

## DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, ze zmianami) art. 145 punkt 1 i 3, art. 180 punkt 1, art. 181 ust. 1 punkt 2, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1 i ust. 2 punkt 1, 2, 3, 5, art. 220 ust. 1, art. 224 ust. 1 punkt 1, ust. 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799), 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 (Dz. U. z 2018 r. poz. 680), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 04.04.2018 r., uzupełnionego pismem z dnia 10.05.2018 r., Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki,

orzekam

**zmienić**, za zgodą strony decyzję Starosty Mińskiego z dnia 24.12.2015 r., znak WS.6224.5.2015, udzielającą Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Gen. K. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki, REGON 710015331, NIP 822-000-37-95, pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji energetycznej, eksploatowanej na terenie ciepłowni przy ul. Armii Ludowej 10, 05-300 Mińsk Mazowiecki,

w ten sposób, że sentencja decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

- „1. **udzielam** Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Gen. K. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki, REGON 710015331, NIP 822-000-37-95, pozwolenia na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji energetycznej, eksploatowanej na terenie ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10,
2. **określam:**
  - 2.1 **źródła emisji w zakładzie:** 4 kotły z rusztami mechanicznymi opalane węglem kamiennym: WLM-4,5 o mocy 4,2 MW, WLM-4,5 o mocy 5,6 MW, WKR-5 o mocy 6,2 MW, WLM-2,5 o mocy 2,9 MW,
  - 2.2 **wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania:** dopuszczalną wielkość emisji w warunkach normalnego funkcjonowania z instalacji energetycznej eksploatowanej na terenie ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10, 05-300 Mińsk Mazowiecki zawiera załącznik Nr 2 do niniejszej decyzji,
  - 2.2 **planowane okresy funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych:** nie przewiduje się planowanych okresów funkcjonowania instalacji w warunkach odbiegających od normalnych,
  - 2.4 **usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów wprowadzanych do powietrza:**

zakład posiada zainstalowane na emitorze kotłowni stanowisko pomiarowe. Stanowisko pomiarowe posiada właściwie zamontowane króćce pomiarowe i spełnia wymagania bhp,

### **2.5 charakterystykę instalacji:**

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Gen. K. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki, eksploatuje instalację energetyczną wytwarzającą energię ciepłą na potrzeby ludności zamieszkującej osiedla oraz instytucje. Instalacja eksploatowana jest na terenie ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10, 05-300 Mińsk Mazowiecki. Źródłami emisji w ciepłowni są cztery kotły z rusztami mechanicznymi opalane węglem kamiennym. Kocioł WLM-4,5 o mocy 4,2 MW, kocioł WLM-4,5 o mocy 5,6 MW, kocioł WKR-5 o mocy 6,2 MW, kocioł WLM-2,5 o mocy 2,9 MW. W zależności od aktualnego zapotrzebowania na ciepło oraz warunków atmosferycznych, kotły mogą pracować w różnych zestawieniach. Gazy i pyły wprowadzane są do powietrza wspólnym emitorem stalowym o parametrach:  $h = 45$  m,  $d = 1,1$  m. W systemie odpylania kotła Nr 1 zamontowane są: jako I stopień odpylania – multicyklon MOS-4, jako II stopień odpylania – poziomy filtr tkaninowy (workowy) typu FE współpracujący z wentylatorem wyciągowym. W systemie odpylania spalin z kotła Nr 2 zamontowane są: jako I stopień odpylania – multicyklon typu MOS-4, jako II stopień odpylania – bateria cyklonów CEF, jako III stopień odpylania – filtr workowy Dantherm Filtration typu FD 413/0, 8/48. Odpowiedni przepływ spalin zapewniają wentylatory: wyciągowy typu WPPO-50/1,8, wspomagająco typu Maxi Fan BB025. W systemie odpylania spalin z kotła Nr 3 zamontowane są: jako I stopień odpylania – multicyklon MOS-4, jako II stopień odpylania – poziomy filtr tkaninowy (workowy) typu FE współpracujący z wentylatorem wyciągowym. W systemie odpylania spalin z kotła Nr 4 zamontowane są: jako I stopień odpylania – multicyklon MOS-4, jako II stopień odpylania – poziomy filtr tkaninowy (workowy) typu FE współpracujący z wentylatorem wyciągowym.

Z procesów prowadzonych w instalacji emitowane są do powietrza substancje: dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, pył, tlenek węgla.

Rozruch pojedynczego kotła rozpoczyna się od czasu rozpalenia paliwa na ruszcie i trwa ok. 6-8 godzin do czasu wygrzania kotła i osiągnięcia odpowiedniej temperatury wody w kotle. Rozruch kończy się włączeniem obiegu ciepłej wody do sieci przesyłowej. Warunkiem zakończenia fazy rozruchu kotła i włączenia filtra workowego jest uzyskanie temperatury spalin wylotowych powyżej 125 °C.

Moment rozpoczęcia wyłączenia kotła rozpoczyna się wstrzymaniem podawania opału na ruszt, do wygaszenia płomienia i zamknięcia obiegu wody pobieranej i oddawanej do sieci ciepłej. Wyłączenie kotła trwa zwykle 4-6 godzin. W trakcie zatrzymywania pojedynczego kotła zamykana jest stopniowo kłapa na kanale spalin za kotłem w celu zredukowania ilości zimnych spalin mieszanych z gorącymi i utrzymywania tym samym temperatury spalin zmieszanych powyżej 125 °C.

Parametry instalacji – zużycie roczne węgla kamiennego około 16091 Mg. Instalacja ta jest w dobrym stanie technicznym.

**3 określam czas obowiązywania pozwolenia od dnia 01.01.2016 r. do dnia 31.12.2024 r. ”**

## **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 04.04.2018 r., uzupełnionym pismem z dnia 10.05.2018 r., Pan Andrzej Ferdek uprawniony do reprezentowania podmiotu – Przedsiębiorstwa Energetyki

Ciepłej Sp. z o. o., ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki, wystąpił o zmianę decyzji WS.6224.5.2015 z dnia 24.12.2015 r.

Zmiana pozwolenia spowodowana jest przebudową (modernizacją) kotła Nr 4 WLM-2,5 poprzez zmniejszenie jego wydajności cieplnej z 3,6 MW do 2,9 MW. Zmianę parametrów kotła potwierdza Protokół z wykonania czynności dozoru technicznego z dnia 10.01.2018 r. z wynikiem badania pozytywnym oraz Decyzja Prezesa Urzędu Dozoru Technicznego z dnia 10.01.2018 r. zezwalająca na eksploatację urządzenia technicznego o numerze fabrycznym 29539 i numerze ewidencyjnym 2223020425 do dnia 31.01.2019 przy aktualnych parametrach. Znamionowa moc kotła 2,5 WM równa jest 2,9 MW mocy cieplnej kotła. Moc cieplna została wyznaczona jako iloraz mocy (2,5 MW) i jego sprawności (85 %).

Ponadto zmianie uległo również:

- system odpylania kotłów nr 1, 3, 4, który zmodernizowano,
- nazwa ulicy na której znajduje się ciepłownia z Armii Ludowej 10 na Jana Pawła II 10. Wynika to z uchwały Nr XXXI.298.2017 Rady Miasta Mińsk Mazowiecki z dnia 26 czerwca 2017 r. w sprawie zmiany nazwy ulicy Armii Ludowej na ulice Jana Pawła II w Mińsku Mazowieckim,
- roczne zużycie węgla kamiennego,
- załącznik nr 1 do decyzji określający dopuszczalną emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza poprzez zmianę mocy źródeł oraz dopuszczalną wielkość emisji pyłu wprowadzanego do powietrza atmosferycznego dla poszczególnych źródeł,
- data obowiązywania pozwolenia z dnia 31.12.2025 r. na 31.12.2024 r. Związane jest to ze zmianą 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 (Dz. U. z 2018 r. poz. 680), które wprowadza różne wartości standardów emisyjnych w różnych czasookresach. Standardy określone dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. do dnia 31.12.2024 r. są zgodne z załącznikiem nr 2 do ww rozporządzenia.

Pozostała część instalacji, zakres działalności nie ulegnie zmianie.

Z procesów prowadzonych w instalacji emitowane są do powietrza substancje: dwutlenek siarki, dwutlenek azotu, pył, tlenek węgla.

Zgodnie z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017, poz. 1257 t.j) 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, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony; przepis art. 154 § 2 stosuje się odpowiednio.

Uwzględniając powyższe, oraz że za zmianą decyzji przemawia słuszny interes strony i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne, orzeczono jak w sentencji.

## POUCZENIE

Na podstawie art. 145 punkt 1 i 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia są obowiązani do dotrzymywania standardów emisyjnych oraz zapewnienia ich prawidłowej eksploatacji, polegającej w szczególności na stosowaniu paliw, surowców lub materiałów zapewniających ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko oraz podejmowaniu odpowiednich działań w przypadku powstania zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych lub w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję, w celu ograniczenia ich skutków dla środowiska.

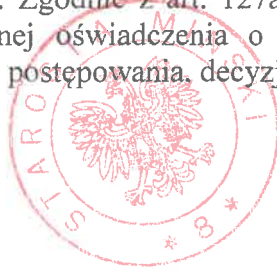
Ponadto, zgodnie z art. 147 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz § 2 ust. 1, 4 i 6, § 11 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. (Dz. U. Nr poz. 1542) w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody prowadzący instalację jest zobowiązany do

wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza. Pomiary okresowe prowadzi się dwa razy w roku – raz w sezonie zimowym (październik - marzec) i raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień).

Wyniki pomiarów należy przedkładać zgodnie z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Siedlcach, za pośrednictwem Starosty Mińskiego, w terminie 14 dni od dnia doręczenia.

Zgodnie z art. 127a § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 t.j) w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Zgodnie z art. 127a § 2 w/w ustawy 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.



z up. STAROSTY  
*Szymon Smater*  
Naczelnik Wydziału  
Środowiska i Rolnictwa

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. zoo, ul. Gen. K. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki

Do wiadomości:

Mazowiecki Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Warszawie, Delegatura w Mińsku Mazowieckim, Plac Kilińskiego 10, 05-300 Mińsk Mazowiecki

Sprawę prowadzi:

Starszy specjalista Marta Kowalczyk  
Tel. (25) 756 40 52

Zgodnie z art. 1 ust. 1 pkt 1c i art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1827 ze zmianami) oraz część III poz. 40 pkt. 2 i poz. 46 pkt 1 załącznika do tej ustawy, wnioskodawca uiścił na konto Urzędu Miasta Mińsk Mazowiecki w dniu 05.04.2018 r. opłatę skarbową w wysokości 253 zł (słownie: dwieście pięćdziesiąt trzy złote) za wydanie niniejszej decyzji oraz przedłożył oświadczenie z którego wynika, że zgodnie z art. 7 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2018 r. poz. 649) zalicza się do średnich przedsiębiorców.

**ZALĄCZNIK Nr 2 do decyzji Starosty Mińskiego z dnia 18.05.2018 r., znak WS.6224.5.2015**

Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji energetycznej, eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Gen. K. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki na terenie ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10, 05-300 Mińsk Mazowiecki.

Lp.	Źródło i emitor	Jednostka emisji	Moc źródła MW	Parametry emitora		Substancja i dopuszczalna wielkość emisji wprowadzana do powietrza atmosferycznego do dnia 31.12.2024 r.		
				h (m)	d (m)	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	pył
1	kocioł Nr 1 - WLM-4,5 i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	4,2			1500	400	200
2	kocioł Nr 2 - WLM-4,5 i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	5,6			1500	400	100
3	kocioł Nr 3 - WKR-5 i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	6,2			1500	400	100
4	kocioł Nr 4 - WLM-2,5 i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	2,9			1500	400	200
5	kocioł Nr 1 + Nr 2 (WLM-4,5 + WLM-4,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	9,8			1500	400	143
6	kocioł Nr 1 + Nr 3 (WLM-4,5 + WKR-5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	10,4			1500	400	140
7	kocioł Nr 1 + Nr 4 (WLM-4,5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	7,1			1500	400	200
8	kocioł Nr 1 + Nr 2 + Nr 3 (WLM-4,5 + WLM-4,5 + WKR-5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	16,0			1500	400	126
9	kocioł Nr 1 + Nr 2 + Nr 4 (WLM-4,5 + WLM-4,5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	12,7	45,0	1,1	1500	400	156
10	kocioł Nr 1 + Nr 3 + Nr 4 (WLM-4,5 + WKR-5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	13,3			1500	400	153
11	kocioł Nr 1 + Nr 2 + Nr 3 + Nr 4 (WLM-4,5 + WLM-4,5 + WKR-5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	18,9			1500	400	138
12	kocioł Nr 2 + Nr 3 (WLM-4,5 + WKR-5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	11,8			1500	400	100
13	kocioł Nr 2 + Nr 4 (WLM-4,5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	8,5			1500	400	134
14	kocioł Nr 2 + Nr 3 + Nr 4 (WLM-4,5 + WKR-5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	14,7			1500	400	120
15	kocioł Nr 3 + Nr 4 (WKR-5 + WLM-2,5) i emitor	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	9,1			1500	400	132
Emisja roczna dla instalacji		Mg/rok	-	-	-	181,506	48,273	10,206

