

WS-II-4.6223.1.2019.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. 779 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.6223.3.2017.AS

- o r z e k a m -

zmienić decyzję z dnia 19.04.2017 r., znak GKO-II.6223.3.2017.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 Kotłowni FUB przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie, **w opisanym poniżej zakresie:**

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

Kotłownia FUB 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 3 kotły wodne, z rusztem mechanicznym, opalane węglem kamiennym: WR-25: - K-5, K-6, K-7

Parametr/typ kotła	K-5	K-6	K-7
	WR-25	WR-25	WR-25
Nominalna moc cieplna (moc liczona w paliwie wprowadzonym do kotła) [MW]	28,02	34,20	34,20
Sprawność kotła	83%	85%	85%
Wydajność cieplna nominalna (moc znamionowa) [MW]	23,26	29,07	29,07
Rok budowy/modernizacji	1982	1982/2017	198/2014

pkt 1.3.2 Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-25 (K-5)

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 ϕ 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 ręcznego lub automatycznego uruchomienia.

pkt 1.3.3 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 ϕ 44,5 x 4,5. Drugi ciąg stanowią pęczki konwekcyjne wykonane z rur kotłowych ϕ 31,8 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 ϕ 38,0 x 3,2 mm. Zastosowanie ścian szczelnych (membranowych) umożliwia 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 ręcznego lub automatycznego uruchomienia.

pkt 1.3.4 Ogólna charakterystyka techniczna kotła typu WR-25 (K-7)

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 ϕ 57,0 x 4,0. Drugi ciąg stanowią pęczki konwekcyjne wykonane z rur kotłowych ϕ 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 ϕ 38,0 x 3,2 mm. Zastosowanie ścian szczelnych (membranowych) umożliwia 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, szafę aparatury kontrolno-pomiarowej oraz pełną automatykę z możliwością ręcznego lub automatycznego uruchomienia.

2. Pozostałe warunki decyzji z dnia 19.04.2017 r., znak GKO-II.6223.3.2017.AS, pozostają bez zmian.

3. Spółka MEC w najbliższych latach będzie realizować modernizację instalacji w kotłowni FUB z jednoczesnym obniżeniem mocy źródła spalania paliw poniżej 50 MW, w poniższym zakresie:

- przebudowa kotła WR-25 K-7 na kocioł gazowy, wraz z budową emitora, skutkującą wydzieleniem odrębnego źródła spalania paliw na terenie zakładu (tzw. średnie źródło spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 38 MW),
- modernizacja instalacji oczyszczania spalin tj. w układzie odpylania i częściowego odsiarczenia spalin dla kotła WR-25 K-6 - zastosowanie technologii filtrów workowych z możliwością dozowania sorbentu wapna hydratyzowanego. Modernizacja zakłada budowę zbiorników magazynowych dla sorbentu oraz produktu poreakcyjnego po procesie odsiarczenia,
- likwidacja kotła WR-25 K-5.

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 cieplną dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej zlokalizowanej w Kotłowni FUB przy ul. Słowiańskiej 8, stwierdzono konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego. Tut. Organ pismem z dnia 16.02.2018 r., znak WS-II-2.6223.4.2018 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. W dniu 15.02.2019 r. MEC przedłożył wniosek o zmianę przedmiotowego

pozwolenia. Wniosek nie wyczerpywał wymogów wezwania, dlatego organ wezwał Wnioskodawcę pismem z dnia 1.03.2019 r., znak WS-II-4.6223.1.2019.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 przedłużenie 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. We wniosku zostały przedstawione informacje odnoszące się do konkluzji BAT, do których powinna być dostosowana instalacja FUB przy ul. Słowiańskiej 8. Obecnie instalacja korzysta z odstępstwa tzw. „derogacji ciepłowniczej” i nie musi spełniać wymagań zawartych w konkluzjach BAT. W ciągu trwania derogacji Spółka planuje obniżyć nominalną moc cieplną źródła i konkluzje BAT nie będą miały zastosowania. 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. SO₂ - 1500 mg/Nm³, NO_x - 400 mg/Nm³, pył - 400 mg/Nm³.

W latach 2019-2020 Spółka MEC będzie modernizować instalację kotłowni FUB z jednoczesnym obniżeniem mocy źródła spalania paliw poniżej 50 MW, liczonej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do źródła. Prace modernizacyjne będą obejmowały przebudowę instalacji oczyszczania spalin, przebudowę kotła WR 25 K-7 na kocioł opalany gazem z budową odrębnego emitora oraz likwidację kotła WR-25 K-5. W wyniku przebudowy w instalacji powstaną dwa źródła spalania paliw, posiadające odrębne emitory: 1. WR-25 K-6 - kocioł węglowy, 2. WR-25/WG 36 K-7 - kocioł gazowy. W związku z przeprowadzoną modernizacją, Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik BAT w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, nie będzie miała zastosowania dla instalacji kotłowni FUB - dwa odrębne źródła, każde posiada własny emitor (brak stosowania zasad łączenia).

Zgodnie z art. 157a ust. 2 pkt 1, obecnie całkowita nominalna moc cieplna (w paliwie) źródła Kotłowni FUB, przy zastosowaniu pierwszej zasady łączenia wynosi 96,42 MW. Po przeprowadzeniu planowanej modernizacji instalacji polegającej na likwidacji kotła WR-25 K-5 oraz przebudowie kotła węglowego WR-25 K-7 na kocioł gazowy w skład instalacji będą wchodziły dwa źródła spalania paliw, posiadające odrębne emitory.

Po przeprowadzonej, planowanej modernizacji, instalacja kotłowni FUB, 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 FUB 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 z 2018 r., poz. 680 ze zm.) W 2020 roku Spółka zamierza zbudować instalację oczyszczania spalin dla kotła WR-25 K-6 w kotłowni FUB, wykonać instalację odsiarczania (zewnętrznych zbiorników magazynowania sorbentu i produktu odsiarczania) oraz urządzeń i instalacji współpracujących z kotłem WR - 25 K-6, przebudować kocioł WR 25 - nr 7 na kocioł gazowy (konwersja na paliwo gazowe) wraz z budową odrębnego emitora. Powyższy harmonogram zakończenia modernizacji instalacji trwale obniży nominalną moc cieplną źródła poniżej 50 MW, spowoduje brak 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 zmiany.

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