

RS.II.6222.1.2011

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz.U. z 2000 r., nr 98, poz.1071 z późn. zm.) na wniosek Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, ul. Henryka Sienkiewicza 91

Orzekam

A. Zmieniam decyzję Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., udzielając Miejskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o. o w Ostrowcu Świętokrzyskim pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ciepłowniczej przy ul. Samsonowicza 2 w Ostrowcu Świętokrzyskim (zmienioną decyzjami Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II – 7648/7/2009 z dnia 01.02.2010r., oraz decyzją RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r.,) w następujący sposób:

Punkty I do XVI niniejszej decyzji otrzymują brzmienie:

I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności**I.1. Rodzaj prowadzonej działalności**

Przedmiotem głównej działalności Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. jest wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej i gorącej wody, przesyłanie i dystrybucja ciepła oraz obrót ciepłem. MEC Sp. z o. o. zasila w energię ciepłą obiekty Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. oraz odbiorców na obszarze miasta Ostrowiec Świętokrzyski: obiekty przemysłowe, mieszkalnictwo, oświatę i służbę zdrowia oraz usługi.

W instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o. o. wytwarzana jest energia cieplna z mialu węgla kamiennego w kotłach wodnych typu WR-25 i kotłach parowych typu OR-16 i OR 10 wyposażonych w mechaniczne paleniska rusztowe .

I.2. Rodzaj i parametry instalacji

Instalacja podlegająca pod obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego została zakwalifikowana jako: *„instalacja w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt” (liczonej wg wartości opałowej na wejściu instalacji).*

Moc nominalna instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o. o wynosi 148,1 MWt, moc nominalna brutto liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do kotłów wynosi 181,8 MWt.

W skład instalacji ciepłowniczej wchodzi:

- kotłownia wyposażona w cztery kotły wodne: WR-25 o numerach K1,K2,K5,K6 oraz dwa kotły parowe OR-16Nr 3 i OR 10 Nr 4 /kotły pracujące na zmianę/ wraz z układami nawęglania, odpylania i odżużlania,
- wymiennikownia para-woda,
- stacja pomp,
- stacja uzdatniania wody,
- sieci ciepłne,
- stacje wymienników ciepła zlokalizowane na terenie miasta Ostrowiec Świętokrzyski.

I.3. Parametry techniczne kotłów instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o. o.

Parametry techniczne kotłów

Lp.	Typ kotła	Rodzaj kotła	Moc cieplna nominalna [MW]/ Moc cieplna nominalna brutto [MW]	Rok budowy/ Rok modernizacji	Rodzaj paleniska	Ciśnienie wody (pary) [MPa]	Temperatura wody (pary) [°C]
1.	WR-25 nr K1 (nr fab. 1364)	wodny	31,7/38,65	1971 / 1994	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
2.	WR-25 nr K2 (nr fab. 1365)	wodny	30/36,59	1977 / 2001	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
3.	OR-16 nr K3 (nr fab. 28306)	parowy	15/19,74	1971 / -	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	4,0	450
4.	OR-16 nr K4 (nr fab. 28307)	parowy	8/9,52	1971 / 2007	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	250
5.	WR-25 nr K5 (nr fab. 1476)	wodny	31,7/38,65	1976 / 1999	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155
6.	WR-25 nr K6 (nr fab. 1050013)	wodny	31,7/38,65	1976 / 1995	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155

I.4. Parametry techniczne instalacji odpylania spalin

Spaliny wytworzone w kotłach K1,K2,K5,K6 kierowane są do dwustopniowego dwustrumieniowego układu odpylania zbudowanego z następujących odpylaczy:

- dwa multicyklony osiowe dwustrumieniowe typu MOS/D – 24 w układzie równoległym
- dwie baterie cyklonów typu CS – 12 x 630/0,4 w układzie równoległym po jednej za każdym multicyklonem
- dwie baterie cyklonów typu CS – 2 x 560/0,4 stanowiące odpylacz dodatkowy do każdego cyklonu

Pył zatrzymany przez multicyklony osiowe i baterię cyklonów odprowadzany jest grawitacyjnie rurami spustowymi do przenośnika ślimakowego a następnie do instalacji odżużlania kotła.

Spaliny wytworzone w kotle nr 4 kierowane są do dwustopniowej instalacji odpylania spalin złożonej z dwóch połączonych szeregowo odpylaczy cyklonowych. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon przelotowy typu MOS, drugi stopień bateria cyklonów z wysokoskutecznymi cyklonami typu CS/0,4.

Pył zatrzymany w multicyklonie usuwany jest do leja pozostałego po starym cyklonie, natomiast pył zatrzymany w baterii cyklonów usuwany jest w sposób ciągły poprzez przenośnik śrubowy do wanny żużlowej kotła.

Parametry techniczne odpylaczy i wentylatorów wyciągowych

Typ kotła	WR-25 nr K1	WR-25 nr K2	OR-16 nr K3	OR 10 nr K4	WR-25 nr K5	WR-25 nr K6
Rodzaj odpylacza	Dwa multicyklony, dwie baterie cyklonów CS-12, dwie baterie cyklonów CS-2	Dwa multicyklony, dwie baterie cyklonów CS-12, dwie baterie cyklonów CS-2	Bateria cyklonów	Multicyklon bateria cyklonów	Dwa multicyklony, dwie baterie cyklonów CS-12, dwie baterie cyklonów CS-2	Dwa multicyklony, dwie baterie cyklonów CS-12, dwie baterie cyklonów CS-2
Skuteczności odpylania, [%]	96,4	96,4	85,6	93,0	97,5	96,6
Typ wentylatora	WPWDs80/1,8	WPWDs80/1,8	WPWDs90/1,8	WPWs56/1,8K	WPWDs80/1,8	WPWDs80/1,8
Wydajność wentylatora,	108000	108000	66000	28800	108000	108000

[m ³ /h]						
Moc silnika, [kW]	90	90	55	32	132	125
Obroty, [Obr./min]	984	984	740	1475	984	984
Napięcie, [V]	500	500	500	500	500	500

I.5. Parametry techniczne układu nawęglania

Węgiel dostarczany jest na plac składowy węgla:

- bezpośrednio transportem kołowym,
- pośrednio poprzez bocznice kolejową zlokalizowaną obok placu składowego, z której węgiel jest rozładowywany na plac przy użyciu suwnicy bramowej, a następnie jest zwałowany.

Ze składowiska ciepłowni węgiel podawany jest za pomocą układu przenośników taśmowych nad zbiorniki przykotłowe.

Parametry techniczne przenośników taśmowych

Oznaczenie przenośnika	PTN1	PTN2	PTN3
Lokalizacja w układzie nawęglania	wzdłuż placu składowego	od przesypu do galerii nawęglania; taśmociąg wznoszący	galeria nawęglania; praca w układzie rewersyjnym
Długość przenośnika, [m]	158	79	56
Szerokość taśmy, [mm]	800	800	800
Moc silnika, [kW]	13	22	11
Wydajność, [m ³ /h]	100	100	100
Napięcie, [V]	500	500	500

I.6. Parametry techniczne układu odżużlania

W układzie odżużlania kotłów żużel odprowadzany jest na mokro za pomocą systemu przenośników zgarniakowych. Wysypy z przenośników zgarniakowych są skierowane na przenośnik taśmowy transportujący żużel poza budynek, na plac składowania żużla.

Dane techniczne przenośników zgarniakowych i taśmowych

Oznaczenie przenośnika	PZ nr K1	PZ nr K2	PZ nr K3	PZ nr K4	PZ nr K5	PZ nr K6
Rodzaj przenośnika	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy	zgrzeblowy
Ilość, [szt.]	2	2	1	1	2	2
Długość przenośnika, [m]	9	9	9	9	9	9
Szerokość przenośnika, [m]	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Wydajność, [Mg/h]	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Moc, [kW]	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Napięcie, [V]	500	500	500	500	500	500

II. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

II.1. Ustalam rodzaj i ilość paliw wykorzystywanych w instalacji

Surowcami doprowadzanymi do instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o. o. są:
miał węgla kamiennego w ilości: 81 791 Mg/rok

- | | | |
|---|--|---------------|
| - | wartość opałowa nie mniej niż | 20 000 kJ/kg, |
| - | zawartość siarki palnej nie więcej niż | 0,8 %, |
| - | zawartość popiołu nie więcej niż | 20 %, |

II.2. Określam rodzaje i ilości czynników pomocniczych wykorzystywanych w instalacji

Czynnikami pomocniczymi stosowanymi w ciepłowni MEC Sp. z o. o. są:

- 1) woda przemysłowa pobierana z sieci wodociągowej Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. w ilości 265 000 m³/rok i wykorzystywana w procesie produkcyjnym do:
 - celów chłodniczych (schładzanie łożysk pomp, wentylatorów, warstwownic przy kotłach),
 - gaszenia żużla i popiołów,
 - uzupełnienia ubytków w sieci ciepłowniczej,
 - płukania (woda płuczna) filtrów i wymienników z regeneracją,
- 2) energia elektryczna dostarczana do ciepłowni przez Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o.o. i zużywana na potrzeby produkcyjne. Zużycie energii elektrycznej kształtuje się na poziomie 8 300 MWh/rok.
- 3) **solanka** stosowana w ciepłowni jako roztwór wodny soli warzonej o stężeniu 5-10 % do regeneracji wymienników jonowych w stacji uzdatniania wody. Zużycie soli kształtuje się na poziomie 56 Mg/rok.
- 4) **wapno** stosowane w ciepłowni jako roztwór wodny wapna niegaszonego do zmiękczenia wody w stacji uzdatniania wody. Zużycie wapna kształtuje się na poziomie 25 Mg/rok.
- 5) **siarczan żelazawy** stosowany w ciepłowni jako roztwór wodny technicznego siarczanu żelazawego FeSO₄*7H₂O o stężeniu ok. 20% do koagulacji wody w stacji uzdatniania wody. Zużycie siarczanu żelazawego kształtuje się na poziomie 4 Mg/rok.
- 6) **fluoresceina** używana do barwienia wody sieciowej w celu identyfikacji miejsc wycieków. Średnie roczne zużycie substancji kształtuje się na poziomie około 5 kg/rok.

III. Warianty funkcjonowania instalacji

Ciepłownia MEC Sp. z o. o. pracuje przez cały rok w ruchu ciągłym przez 24 h na dobę. Kotły OR i WR są opalane miałem węglowym, kotły CFS/ES 12 000 są opalane olejem opałowym.

Określam warianty pracy ciepłowni:

Emitor E1 – kotły WR-25 Nr K1 i Nr K2, OR-16 Nr K3		
wariant 1	praca jednego kotła OR-16	240 h/rok
wariant 2	praca jednego kotła OR-16 i jednego kotła WR-25	240 h/rok
wariant 3	praca jednego kotła OR-16 i dwóch kotłów WR-25	240 h/rok
wariant 4	praca jednego kotła WR-25	720 h/rok
wariant 5	praca dwóch kotłów WR-25	2160 h/rok
postój kotłów		5160 h/rok
RAZEM		8760 h/rok
Emitor E2 – kotły OR 10 Nr 4 i WR 25 Nr 5 i Nr 6		
wariant 1	praca jednego kotła OR 10	3800 h/rok
wariant 2	praca jednego kotła OR 10 i jednego kotła WR-25	2200 h/rok
wariant 3	praca jednego kotła OR 10 i dwóch kotłów WR -25	2760 h/rok
RAZEM		8760 h/rok

Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

- Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

- Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

Pracownia Rolnictwa i Środowiska
27-400 Ostrowiec Św., ul. Łżecka 37

Sustainability In Industry, Energy and Transport. European IPPC Bureau w dokumencie „Integrated Pollution Prevention and Control (IPPC). Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants” sporządzonym w maju 2005 r.

Prowadzący instalację ciepłowniczą stosując procedurę zakupu węgla zapewnia odpowiednio wysoki poziom jakości paliwa podawanego do spalania. Sposób transportu i załadunku węgla do kotłów zapobiega powstawaniu i rozprzestrzenianiu się chmury pyłu do otoczenia. Przechowywanie i transport oleju opałowego w zamkniętym, szczelnym układzie zbiornika i rurociągów uniemożliwia wydostawanie się oparów lub wycieków paliwa. Kotły są objęte systemem czujników, z których odczyty są wykorzystywane do kontroli i regulacji procesu spalania i wytwarzania energii. Zapewnienie odpowiednich parametrów procesu w ciepłowni, zapewnianie wysokiego stanu technicznego urządzeń, badanie zawartości części palnych w żużlu, badanie składu i temperatury spalin oraz kontrola innych czynników informujących o osiągnięciu wysokiego stopnia spalania umożliwiają osiągnięcie jak najwyższej sprawności cieplnej oraz świadczą o spełnianiu wymagań BAT w zakresie redukcji emisji tlenków azotu oraz tlenku węgla.

Odpylanie w bateriach cyklonowych, indywidualnych dla każdego kotła typu WR oraz OR, o skuteczności całkowitej od 85 do 97,5% oraz stosowanie paliwa węglowego o odpowiednio niskiej zawartości składników mineralnych zapewnia dotrzymanie stężeń pyłu poniżej standardów emisyjnych. Ograniczanie emisji pyłu osiągane będzie poprzez realizację w okresie od 2005 do 2010 r. działań inwestycyjnych w zakresie modernizacji instalacji odpylania.

Wykorzystywane w ciepłowni środki podstawowe ograniczania emisji dwutlenku siarki, polegające na stosowaniu paliwa węglowego i oleju opałowego o niskiej zawartości siarki: 0,8% dla węgla są rozumiane jako BAT dla obiektów energetycznych o mocy poniżej 100 MWt na źródło.

W celu spełnienia najlepszych dostępnych technik i dotrzymania standardów emisyjnych odnośnie dwutlenku siarki i pyłu ogółem zobowiązuje się MEC Sp. z o. o do:

- 1) stosowania węgla o odpowiedniej niskiej zawartości siarki zapewniającej dotrzymanie norm emisyjnych odnośnie dwutlenku siarki,
- 2) przeprowadzenia modernizacji instalacji odprowadzania spalin wszystkich kotłów zgodnie z harmonogramem podanym poniżej w celu zapewnienia dotrzymania norm emisyjnych odnośnie pyłu ogółem.

Realizacja działań inwestycyjnych dla każdego z kotłów przebiegać będzie następująco:

- dokumentacja techniczna
- demontaż istniejącej instalacji
- montaż multicyklonu osiowego dwustrumieniowego
- montaż baterii cyklonów
- montaż kanałów wyciągowych od kotła do wentylatora
- montaż przenośnika z odpylaczy do wanny odżuźlacza
- wykonanie izolacji termicznej
- szkolenie załogi

zgodnie z poniższym harmonogramem;

Harmonogram realizacji działań w celu dostosowania instalacji do standardów odnośnie pyłu ogółem

Lata	2006	2007	2008	2009	2010	Źródła finansowania
Harmonogram prac na poszczególnych jednostkach /Planowane						
WR 25 nr 1			420			Środki własne i źródła zewnętrzne
WR 25 nr 2			420			
OR16 nr 3 *)						

OR16 nr 4		208							
WR25 nr 5			420						
WR25 nr 6			420						

*) po modernizacji kotła OR 16 nr 4 planowanej do wykonania w 2007 roku, kocioł OR 16 nr 3 nie będzie pracował, w przypadkach awaryjnej konieczności jego włączenia (przy awarii kotła OR 16 nr 4) będzie pracował na instalacje odprowadzania spalin kotła zmodernizowanego

VI. Sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko

W przypadku ciepłowni MEC Sp. z o.o. nie występuje oddziaływanie transgraniczne w związku z emisją pyłów i gazów do powietrza oraz transgraniczne przemieszczanie się zanieczyszczeń w wodzie.

VII. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

VII.1. Ustalam wielkość dopuszczalną emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza z instalacji:

Wielkość emisji określona w mg/Nm ³ gazów odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273 K i ciśnieniu 101,3 kPa oraz przy zawartości tlenu: 6 % dla paliw stałych i 3 % dla paliw płynnych					
Wyszczególnienie			Emitor E1		
			WR-25 Nr K1	WR-25 Nr K2	OR-16 Nr K3
pył ogółem	do 31.12.2006 r.	mg/Nm ³	1000	1000	1000
	od 01.01.2007 r.	mg/Nm ³	400	400	400
	do 31.12.2015r.	mg/Nm ³			
dwutlenek azotu NO ₂ , CAS 10102-44-0		mg/Nm ³	400	400	400
dwutlenek siarki SO ₂ , CAS 7446-09-5	do 31.12.2007 r.	mg/Nm ³	2000	2000	2000
	od 01.01.2008 r.	mg/Nm ³	1500	1500	1500
Wyszczególnienie			Emitor E2		
			WR-25 Nr K5	WR-25 Nr K6	OR – 10 Nr K4
pył ogółem	do 31.12.2006 r.	mg/Nm ³	1000	1000	1000
	Od 01.01.2007 r.	mg/Nm ³	400	400	400
	do 31.12.2015 r.	mg/Nm ³			
dwutlenek azotu NO ₂ , CAS 10102-44-0		mg/Nm ³	400	400	400
dwutlenek siarki SO ₂ , CAS 7446-09-5	do 31.12.2007 r.	mg/Nm ³	2000	2000	2000
	od 01.01.2008 r.	mg/Nm ³	1500	1500	1500

Wielkość sumarycznej rocznej emisji zanieczyszczeń z ciepłowni MEC Sp. z o. o.:

- pył ogółem 656,2 Mg/rok do 31.12.2006 r.
262,5 Mg/rok od 01.01.2007 r.
- dwutlenek azotu NO₂, CAS 10102-44-0 263,4 Mg/rok
- dwutlenek siarki SO₂, CAS 7446-09-5 1 314,2 Mg/rok do 31.12.2007 r.
986,1 Mg/rok od 01.01.2008 r.

Wielkość sumarycznej rocznej emisji zanieczyszczeń z ciepłowni MEC Sp. z o. o. od 01.01.2011 r. wynosi:

- pył ogółem 262,37 Mg/rok
- dwutlenek azotu NO₂, CAS 10102-44-0 262,38 Mg/rok
- dwutlenek siarki SO₂, CAS 7446-09-5 983,94 Mg/rok

VII.2. Określam wielkość emisji hałasu

Wielkość emisji hałasu określona dopuszczalnymi poziomami hałasu na najbliższym terenie objętym ochroną przed hałasem, tj. terenie jednorodzinnej zabudowy mieszkaniowej przy ulicy Kąty Denkowski wynosi:

- 50 dB (A) – równoważny poziom hałasu dla pory dnia L_{AeqD} od 6⁰⁰ do 22⁰⁰,
- 40 dB (A) – równoważny poziom hałasu dla pory nocy L_{AeqN} od 22⁰⁰ do 6⁰⁰.

VII.3. Określam ilość, stan i skład ścieków odprowadzanych z instalacji

1. Ścieki bytowe oraz część ścieków przemysłowych

(z płukania i regeneracji wymienników jonowych) odprowadzane są do ogólnohutniczej sieci kanalizacji sanitarnej na warunkach zgodnych z umową z Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o.

- łączna ilość ścieków wynosi 8 000 m³/rok (w tym 2 000 m³/rok z płukania i regeneracji wymienników jonowych i ok. 6 000 m³/rok ścieków bytowych),
- wymagania odnośnie składu ścieków podano poniżej:

Nazwa wskaźnika	BZT ₅	CHZT _{Cr}	Zawiesina ogólna	Ekstrakt eterowy	Substancje ropopochodne	Fosfor ogólny	Odczyn	Chlorki	Siarczany
jednostka	mg O ₂ /dm ³	mg O ₂ /dm ³	mg/dm ³	mg/dm ³	mg/dm ³	mg P/dm ³	pH	mg/dm ³	mg/dm ³
Wymagania wg umowy	350	700	350	50	10	5	6,5 – 9,0	1000	500

2. Ścieki przemysłowo-deszczowe stanowiące:

- ścieki z procesu uzdatniania wody przemysłowej,
- ścieki z chłodzenia urządzeń,
- ścieki z odmulania i odsalania kotłów parowych,
- ścieki z gaszenia żuźla i awaryjnego opróżniania odżuźlaczy,
- ścieki z mycia pomieszczeń, placów,
- wody opadowe,

odprowadzane są do ogólnohutniczej sieci kanalizacji przemysłowo-deszczowej na warunkach zgodnych z umową z Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o.,

- łączna ilość ścieków przemysłowych wynosi 148 267 m³/rok,
- ilość wód opadowych wynosi 4 762 m³/rok,
- wymagania odnośnie składu ścieków podano poniżej:

Nazwa wskaźnika	BZT ₅	CHZT _{Cr}	Zawiesina ogólna	Substancje rozpuszczone	Ekstrakt eterowy	Substancje ropopochodne	odczyn	Żelazo ogólne	Chlorki
jednostka	mg O ₂ /dm ³	mg O ₂ /dm ³	mg/dm ³	mg/dm ³	mg/dm ³	mg/dm ³	pH	mg/dm ³	mg/dm ³

STAKUSI WY POMI...

Wymagania wg umowy	30	150	80	1200	50	10	6,5 – 9,0	6	1000
--------------------	----	-----	----	------	----	----	-----------	---	------

VII.4. Określam ilość pobieranej wody

Ilość wody pobieranej przez ciepłownię MEC Sp. z o. o. wynosi:

- 265 000 m³/rok w przypadku wody przemysłowej pobieranej z sieci wodociągowej Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. na potrzeby technologii,
- 6 000 m³/rok w przypadku wody pitnej pobieranej z sieci wodociągowej Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. na cele bytowe – gospodarcze.

VII.5. Ustalam dopuszczalne ilości wytwarzanych odpadów

Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dozwolone do wytwarzania w ciepłowni MEC Sp. z o.o.:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/rok
1.	08 01 12	odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	0,05
2.	08 03 18	odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	0,01
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	16 000
4.	12 01 01	odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	2
5.	12 01 03	odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	2
6.	12 01 05	odpady z toczenia i wyłudzania tworzyw sztucznych	0,5
7.	12 01 13	odpady spawalnicze	0,5
8.	15 01 01	opakowania z papieru i tektury	0,3
9.	15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	0,3
10.	15 01 03	opakowania z drewna	0,6
11.	15 01 04	opakowania z metali	0,2
12.	15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02	0,1
13.	16 01 03	zużyte opony	5
14.	16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	15
15.	16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,5
16.	16 06 05	inne baterie i akumulatory	0,1
17.	16 11 06	okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	3
18.	16 80 01	magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,005
19.	17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	30
20.	17 01 81	odpady z remontu i przebudowy dróg	5
21.	17 01 82	inne nie wymienione odpady z remontów	20
22.	17 02 01	drewno	1
23.	17 02 02	szkło	6
24.	17 02 03	tworzywa sztuczne	0,5
25.	17 03 80	odpadowa papa	15
26.	17 04 01	miedź, brąz, mosiądz	0,5
27.	17 04 02	aluminium	0,3
28.	17 04 05	żelazo i stal	100
29.	17 04 11	kable inne niż 17 04 10	2
30.	17 06 04	materiały izolacyjne inne niż 17 06 01 i 17 06 03	10
31.	17 09 04	zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	25
32.	19 09 03	osady z dekarbonizacji wody	50

Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dozwolone do wytwarzania w ciepłowni MEC Sp. z o.o.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/rok
1.	08 01 21*	zmywacz farb lub lakierów	0,05
2.	10 01 04*	popioły lotne i pyły z kotłów z paliw płynnych	5
3.	12 01 09*	odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali, niezawierające chlorowców	0,3
4.	13 02 08*	inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	2
5.	13 01 10*	mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1
6.	15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.	0,05
7.	16 01 07*	filtry olejowe	0,2
8.	16 01 13*	płyny hamulcowe	0,005
9.	16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (lampy fluorescencyjne	0,4
10.	16 05 07*	zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	0,1
11.	16 05 08*	zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	0,05
12.	16 06 01*	baterie i akumulatory ołowiowe	1

STANISŁAW POMIŁOWSKI
WYKONAWCA

VIII. Źródła powstawania albo miejsca wprowadzania do środowiska substancji lub energii z instalacji

VIII.1. Określam miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji

Źródło emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza stanowi proces spalania:

- miału węgla kamiennego w czterech kotłach wodnych typu WR-25 o numerach K1, K2, K5 i K6 oraz dwóch kotłach parowych typu OR-16 o numerach K3 i OR-10 NrK4. Kotły OR pracują na zmianę, jeden kocioł jest w ruchu, a drugi w tym czasie stanowi rezerwę.

Kotły pracują w okresach najzimniejszych sezonu grzewczego.

Parametry źródeł emisji gazów i pyłów w ciepłowni MEC Sp. z o. o.

Źródło emisji	Emitor E1		
	WR-25 Nr K1	WR-25 Nr K2	OR-16 Nr K3
Moc cieplna nominalna/moc brutto [MWt]	31,7/38,65	30/36,59	15/19,74
Czas pracy w roku [h/rok]	2 880	2 880	720
Zużycie paliwa [Mg/rok]	13795,2	13046,4	1166,4
Sprawność cieplna kotła [%]	84	84	60
Urządzenie odpylające	2 multicyklony, 2 baterie cyklonów	2 multicyklony, 2 baterie cyklonów	bateria cyklonów
Skuteczność odpylania [%]	96,4	96,4	85,6
Źródło emisji	Emitor E2		
	WR-25 Nr K5	WR-25 Nr K6	OR-10 Nr K4
Moc cieplna nominalna/moc brutto [MWt]	31,7/38,65	31,7/38,65	8/9,52
Czas pracy w roku [h/rok]	3860	3860	8760
Zużycie paliwa [Mg/rok]	18489,4	18489,4	9198
Sprawność cieplna kotła [%]	84	84	85
Urządzenie odpylające	2 multicyklony, 2	2 multicyklony, 2	

	baterie cyklonów	baterie cyklonów	multicyklon, bateria cyklonów
Skuteczność odpylania [%]	97,5	96,6	93

Zanieczyszczenia będą wprowadzane do powietrza za pomocą emitatorów:

- E1 o wysokości 100 m i średnicy 2,57 m,
- E2 o wysokości 100 m i średnicy 3,0 m,

VIII.2. Określam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska

Źródłami hałasu w ciepłowni MEC Sp. z o. o. są: wentylatory wyciągowe spalin, pompownie wody, wentylatory nadmuchu powietrza do kotłów, napędy rusztów, układy nawęglania i odżużlania.

Parametry źródeł hałasu w ciepłowni MEC Sp. z o. o.

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Typ źródła	Czas pracy [h]		Parametry akustyczne	Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
			pora dnia	pora nocy		
N1	Stacja uzdatniania wody - rejon pomp	źródło typu budynek	16	8	równoważny poziom natężenia dźwięku w budynku w odległości 1 m od ściany -79,7 dB (A)	posadowienie urządzeń wewnątrz budynku
N2	Pompownia pod akcelatorem	źródło typu budynek	16	8	równoważny poziom natężenia dźwięku w budynku w odległości 1 m od ściany -79,7 dB (A)	posadowienie urządzeń wewnątrz budynku
N3	Budynek główny ciepłowni: -rejon odżużlania -pompownia -rejon kotłów -rejon nawęglania	źródło typu budynek	16 16 16 2	8 8 8 1	równoważny poziom natężenia dźwięku w budynku w odległości 1m od ściany 84,4 dB (A) 84,4 dB (A) 75,7 dB (A) 78,4 dB (A) w porze dnia 84,4 dB (A) w porze nocy	posadowienie urządzeń wewnątrz budynku, obudowa przenośników doprowadzających węgiel na poziom nawęglania kotłów, przemienniki częstotliwości na napędach pomp obiegowych
N4	Pompownia w budynku kotłowni olejowo - gazowej	źródło typu budynek	16	8	84,4 dB (A)	posadowienie urządzeń wewnątrz budynku
N5	Wentylator wyciągowy (liczba pracujących wentylatorów odpowiada liczbie pracujących kotłów)	źródło punktowe	16	8	moc akustyczna: od 102,0 do 104,8 dB (A)	-

VIII.3. Ustalam warunki poboru wody przez instalację

Ustalam pobór wody przez ciepłownię MEC Sp. z o. o., wody przemysłowej i wody pitnej, bezpośrednio z sieci wodociągowych Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. Warunki poboru wody regulują stosowne umowy zawarte pomiędzy MEC Sp. z o. o. a Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o.

VIII.4. Ustalam warunki odprowadzania ścieków z instalacji

Ścieki odprowadzane z instalacji ciepłowniczej MEC Sp. z o. o. stanowią:

- 1) ścieki przemysłowe pochodzące z:
 - z procesu uzdatniania wody przemysłowej (z płukania i regeneracji wymienników jonowych, z płukania filtrów, z dekarbonizacji i koagulacji),
 - z chłodzenia urządzeń (łożysk pomp, wentylatorów),
 - z odmulania i odsalania kotłów,
 - ścieki z gaszenia żużla i awaryjnego opróżniania odżuźlaczy,
 - ścieki z mycia pomieszczeń, placów, zrzuty wody technologicznej podczas długich postojów kotłów, awarii,
- 2) ścieki bytowe,
- 3) wody opadowe.

Ścieki przemysłowe, poza ściekami pochodzącymi z procesu uzdatniania wody - płukania i regeneracji kolumn jonitowych, oraz wody opadowe odprowadzane będą z ciepłowni poprzez ogólno-hutniczą sieć kanalizacji przemysłowo-deszczowej do Zakładowej Mechanicznej Oczyszczalni Ścieków. Sieć ogólno-hutnicza oraz Zakładowa Mechaniczna Oczyszczalnia Ścieków stanowią własność Celsa „Huta Ostrowiec”.

Ścieki bytowe oraz część ścieków przemysłowych (z procesu uzdatniania wody - płukania i regeneracji kolumn jonitowych) odprowadzane będą z ciepłowni poprzez ogólno-hutniczą sieć kanalizacji sanitarnej, będącą własnością Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. do kanalizacji miejskiej i miejskiej oczyszczalni ścieków.

Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych i bytowych oraz wód opadowych regulują stosowne umowy pomiędzy MEC Sp. z o. o., a Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. Ciepłownia eksploatuje następujące urządzenia służące do podczyszczania ścieków:

- osadnik prostokątny czterokomorowy, w których oczyszczane są ścieki z płukania filtrów i odmuliny z dekarbonizacji i koagulacji (z akcelatora),
- osadnik okrągły (zbiornik wyrównawczy), w których oczyszczane są ścieki z płukania i regeneracji wymienników (jonitów),
- osadniki, w których oczyszczane są ścieki z gaszenia żużla i awaryjnego opróżniania odżuźlaczy,
- zbiorniki schładzające usytuowane pod ziemią, do których odprowadzane są ścieki z chłodzenia urządzeń (łożysk pomp, wentylatorów, warstwownic przy kotłach) oraz z odmulania i odsalania kotłów parowych,
- osadniki, w których oczyszczane są ścieki z mycia placów oraz wody opadowe z placów magazynowych i składowiska węgla.

W ciepłowni MEC Sp. z o. o. nie powstają wody z obiegów chłodzących. Wody z chłodzenia urządzeń: łożysk pomp, wentylatorów, warstwownic przy kotłach ujęto w strumieniu ścieków przemysłowych.

VIII.5. Ustalam warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami wytwarzanymi w instalacji

Źródła powstawania odpadów w ciepłowni MEC Sp. z o.o. stanowią:

- 1) procesy technologiczne: procesy spalania węgla i paliw płynnych, magazynowanie paliw oraz proces uzdatniania wody technologicznej,
- 2) użytkowanie urządzeń elektrycznych, maszyn i urządzeń technologicznych, środków transportu,

STANISŁAW POWIAŁOWSKI
w Ostrowcu Świętym
Wydział IV

- 3) przesył zanieczyszczonych ścieków przemysłowych i wód opadowych,
- 4) prace rozbiórkowe, remontowe i konserwacyjne: urządzeń i obiektów produkcyjnych, kotłów, dróg i obiektów poza ciepłownią, prace malarskie oraz działalność służb utrzymania ruchu,
- 5) użytkowanie materiałów, części zamiennych i środków konsumpcyjnych,
- 6) działalność laboratoryjna ciepłowni związana z wykonywaniem analiz wody, ścieków, żużla i paliw.

Ustalam sposób postępowania z odpadami innymi niż niebezpieczne i odpadami niebezpiecznymi:

VIII.5.1. Rodzaj magazynowanych odpadów innych niż niebezpieczne:

Lp.	Kod	Nazwa odpadu
1.	08 01 12	odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11
2.	08 03 18	odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17
3.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych
4.	12 01 01	odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów
5.	12 01 03	odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych
6.	12 01 05	odpady z toczenia i wygładzania tworzyw sztucznych
7.	12 01 13	odpady spawalnicze
8.	15 01 01	opakowania z papieru i tektury
9.	15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych
10.	15 01 03	opakowania z drewna
11.	15 01 04	opakowania z metali
12.	15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02
13.	16 01 03	zużyte opony
14.	16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13
15.	16 02 16	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 15
16.	16 06 05	inne baterie i akumulatory
17.	16 11 06	okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05
18.	16 80 01	magnetyczne i optyczne nośniki informacji
19.	17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów
20.	17 01 81	odpady z remontu i przebudowy dróg
21.	17 01 82	inne nie wymienione odpady z remontów
22.	17 02 01	Drewno
23.	17 02 02	Szkło
24.	17 02 03	tworzywa sztuczne
25.	17 03 80	odpadowa papa
26.	17 04 01	miedź, brąz, mosiądz
27.	17 04 02	Aluminium
28.	17 04 05	żelazo i stal
29.	17 04 11	kable inne niż 17 04 10
30.	17 06 04	materiały izolacyjne inne niż 17 06 01 i 17 06 03 (wełna szklana i pianki poliuretanowe)
31.	17 09 04	zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03
32.	19 09 03	osady z dekarbonizacji wody

VIII.5.2. Rodzaj magazynowanych odpadów niebezpiecznych:

Lp.	Kod	Nazwa odpadu
1.	08 01 21*	zmywacz farb lub lakierów
2.	10 01 04*	popioły lotne i pyły z kotłów z paliw płynnych
3.	12 01 09*	odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali, nie zawierające chlorowców
4.	13 01 10*	mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych
5.	13 02 08*	inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe

Lp.	Kod	Nazwa odpadu
6.	15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (ropopochodnymi)
7.	16 01 07*	filtry olejowe
8.	16 01 13*	płyny hamulcowe
9.	16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 (lampy fluorescencyjne)
10.	16 05 07*	zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne
11.	16 05 08*	zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne
12.	16 06 01*	baterie i akumulatory ołowiowe

VIII.5.3. Magazynowanie odpadów powinno odbywać się zgodnie z art. 63 ust. 1 - 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62 poz. 628 z późn. zm.).

VIII.5.4. Magazynowanie odpadów powinno odbywać się:

- w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
- w miejscu wydzielonym przystosowanym do przechowywania tego typu odpadów w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi,
- w sposób selektywny w specjalnych pojemnikach przeznaczonych do magazynowania tego typu odpadów.

VIII.5.5. Transport odpadów do odbiorców zajmujących się ich odzyskiem lub unieszkodliwianiem odbywać się będzie z zachowaniem przepisów ustawy z dnia 20 czerwca 1997 r. Prawo o ruchu drogowym (tekst jednolity z 2003 r. nr 58 poz. 515 z późn. zm.) oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami.

VIII.5.6. Obowiązki transportu, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów będą wykonywane przez podmioty posiadające stosowne zezwolenia.

VIII.5.7. Należy prowadzić ilościową i jakościową ewidencję odpadów zgodnie z przyjętą klasyfikacją odpadów - art. 36 ust. 1 i ust. 4 - 10 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62 poz. 628 z późn. zm.).

VIII.5.8. Odpady będą przekazywane zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczonych metod ich odzysku (Dz.U.Nr 75 poz.527).

IX. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach

Potencjalnymi stanami pracy odbiegającymi od normalnych są:

- awaria kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego,
- rozruch kotła,
- zatrzymywanie kotła.

W przypadku awarii kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego następuje wyłączenie kotła z ruchu. Wyłączony z powodu awarii kocioł jest zastępowany innym, uruchamianym z rezerwy. Czas przełączania wynosi około 2 – 3 h.

W czasie rozruchu kotła może nastąpić krótkotrwały wzrost emisji substancji pochodzących z procesu niepełnego spalania: tlenku węgla i sadzy.

Rozruch kotła, do osiągnięcia pełnej mocy, trwa 180 minut i odbywa się średnio od dwóch do czterech razy w ciągu roku dla poszczególnych kotłów.

W czasie rozruchu kotła parametrami pracy ulegającymi zmianie (wpływającymi na emisję zanieczyszczeń do środowiska), są:

- temperatura w komorze spalania, w której powstaje stan nieustalony spowodowany procesem niepełnego spalania węgla,
- ilość spalanej paliwa, która jest zmienna w czasie aż do stanu ustalonego czyli osiągnięcia właściwych parametrów spalania (temperatura spalin, procent tlenu w komorze paleniskowej, temperatury w komorze paleniskowej).

W czasie zatrzymywania kotła brak jest stanów nieustalonych, powodujących podwyższoną emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza, z uwagi na brak dopływu powietrza (wyłączenie wentylatorów podmuchu) i węgla do komory paleniskowej kotła.

Proces spalania wraz z emisją zanika samoistnie po upływie 90 minut.

Wielkość emisji w warunkach odbiegających od normalnych wynosi dla:

- rozruch kotła:
sadza maks. do 30g/Nm^3 i tlenek węgla maks. do 200g/Nm^3
Chwilowy wzrost emisji sadzy i tlenku węgla do ww. wartości jest spowodowany procesem niepełnego spalania węgla występującym podczas rozruchu kotła.
- zatrzymanie kotła:
brak emisji zanieczyszczeń odbiegającej od normalnej z uwagi na wyłączenie w pierwszej kolejności wentylatorów podmuchu.

W przypadku ewentualnego wystąpienia awarii kotła, wentylatorów podmuchu, czy ciągu lub urządzenia odpylającego następuje zatrzymanie kotła i wyłączenie go z ruchu. W związku z powyższym wielkość emisji zanieczyszczeń występującej w warunkach awarii jest identyczna jak podczas zatrzymania kotła.

W warunkach odbiegających od normy (rozruch, awaria, wyłączenie instalacji) nie przewiduje się powstawania zwiększonej ilości odpadów oraz odpadów innych niż podczas normalnej pracy instalacji.

X. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii

Ciepłownia MEC Sp. z o. o. nie zalicza się do zakładu o zwiększonym ryzyku lub do zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ciepłownia jest zabezpieczona przed skutkami wystąpienia potencjalnych stanów awaryjnych, jak brak prądu lub wody technologicznej czy awaria kotłów, wentylatorów podmuchu i ciągu oraz urządzeń odpylających.

W celu zabezpieczenia przed skutkami wystąpienia braku prądu ciepłownia jest zasilana z dwóch niezależnych źródeł zasilania pochodzących z huty. Zabezpieczeniem przed skutkami wystąpienia braku wody jest posiadany przez ciepłownię zbiornik rezerwowy dla wody zmiękczonej. Rezerwowa ilość wody w ww. zbiorniku zabezpiecza pracę instalacji przez około 40 godz.

W przypadku awarii kotła, wentylatorów podmuchu, czy ciągu lub urządzenia odpylającego następuje wyłączenie kotła z ruchu. Na czas usunięcia ewentualnej awarii przenośnika układu nawęglania lub układu zasypowego, zabezpieczono rezerwowe ilości węgla w przykotłowych zbiornikach zasypowych. Rezerwa zapewnia pracę kotła na okres 18 godz.

W ciepłowni istnieją również rezerwowe pompy obiegowe, mieszające i stabilizujące.

Ponadto prowadzony monitoring procesu technologicznego zapewnia stałą kontrolę parametrów spalania węgla w kotłach i emisji zanieczyszczeń.

W przypadku awarii urządzeń mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz:

- 1) przekazać tym organom informacje o:
 - okolicznościach awarii,
 - niebezpiecznych substancjach związanych z awarią umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
 - podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się,
- 2) dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji.

XI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych oraz monitoring środowiska

XI.1. Monitoring procesów technologicznych

XI.1.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów w ciepłowni MEC Sp. z o.o. należy prowadzić w oparciu o pomiar zakupu surowców: paliwa i wody oraz ewidencję olejów, soli i chemikaliów.

Ewidencję zakupów, zużycia i zapasów należy dokumentować w raportach dotyczących procesu technologicznego oraz w dokumentacji magazynowej.

XI.1.2. Monitoring efektywności wykorzystania energii

Monitoring efektywności wykorzystania energii przez ciepłownię należy prowadzić na podstawie danych pomiarowych dotyczących produkcji, sprzedaży i strat energii oraz dokumentować w raportach dotyczących procesu technologicznego.

XI.1.3. Monitoring parametrów technicznych

Proces spalania w kotłach ciepłowni zaleca się monitorować w sposób ciągły. Zakres monitoringu powinien obejmować pomiary parametrów technicznych, jak: zawartości tlenu w spalinach, temperatury spalin, temperatury i ciśnienia wody zasilającej przed i za kotłem, natężenia przepływu wody na powrocie, temperatury i ciśnienia w komorze paleniskowej i w czopuchu, mocy chwilowej, prędkości rusztu i grubości warstwy węgla na ruszcie, ciśnienie przed i za odpylaczem cyklonowym.

XI.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza z ciepłowni MEC sp. z o. o. należy prowadzić, zgodnie z załącznikiem Nr 2 Rozporządzenia Ministra Środowiska z 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. Nr 206 poz. 1291) Okresowe pomiary emisji do powietrza należy prowadzić dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik – marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień). W przypadku instalacji lub źródeł pracujących sezonowo w okresie nie przekraczającym sześciu miesięcy pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy instalacji lub źródeł. Pomiary należy prowadzić zgodnie z metodyką referencyjną podaną w rozporządzeniu. Punkty do pomiaru stężeń

zanieczyszczeń powinny być usytuowane na kanałach wylotowych za urządzeniami odpylającymi, lokalizacja punktów pomiarowych powinna być zgodna z wymaganiami określonymi normą PN-94/Z-04030-07 „Ochrona czystości powietrza. Pomiary stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

Wyniki pomiarów należy ewidencjonować w formie pisemnej.

XI.3. Monitoring emisji hałasu do środowiska

Monitoring hałasu z emitowanego z ciepłowni MEC Sp. z o. o. należy prowadzić, zgodnie z metodyką referencyjną podaną w załączniku 8 do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w oparciu o okresowe pomiary hałasu w środowisku pochodzącego z analizowanej instalacji ciepłowniczej z częstotliwością raz na dwa lata.

Emisję hałasu należy określać metodą pomiarowo-obliczeniową dla dwóch punktów zlokalizowanych w rejonie: jednorodzinnej zabudowy mieszkaniowej przy ul. Kąty Denkowskie oraz wielorodzinnej zabudowy mieszkaniowej przy ul. 11 Listopada. Podstawą do obliczeń powinny być pomiary poziomu hałasu przeprowadzone w punktach zlokalizowanych na granicy terenu ciepłowni.

Wyniki pomiarów należy ewidencjonować w formie pisemnej.

XI.4. Monitoring poboru wody

Monitoring ilości pobieranej przez ciepłownię wody należy prowadzić zgodnie z ustaleniami umowy regulującej warunki poboru wody w zakresie obejmującym:

1. Monitoring ilości pobieranej wody pitnej na cele bytowe,
2. Monitoring ilości pobieranej wody przemysłowej na cele technologiczne na poszczególnych etapach:
 - zużycie do celów chłodzenia łożysk pomp, warstwownic przy kotłach,
 - zużycie wody do gaszenia żużla i popiołów,
 - do dekarbonizacji - odmulania akcelatora, zużycie do płukania filtrów, wymienników,

Jako punkty pomiarowe ilości pobieranej wody pitnej określa się:

- wodomierz typ JS 10 $Q_{nom}=10 \text{ m}^3/\text{h}$ – zasilanie od drogi 25,
- wodomierz typ MZ 50 $Q_{nom}=15 \text{ m}^3/\text{h}$ – zasilanie warsztat,

Jako punkty pomiarowe ilości wody przemysłowej określa się przepływomierz typ EMF $Q_{nom} = 98,17 \text{ m}^3/\text{h}$ – zainstalowany na przyłączy.

Rejestr odczytów wyników z wodomierzy odbywać się będzie raz w miesiącu.

XI.5. Monitoring ścieków odprowadzanych do kanalizacji

Monitoring ścieków przemysłowych i bytowych oraz wód opadowych odprowadzanych z ciepłowni MEC Sp. z o. o. należy prowadzić zgodnie z ustaleniami umowy regulującej warunki odbioru ścieków w następującym zakresie:

1. **monitoring ścieków bytowych** wraz z częścią ścieków przemysłowych:
 - jako punkt pomiarowy jakości ścieków ustala się pierwszą studzienkę zbiorczą F 89,
 - pomiary jakości ścieków należy wykonywać (jak w umowie) z częstotliwością jeden raz na pół roku (z wyjątkiem węglowodorów ropopochodnych – 1 raz/rok),

- kontrolę ilości ścieków należy prowadzić na podstawie rejestrowanych pomiarów ilości zużywanej wody pitnej oraz korekty z tytułu wprowadzanych części ścieków przemysłowych,
- w odprowadzanych ściekach bytowych należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: BZT₅, CHZT_{Cr}, zawiesina ogólna, ekstrakt eterowy, węglowodory ropopochodne, fosfor ogólny, odczyn, chlorki, siarczany.

2. monitoring ścieków przemysłowych – deszczowych w ciepłowni:

- jako punkt pomiarowy jakości ścieków ustala się pierwszą studzienkę zbiorczą D 106,
- pomiary jakości ścieków należy wykonywać (jak w umowie) z częstotliwością jeden raz na kwartał (z wyjątkiem substancji ropopochodnych – 1 raz/rok), ilość ścieków przemysłowo-deszczowych należy przyjmować w ilości 7200 m³/miesiąc (jak w umowie z Celsą, Huta Ostrowiec)
- w odprowadzanych ściekach należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: BZT₅, CHZT_{Cr}, zawiesina ogólna, ekstrakt eterowy, węglowodory ropopochodne, substancje rozpuszczone, odczyn, żelazo ogólne, chlorki, siarczany.

XI.6. Monitoring wytwarzanych odpadów

Monitoring odpadów stałych wytwarzanych w ciepłowni MEC Sp. z o. o. należy prowadzić na podstawie ewidencji ilościowej i jakościowej odpadów zgodnie z wymaganiami art. 36 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach w oparciu o:

- kartę ewidencji odpadu prowadzoną dla każdego rodzaju odpadu oddzielnie,
- kartę przekazania odpadu.

Wzory dokumentów stosowanych w gospodarce odpadami podane są w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 8 grudnia 2010 r., w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. nr 249, poz. 1673).

XII. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska

Wyniki pomiarów emisji pyłów i gazów oraz hałasu należy przekazywać Staroście Ostrowieckiemu:

- w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów okresowych,
- układ wyników powinien być zgodny z załącznikami 1 i 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r.

Ponadto ciepłownia powinna prowadzić aktualizowaną co pół roku ewidencję zawierającą dane o korzystaniu ze środowiska przez ciepłownię, tj. informacje o ilości i rodzajach gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza oraz dane, na podstawie których określono te ilości.

Ww. informacje należy przedkładać Marszałkowi Województwa Świętokrzyskiego oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Kielcach w terminie do końca miesiąca następującego po upływie każdego półrocza, na wykazach podanych w załącznikach 1, 2, 3 i 4 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 czerwca 2002 r.

Zbiorcze zestawienie danych o rodzajach i ilościach wytwarzanych odpadów oraz o sposobach gospodarowania nimi należy przekładać Marszałkowi Województwa Świętokrzyskiego w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok

kalendarzowy, na formularzu podanym w załączniku 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 11 grudnia 2001 r.

XIII. W przypadku stwierdzenia przez regulatora zmiany najlepszej dostępnej techniki w branży energetycznej zastrzega się możliwość przeprowadzenia dodatkowych negocjacji warunków pozwolenia.

XIV. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

W okresie ważności decyzji nie przewiduje się zakończenia eksploatacji i zamknięcia ciepłowni MEC Sp. z o. o.

XV. Termin ważności pozwolenia

Pozwolenie obowiązuje do 31.12.2015 r.

XVI. Częstotliwość analizy pozwolenia

Zobowiązuje się MEC Sp. z o. o. do sporządzenia raz na 5 lat szczegółowego sprawozdania obejmującego realizację ustaleń niniejszej decyzji.

B. Uchylam w całości decyzje Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II – 7648/7/2009 z dnia 01.02.2010r., oraz decyzję RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r.

C. Pozostałe zapisy decyzji Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r. pozostają bez zmian

UZASADNIENIE

Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o w Ostrowcu Świętokrzyskim ul. Sienkiewicza 91, 27- 400 Ostrowiec Św., wystąpiła z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ciepłowniczej zlokalizowanej w Ostrowcu Świętokrzyskim przy ul. Samsonowicza 2.

W związku z licznymi zmianami pozwolenia , wnioskodawca zwrócił się z prośbą o ujęcie w niniejszej decyzji wszystkich zmian wprowadzonych decyzjami zmieniającymi.

Na wniosek strony decyzje zmieniające zostały uchylone.

Wnioskodawca uiścił opłatę skarbową zgodnie z ustawą z dnia 9 września 2000 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. nr 253, poz 2532, z późn. zm.) w wysokości 253 zł od zmiany pozwolenia. Dowód wpłaty dołączono do kopii decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo odwołania w terminie 14 dni od daty jej otrzymania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Starosty Ostrowieckiego.



Z up. STAROSTY OSTROWIECKIEGO

dr inż. Waldemar Kacuga
Naczelnik Wydziału
Rolnictwa i Środowiska

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
w Ostrowcu Świętokrzyskim
ul. Henryka Sienkiewicza 91
27-400 Ostrowiec Św.

Do wiadomości:

2. Ministerstwo Środowiska
Departament Instrumentów
Ochrony Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
3. Urząd Miasta Ostrowiec Św.
ul. Jana Głogowskiego 3/5
27-400 Ostrowiec Św.
4. Świętokrzyski Urząd Wojewódzki w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce
5. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce
6. Świętokrzyski Urząd Marszałkowski w Kielcach
Departament Ochrony Środowiska
Al. IX Wieków Kielc 3
25-955 Kielce
- 7.8. a/a

6.05.2011 V

H. Dudak