WR-6M o mocy $N=6,4$ MW	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1100 400 100
38.	Łącznie zespół kotłów	E1	1,4	50,0	3,3	2496	378	otwarty	dwustopniowy układ odpylania o skuteczności $\eta > 98,5\%$	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył	1265 400 141

* kotły KW1, KW2 i KW4 mogą pracować wymiennie

b) Rodzaj i ilość zanieczyszczeń dopuszczoną do wprowadzania do powietrza atmosferycznego dla całego Zakładu z instalacji technologicznej zgodnie z tabelą 2:

Tabela nr 2

Lp.	Obiekt	Rodzaj zanieczyszczenia	Emisja roczna	Jednostka
1	Kotłownia „PIASKI” ul. Cmentarna 5 95-200 Pabianice	do 31.12.2024 r.		
		dwutlenek siarki	251,78	Mg/a
		dwutlenek azotu	67,14	Mg/a
		pył	25,39	Mg/a
		od 01.01.2025 r.		
		dwutlenek siarki	219,06	Mg/a
		dwutlenek azotu	67,14	Mg/a
		pył	25,39	Mg/a

c) Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchamiania instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach oraz warunki emisji.

- praca w warunkach odbiegających od normalnych może wystąpić w przypadku rozruchu lub zatrzymania pracy instalacji,
- proces rozruchu uznaje się za zakończony w chwili uzyskania temperatury wody za kotłem 120°C i temperatury spalin 90 – 120°C,
- w ciągu roku mogą mieć miejsce maksymalnie cztery rozruchy każdego z kotłów (z zimnej rezerwy), czas rozruchu wynosi 3 – 3,5 godziny,

d) Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw zgodnie z tabelą 3:

Tabela 3

Lp.	Obiekt	Surowce i materiały	Ilość	Jednostka
1	Kotłownia „PIASKI” ul. Cmentarna 5 95-200 Pabianice	węgiel kamienny	15 125	Mg/a
		woda	7 000	m ³ /a
		energia elektryczna	550	MWh/a

e) wymagane działania, w tym wyszczególnienie środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji:

- utrzymywać urządzenia ograniczające emisję zanieczyszczeń do atmosfery, tj. dwustopniową instalację odpylania spalin przy każdym z kotłów, w odpowiednim stanie technicznym, zapewniających ich maksymalną sprawność oraz zapewniających minimalną skuteczność odpylania nie mniejszą niż 98,5 %,
- stosować paliwo o parametrach określonych poniżej:
 - minimalna wartość opałowa 21 800 kJ/kg,
 - w okresie do 31.12.2024 r. maksymalna zawartość siarki całkowitej 0,83%,
 - w okresie od 01.01.2025 r. maksymalna zawartość siarki całkowitej 0,61%,
 - maksymalna zawartość popiołu 29,5%

f) zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji:

- monitorować procesy technologiczne poprzez zastosowanie aparatury kontrolno – pomiarowej i regulacyjnej, zapewniającej prawidłową pracę instalacji,
- prowadzić ewidencję ilości i jakości używanego paliwa,

g) usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza:

- stanowiska pomiarowe zlokalizowane są na przewodach kominowych, a króćce pobiercze umieszczone są po zespołach odpylających, przed wentylatorami ekshaustorami,

II. Zobowiązać Inwestora do:

- 1) wprowadzania substancji zanieczyszczających do powietrza emitorami o charakterystyce zgodnej z podaną w tabeli 1,
- 2) utrzymania emitora i urządzeń ochronnych w odpowiednim stanie technicznym, poddawania ich okresowym przeglądom i konserwacji,
- 3) utrzymywania na emitorze króćców pobierczych w odpowiednim stanie technicznym, aby możliwe było wykonanie pomiarów przy zastosowaniu referencyjnych metodyk pomiarowych w punktach zlokalizowanych zgodnie z Polską Normą,
- 4) niezwłocznego zatrzymania pracy urządzeń w przypadku wystąpienia warunków innych niż zwyczajne, których konsekwencją byłoby niekontrolowane wprowadzanie do atmosfery zwiększonych ilości zanieczyszczeń oraz do usunięcia awarii celem przywrócenia normalnej pracy instalacji.

III. Wszelkie zmiany mające wpływ na rodzaj i ilość emitowanych substancji oraz techniczne sposoby ich odprowadzania wymagają uprzedniego uzgodnienia ze strony urzędu.

IV. Decyzję wydaje się na czas określony do dnia **31 grudnia 2029 r.**

Uzasadnienie

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. posiadał decyzję Starosty Pabianickiego Nr 750/2014 z dnia 31 grudnia 2014 r. udzielającą pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza atmosferycznego z instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni „PIASKI”. Zostało ono wydane na czas oznaczony do dnia 31 grudnia 2019 r. W związku upływem terminu obowiązywania decyzji do Wydziału Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa Starostwa Powiatowego w Pabianicach dnia 12 listopada 2019 r. wpłynął wniosek Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach w sprawie wydania nowego pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów z Kotłowni „PIASKI”, zlokalizowanej w Pabianicach przy ul. Cmentarnej 5. Do wniosku załączono odpowiednią dokumentację, opracowaną przez firmę ATMOPROJEKT Projektowanie i Doradztwo w Ochronie Środowiska z Łodzi.

W związku ze złożonym wnioskiem pismem z dnia 25 listopada 2019 r. poinformowano prowadzącego instalację o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie oraz o terminie przeprowadzenia dowodu z oględzin. Oględziny na terenie zakładu zostały przeprowadzone w dniu 3 grudnia 2019 r. Wniosek został uzupełniony w dniu 17 grudnia 2019 r.

W kotłowni „PIASKI” przy ul. Cmentarnej 5 funkcjonują obecnie trzy kotły wodne WR-5-022 oraz jeden kocioł WR-6-M, spalające węgiel kamienny. Kotłownia została ona oddana do eksploatacji w latach 1979 – 1980. Zasila ona zdalczynną miejską sieć CO generalnie w okresie jesienno – zimowym i awaryjnie w okresie letnim. Wszystkie kotły zaopatrzone są w ruszt mechaniczny łuskowy typu RŁ-6, wentylatory podmuchu typu SLM-5,5 o wydajności 12 000 Nm³/h (kotły KW1 i KW2), wentylator WWOax 56 o wydajności 12 000 / 12 600 Nm³/h (kotły KW 3 i KW4), wentylator powietrza wtórnego typu ZWPO-14L60 o wydajności V = 828 Nm³/h oraz wentylator wyciągowy spalin typu WPWS 56/1,8 o wydajności V = 25 000 Nm³/h. Obecnie wszystkie kotły wyposażone są w dwustopniową instalację odpylania spalin, składającą się z odpylacza wstępnego – multicyklonu MOS 3x5 (zainstalowanego wewnątrz kotłowni) oraz odpylacza końcowego – baterii cyklonów NG4. Instalacja pracuje 24 h/dobę w systemie ciągłym. W zależności od potrzeb kotły mogą pracować w różnej konfiguracji i z różnym obciążeniem. Uwzględniając w okresie letnim postój na przeglądy i ewentualne prace remontowe efektywny czas pracy kotłowni wynosi 7 920 h/a. Przy założonych wariantach pracy instalacji wymagane jest dostarczenie ok. 15 125 Mg ton węgla rocznie.

Wyposażenie kotłów od czasu wydania ostatniego pozwolenia nie uległo zmianie. W latach 2015 – 2016 przeprowadzono prace mające na celu dostosowanie instalacji odprowadzającej spalinę do zastrzonych wymagań ochrony środowiska (wymiana części instalacji odpylającej). W 2019 r. natomiast dokonano modernizacji kotłów polegającej na skutecznym i trwałym ograniczeniu ich mocy. Modernizacja polegała na doposażeniu części istniejących torów pomiarowych w separatory sygnałowe i zdublowania sygnału do celów regulacji (istniejący) i układu ograniczania mocy, doposażeniu istniejących układów sterowania w przekaźniki bezpieczeństwa umożliwiające zatrzymanie napędów dostarczających paliwo i powietrze do kotła oraz o sterowniki PLC Safety z zaimplementowanym algorytmem ograniczania mocy i przelicznik energii cieplnej. Działanie programu sterownika PLC ograniczającego moc kotłów polega na cyklicznym (co 10 s) odczycie bieżącej mocy cieplnej kotła i zapisanie jej w celu obliczenia średniej mocy brutto kotła z ostatnich 60 min. Przekroczenie średniej mocy brutto z ostatnich 60 min. powoduje rozwarcie styków przekaźnika bezpieczeństwa, a tym samym zatrzymanie napędów dostarczających paliwo stałe. Dodatkowo sterownik PLC Safety poprzez wyjścia dwustanowe oraz port komunikacyjny sygnalizuje stany ostrzegawcze i alarmowe. Umożliwia to złączenie istniejącego systemu sygnalizacji dźwiękowej kotła. Zatrzymanie napędów (a tym samym kotła) będzie trwało do czasu, kiedy wyliczona wartość mocy średniej za ostatnie 60 min. (obliczanie trwa podczas zatrzymania kotła) spadnie poniżej wartości ograniczenia, po czym będzie możliwe uruchomienie kotła poprzez obsługę (nie przewiduje się samoczynnego uruchomienia kotła). Obecnie kotły WR-5-022 to kotły o mocy znamionowej $N_{z\text{nam.}} = 3,65$ i sprawności 81% MW (wcześniej 5,815 MW), a kocioł WR-6M to kocioł o mocy znamionowej $N_{z\text{nam.}} = 5,44$ MW i sprawności 85% (wcześniej 6,0 MW).

Wielkość emisji ze spalania paliw obliczono na podstawie danych technicznych kotłów, informacji o ich eksploatacji, zużyciu węgla i jego parametrach jakościowych oraz w oparciu o standardy emisyjne dla średnich źródeł, będących źródłami istniejącymi, dla których pierwsze pozwolenia na budowę albo odpowiednik takiego pozwolenia wydano przed dniem 1 lipca 1987 r. Przyjęto, iż pył po baterii cyklonów jest praktycznie pyłem zawieszonym.

Standardy emisyjne dla kotłowni „PIASKI” emitowanych substancji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych (w warunkach umownych) określono w oparciu o tabele 1, 9 i 17 załącznika nr 2 do rozporządzenia 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. W związku z faktem, iż w 2019 r. dokonano modernizacji kotłów polegającej na skutecznym i trwałym ograniczeniu ich mocy, trzy kotły WR-5-022 o dotychczasowej mocy 5,815 MW stały się kotłami o mocy 3,65 MW, zaś kocioł WR-6M o dotychczasowej mocy 6,0 MW stał się kotłem o mocy 5,44 MW. Przed modernizacją (od dnia 01.01.2016 r.) dla przedmiotowych kotłów obowiązywały następujące standardy emisyjne: dwutlenek siarki – 1500 mg/m³, tlenki azotu – 400 mg/m³ oraz pył – 100 mg/m³. Biorąc pod uwagę powyższe dla obecnego stanu standardy emisyjne dla poszczególnych kotłów są zróżnicowane w zależności od ich mocy – łagodniejsze standardy emisyjne obowiązują dla kotłów o mocy do 5 MW, zaś dla kotłów o mocy od 5 MW do 20 MW zastrzone są normy w zakresie emisji pyłu, a mianowicie dla trzech kotłów WR-5-022 złagodzeniu uległy dopuszczalne normy w zakresie emisji pyłu, które wynoszą obecnie 200 mg/m³_u (do tej pory obowiązujący standard to 100 mg/m³), zaś dla kotła WR-6 standard pozostał na dotychczasowym poziomie 100 mg/m³.

Od dnia 1 stycznia 2025 r. dla kotłów o mocy od 5 MW do 20 MW wprowadzone zostaną obostrzenia w zakresie dwutlenku siarki (1100 mg/m^3) i pyłu (50 mg/m^3). Od 1 stycznia 2030 roku surowsze normy dotyczyć będą także mniejszych kotłów (do 5 MW). Zaostrzenie standardów emisyjnych pociąga za sobą konieczność dostosowania instalacji do obowiązujących przepisów prawnych, co wiąże się ze znaczącym obniżeniem emisji w stosunku do stanu obecnego, szczególnie dwutlenku siarki oraz pyłu. W zaistniałej sytuacji niezbędne będzie podjęcie pewnych działań technicznych i organizacyjnych, które pozwolą na dotrzymanie obowiązujących norm.

Dla instalacji energetycznego spalania paliw, tj. kotłowni „PIASKI” obowiązujące do tej pory standardy emisyjne były dotrzymywane. Potwierdzają to okresowe pomiary emisji zanieczyszczeń z instalacji, które wykonywane są dwa razy do roku. Z prowadzonych okresowych pomiarów emisji w latach 2018 – 2019 dla kotła KW3 wynika, iż emisja dwutlenku siarki utrzymuje się na poziomie $798 - 865 \text{ mg/m}^3$, a więc na poziomie dużo niższym niż zaostrzony do wysokości 1100 mg/m^3 standard emisyjny dla dwutlenku siarki, który będzie obowiązywał od dnia 1 stycznia 2025 r. Emisja pyłu dla kotła KW3 kształtuje się na poziomie $49 - 63 \text{ mg/m}^3$. Sprawność układu odpylającego, wg informacji przekazanych przez prowadzącego instalację, wynosi od 98,5% do 98,8%. Spalanie węgla o niskiej zawartości popiołu powinno zapewnić więc dotrzymanie standardu emisyjnego pyłu na poziomie 50 mg/m^3 .

Dla kotła WR-6M istnieje także możliwość zastosowania derogacji ciepłowniczej. Zgodnie z art. 146j ustawy Prawo ochrony środowiska dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia lub do zgłoszenia, w terminie do dnia 1 stycznia 2024 r., dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:

1. źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r., a w przypadku gdy pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017 r. – zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r.,
2. nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,
3. co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody – obowiązują – w okresie od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełnienia warunków, o których mowa w pkt 2 i 3, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r., w przypadku źródła będącego częścią instalacji wymagającej pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwolenia zintegrowanego – określone w tym pozwoleniu wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość 1100 mg/m^3 , w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa.

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach przełożył Staroście Pabianickiemu (jako uzupełnienie wniosku o wydanie niniejszego pozwolenia) dokumenty dotyczące kotłowni „PIASKI”. Posiada on więc możliwość skorzystania z tzw. „derogacji ciepłowniczej”.

Eksplatacja instalacji związana jest z emisją do powietrza dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenu węgla, pyłu PM10 i pyłu PM2,5. Obliczenia oraz analiza rozkładu stężeń pyłów i gazów w siatce receptorów zawarte w opracowaniu udokumentowały, że przy zachowaniu warunków decyzji źródła emisji znajdujące się w Kotłowni „PIASKI” nie będą powodować ponadnormatywnego oddziaływania na stan zanieczyszczenia atmosfery. Emisja tlenu węgla zawieszony PM10 nie powoduje przekroczenia 10% wartości odniesienia określonych dla godziny. Nie określono dla niego dopuszczalnych wartości emisji, gdyż zgodnie z art. 224 ust. 4 POŚ jeżeli dla instalacji lub procesu technologicznego, prowadzonych w instalacji, są ustalone standardy emisyjne, to w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza nie określa się dla tej instalacji, procesu lub operacji innych rodzajów gazów lub pyłów niż objęte standardami.

Według rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r. poz. 2286) instalacja energetycznego spalania paliw, znajdująca się w kotłowni „PIASKI”, wymaga przeprowadzania okresowych pomiarów emisji. Instalacja jest wyposażona w stanowiska pomiarowe usytuowane zgodnie z obowiązującymi normami – stanowiska pomiarowe zlokalizowane są na przewodach kominowych, a króćce pobiercze umieszczone są po zespołach odpylających, przed wentylatorami ekshaustorami.

Przed wydaniem niniejszej decyzji strona została poinformowana o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz o możliwości wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie przed jej ostatecznym rozstrzygnięciem.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od powyższej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi za pośrednictwem Starosty Pabianickiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Niniejsza decyzja może ulec wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.
3. Prowadzący instalację objętą derogacją ciepłowniczą obowiązany jest przekazywać organowi właściwemu do wydania pozwolenia lub do przyjęcia zgłoszenia, w terminie do końca lutego każdego roku, dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, określonego jako średnia krocząca z pięciu lat i wyrażonego w procentach. W źródle spalania paliw, o którym mowa powyżej, nie mogą być spalane odpady niezaliczone do biomasy.



Z up. STAROSTY
mgr inż. Izabela Rzepowska
NACZELNIK WYDZIAŁU
Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

Otrzymują:

1. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. św. Rocha 8, 95-200 Pabianice
2. a/a

Do wiadomości:

1. Urząd Marszałkowski w Łodzi, Al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Lipowa 16, 90-743 Łódź
3. Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, ul. Chmielna 132/134, 00-805 Warszawa

Za wydanie powyższej decyzji zgodnie z cz. III ust. 40 pkt 2 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000) pobrano opłatę skarbową w wysokości 506,00 zł (potwierdzenie opłaty w aktach sprawy)