PREZYDENT MIASTA
KOSZALINA

Koszalin, 31 stycznia 2023 r.

WS-II-2.6223.7.2022.AS

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 211a, 215, 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.),
- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Miejskiej Energetyki Cieplnej Spółka z o. o. w Koszalinie z dnia 30.11.2022 r., (data wpływu do tut. Urzędu 30.11.2022 r.) w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – kotłowni FUB zlokalizowanej przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie

- orzekam -

zmienić decyzję z dnia 19.04.2017 r., znak: GKO-II.6223.3.2017.AS, z późniejszymi zmianami, udzielającą Miejskiej Energetyce Cieplnej Sp. z o. o. w Koszalinie z siedzibą przy ul. Łużyckiej 25A **pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw produkującej energię cieplną dla potrzeb grzewczych i ciepłej wody użytkowej zlokalizowanej w Kotłowni FUB** przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie, **w opisanym poniżej zakresie**:

1. Zmienić punkt **treści punktu I.1. Instalacja podstawowa,** zastępując dotychczasową treść, treścią jak poniżej:

   I.1. Instalacja podstawowa
   W skład podstawowej instalacji IPPC – Kotłownia FUB przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie, dla której wymaganie jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego, wchodzą:
   – kotłownia wraz z kotłami o łącznej mocy ponad 50 MW, systemem nawęglania, przyłączem gazowym, instalacją wewnętrzną gazową, urządzeniami ochrony powietrza i emitorami,
   – układ odprowadzania żużla i popiołu, wraz z pompownią i instalacjami technologicznymi.

2. Zmienić treści punktu **I.2. Instalacje pomocnicze**, zastępując dotychczasową treść, treścią jak poniżej:

   I.2. Instalacje pomocnicze
   Instalacjami pomocniczymi są:
   - stacja uzdatniania wody,
   - układ transportu, rozładunku i magazynowania opału,
   - plac magazynowy mieszaniny żużla i popiołu,
   - instalacja dozowania reagentów do wstępnego odsiarczania spalin wraz z odprowadzeniem odpadów poreakcyjnych.

3. Zmienić punkt **I.3 Charakterystyka instalacji** zastępując dotychczasową treść, treścią jak poniżej:

   I.3. Charakterystyka instalacji
   Kotłownia FUB pracuje cały rok (z planowanymi przerwami na czas przeprowadzenia remontów, konserwacji lub inwestycji) i produkuje energię cieplną dla potrzeb miasta Koszalina (ogrzewanie i ciepła woda użytkowa). Do tego celu wykorzystywane są 2 kotły wodne:
   – kocioł WR-25 – K6 z rusztem mechanicznym, opalany węglem kamiennym,
   – kocioł WR-25 – K7 opalany gazem ziemnym.

Parametr/Typ kotła	*K6 (WR-25)*	*K7 (WR-25-M/G)*
Nominalna moc cieplna (moc w paliwie) [MW]	*34,20*	*39,20*
Sprawność kotła [%]	*85*	*92*
Wydajność cieplna nominalna (moc znamionowa) [MW]	*29,07*	*36,00*
Rok budowy / Rok ostatniej modernizacji	*1982/2017*	*1982/2021*

Obciążenie kotłów jest zmienne i zależne od temperatury zewnętrznej. Na przestrzeni roku oscyluje w zakresie od 40 % do 125 %.
Od dnia 1 stycznia 2023 r. instalacja wyposażona jest w dwa kotły: WR-25 K6 oraz WR-25-M/G K7, każdy z nich wyposażony jest w odrębny emitor, stanowiąc odrębne średnie źródło spalania paliw – źródło MCP.

4. Zmienić treść punktu **I.3.2. Ogólna charakterystyka techniczna kotłów typu WR-25** zastępując dotychczasową treść, treścią jak poniżej:

I.3.2. Ogólna charakterystyka techniczna kotłów typu WR-25
Kocioł WR-25 (K-6)
Konstrukcja kotła w technologii ścian szczelnych. Kocioł jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. 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.
Kocioł WR-25-M/G (K-7)
Konstrukcja kotła w technologii ścian szczelnych. Kocioł jest kotłem wodnym trzyciągowym o wymuszonej cyrkulacji wody. 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.
W ramach modernizacji kotła WR 25 nr 7, w odpowiednio ukształtowanej i zmodyfikowanej dolnej części komory paleniskowej kotła zabudowano dwa palniki gazowe, niskoemisyjne, elektronicznie modulowane bezstopniowo. Dla zapewnienia prawidłowej i bezpiecznej pracy, kocioł wyposażono w niezbędny układ automatyki. Spaliny z kotła odprowadzane są do atmosfery wolnostojącym kominem stalowym o wysokości 25 m i średnicy wewnętrznej 1200 mm (zewn. 1400 mm).

5. Zmienić zapis dotyczących regulacji wydajności i parametrów kotła zamieszczonej w punkcie **I.3.3. Regulacja wydajności i parametrów kotłów**, zastępując aktualną treść, treścią jak poniżej:

I.3.3. Regulacja wydajności i parametrów kotłów
Kocioł WR-25 (K-6)
Regulację parametrów pracy kotła prowadzi się poprzez regulację procesu spalania drogą zmiany ilości podawanego paliwa (grubość warstwy), regulację ciągu, podmuchu i regulację biegu rusztu.
Normalne i dobre spalanie odbywa się przy zawartości ok. 11 % CO_2 w spalinach za kotłem. Racjonalne spalanie uzyskuje się poprzez regulację ciągu i podmuchu w zależności od obciążenia kotła i rodzaju paliwa oraz poprzez regulację pracy rusztu.

Właściwa regulacja ciągu i podmuchu ma bezpośredni wpływ na stratę niezupełnego spalania oraz straty kominowe związane z temperaturą i ilością spalin wylotowych. Zawartość CO_2 w spalinach rzutuje na wzajemne zależności strat niezupełnego spalania i strat kominowych.

Regulację podmuchu oraz ciągu prowadzi się stopniowo:

- przy intensywnym paleniu, tj. dużym obciążeniu rusztu klapę dymową otwiera się całkowicie,
- przy zmniejszeniu obciążenia zmniejsza się najpierw podmuch, a następnie przymyka klapę dymową.

Regulacja pracy rusztu polega na:

- odpowiednim ustawieniu warstwownicy,
- odpowiednim nastawieniu biegu rusztu.

Kotły WR-25-M/G (K-7)

Regulacja pracy kotła gazowego

Kocioł WR25-M/G nr7 jest wyposażony w urządzenia służące do sterowania, wizualizacji parametrów pracy oraz realizowania regulacji i zabezpieczeń.

Dla zapewnienia prawidłowej i bezpiecznej pracy, kocioł wyposażono w niezbędny układ automatyki. Aparatura kontrolno-pomiarowa składa się z mierników miejscowych (manometry i termometry) oraz zdalnych (czujniki i przetworniki temperatury, ciśnienia i przepływu, sterownik PLC kotła, dedykowany sterownik układu palników, układy zasilania i przetwornice częstotliwości armatury oraz wentylatorów kotła).

Podstawowym systemem monitorowania i sterowania jest system nadrzędny (SCADA) typu Platforma Systemowa Wonderware, dający obsłudze informację o przebiegu pracy kotła i sygnalizujący nieprawidłowości zaistniałe podczas normalnej pracy.

Regulacja pracy kotła:

- regulację przepływu wody przez kocioł: sterowanie na podstawie aktualnego przepływu wody położeniem przepustnicy z napędem regulacyjnym na wyjściu z kotła,
- regulację wydajności cieplnej kotła: sterowanie na podstawie wartości zadanych mocą palników i mocy wyliczonej z aktualnej różnicy temperatur wody (na wlocie do kotła i wylocie z kotła) oraz przepływu,
- regulację podciśnienia w komorze spalania: sterownie na podstawie pomiaru podciśnienia wydajnością wentylatora wyciągowego,
- regulację temperatury spalin z kotła (wydajności dodatkowego podgrzewacza wody): sterowanie na podstawie pomiaru temperatury spalin za kotłem wydajnością podgrzewacza poprzez zmianę przepływu wody przez podgrzewacz za pomocą zaworów regulacyjnych z siłownikami elektrycznymi.

6. Uchylić punkt **I.3.4. Ogólna charakterystyka kotła K7**, z uwagi na fakt, iż charakterystyka kotła K7 została przedstawiona szczegółowo w punkcie I.3.3.

7. Zmienić punkt **I.4. System nawęglania opału**, treścią jak poniżej:

I.4. System nawęglania opału

Na system nawęglania oraz magazynowania opału składają się:

- podziemne tunele nawęglania z dwoma kratami zrzutowymi (jedna rezerwowa),
- przenośnik taśmowy nr I – poziomo – pochyły na poziomie od - 2 m do + 17 m,
- dwie wagi taśmociągowe opału:
  - waga taśmociągowa nr 1 – Precia Molen X-241 BS nr fabr. 01F1007202 - poziom nawęglania + 17 m na wejściu do budynku kotłowni,
  - waga taśmociągowa nr 2 - WMTP 650/200/1.3 nr fabr. 15/06 – poziom nawęglania – 2 m w tzw. bunkrze / tunelu nawęglania,
- wózki zrzutowe,
- jeden zasobnik opału przy kotle WR-25 (K-6),
- plac składowy opału.

Plac składowy opału, o powierzchni 7262,40 m2, znajduje się na terenie kotłowni. Jest utwardzony, wybetonowany, ogrodzony betonowymi prefabrykatami typu „L", posiada odwodnienie.

Zsyp opału na taśmociąg odbywa się mechanicznie poprzez kratę zrzutową opału. Dostarczenie paliwa na kratę zrzutową odbywa się za pomocą spychacza gąsienicowego lub ładowarki kołowej, będącej na wyposażeniu kotłowni.

Kraty zrzutowe znajdują się:
- pierwsza w obrębie działania taśmociągu nr I,
- druga rezerwowa w obrębie drugiego tunelu nawęglania.

Zasobnik paliwa dla kotła WR-25 K-6 ma pojemność 150 ton, wystarczającą na 24 godziny maksymalnego obciążenia kotła. Czas nawęglania zależy od obciążenia kotłowni i wynosi od 1 do 4 godzin na dobę. Waga taśmociągowa znajduje się w obrębie działania taśmociągu nr I. Na poziomie nawęglania w budynku kotłowni znajduje się wózek zrzutowy do leja kotła WR-25 K-6.

8. Zmienić treść punktu **I.5. Emitor** poprzez zmianę zapisów i dodanie do tabeli informacji na temat emitora E-2, odprowadzającego zanieczyszczenia pochodzące ze spalania gazu ziemnego w kotle K7:

I.5. Emitory
Spaliny z kotła węglowego WR-25 K-6 odprowadzane są do jednokanałowego komina o konstrukcji żelbetowej – emitor E-1, natomiast spaliny z kotła gazowego WR-25-M/G K-7 odprowadzane są do jednokanałowego komina o konstrukcji stalowej – emitor E-2 o parametrach:

	E-1	***E-2***
Wysokość emitora	*122,745 m*	*25 m*
Średnica wylotu emitora	*1,9 m*	*1,4 m*

9. Zmienić treść punktu **I.6. Układ dwustopniowy odpylania spalin wraz ze wstępnym odsiarczaniem**, treścią jak poniżej:

I.6. Układ odpylania spalin wraz ze wstępnym odsiarczaniem
Kocioł WR-25 K-6 wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania o skuteczności odpylania gwarantującej stężenie pyłu w spalinach poniżej 30 mg/m3.

Układ taki składa się z odpylacza wstępnego multicyklonu przelotowego MOS-a (I-szy stopień filtracji) oraz odpylacza głównego w postaci filtra workowego (II-gi stopień filtracji). Zastosowano filtr workowy typu pionowego.

Za kotłem WR 25 zabudowane zostaną:
- 2 odpylacze wstępne MOS-20,
- 2 filtry tkaninowe (workowe) FP-II/8x18/288-6 zawierające po 288 worków filtracyjnych o dł. 6 m,
- 2 wentylatory wyciągu spalin.

Pył z układu odpylania w przypadku kotła K-6 transportowany jest w układzie zamkniętym, szczelnym przenośnikiem zgrzebłowo-rurowym do zwilżacza pyłów, gdzie jest zraszany, a następnie odprowadzany na przenośnik taśmowy odżużlania, gdzie zwilżony mieszany jest z żużlem.

Cały układ odpylania wraz ze wstępnym odsiarczaniem został wyposażony w komplet kanałów spalinowych, klap odcinających, kompensatorów, włazów, króćców, wykonano konstrukcje wsporcze pod wszystkie dostarczone urządzenia instalacji wstępnego odsiarczania spalin (IOS), kanały spalin, podesty, ciągi komunikacyjne i inne elementy niezbędne do prawidłowej eksploatacji instalacji.

Układ oczyszczania spalin (wstępne odsiarczanie) wyposażony jest w kompletną instalację podawania i dozowania reagenta (sorbentu wapniowego) wraz ze zbiornikiem sorbentu oraz instalacją odbioru odpadu, stanowiącego tzw. „odpad poreakcyjny".

Układ wyposażony jest w kompletną instalację do produkcji i przygotowania sprężonego powietrza wraz ze stacją uzdatniania powietrza niezbędną do prawidłowej pracy układu odpylania, regeneracji worków filtracyjnych, instalacji redukcji dwutlenku siarki SO2 do poziomu poniżej 1100 mg/m3, w tym transportu reagenta i odprowadzenia produktu odsiarczania z poszczególnych urządzeń i instalacji.

10. Zmienić punkt **I.8. Charakterystyka wentylatorów wyciągu spalin** treścią jak poniżej:

I.8. Charakterystyka wentylatorów wyciągu spalin
Kocioł K6 (WR 25) posiada dwa wentylatory wyciągowe typu WPWDs – 80/1,8 A+K.

Dane techniczne wentylatora WPWDs – 80/1,8 A+K:
- wydajność – 53000 m3/h,
- spręż przy temp. +20oC – 385 mm H_2O
- spręż przy temp. +160oC – 190 mm H_2O,
- ciężar właściwy spalin – 0,810 kg/m3,
- obroty – 960 obr./min,
- moc silnika – 75 kW,
- zużycie wody chłodzenia łożysk 2 l/min.

Kocioł K7 (WR 25) posiada wentylator wyciągowy spalin promieniowy, jednostrumieniowy z napędem bezpośrednim, izolowany typu :WPWX-90 wz 97/1,55 Kr+K.
Dane techniczne wentylatora WPWX-90 wz 97/1,55 Kr+K:
- wydajność: 22,26 m3/s,
- spiętrzenie całkowite dla p=1,2 kg/m3: 1000 Pa,
- ilość wentylatorów: 1 szt.,
- zapotrzebowanie mocy: 55 kW,
- obroty silnika: 1150 obr./min,
- sposób regulacji obrotów: falownik.

11. Zmienić treść punktu **I.10 Ogólna charakterystyka instalacji sprężonego powietrza**, poprzez zastąpienie aktualnej treści treścią jak poniżej:

I.10 Ogólna charakterystyka instalacji sprężonego powietrza
Układ sprężonego powietrza zaprojektowany został na dostarczenie powietrza pod ciśnieniem 0,8 MPa. W skład układu wchodzą:
- dwa agregaty sprężarkowe śrubowe,
- odolejacz (odkraplacz) kondensatu z instalacji,
- zawór regulacyjny 0,8/0,45 MPa,
- 2 zbiorniki sprężonego powietrza, instalacja wykonana z rur stalowych czarnych bez szwu,
- armatura odcinająca, zwrotna i zabezpieczająca.

Sprężone powietrze dostarczane jest na halę kotłów z przeznaczeniem do zdmuchiwania sadzy z zewnętrznych powierzchni wężownic w kotłach oraz instalacji pneumatycznego transportu pyłów dymnicowych oraz do instalacji odpylania spalin.

12. Zmienić punkt **I.12. Emisje do powietrza** poprzez zastąpienie aktualnej treści, treścią jak poniżej:

I.12. Emisje do powietrza

Źródłami emisji zorganizowanej z procesów spalania paliw w Kotłowni FUB w Koszalinie są zainstalowane dwa kotły wodne typu WR-25, kocioł WR-25 K-6 opalany węglem oraz kocioł WR-25-M/G K-7. Podstawowym procesem produkcyjnym jest wytwarzanie energii cieplnej.

13. Zmienić treść punktu **III.3.1. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji**, zastępując dotychczasową treść, treścią jak poniżej:

III.3.1. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Kocioł węglowy WR-25 (K-6)
Rozruch kotła przeprowadzany jest według ściśle określonej procedury. Paliwem podpałkowym jest drewno. Zalecany czas rozruchu kotłów wynosi minimum 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 następująco:
   a. dla kotłów WR-25: 7,5 MW / 29,07 MW = 26 %;
   b. dla kotłów WR-25: 7,5 MW / 23,26 MW = 32 %;
2. wartości progowe dla parametrów operacyjnych:
   c. minimalna temperatura spalin: 393 K (120 oC);
   d. maksymalna zawartość O2 w spalinach: 10,0 %;
   e. minimalne natężenie przepływu cieczy będącej nośnikiem ciepła: 265 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.

Kocioł gazowy WR-25-M/G (K-7)
Rozruch kotła przeprowadzany jest według ściśle określonej procedury. Paliwem podpałkowym jest gaz ziemny wysokometanowy typ E. Zalecany czas rozruchu kotłów wynosi:
- do osiągnięcia mocy minimalnej - 40 min.
- od mocy minimalnej do mocy maksymalnej kotła - 45 min.
- czas rozruchu ze stanu gorącej rezerwy - 55 min.

Parametry określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji:
1. wartości progowe obciążenia tj. minimalne obciążenia rozruchu i minimalne obciążenia wyłączenia następująco:
   a. dla kotła WR-25-M/G (K-7) = 10 MW/36 MW = 28 %;
2. wartości progowe dla parametrów operacyjnych:
   b. minimalna temperatura spalin: 298 K (80 oC);
   c. maksymalna zawartość O2 w spalinach: 4,0 %;
   d. minimalne natężenie przepływu cieczy będącej nośnikiem ciepła:

- dla kotła WR-25-M/G (K-7) : 383 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.

14. Zmienić punkt **II.3.2. Zatrzymanie kotła** poprzez zastąpienie aktualnej treści, treścią jak poniżej:

II.3.2. Zatrzymanie kotła
Dla poszczególnych kotłów zatrzymanie wymaga:

Kocioł węglowy WR-25 (K-6)
Zamknięcia doprowadzania paliwa, wyłączenia rusztu, wentylatora podmuchu i wyciągu spalin, odżużlacza oraz usunięcia żużla z pokładu rusztu. Czas od podjęcia działania w celu zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia - ok. 60 minut. Przez kolejne około 60 minut utrzymywana jest praca wentylatora wyciągu spalin. Zarówno rozruch, jak i zatrzymanie kotła nie wiążą się ze znaczącym zwiększeniem oddziaływania instalacji na środowisko.

Kocioł gazowy WR-25-M/G (K-7)
Zamknięcia doprowadzania paliwa, wyłączenia palników gazowych, wentylatora powietrza pierwotnego i wyciągu spalin. Czas od podjęcia działania w celu zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia - ok. 20 minut. Przez kolejne około 60 minut utrzymywana jest praca wentylatora wyciągu spalin. Zarówno rozruch, jak i zatrzymanie kotła nie wiążą się ze znaczącym zwiększeniem oddziaływania instalacji na środowisko.

15. Zmienić w całości treść punktu **III. Ocena stanu technicznego instalacji i urządzeń ciepłowniczych** poprzez zastąpienie dotychczasowej treści treścią jak poniżej. Z uwagi na wydzielenie w punkcie III wyłącznie jednego podpunkt zawiera się całą treść w jednym punkcie:

III. Ocena stanu technicznego instalacji i urządzeń
Instalacja rozpoczęła swoją działalność w roku 1969. Do chwili obecnej przeprowadzono szereg modernizacji kotłów.

Stan techniczny urządzeń ocenia się następująco:
- Kocioł WR-25 (K-6) – ogólny stan techniczny dobry, gwarantujący prawidłową eksploatację;
- Kocioł WR-25 (K-7) – kocioł zmodernizowany, przystosowany do spalania paliwa gazowego – gaz ziemny, ogólny stan techniczny dobry, gwarantujący prawidłową eksploatację;
- Urządzenia odpylające - stan techniczny dobry, gwarantujący dotrzymanie standardów emisyjnych w okresie derogacji;
- Odżużlanie i odpopielanie kotła - 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 E1 – stan techniczny dobry, okresowo wykonywane są ekspertyzy oceniające stan i niezbędny zakres prac konserwacyjno-remontowych, zamontowano zwężkę zapewniającą zwiększenie wyniesienia zanieczyszczeń do powietrza;
- Emitor E2 – nowy emitor dedykowany dla kotła gazowego, stan techniczny dobry, okresowo wykonywane będą ekspertyzy oceniające stan techniczny i niezbędny zakres prac konserwacyjno-remontowych.

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

16. Zmienić treść punktu **IV.1.1. Warunki wprowadzania substancji do powietrza z kotłowni** poprzez zastąpienie aktualnej treści punktu, treścią jak poniżej:

Kotłownia wyposażona jest w kocioł WR-25-M/G K7 o mocy 36 MW opalany gazem ziemnym oraz kocioł typu WR-25 K6 o mocy 29,07 MW zasilany węglem kamiennym.

Emisje dopuszczalne w okresie do dnia 31.12.2024

Emitor	**Źródło emisji**	**Rodzaj paliwa**	**Rodzaj substancji**	**Dopuszczalna wielkość emisji w mg/m³ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)**
E-1	K6 (WR-25)	Węgiel kamienny	Dwutlenek siarki	1500
			Tlenki azotu	400
			Pył ogółem	100
E-2	K7 (WR-25)	Gaz ziemny	Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu	300
			Pył ogółem	5

Emisje dopuszczalne w okresie derogacji ciepłowniczej od dnia 01.01.2025 r. do dnia 31.12.2029 r.

Emitor	**Źródło emisji**	**Rodzaj paliwa**	**Rodzaj substancji**	**Dopuszczalna wielkość emisji w mg/m³ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)**
E-1	K6 (WR-25)	Węgiel kamienny	Dwutlenek siarki	1100
			Tlenki azotu	400
			Pył ogółem	100
E-2	K7 (WR-25)	Gaz ziemny	Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu	200
			Pył ogółem	5

Emisje dopuszczalne w okresie od dnia 01.01.2030 r.

Emitor	**Źródło emisji**	**Rodzaj paliwa**	**Rodzaj substancji**	**Dopuszczalna wielkość emisji w mg/m³ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)**
E-1	K6 (WR-25)	Węgiel kamienny	Dwutlenek siarki	400
			Tlenki azotu	400
			Pył ogółem	30
E-2	K7 (WR-25)	Gaz ziemny	Dwutlenek siarki	35
			Tlenki azotu	200
			Pył ogółem	5

Emisje roczne do dnia 31 grudnia 2024 r.

Rodzaj substancji	**Emisja roczna z Kotłowni FUB [Mg/rok]**
Dwutlenek siarki	1408
Tlenki azotu	501
Pył ogółem	95

Emisje roczne od dnia 01.01.2025 r. do dnia 31.12.2029 r.

Rodzaj substancji	**Emisja roczna z Kotłowni FUB [Mg/rok]**
Dwutlenek siarki	1037
Tlenki azotu	458
Pył ogółem	95

Emisje roczne od dnia 01.01.2030 r.

Rodzaj substancji	**Emisja roczna z Kotłowni FUB [Mg/rok]**
Dwutlenek siarki	387
Tlenki azotu	458
Pył ogółem	30

17. Pozostałe punkty decyzji **z dnia 19.04.2017 r., znak GKO-II.6223.3.2017.AS** z późniejszymi zmianami, pozostają bez zmian.

UZSADANIENIE

W dniu 30.11.2022 r. Miejska Energetyka Cieplna Spółka z o.o. wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw – kotłowni FUB zlokalizowanej przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie.

Niniejsza zmiana pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji – kotłowni FUB zlokalizowanej przy ul. Słowiańskiej 8 w Koszalinie wynika z konieczności aktualizacji zapisów pozwolenia zgodnie ze stanem faktycznym oraz obowiązującymi wymaganiami.

W związku z wprowadzonymi w instalacji zmianami dokonano wyłączenia z eksploatacji kotła WR-25 K-5 o mocy 23,26 MW zasilanego węglem kamiennym. Po wprowadzeniu powyższej zmiany na terenie instalacji eksploatowane są dwa kotły: kocioł WR-25 K-6 o mocy znamionowej 29,07 MW zasilany węglem kamiennym oraz kocioł WR-25-M/G K-7 o mocy znamionowej 36 MW zasilany gazem ziemnym. Zanieczyszczenia odprowadzane są z kotłów dwoma odrębnymi emitorami.

W celu dalszego ograniczenia oddziaływania instalacji na środowisko, prowadzący instalację podjął decyzję o zamontowaniu zwężki kominowej na emitorze E-1, odprowadzającym zanieczyszczenia z kotła Wr-25 K-6 opalanego węglem kamiennym. W związku z montażem zwężki kominowej zmianie uległa całkowita wysokość komina, która po uwzględnieniu aktualnych wyników pomiarów geodezyjnych wynosi 122,745 m. Średnica wylotowa emitora uległa zmniejszeniu z 2,3 m do 1,9 m. Prędkość gazów na wylocie zwiększyła się natomiast z 7,09 m/s do 10,39 m/s.

Wody opadowe i roztopowe odprowadzane są do zewnętrznej sieci kanalizacyjnej zlokalizowanej na terenie kotłowni.

W związku z powyższym - orzekam jak w sentencji.

Pouczenie

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.

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. c ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 ze zm.) dokonano przelewem na rachunek bankowy Urzędu Miejskiego w Koszalinie w dniu 28.11.2021 r. opłaty skarbowej w wysokości 253,00 zł (załącznik do w/w ustawy cz. III ust. 46).

Z up. Prezydenta Miasta
Zastępca Prezydenta
Andrzej Kierzek

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Cieplna Sp. z o.o.
   ul. Łużycka 25A
   75-111 Koszalin
2. A/a

Do wiadomości:

3. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
   ul. Wawelska 52/54
   00-922 Warszawa
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
   w Szczecinie, Delegatura w Koszalinie
   ul. Andersa 34
   75-626 Koszalin