PREZYDENT MIASTA KALISZA

Kalisz; 2006-06-30

WSRK.7642-17/06

DECYZJA

Na podstawie art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (j. t. Dz. U. nr 98, poz.1071 z 2000 r.), art. 115, art. 181 ust.1pkt.1, art.183, 188, art. 201 ust.1, art. 202, art. 204, art. 211 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej S.A. w Kaliszu przy ul. Marii Dąbrowskiej 3, z dnia 28 grudnia 2005 r., w sprawie udzielenia pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33;

orzekam

I. **udzielić:** Przedsiębiorstwu Energetyki Cieplnej S.A. w Kaliszu przy ul. Marii Dąbrowskiej 3 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw (węgla kamiennego) o łącznej nominalnej mocy cieplnej 71,55 MW_t, zlokalizowanej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33;

II. Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji

1. Rodzaj prowadzonej działalności

Instalacja jest źródłem produkcji energii cieplnej dla potrzeb centralnego ogrzewania i przygotowania ciepłej wody użytkowej, kierowanej do miejskiej sieci ciepłowniczej o łącznej długości ok. 57,1 km, przy wykorzystaniu procesu energetycznego spalania węgla kamiennego. Przedmiotowa instalacja jest jednym z dwóch źródeł ciepła w mieście, przyłączonych do tej sieci.

Podstawowe wskaźniki techniczno-produkcyjne w latach 2002- 2004

Lp.	Parametr	Jednostka	wartości w poszczególnych latach		
			2002 r.	2003 r.	2004 r.
1	2	3	4	5	6
1.	Produkcja ciepła w instalacji	GJ/rok	417 474	410 477	393 579
2.	Czas pracy instalacji	h/rok	5 545	4 893	5 397
3.	Zużycie opału	Mg/rok	21 598	21 095	20 970

2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii

W Ciepłowni Rejonowej PEC Kalisz przy al. Wojska Polskiego 33 zainstalowanych jest 5 kotłów wodnych typu WR10. Trzy kotły (K2, K3, K5) wykonane są w technologii ścian szczelnych, dwa (K1 i K4) są tradycyjnymi kotłami wodnorurkowymi.

2.1. Charakterystyka zainstalowanych kotłów

Lp	Rodzaj kotła	Typ kotła	Rok produkcji	Rok przekazania do użytku	Rodzaj paleniska	Rodzaj układu grzejnego
1	2	3	4	5	6	7
1.	K1 – kocioł wodny	WR10	1973	1975	ruszt mechaniczno-łuskowy	wodnorurkowy, wężownice tworzące ekrany ścian komory paleniskowej
2.	K2 – kocioł wodny	WR10	1973	1975	ruszt mechaniczno-łuskowy	szczelne ściany membranowe
3.	K3 – kocioł wodny	WR10	1973	1975	ruszt mechaniczno-łuskowy	szczelne ściany membranowe
4.	K4 – kocioł wodny	WR10	1976	1980	ruszt mechaniczno-łuskowy	wodnorurkowy, wężownice tworzące ekrany ścian komory paleniskowej
5.	K5 – kocioł wodny	WR10	1976	1980	ruszt mechaniczno-łuskowy	szczelne ściany membranowe

2.2. Podstawowe parametry zainstalowanych kotłów

Lp	Numer i rodzaj kotła	Wydajność maksymalna trwała		Moc cieplna nominalna [MW]	Sprawność nominalna [%]	Ciśnienie wody zasilającej [MPa]	Temp. spalin za kotłem [^{0}C]
		[Gcal/h]	[MW]				
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	K1 – kocioł wodny typ WR10	10	11,63	15,51	75	1,05	180
2.	K2 – kocioł wodny typ WR10	10	11,63	14,01	83	1,12	170
3.	K3 – kocioł wodny typ WR10	10	11,63	14,01	83	1,12	170
4.	K4 – kocioł wodny typ WR10	10	11,63	14,01	83	1,05	130
5.	K5 – kocioł wodny typ WR10	10	11,63	14,01	83	1.12	170

1.3. Instalacje i obiekty pomocnicze wykorzystywane w procesie produkcji ciepła:

1) układ technologiczny nawęglania, w skład którego wchodzą:
- zewnętrzny magazyn opału (plac węglowy utwardzony, o powierzchni 4200 m^2)
- bunkier zasypowy na placu węglowym
- taśmociąg nawęglania (107 m) wraz z przenośnikową wagą tensometryczną
- zasobniki węglowe nad każdą jednostką kotłową o pojemności 60 Mg.

Nawęglanie kotłów odbywa się poprzez zasyp węgla do bunkra zasypowego na placu zasypowym przy pomocy ładowarki lub spychacza gąsienicowego. Następnie miał transportowany jest taśmociągiem na poziom nawęglania Ciepłowni, gdzie przy pomocy przejezdnego wózka zasypowego paliwo zostaje podane do zasobnika kotła;

2) układ odprowadzania spalin wyposażony w 5 baterii cyklonów CE-1000 (dla każdego kotła jedna bateria). W skład każdej baterii wchodzi sześć cyklonów o średnicy ϕ = 1000 mm i skuteczności odpylania 82%. Przechwycone pyły są magazynowane w zasobnikach pyłu zamontowanych pod bateriami cyklonów, skąd przenośnikami ślimakowymi transportowane są do wanien odżużlaczy i po zmieszaniu z żużlem w stanie mokrym transportowane są na plac żużlowy.
Spaliny z kotłów poprzez baterie cyklonów odprowadzane są do trójprzewodowego komina KPWS 3 o wysokości 70 m i średnicy wylotowej każdego przewodu 1200 mm Poszczególne przewody komina zostały oznaczone jako emitory E1, E2 i E3;

3) układ odprowadzania żużla i popiołu. Powstały żużel dostaje się do leja żużlowego, skąd poprzez kanał zsypowy kierowany jest do odżużlacza. Każdy kocioł wyposażony jest w odżużlacz zgrzebłowy typu OZ-1.
W wannach odżużlaczy następuje proces gaszenia żużla wodą, która dalej jest kierowana na poziomo-skośny taśmociąg odżużlania i wyprowadzana na zewnętrzny, utwardzony i wygrodzony plac składowy;

4) układ transportu, rozładunku i magazynowania opału.
Opał do Ciepłowni dowożony jest
- transportem kolejowym na przyległą do terenu Ciepłowni bocznicę kolejową, wyposażoną we własną suwnicę
- transportem samochodowym;

Opał składowany na zewnętrznym utwardzonym placu węglowym o powierzchni 4200 m^2;

5) instalacja do poboru wody:
woda dla potrzeb Ciepłowni Rejonowej pobierana jest w całości z miejskiej sieci wodociągowej na podstawie umowy zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Kaliszu Nr 100-196-000 z 03.02.2003r. w ilości $Q_{max.} = 2500,0\ m^3$/miesiąc. Zakład nie posiada alternatywnego źródła zaopatrzenia w wodę;

6) stacja uzdatniania wody i przygotowania wody do celów kotłowych w skład której wchodzi:
- stacja odżelaziania
- stacja zmiękczania wody na wymiennikach jonitowych;

7) instalacja odprowadzania ścieków:
teren Ciepłowni Rejonowej jest wyposażony w sieć kanalizacji rozdzielczej. Ścieki przemysłowe są wprowadzane do urządzeń kanalizacji miejskiej na podstawie pozwolenia wodnoprawnego Nr WSRK.6210-42.4/05 z dnia 22.08.2005r. oraz umowy zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o. o. w Kaliszu. Ścieki opadowe i roztopowe są wprowadzane do miejskiej kanalizacji deszczowej za zgodą właściciela urzadzeń.

3. Parametry produkcyjne instalacji

Lp.	Rok	Ciepło wprowadzone do instalacji w paliwie	Ciepło wyprodukowane	Ciepło oddane do sieci	Średnia sprawność produkcji*	Sprawność całkowita**
		[GJ]	[GJ]	[GJ]	[%]	[%]
1	2	3	4	5	6	7
1.	2003	525 455	410 477	403 632	78,1	76,8
2.	2004	502 482	393 579	386 908	78,3	77,0

* sprawność równa energii wyjściowej z kotłów w odniesieniu do energii wprowadzonej w paliwie
** sprawność równa energii wysłanej do sieci w odniesieniu do energii wprowadzonej w paliwie

4. Zużycie materiałów paliw i energii

4.1. Paliwo podstawowe

Jako paliwo podstawowe stosowany jest węgiel kamienny sortymentu MII.

Zużycie węgla kamiennego w latach 2001- 2004

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartości z kolejnych lat			
			2001	2002	2003	2004
1	2	3	4	5	6	7
1.	zużycie węgla	Mg/rok	19 641	21 598	21 095	20 970

Parametry węgla kamiennego w latach 2001-2004

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartości w poszczególnych latach			
			2001	2002	2003	2004
1	2	3	4	5	6	7
1.	zawartość siarki	%	0,39	0,33	0,38	0,48
2.	zawartość popiołu	%	15,8	18,2	16,0	17,1
3.	wartość opałowa	kJ/kg	25 299	25 122	24 909	23 961

4.2. Paliwo rozpałkowe

Jako paliwo do rozpalania kotłów używane jest drewno opałowe.
Czas rozpalania kotła od stanu zimnego do ustabilizowania pracy kotła wynosi około 45 minut.

4.3. Zużycie energii elektrycznej

Lp.	Parametr	Jednostka	Zużycie energii w poszczególnych lat			
			2001	2002	2003	2004
1	2	3	3	4	5	6
1.	Zużycie energii elektrycznej	MWh/rok	1 879,7	1 857,2	1 692,6	1 742,6

4.4. Zużycie wody

Woda wykorzystywana jest do celów technologicznych i bytowych

Lp.	Zużycie wody na poszczególne cele	Jednostka	Zużycie wody w poszczególnych latach			
			2001	2002	2003	2004
1	2	3	3	4	5	6
1.	Zużycie wody ogółem:	m^3/rok	11 467	11 579	12 836	13 186

4.5. Zużycie materiałów i surowców

Lp.	Surowce (materiały pomocnicze)	Kod surowca	Zastosowanie	Zużycie [Mg/rok]
1	2	3	4	5
1.	Siarczyn sodowy	R1	usuwanie tlenu i dwutlenku węgla w wodzie zmiękczonej (odgazowanie)	0,521
2.	Fosforan sodowy	R2	zapobieganie wytrącania kamienia kotłowego w wodzie uzdatnionej	0,335
3.	Chlorek sodu	R3	regeneracja wymienników – woda zmiękczona	5,7

5. Czas pracy

Instalacja pracuje głównie w sezonie grzewczym 5 550 godzin/rok.

III. Sposoby osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości

Stosowane w Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33 rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji, umożliwiają osiąganie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości poprzez:

1) właściwy dobór paliw, surowców i materiałów eksploatacyjnych zapewniających ograniczenie ich negatywnego oddziaływania na środowisko
2) ograniczenie do niezbędnego minimum, uzasadnionego potrzebami technologicznymi wielkości emisji z instalacji w warunkach odbiegających od normalnych (rozruch, awaria, likwidacja)
3) zapobieganie w oparciu o posiadane środki, wdrożone procedury i możliwości techniczne powstawaniu zakłóceń w procesach technologicznych i operacjach technicznych w celu ograniczenia oddziaływania ich skutków na środowisko
4) zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowej i surowcowej przez zastosowanie systemów aparatury kontrolno-pomiarowej i optymalizację procesu spalania paliw
5) stosowanie opału o wysokiej wartości opałowej i niskiej zawartości siarki i popiołu
6) wyposażenie każdego z kotłów w baterie cyklonów CE-1000 o skuteczności odpylania 82%
7) optymalizację procesu spalania i zmniejszenie ilości gazów odlotowych przez wyposażenie instalacji w indywidualne analizatory zawartości tlenu w spalinach
8) zintegrowany system gospodarki odpadami uwzględniający segregację bezpieczne magazynowanie odpadów oraz szczelny transport odpadów na terenie ciepłowni

9) zabezpieczenie gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem bądź skażeniem poprzez uszczelnienie terenu w miejscach magazynowania surowców i odpadów
10) bezpieczne gospodarowanie odpadami niebezpiecznymi poprzez nadzór nad prawidłowością przebiegu procesów produkcyjnych oraz przestrzeganie przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy
11) postępowanie według procedur Zintegrowanego Systemu Zarządzania wg norm PN- EN ISO 14001:2005, PN- EN ISO 9001:2000, umożliwiających wysoki poziom kontroli i zapobiegania zanieczyszczaniu środowiska.

IV. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Efektywność gospodarki energetycznej realizowana jest w następujący sposób:
1) ograniczenie zużycia energii w procesie technologicznym
2) przestrzeganie reżimów technologicznych pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych
3) bieżącą analizę i kontrolę wskaźników zużycia energii na potrzeby własne
4) optymalizację zużycia energii przez urządzeń energochłonne (pompy, silniki, wentylatory) i urządzenia pomocnicze
5) ograniczenia czasu pracy urządzeń energochłonnych
6) utrzymanie wysokiej sprawności mechanicznej urządzeń, poprzez konserwację i remonty.

V. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

V.1. **Określam** rodzaj i parametry instalacji:

Lp.	Rodzaj i paramerty instalacji	symbol emitora	moc cieplna kotla [MW_t]	urządzenie ochronne skuteczność odpylania η [%]	Średni czas pracy instalacji [h/rok]
1	2	3	4	5	6
1.	K5 kocioł wodny WR-10 ruszt mechaniczno- łuskowy	E-1	14,01	bateria 6 cyklonów CE 1000 η = 82%	4700
2.	K4 kocioł wodny WR-10 ruszt mechaniczno- łuskowy	E-2	14,01	bateria 6 cyklonów CE 1000 η = 82%	2700
3.	K3 kocioł wodny WR-10 ruszt mechaniczno- łuskowy	E-2	14,01	bateria 6 cyklonów CE 1000 η = 82%	2700
4.	K2 kocioł wodny WR-10 ruszt mechaniczno- łuskowy	E-3	14,01	bateria 6 cyklonów CE 1000 η = 82%	4700
5.	K1 kocioł wodny WR-10 ruszt mechaniczno- łuskowy	E-3	15,51	bateria 6 cyklonów CE 1000 η = 82%	2700

V. 2. **Określam** miejsce wprowadzania gazów i pyłów do powietrza:

Lp.	Emitor Symbol	Charakterystyka emitora			Temper. gazów K
		wysokość h [m]	średnica d [m]	prędkość gazów [m/s]	
1	2	5	6	7	8
1.	E-1 K5 - kocioł WR10	70,0	1,2	5,7	405
2.	E-2 K4+K3 - kotły WR10	70,0	1,2	11,16	390
3.	E-3 K1+K2 - kotły WR10	70,0	1,2	12,29	411

V.3. **Określam** dopuszczalne wielkości gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

V.3.1. dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego źródła

A) dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki

LP.	Określenie źródła	Dopuszczalne wielkości emisji SO_2 w mg/m^3 przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
		obowiązujące do 31.12.2007 r.	obowiązujące od 01.01.2008
1	2	3	4
1.	K1 kocioł wodny WR-10	2000	1500
2.	K2 kocioł wodny WR-10	2000	1500
3.	K3 kocioł wodny WR-10	2000	1500
4.	K4 kocioł wodny WR-10	2000	1500
5.	K5 kocioł wodny WR-10	2000	1500

B) dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku azotu

Lp.	Określenie źródła	Dopuszczalne wielkości emisji NO_2 w mg/m^3 przy zawartości6% tlenu w gazach odlotowych		
		obowiązujące do 31.12.2007 r.	obowiązujące od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.	obowiązujące od 01.01.2016 r.
1	2	3	4	5
1.	K1 kocioł wodny WR-10	400	400	400
2.	K2 kocioł wodny WR-10	400	400	400
3.	K3 kocioł wodny WR-10	400	400	400
4.	K4 kocioł wodny WR-10	400	400	400
5.	K5 kocioł wodny WR-10	400	400	400

C) dopuszczalne wielkości emisji pyłu

Lp.	Określenie źródła	Dopuszczalne wielkości emisji pyłu w mg/m^3 przy zawartości6% tlenu w gazach odlotowych		
		obowiązujące do 31.12.2006 r.	obowiązujące od 01.01.2007 r. do 31.12.2015 r.	obowiązujące od 01.01.2016 r.
1	2	3	4	5
6.	K1 kocioł wodny WR-10	1000	400	100
7.	K2 kocioł wodny WR-10	1000	400	100
8.	K3 kocioł wodny WR-10	1000	400	100
9.	K4 kocioł wodny WR-10	1000	400	100
10.	K5 kocioł wodny WR-10	1000	400	100

V.3.2. dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów dla każdego emitora

A) dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku siarki

Lp.	Symbol emitora	Dopuszczalne wielkości emisji SO_2 w mg/m^3 przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
		obowiązujące do 31.12.2007 r.	obowiązujące od 01.01.2008
1	2	3	4
1.	**E-1** (kocioł K5)	2000	1500
2.	**E-2** (kotły K3+K4)	2000	1500
3.	**E-3** (kotły K1+K2)	2000	1500

B) dopuszczalne wielkości emisji dwutlenku azotu

Lp.	Symbol emitora	Dopuszczalne wielkości emisji NO_2 w mg/m^3 przy zawartości6% tlenu w gazach odlotowych		
		obowiązujące do 31.12.2007 r.	obowiązujące od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.	obowiązujące od 01.01.2016 r.
1	2	3	4	5
1.	**E-1** (kocioł K5)	400	400	400
2.	**E-2** (kotły K4+K3)	400	400	400
3.	**E-3** (kotły K1+K2)	400	400	400

C) dopuszczalne wielkości emisji pyłu

Lp.	Symbol emitora	Dopuszczalne wielkości emisji pyłu w mg/m^3 przy zawartości6% tlenu w gazach odlotowych		
		obowiązujące do 31.12.2006 r.	obowiązujące od 01.01.2007 r. do 31.12.2015 r.	obowiązujące od 01.01.2016 r.
1	2	3	4	5
1.	**E-1** (kocioł K5)	1000	400	100
2.	**E-2** (kotły K4+K3)	1000	400	100
3.	**E-3** (kotły K1+K2)	1000	400	100

V.3.3. <u>dopuszczalna roczna</u> emisja zanieczyszczeń z instalacji Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu

Lp.	Substancja	Jednostka	okres		
			2006 r. – 2007 r.		2008 r. – 2016 r.
1	2	3	4		5
1.	dwutlenek siarki SO_2	Mg/rok	417,4		313,033
2.	dwutlenek azotu NO_2	Mg/rok	83,6		83,6
3.	pył	Mg/rok	208,7*	83,5**	83,5

* dotyczy 2006 r. ** dotyczy 2007 r.

VI. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku

VI.1. <u>określam</u> dopuszczalny poziom hałasu przenikającego z Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu al. Wojska Polskiego 33 do chronionego środowiska:

Rodzaj chronionego środowiska (przeznaczenie terenu)	Dopuszczalny poziom hałasu [dB]	
	L_{AeqD} (godz. 6-22)	L_{AeqN} (godz. 22-6)
Tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej	55	45

VII. Warunki poboru wód i wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji miejskiej:

Woda do celów technologicznych i bytowych pobierana jest z sieci miejskiej na podstawie umowy o zaopatrzenie w wodę i odprowadzenie ścieków nr 100-196-0000 z dnia 3 lutego 2003 r.

VII.1. Dopuszczalna ilość wody pobranej z sieci miejskiej na cele technologiczne i bytowe

$Q = 2\ 500\ m^3$/miesiąc

VII.2. Ścieki przemysłowe, zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, wprowadzane są jednym wylotem do kolektora kanalizacji miejskiej sanitarnej na podstawie pozwolenia wodnoprawnego Nr WSRK.6210-42.4/05 z dnia 22.08.2005r. i zgody Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacj Sp. z o.o. w Kaliszu;

1) maksymalna, dopuszczalna ilość ścieków przemysłowych wprowadzanych do kolektora kanalizacji miejskiej sanitarnej
$Q_{śred..d.} = 5,87\ m^3/d$
$Q_{max.d.} = 15,84\ m^3/d$

2) dopuszczalny stan i dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń zawarte w ściekach wprowadzanych do kolektora kanalizacji miejskiej sanitarnej ustalone w pozwoleniu wodnoprawnym Nr WSRK.6210-42.4/05 z dnia 22.08.2005r. oraz w umowie zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Kaliszu Nr 100-196-000 z 03.02.2003r.
- temperatura ścieków $\leq 35^0C$
- przedział wartości pH 6,5 – 9,5
- stężenie $BZT_5 = 362,0$ mg O_2/dm^3
- stężenie $ChZT_{Cr} = 647,0$ mg O_2/dm^3
- stężenie siarczanów = 500,0 mg/dm^3
- stężenie zawiesin ogólnych = 374,0 mg/dm^3
- stężenie chlorków = 1000,0 mgCl/dm^3
- stężenie azotu amonowego = 26,2 mg N_{NH4}/dm^3
- stężenie azotu azotynowego = 10,0 mgN_{NO2}
- stężenie azotu ogólnego = 39,0 mg N_{og}/dm^3
- stężenie fosforu ogólnego = 6,5 mg P_{og}/dm^3.

VII.2. Ścieki opadowe i roztopowe wprowadzane są do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej w Kaliszu w al. Wojska Polskiego dwoma wylotami D1 i D2 na podstawie zgody Urzędu Miejskiego w Kaliszu – pismo nr WIMK 7034/33/02 z dnia 10.10. 2002 r.

1) **ilość ścieków opadowych i roztopowych:**

wylot D1 $Q_{max.s.} = 19,07\ dm^3/s$;
$Q_{roczne} = 1118,2\ m^3$/rok

wylot D2 $Q_{mas.s.} = 59,54\ dm^3/s$;
$Q_{roczne} = 4214,0\ m^3/rok$

VIII. Warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami

Na podstawie art.202 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. nr 62, poz.627 ze zm.) art.17 ust.2 i 3, art.18 ust.2 oraz art.63 ust. 6 pkt.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz.U. nr 62, poz.628 ze zm.), oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. nr 112, poz.1206)

VIII.1. **Określam** ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w związku z eksploatacją instalacji w Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33

Lp.	Rodzaj odpadów	Kod odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]
1	2	3	4
1.	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	10 000
2.	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	0,1
3.	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 02	0,02
4.	Odpady spawalnicze	12 01 13	0,01
5.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	0,1
6.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	1,0
7.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,2
8.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	1,0
9.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	1,0
10.	Opakowania zawierające pozostałości substancji nie bezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (bardzo toksyczne i toksyczne)	15 01 10*	0,1
11.	Filtry olejowe	16 01 07*	0,01
12.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	0,01
13.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	0,05

14.	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	16 02 15*	0,1
15.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,1
16.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,02
17.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	0,02
18.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów nie metalurgicznych inne niże wymienione w 16 11 05	16 11 06	25,0
19.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	15,0
20.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	15,0
21.	Szkło	17 02 02	0,5
22.	Smoła i produkty smołowe	17 03 03*	0,1
23.	Odpadowa papa	17 03 80	0,05
24.	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	0,05
25.	Żelazo i stal	17 04 05	20,0
26.	Mieszaniny metali	17 04 07	0,05
27.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,05
28.	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01*	0,1
29.	Materiały konstrukcyjne zawierające azbest	17 06 05*	0,2
30.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	5,0
31.	Materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	17 08 02	0,5
32.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	2,0

VIII.2. <u>Określam</u> sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami:

1) sposób gospodarowania wytworzonymi odpadami powinien być zgodny z zasadami gospodarowania, określonymi w przepisach ustawy o odpadach oraz z planem gospodarki odpadami dla miasta Kalisza, stanowiącym część "Programu ochrony środowiska dla Kalisza-Miasta na prawach powiatu na lata 2004 - 2011", uchwalonym uchwałą Nr XXI/301/2004 Rady Miejskiej Kalisza z dnia 30.06.2004 r.
2) odpady należy zbierać w sposób selektywny i poddawać w pierwszej kolejności odzyskowi, a jeżeli to nie będzie możliwe - unieszkodliwianiu lub przekazywać do unieszkodliwiania firmie posiadającej zezwolenia na taką działalność
3) odpady niebezpieczne, dla których przepisy o transporcie materiałów niebezpiecznych nie określają sposobu opakowania, powinny być usuwane w opakowaniach z materiału odpornego na działanie składników odpadów i posiadać szczelne zamknięcia zabezpieczające przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych.

VIII.3. <u>Określam</u> miejsce i sposób magazynowania wytworzonych odpadów:

Lp.	Rodzaj odpadu	kod odpadu	miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	2	3	4
1.	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	na wydzielonym i utwardzonym placu, przyległym do pomieszczenia odżużlania
2.	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	12 01 01	w pojemniku, w wyznaczonym miejscu przy budynku Działu Transportu
3.	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	12 01 02	
4.	Odpady spawalnicze	12 01 13	
5.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	w oddzielnych pojemnikach, w wyznaczonym pomieszczeniu Działu Transportu
6.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	w wyznaczonym pomieszczeniu garażowym
7.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	
8.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	w szczelnych pojemnikach w wydzielonym pomieszczeniu Działu Transportu
9.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	
10.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (bardzo toksyczne i toksyczne)	15 01 10	Opakowania będą zamknięte i magazynowane w wydzielonej części pomieszczenia magazynowego
11.	Filtry olejowe	16 01 07*	w szczelnych pojemnikach w wydzielonym pomieszczeniu Działu Transportu
12.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	w szczelnym pojemniku, w wydzielonym miejscu w budynku Ciepłowni Rejonowej
13.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	w wydzielonym pomieszczeniu Ciepłowni Rejonowej al. Wojska Polskiego 33
14.	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	16 02 15*	
15.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	

16.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	w szczelnym pojemniku na terenie Ciepłowni Rejonowej al. Wojska Polskiego 33
17.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	
18.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	na wydzielonej części placu Ciepłowni Rejonowej al. Wojska Polskiego 33
19.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	w kontenerze na terenie Ciepłowni Rejonowej al. Wojska Polskiego 33
20.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	
21.	Szkło	17 02 02	w pojemniku, w wydzielonym pomieszczeniu Działu Transportu
22.	Smoła i produkty smołowe	17 03 03*	w zamkniętych pojemnikach w wydzielonej części pomieszczenia magazynowego
23.	Odpadowa papa	17 03 80	w pojemniku w wydzielonym miejscu na utwardzonym placu
24.	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	w wydzielonym miejscu na terenie Ciepłowni Rejonowej
25.	Żelazo i stal	17 04 05	
26.	Mieszaniny metali	17 04 07	
27.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	
28.	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01*	zabezpieczone oznaczoną, szczelną folią i umieszczone w pojemniku w wydzielonym miejscu na terenie zakładu
29.	Materiały konstrukcyjne zawierające azbest	17 06 05*	
30.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	
31.	Materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	17 08 02	
32.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	w beczkach na terenie stacji uzdatniania wody

Wszystkie odpady należy zbierać w sposób selektywny z uwzględnieniem następujących warunków magazynowania:

1) odpady należy magazynować w wydzielonych miejscach,
2) miejsca magazynowania należy zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich,
3) odpady należy magazynować w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i ludzi.

VIII.4. Sposób dalszego gospodarowania odpadami:

Wytworzone w Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu al. Wojska Polskiego 33 odpady będą w różny sposób zagospodarowywane, bądź unieszkodliwiane

poprzez ich odbiorców posiadających stosowne zezwolenia. W zależności od rodzaju odpadu, jego składu chemicznego, wartości opałowej, poszczególne rodzaje odpadów będą poddawane procesom odzysku lub unieszkodliwiania. Ciepłownia Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33 nie prowadzi działalności w zakresie odzysku. Wszystkie wytworzone odpady są przekazywane do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym odbiorcom lub osobom fizycznym albo jednostkom organizacyjnym – zgodnie z wykazem odpadów, które można przekazywać.

IX. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji oraz monitoring środowiska

IX.1. Monitoring procesów technologicznych

Zakres monitoringu procesów technologicznych jest określony w dokumentach Systemu Zarządzania Jakością, instrukcjach technologicznych, procesowych i aparaturowych, instrukcjach stanowiskowych oraz dokumentacji aparatury kontrolno-pomiarowej.

1) Monitoring efektywności wykorzystania zasobów:

Bieżąca kontrola ilości wykorzystywanych zasobów i energii jest realizowana poprzez:

a) pomiar ilości wody zużywanej na poszczególne cele z częstotliwością raz na dobę,
b) pomiar ilości wody uzupełniającej tłoczonej do miejskiego systemu ciepłowniczego prowadzony w okresie produkcji ciepła z częstotliwością raz na godzinę,
c) prowadzenie rejestru ilości zużywanej wody w „Raporcie dobowym – gospodarka wodna",
d) kontrolę zużycia opału w oparciu o pomiary ilości dostarczanego do każdego kotła miału węglowego,
e) prowadzenie kontroli jakości paliw stałych,
f) prowadzenie kontroli ilości zużywanych paliw,
g) prowadzenie kontroli zużycia energii do potrzeb własnych.

2) Monitoring parametrów technicznych

Kontrola parametrów procesu technologicznego realizowana jest poprzez:

a) stały nadzór nad przebiegiem procesu,
b) rejestrację głównych wskazań urządzeń kontrolnych na sterowni,

c) ciągłą rejestrację parametrów ruchowych Ciepłowni w komputerze nadzoru kotłowni.

Instalacja energetycznego spalania paliw wyposażona jest w aparaturę kontrolno-pomiarową i regulacyjną. W zakładzie funkcjonuje Automatyczny System Sterowania i Nadzoru, który swoim działaniem obejmuje:

- kotły WR-10 K2, K3, K4 i K5 w pełnym zakresie,
- kocioł WR-10 K1 w zakresie pomiarów i rejestracji,
- część wspólną kotłowni (pompy obiegowe, układ wody uzupełniającej, układ podmieszania zimnego i gorącego),
- stacje niskiego napięcia

System umożliwia sterowanie poszczególnymi urządzeniami kotłowni, takimi jak napędy wentylatorów, rusztów, pomp oraz armaturą technologiczną. Realizuje również podstawowe układy regulacji automatycznej. Oprócz standardowych funkcji wizualizacji i sterowania procesów oraz diagnostyki, system dokonuje również bilansowych obliczeń cieplnych poszczególnych kotłów i całej kotłowni.

IX.2. Monitoring środowiska

1) Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

Pomiary emisji do powietrza należy wykonywać dla każdego kotła dwa razy w roku kalendarzowym: raz w sezonie zimowym (październik - marzec) raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień) dla następujących substancji:

- tlenki azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu),
- dwutlenek siarki,
- pył,

zgodnie z zakresem i metodyką określoną w obowiązujących przepisach prawa.

2) Monitoring ilości i jakości ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacji miejskiej

a) pomiar ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacji miejskiej należy prowadzić z częstotliwością raz na dobę,

b) badania składu ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacji miejskiej należy prowadzić z częstotliwością raz na pół roku dla następującym zakresie:
   - temperatura ścieków
   - wartość pH
   - BZT_5

- $CHZT_{Cr}$
- siarczany
- zawiesina ogólna
- chlorki
- azot amonowy
- azot ogólny
- fosfor ogólny,

c) próby ścieków do badań należy pobierać z ostatniej studzienki na kanalizacji zakładowej przed wylotem ścieków do kolektora kanalizacji miejskiej.

3) Monitoring wytwarzanych odpadów

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S. A. w Kaliszu al. Wojska Polskiego 33 ma obowiązek prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych i przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwiania odpadów. Ewidencję należy prowadzić:

a) w oparciu o karty ewidencji poszczególnych rodzajów odpadów,
b) zgodnie z katalogiem odpadów na drukach, których wzory są ustalone w przepisach prawa.

4) Monitoring hałasu

a) Okresowe pomiary hałasu w środowisku pochodzącego od instalacji należy wykonywać raz na dwa lata z uwzględnieniem specyfiki pracy źródeł, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
b) pomiary hałasu należy wykonywać w punkcie pomiarowym na wysokości 4 m npt., w odległości 3 m od elewacji bloku wielorodzinnego, znajdującego się najbliżej granicy ciepłowni po przeciwnej stronie al. Wojska Polskiego.

X. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Rozruch i zatrzymanie pracy kotłów występuje:

- na początku i końcu sezonu grzewczego, w związku z sezonową pracą instalacji
- w normalnej pracy instalacji w związku dowolną konfiguracją pracy kotłów (samodzielna praca pojedynczego kotła, dowolne zestawienia pracy poszczególnych kotłów, praca wszystkich pięciu kotłów jednocześnie)
- w związku z koniecznością wykonania okresowego czyszczenia powierzchni ogrzewalnych z osadów.

Wszystkie prace związane z rozruchem i zatrzymaniem kotłów są wykonywane zgodnie z „Instrukcją eksploatacji kotła WR10" stanowiącą dokument Zintegrowanego Systemu Zarządzania PEC nr IZSZ II-9-1.

X.I. Rozruch i zatrzymanie kotłów wodnych WR10

1) Rozruch ze stanu zimnego

Czas trwania rozruchu:
- do parametrów ruchowych około 30 minut,
- do ustabilizowania pracy kotła około 45 minut

Warunki odbiegające od normalnych w trakcie rozruchu:
- ponadnormatywna emisja pyłu,
- ponadnormatywna emisja tlenku węgla do czasu ustabilizowania pracy paleniska.

2) Zatrzymanie kotła

Zatrzymanie kotła wymaga:
- odcięcia dopływu opału,
- usunięcia dopalonego żużla z rusztu,
- wyłączenia wentylatorów powietrza podmuchowego i wtórnego

Czas zatrzymania kotła do faktycznego wyłączenia około 30 minut.

Warunki odbiegające od normalnych w trakcie zatrzymywania kotła:
- ponadnormatywna emisja pyłu po zatrzymaniu urządzeń odpylania,
- ponadnormatywna emisja tlenku węgla w okresie dopalania pozostałego na ruszcie opału

X.2. Awaria urządzeń ochronnych

Zgodnie z obowiązującym przepisami prawa, w przypadku wystąpienia awarii w pracy urządzeń ochronnych ograniczających wprowadzanie substancji do powietrza, powodujących, że średnia dobowa wielkość emisji substancji przekracza standard emisyjny o więcej niż 30%, oraz braku możliwości przywrócenia normalnych warunków użytkowania źródła w ciągu 24 godzin, prowadzący instalację ogranicza lub wstrzymuje jej pracę.

XI. Postępowanie w czasie awarii instalacji

Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu al. Wojska Polskiego 33 nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Wobec powyższego nie ma ona obowiązku posiadania raportu o bezpieczeństwie instalacji, a jedynie wynikający z przepisów ochrony przeciwpożarowej plan postępowania na wypadek pożaru lub innego zagrożenia miejscowego. W przypadku awarii urządzeń mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy:

1) niezwłocznie powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska – Delegaturę w Kaliszu
2) przekazać organom, o których mowa w pkt. 1) informację:
   - o okolicznościach awarii,
   - o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska
   - o podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii zapobieżenie jej powtórzeniu się
3) dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej odpowiednio do zmiany sytuacji.

XII. Zobowiązuje się Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej SA w Kaliszu do:

- stosowania metod i sposobów zapobiegania oraz ograniczania oddziaływania na środowisko
- archiwizowania danych dotyczących minitoringu środowiska i kontroli eksploatacji instalacji ustalonych w punkcie IX niniejszej decyzji, przez okres nie krótszy niż wymagany w przepisach prawa
- przekazywania Prezydentowi Miasta Kalisza oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu (na adres Delegatury WIOŚ w Kaliszu) sprawozdań z okresowych pomiarów emisji w terminach określonych w obowiązujących przepisach prawa
- sporządzenia szczegółowego sprawozdania (raportu) obejmującego realizację ustaleń niniejszej decyzji – po pięciu latach eksploatacji instalacji od dnia wydania niniejszej decyzji.

XIII. Sposób postępowania po zakończeniu działalności

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia instalacji powinny być zlikwidowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Teren instalacji po jej likwidacji powinien być odpowiednio zagospodarowany, co jest równoznaczne z obowiązkiem rekultywacji przez wykonanie niwelacji, ewentualnej wymiany wierzchniej warstwy gruntu, zabezpieczenia przed erozją przez obsianie i wysadzenie odpowiednią roślinnością.

1) W szczególności należy sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu uwzględniający wytyczne projektu BREF, które zalecają:
   - minimalizację ilości ziemi wydobywanej z wykopów, ograniczenie jej przemieszczania oraz zabezpieczenie przed zanieczyszczeniem,
   - zabezpieczenie gruntów przed skażeniem na skutek wycieku, niewłaściwie składowanych materiałów niebezpiecznych
   - dokonanie oceny stanu zanieczyszczenia środowiska w celu opracowania harmonogramu działań rewitalizacyjnych.

2) Projekt rozbiórki winien również uwzględniać rewitalizację terenu po zlikwidowaniu instalacji.

XIV. Termin ważności pozwolenia

1) Ustala się termin ważności pozwolenia **na okres 10 lat tj. do dnia 30 czerwca 2016 r.**

2) Niniejsze pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach pozwalających na znaczne zmniejszenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

XV. Postanowienia końcowe

Na podstawie art. 162 § 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. nr 98, poz.1071 z 2000 r.) w związku art. 183 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowisko (Dz. U. nr 62, poz. 627 z późn. zm.) orzekam o wygaśnięciu decyzji wydanych dla Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej S. A. w Kaliszu dla instalacji objętej niniejszym pozwoleniem, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33, w zakresie korzystania ze środowiska, które po uprawomocnieniu się niniejszego pozwolenia stają się bezprzedmiotowe.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 28 grudnia 2005 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej SA w Kaliszu wystąpiło z o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw, zlokalizowanej w Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33. Wstępna analiza wniosku wykazała, że przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. *w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. Nr 122, poz. 1055).* Wobec powyższego dla instalacji tej wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów powołanej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska. Przedłożony wniosek spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Wniesiona została również opłata rejestracyjna na rachunek Ministra Środowiska w kwocie 1916,50 PLN. Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Prezydent Miasta Kalisza pismem nr WSRK.7642-18/06 z dnia 10 maja 2006 r. poinformował społeczeństwo o zamieszczeniu danych o wniosku w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się ogłoszenia. Przedmiotowe ogłoszenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Kaliszu w dniach 11 maja do 02 czerwca 2006r. Zostało również rozplakatowane na terenie na terenie osiedli mieszkaniowych w Kaliszu *(35-lecia, Widok, Kaliniec, 25-lecia, Zagorzynek i Nosków)* oraz na terenie Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33. W terminie 21 dni od ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy. W toku postępowania, na żądanie Urzędu Miejskiego w Kaliszu, Wydziału Środowiska, Rolnictwa i Gospodarki Komunalnej wnioskodawca uzupełnił dokumentację w zakresie dotyczącym gospodarki wodno-ściekowej i gospodarki odpadami. Po wnikliwej analizie informacji podanych we wniosku stwierdza się, że przedmiotowa instalacja spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. W skład instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Rejonowej w Kaliszu przy al. Wojska Polskiego 33 wchodzi 5 kotłów wodnych WR-10. Trzy kotły (K2, K3, K5) wykonane są w technologii ścian szczelnych. Pozostałe dwa (K1 i K4) są tradycyjnymi kotłami wodno-rurkowymi, przy czym kocioł K4 został zmodernizowany poprzez zainstalowanie dodatkowego podgrzewacza oraz wyposażenie w strefową regulację powietrza podmuchowego i w układ automatyki produkcji ciepła z kontrolą zawartości tlenu w spalinach. Instalacja jest wyposażona w 5 baterii cyklonów CE-1000 *(dla każdego kotła jedna bateria)*. W skład każdej baterii wchodzi 6 cyklonów o skuteczności odpylania 82%. Instalacja wyposażona jest w system kontrolno-pomiarowy i regulacyjny

parametrów procesu i monitorowania gazów odlotowych. Przyjęty w zakładzie System Zarządzania Jakością, Środowiskiem i BHP wg ISO 9001: 2000, ISO 1400:2005 oraz PN-N18001/OHSAS umożliwia wysoki poziom kontroli i zapobiegania zanieczyszczaniu środowiska. Wszystko to zapewnia osiąganie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości.
W punkcie V.3 niniejszego pozwolenia, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. *w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181)* określono dopuszczalne wielkości emisji w warunkach normalnej eksploatacji instalacji dla trzech normowanych substancji: dwutlenku siarki, tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz dla pyłu. Przyjęte w instalacji rozwiązania umożliwiają dotrzymanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska wymaganych przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska. Przy dotrzymaniu wielkości i warunków emisji ustalonych w niniejszej decyzji, spełnione zostaną wymogi dotyczące dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002 r. *w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji stężeń substancji zanieczyszczających w powietrzu (Dz. U. z 2002 Nr 87 poz. 796)*. Nie stwierdzono transgranicznego oddziaływania przedmiotowej instalacji na środowisko. Wielkość dozwolonej emisji hałasu z zakładu do środowiska określono dopuszczalnymi poziomami hałasu, jaki może docierać z terenu Ciepłowni Rejonowej na teren osiedla mieszkaniowego (bloki wielorodzinne) – jedynego środowiska w sąsiedztwie wymagającego ochrony przed hałasem. Ponieważ obecnie osiedle nie jest narażone na inne hałasy przemysłowe, to dozwoloną emisję hałasu z ciepłowni ustalono na poziomie powszechnie obowiązującego standardu środowiskowego. Jak wynika z przedłożonej analizy akustycznej zakład nie powoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasów w środowisku, ani w dzień, ani w porze nocy, tak więc nie ma potrzeby określania rozkładu czasu pracy źródeł hałasu. Użytkowanie instalacji nie spowoduje również zanieczyszczenia gleby oraz wód gruntowych i podziemnych. Ścieki przemysłowe z instalacji wprowadzane są do kolektora kanalizacji miejskiej sanitarnej na podstawie pozwolenia wodnoprawnego Nr WSRK. 6210.42.4/05 z dnia 22.08 2005 r. i zgody Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Kaliszu. Podczas eksploatacji instalacji prowadzony będzie monitoring technologiczny i środowiska. Ciepłownia Rejonowa w Kaliszu prowadzi również zintegrowany system gospodarki odpadami oraz działania obejmujące zapobieganie i ograniczanie ilości wytwarzanych odpadów. W punkcie XI. niniejszego pozwolenia, zgodnie z art. 211 ust 2 pkt. 4 POŚ, określono konieczność informowania o wystąpieniu awarii przemysłowej, ponieważ ciepłownia nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia

poważnej awarii przemysłowej wymienionych w art. 248 POŚ (w ciepłowni nie stosuje się substancji niebezpiecznych w ilościach wymienionych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9.08.2002 w sprawie rodzajów i ilości), których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. nr 58, poz. 535).

Z przeprowadzonej analizy wynika, że rozpatrywana instalacja w skład której wchodzi 5 kotłów wodnych WR10 spełnia wymagania niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw. Niemniej zgodnie z art. 216 ust. 2, w świetle art. 195 ustawy Prawo ochrony środowiska w przypadkach zmian w najlepszych dostępnych technikach, pozwalających na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikało z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania.

Projekt niniejszej decyzji został uzgodniony przez Wielkopolskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Delegaturę w Kaliszu, postanowieniem nr KDI/480/5.1./06 ks z dnia 30 czerwca 2006 r.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu ul. Częstochowskiej 12, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Kalisza, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

z up. Prezydenta Miasta Kalisza
mgr Elżbieta Maciaszek
Naczelnik Wydziału Środowiska, Rolnictwa i Gospodarki Komunalnej

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej SA w Kaliszu
   62-800 KALISZ ul. Marii Dąbrowskiej 3
2. Ministerstwo Środowiska
   Departament Instrumentów Ochrony Środowiska
   00-922 WARSZAWA ul. Wawelska 52/54

Do wiadomości:

1. Wielkopolski Urząd Wojewódzki w Poznaniu
   61-713 POZNAŃ al. Niepodległości 16/18
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Poznaniu
   Delegatura w Kaliszu
   62-800 KALISZ ul. Piwonicka 19

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 9 września 2000 r. (Dz. U. nr 86, poz. 960 ze zm.) opłatę skarbową w wysokości 2.000 zł (słownie: dwa tysiące złotych) wniesiono na konto Urzędu Miejskiego w Kaliszu w Banku Zachodnim WBK S. A. nr 69 1090 1128 0000 0001 0467 7418