

WS-II-4.6223.2.2019.BO

**DECYZJA****Na podstawie:**

- art. 215, 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r., poz. 799 ze zm.),
- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Miejskiej Energetyki Ciepłej Spółka z o. o. w Koszalinie z dnia 15.02.2019 r., uzupełnionego w dniu 6.06.2019 r., w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego - decyzji z dnia 19.04.2017 r., znak: GKO-II.6223.2.2017.2017.AS

- o r z e k a m -

**zmienić decyzję z dnia 19.04.2017 r., znak GKO-II.6223.2.2017.AS udzielającą Miejskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o. o. w Koszalinie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy ponad 50 MW produkującej energię ciepłą dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej zlokalizowanej w Kotlewni DPM przy ul. Mieszka I-go 20A w Koszalinie, w opisanym poniżej zakresie:**

**1. Pkt I.3. CHARAKTERYSTYKA INSTALACJI otrzymuje brzmienie:**

Kotlewnia DPM pracuje cały rok (z planowanymi przerwami na czas przeprowadzenia remontów, konserwacji lub inwestycji) i produkuje energię ciepłą dla potrzeb miasta Koszalina (ogrzewanie i ciepła woda użytkowa). Do tego celu wykorzystywane są 4 kotły wodne, z rusztem mechanicznym, opalane węglem kamiennym i biomasą:

- jeden kocioł WR-10 - K-4
- jeden kocioł WR-25/10M - K-5
- dwa kotły WR-25 - K-6, K-7

Parametr/typ kotła	K-4	K-5	K-6	K-7
	WR-10	WR-25/10M	WR-25	WR-25
Nominalna moc cieplna (moc liczona w paliwie wprowadzonym do kotła) [MW]	13,68	13,68	34,20	35,02
Sprawność kotła	85%	85%	85%	83%
Wydajność cieplna nominalna (moc znamionowa) [MW]	11,63	11,63	29,07	29,07
Rok budowy/modernizacji	1975/2013	1977/2018	1979/2010	1981

Kocioł WR-25 K-6 jest przystosowany do jednoczesnego spalania miału węgla kamiennego i biomasy. Pozostałe kotły opalane są miałem węgla kamiennego.

Obciążenie kotlewni jest zmienne i zależy od temperatury zewnętrznej. Obciążenie kotłów wodnych zmienia się na przestrzeni roku od 40 do 125 % wydajności nominalnej.

**pkt I.3.1. Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-10 (K-4)**

Konstrukcja kotła w technologii ścian szczelnych. Kocioł jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. Pierwszy ciąg stanowi wyekranowana, ścianami szczelnymi, komora paleniskowa z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 4,0. Drugi ciąg stanowią pęczki konwekcyjne wykonane z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,6 mm. Trzeci ciąg stanowi dodatkowy pęczek podgrzewacza wody (tzw. ekonomizer) zabudowany w kanale wylotowym spalin. Pęczek podgrzewacza wody wykonano z rur

kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,2 mm. Zastosowanie ścian szczelnych (membranowych) umożliwiłoby uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego.

Kocioł wyposażony jest jeden wentylator powietrza podmuchowego, jeden wentylator powietrza wtórnego, jeden ruszt mechaniczny z napędem i jeden wentylator wyciągowy spalin.

Kocioł wyposażony jest w armaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T. Kocioł posiada opomiarowanie miejscowe stojakowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

#### **pkt 1.3.2. Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-25/10M (K-5)**

Konstrukcja kotła w technologii ścian szczelnych. Kocioł jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. Pierwszy ciąg stanowi wyekranowana, ścianami szczelnymi, komora paleniskowa z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 4,0. Drugi ciąg stanowią pęczki konwekcyjne wykonane z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,6 mm. Trzeci ciąg stanowi dodatkowy pęczek podgrzewacza wody (tzw. ekonomizer) zabudowany w kanale wylotowym spalin. Pęczek podgrzewacza wody wykonano z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,2 mm. Zastosowanie ścian szczelnych (membranowych) umożliwiłoby uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego.

Kocioł wyposażony jest w jeden wentylator powietrza podmuchowego, jeden wentylator powietrza wtórnego, jeden ruszt mechaniczny z napędem i jeden wentylator wyciągowy spalin.

Kocioł wyposażony jest w armaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T. Kocioł posiada opomiarowanie miejscowe stojakowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

**Po punkcie 1.3.2. dodaje się pkt 1.3.2.1. oraz pkt 1.3.2.2. zgodnie z poniższym zapisem:**

#### **pkt 1.3.2.1. Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-25 (K-6)**

Konstrukcja kotła w technologii ścian szczelnych. Kocioł jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. Pierwszy ciąg stanowi wyekranowana, ścianami szczelnymi, komora paleniskowa z rur kotłowych  $\phi$  57,0 x 4,0. Drugi ciąg stanowią pęczki konwekcyjne wykonane z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,6 mm. Trzeci ciąg stanowi dodatkowy pęczek podgrzewacza wody (tzw. ekonomizer) zabudowany w kanale wylotowym spalin. Pęczek podgrzewacza wody wykonano z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,2 mm.

Zastosowanie ścian szczelnych (membranowych) umożliwiłoby uzyskanie szczelności w kanałach przepływu spalin i pozwala na zastosowanie lekkiej izolacji cieplnej z płyt wełny mineralnej, pokrytej blachą opancerzenia zewnętrznego.

Kocioł wyposażony jest w dwa podgrzewacze powietrza podmuchowego, dwa wentylatory powietrza podmuchowego, dwa wentylatory powietrza wtórnego, dwa ruszty mechaniczne z napędami i dwa wentylatory wyciągowe spalin.

Kocioł wyposażony jest w armaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T.

Kocioł posiada opomiarowanie miejscowe stojakowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

#### **pkt 1.3.2.2. Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-25 (K-7)**

Kocioł typu WR-25 jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. Powierzchnia ogrzewalna kotła składa się z części opromieniowanej i węzownic z rur kotłowych  $\phi$  38,0 x 3,2 mm. Kocioł wyposażony jest w dwa podgrzewacze powietrza, dwa wentylatory podmuchu wtórnego, dwa ruszty mechaniczne z napędami i dwa wentylatory wyciągowe spalin. Kocioł wyposażony jest w armaturę kontrolno-pomiarową oraz zabezpieczającą zgodnie z wymogami U.D.T.

Kocioł posiada opomiarowanie miejscowe stojakowe i szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością uruchomienia ręcznie lub automatycznie.

#### **Pkt 1.6. UKŁAD DWUSTOPNIOWY ODPYLANIA SPALIN otrzymuje brzmienie:**

Kotły WR-25, WR-25/10M oraz kocioł WR-10 wyposażone są w dwustopniowe układy odpylania o skuteczności odpylania gwarantującej stężenie pyłu w spalinach poniżej 400 mg/m<sup>3</sup>. Układ taki składa się z dwóch połączonych szeregowo odpylaczy cyklonowych (pierwszego i drugiego stopnia),

przewodów, zbiorników oraz wentylatorów wyciągu spalin. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon przelotowy (MOS), drugi - bateria cyklonów. Multicyklon zbudowany jest z cyklonów przelotowych o średnicy 250 mm, posiadających czterołopatkowe, profilowane kierownice. Pył z układu odpylania kotła WR-10, WR-25/10M oraz kotłów WR-25 transportowany jest w układzie zamkniętym, szczelnym przenośnikiem zgrzeblowo - rurowym (FULMAR) do zwilżacza pyłów, gdzie jest zraszany, a następnie odprowadzany na przenośnik taśmowy odzulfania, gdzie zwilżony mieszany jest z żużlem.

Kocioł WR-25/10M wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania składający się z:

- I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (3x8) - 1 szt.
- II-go stopnia, tj. baterii cyklonów 2 x CS 6 x  $\phi$ 715 - 1 kpl.
- jednego wentylatora wyciągowego typu WPWDs-80/1,8 A+K o wydajności - 53 000 m<sup>3</sup>/h.

Kocioł WR-10 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania składający się z:

- I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (6x4) - 1 szt.
- II-go stopnia, tj. baterii cyklonów 2 x CS 8 x  $\phi$ 800 - 1 kpl.
- jednego wentylatora wyciągowego typu WPWDs-55/1,8 A+K o wydajności - 46 000 m<sup>3</sup>/h.

Kotły WR-25 wyposażone są w dwustopniowy układ odpylania składający się z:

- I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (3x8) - 2 szt.
- II-go stopnia, tj. baterii cyklonów 2 x CS 6 x  $\phi$ 715 - 2 kpl.
- dwóch wentylatorów wyciągowych typu WPWDs-80/1,8 A+K o wydajności - 53 000 m<sup>3</sup>/h.

#### **Pkt 1.8. CHARAKTERYSTYKA WENTYLATORÓW WYCIĄGU SPALIN otrzymuje brzmienie:**

Każdy kocioł WR 25 posiada dwa wentylatory wyciągowe typu WPWDs - 80/1,8 A+K.

Dane techniczne wentylatora WPWDs - 80/1,8 A+K:

- Wydajność - 53000 m<sup>3</sup>/h,
- Spręż przy temp. +20°C - 385 mm H<sub>2</sub>O,
- Spręż przy temp. +160°C - 190 mm H<sub>2</sub>O,
- Ciężar właściwy spalin - 0,810 kg/m<sup>3</sup>,
- Obroty - 960 obr./min,
- Moc silnika - 75 kW,
- Zużycie wody chłodzenia łożysk: 2 l/min.

Kocioł WR 25/10M posiada jeden wentylator wyciągu typu WPWDs - 80/1,8 A+K.

Dane techniczne wentylatora WPWDs - 80/1,8 A+K:

- Wydajność - 53000 m<sup>3</sup>/h,
- Spręż przy temp. +20°C - 385 mm H<sub>2</sub>O,
- Spręż przy temp. +160°C - 190 mm H<sub>2</sub>O,
- Ciężar właściwy spalin - 0,810 kg/m<sup>3</sup>,
- Obroty - 960 obr./min,
- Moc silnika - 75 kW,
- Zużycie wody chłodzenia łożysk: 2 l/min.

Kocioł WR-10 posiada jeden wentylator wyciągowy typu WPWDs-55/1,8 A+K o parametrach:

Dane techniczne wentylatora WPWDs - 55/1,8 A+K:

- Wydajność - 46000 m<sup>3</sup>/h,
- Spręż przy temp. +20°C - 340 mm H<sub>2</sub>O,
- Spręż przy temp. +160°C - 170 mm H<sub>2</sub>O,
- Ciężar właściwy spalin - 0,77 kg/m<sup>3</sup>,
- Obroty - 1440 obr./min,
- Moc silnika - 55 kW,
- Zużycie wody chłodzenia łożysk - 2 l/min.

#### **Pkt 1.12.1. Emisje z podstawowych procesów produkcyjnych otrzymuje brzmienie:**

Źródłami emisji zorganizowanej z procesów spalania paliw w Kotlewni DPM w Koszalinie są zainstalowane kotły wodne: jeden kocioł typu WR-10, jeden kocioł typu WR-25/10M i dwa kotły typu WR-25. Podstawowym procesem produkcyjnym jest wytwarzanie energii cieplnej uzyskiwanej ze spalania miazgi węgla kamiennego w czterech kotłach Kotlewni DPM w Koszalinie.

### **Pkt II.3.1. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji otrzymuje brzmienie:**

Rozruch każdego kotła przeprowadzany jest według ściśle określonej procedury. Paliwem podpałkowym jest drewno. Zalecany czas rozruchu dla kotłów WR-10, WR-25/10M oraz WR-25 wynosi około 8-10 godzin. Czas rozruchu ze stanu gorącej rezerwy trwa do połowy czasu rozruchu kotła ze stanu zimnego.

Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji:

- 1) wartości progowe obciążenia tj. minimalne obciążenia rozruchu i minimalne obciążenia wyłączenia:
  - a) dla kotłów WR-25: 7,5 MW / 29,07 MW = 26 %;
  - b) dla kotłów WR-25: 7,5 MW / 23,26 MW = 26 %;
  - c) dla kotłów WR-10: 5,0 MW / 11,63 MW = 43 %;
  - d) dla kotłów WR-25/10M: 5,0 MW / 11,63 MW = 43 %;
- 2) wartości progowe dla parametrów operacyjnych:
  - a) minimalna temperatura spalin: 393 K (120°C)
  - b) maksymalna zawartość O<sub>2</sub> w spalinach: 10,0 %
  - c) minimalne natężenie przepływu cieczy będącej nośnikiem ciepła:
    - dla kotłów WR-25 (29,07 MW): 265 Mg/h
    - dla kotłów WR-25 (23,26 MW): 320 Mg/h
    - dla kotłów WR-10 (11,63 MW): 110 Mg/h
    - dla kotłów WR-25/10M (11,63 MW): 110 Mg/h

#### Procedury rozruchu kotła/komina

Spełnienie powyższych warunków kończy procedurę rozruchu kotła.

#### Procedury wyłączenia kotła/komina

Za początek okresu wyłączenia kotła uznaje się osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłączenia.

### **Pkt III.1. STAN TECHNICZNY URZĄDZEŃ otrzymuje brzmienie:**

- Kotły WR-25 (K-6 i K-7), kocioł WR-25/10M (K-5) oraz kocioł WR-10 (K-4) - ogólny stan techniczny dobry, gwarantujący prawidłową eksploatację.
- Urządzenia odpylające - stan techniczny dobry, gwarantujący dotrzymanie standardów emisyjnych w okresie derogacji.
- Odżużlanie i odpopielanie kotłów - stan techniczny dobry, na bieżąco wykonywane są konserwacje i remonty odtworzeniowe podstawowych urządzeń i napędów.
- Pompy sieciowe, pompy zasilające - stan techniczny dobry, na bieżąco są wykonywane niezbędne przeglądy i konserwacje.
- Emitor - stan techniczny dobry, okresowo wykonywane są ekspertyzy oceniające stan techniczny i niezbędny zakres prac konserwacyjno-remontowych.

Podstawę do monitorowania przez Miejską Energetykę Ciepłą Spółka z o. o. w Koszalinie stanu technicznego urządzeń i instalacji technologicznych stanowią tworzone i realizowane corocznie plany remontowe, konserwacyjne oraz okresowe przeglądy.

### **Pkt IV. 1.1. Warunki wprowadzania substancji do powietrza z kotłowni otrzymuje brzmienie:**

- kotłownia wyposażona jest w 2 kotły wodne typu WR-25 o wydajności 29,07 MW każdy, 1 kocioł wodny typu WR- 25/10M o wydajności 11,63 MW oraz 1 kocioł wodny typu WR-10 o wydajności 11,63 MW,
- kotły WR-25 wyposażone są w dwustopniowe układy odpylania składające się z:
  - I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (3x8) - 2 szt.
  - II-go stopnia, tj. baterii cyklonów 2x CS 6 x  $\phi$ 715 mm - 2 kpl.
- kocioł WR-10 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania składający się z:
  - I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (6x4) - 1 szt.
  - II-go stopnia, tj. baterii cyklonów CS 8 x  $\phi$ 800 mm - 1 kpl.
- kocioł WR-25/10M wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania składający się z:
  - I-go stopnia, tj. multicyklonu przelotowego typu MOS - 24 (3x8) - 1 szt. «
  - II-go stopnia, tj. baterii cyklonów 2 x CS 6x  $\phi$ 715 - 1 kpl.

- każdy kocioł WR-25 wyposażony jest w dwa wentylatory wyciągowe typu WPWDs - 80/1,8 A+K o wydajności - 53 000 m<sup>3</sup>/h,
- kocioł WR-10 wyposażony jest w jeden wentylator wyciągowy typu WPWDs - 55/1,8 A+K o wydajności - 46 000 m<sup>3</sup>/h,
- kocioł WR-25/10M wyposażony jest w jeden wentylator wyciągowy typu WPWDs-80/1,8 A+K o wydajności - 53 000 m<sup>3</sup>/h,
  - spaliny z kotłów odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym o wysokości h - 121,0 m średnicy wylotu 2,60 m,
- paliwo - miał węgla kamiennego, biomasa.

Emisje dopuszczalne w okresie derogacji ciepłowniczej na podstawie art. 146b ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska:

Rodzaj substancji	Źródło emisji	Rodzaj paliwa	Czas obowiązywania standardów emisyjnych	Standard emisyjny w mg/m <sup>3</sup> u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Dwutlenek siarki	K-4 (WR-10) K-5 (WR-25/10M) K-7 (WR-25)	Węgiel kamienny	do 31.12.2022 r.	1500
	K-6 (WR-25)	Węgiel kamienny i biomasa	do 31.12.2022 r.	1472
Dwutlenek azotu	K-4 (WR-10) K-5 (WR-25/10M) K-7 (WR-25)	Węgiel kamienny	do 31.12.2022 r.	400
	K-6 (WR-25)	Węgiel kamienny i biomasa	do 31.12.2022 r.	400
Pył	K-4 (WR-10) K-5 (WR-25/10M) K-7 (WR-25)	Węgiel kamienny	do 31.12.2022 r.	400
	K-6 (WR-25)	Węgiel kamienny i biomasa	do 31.12.2022 r.	400

Emisje roczne

Rodzaj substancji	Emisja roczna z Kotłowni DPM [Mg/rok]
Dwutlenek siarki	845,79
Dwutlenek azotu	225,54
Pył	225,54

**2. Pozostałe warunki decyzji z dnia 19.04.2017 r., znak GKO-II.6223.2.2017.AS pozostają bez zmian.**

**3.** Opisane powyżej zmiany, są konsekwencją realizacji pierwszego etapu obniżenia nominalnej mocy cieplnej źródła DPM (kocioł WR-25/10M K-5) oraz dostosowywania się do wymagań środowiskowych dla średnich źródeł spalania paliw poniżej 50 MW (MCP) i są bezpośrednio

związane ze zmianami pozwolenia w związku z publikacją Konkluzji BAT dla LCP.

Planowane prace modernizacyjne zostaną zrealizowane przed dniem zakończenia stosowania derogacji ciepłowniczej, a instalacja zostanie dostosowana do wymagań środowiskowych dla źródeł spalania paliw poniżej 50 MW, **jednocześnie wymagania konkluzji BAT nie będą miały zastosowania.**

## **U Z A S A D N I E N I E**

W związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT, dotyczących najlepszych dostępnych technik dla dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) i przeprowadzoną analizą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy ponad 50 MW produkującej energię ciepłą dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej zlokalizowanej w Kotłowni DPM przy ul. Mieszka I-go 20, stwierdzono konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Organ pismem z dnia 16.02.2018 r., znak WS-II-2.6223.3.2018 r. wezwał Miejską Energetykę Ciepłą Spółka z o. o. (zwaną dalej MEC) w Koszalinie do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie podanym w wezwaniu. Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego należało złożyć w terminie 1 roku od otrzymania wezwania. MEC w dniu 15.02.2019 r. przedłożył wniosek o zmianę przedmiotowego pozwolenia. Wniosek nie wyczerpywał wymogów wezwania, dlatego organ wezwał Spółkę pismem z dnia 1.03.2019 r., znak WS-II-4.6223.2.2019.BO do złożenia uzupełnienia do wniosku z dnia 15.02.2019 r. w czasie 2 m-cy. MEC w dniu 26.04.2019 r. zawniioskował o przedłużeniu terminu złożenia uzupełnienia do 30.06.2019 r. Organ pismem z dnia 7.05.2019 r. przedłużył termin do 30.06.2019 r. W dniu 6.06.2019 r. MEC złożył uzupełniony wniosek na w/w wezwanie. We wniosku zostały przedstawione informacje odnoszące się do konkluzji BAT, do których powinna być dostosowana instalacja DPM przy ul. Mieszka I-go 20. Obecnie instalacja korzysta z odstępstwa tzw. „derogacji ciepłowniczej” i nie musi spełniać wymagań zawartych w konkluzjach BAT. W ciągu trwania derogacji Spółka planuje modernizację instalacji z jednoczesnym obniżeniem mocy źródła spalania paliw poniżej 50 MW liczonej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do źródła. Prace modernizacyjne w latach 2019-2020 będą obejmowały przebudowę instalacji oczyszczania spalin oraz likwidację lub obniżenie nominalnej mocy kotła WR-25 K-7. W wyniku planowanej modernizacji całkowita nominalna moc cieplna źródła ulegnie zmniejszeniu i będzie wynosić 34,20 MW (suma nominalnych mocy cieplnych tych części źródła, których nominalna moc cieplna dostarczona w paliwie wynosi co najmniej 15 MW). W związku z zastosowaniem derogacji w okresie od 1 stycznia 2016 do 31 grudnia 2022 r. obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu oraz wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. tj. SO<sub>2</sub>- 1500 mg/Nm<sup>3</sup>, NO<sub>x</sub> - 400 mg/Nm<sup>3</sup>, pył - 400 mg/Nm<sup>3</sup>.

Po przeprowadzonej, planowanej modernizacji, instalacja kotłowni DPM, zgodnie z art. 201 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, będzie kwalifikowana jako wymagająca pozwolenia zintegrowanego, natomiast nie będą miały dla niej zastosowania konkluzje BAT.

Kotłownia DPM będzie musiała spełniać wymagania dla tzw. średnich źródeł spalania (tj. moc 1-50 MW) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania - Dyrektywa MCP, której zapisy zostały przeniesione do prawa krajowego 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 2018 poz. 680.)

W 2019 roku Spółka zamierza zbudować instalację oczyszczania spalin dla kotła WR-25 nr 5 w kotłowni DPM - instalacja odpylania z wykorzystaniem filtrów workowych oraz zbudować instalację oczyszczania spalin dla kotła WR-25 nr 6 w kotłowni DPM - instalacja odpylania z wykorzystaniem filtrów workowych.

W 2020 roku powstanie instalacja oczyszczania spalin dla kotła WR-10 nr 4 w kotłowni DPM, oraz zostanie wykonana instalacja odsiarczania (zewnątrznych zbiorników magazynowania sorbentu i produktu odsiarczania) oraz wspólnych urządzeń i instalacji współpracujących z w/w kotłami. Powyższy harmonogram zakończenia modernizacji instalacji tj. do końca 2020 r. zapewni trwałe obniżenie nominalnej mocy cieplnej źródła poniżej 50 MW, skutkującym brakiem konieczności dostosowania się do wymagań konkluzji BAT, jak również zapewni dotrzymanie wymagań środowiskowych dla źródeł o nominalnej mocy cieplnej poniżej 50 MW, przy jednoczesnym zapewnieniu bezpieczeństwa i niezawodności dostaw ciepła do odbiorców.

Przedłożony i uzupełniony wniosek wyczerpuje wezwanie z dnia 1.03.2019 r. i jest podstawą do wydania powyższej decyzji.

**Wobec powyższego orzekam jak w sentencji.**

**Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Koszalina, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Zgodnie z art. 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, tym samym stronie nie będzie przysługiwało prawo do złożenia odwołania, ani skargi od niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1, lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 ze zm.) dokonano opłaty skarbowej w wysokości 253,00 zł przelewem z dnia 15.02.2019 r. (załącznik do w/w ustawy cz. III ust. 40 i 46 pkt 1).

**Otrzymują:**

1. Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o. o.  
ul. Łużycka 25A, 15 75-111 Koszalin
2. a/a

Z up. Prezydenta Miasta  
Zastępca Prezydenta  
Andrzej Kierzek

**Do wiadomości:**

1. Minister Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska  
w Szczecinie Delegatura w Koszalinie  
ul. Władysława Andersa 34  
75-626 Koszalin

