

DECYZJA

WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04

Szczecin, 26 listopad 2004r.

Działając na podstawie:

- art. 104, ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. nr 98, poz. 1071 ze zm.);
- art. 181 ust.1 pkt. 1, art. 183 ust.1, art. 201, art. 202, art. 204, art. 211, art. 224 ust.3 w związku z art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. nr 62, poz.627 ze zm.);
- ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. nr 62, poz. 628 ze zm.);
- pkt. 1 załącznika do 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);
- § 3 ust. 1 pkt. 2 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 września 2002r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych kryteriów związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. nr 179, poz. 1490)
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002r. W sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesu tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji (Dz. U. nr 87, poz. 796);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 1, poz. 12);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. nr 178, poz. 1841);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. nr 112, poz. 1206);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 czerwca 2003 w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. nr 110, poz. 1057);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (Dz. U. nr 59, poz. 529);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004r. w sprawie warunków jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. nr 168, poz. 1763);
- rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 20 lipca 2002r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. nr 129, poz. 1108);

po rozpatrzeniu wniosku **Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.**, ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin przesłanego pismem z dnia 15.07.2004r. znak: 1/15/07/04/EP w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW,

orzekam;

udzielić Szczecińskiej Energetyce Ciepłej sp. z o. o. ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin , zwanej dalej Zakładem **pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW** zlokalizowanej na działkach nr : 1/7, 1/8, 1/10, 1/11 z obrębu 58 – P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4, 4/5 z obrębu 8 – P przy **ul. Benesza 27**, zwanej dalej instalacją KGO.

W pozwoleniu określam w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- wielkości emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza,
- wielkość emisji hałasu do środowiska,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami, zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko.

I. Ustalam rodzaj prowadzonej działalności oraz rodzaj i parametry instalacji KGO.

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Ciepłownia gazowo olejowa włączona do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina ma za zadanie podgrzewanie oraz wymuszanie obiegu wody sieciowej:

- w okresie zimowym w ilości 850 m³/h
- w okresie letnim 1500 m³/h.

I.2. Rodzaj i parametry instalacji KGO.

Trzy ciągowe kotły wodne, płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł wraz dwuprzewodowym kominem.

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego Gz-50 o średniej wartości opałowej $Q_i = 48,82 \text{ MJ /kg}$ i zawartości siarki max 20 mg/m³, lub w szczycie w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej $Q_i = 41,50 \text{ MJ /kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż 0,43% .

Sprawność energetyczna kotłów : paliwo – gaz ziemny - 32 MW – 91.5%,
paliwo – olej opałowy – 26 MW -92 %

Instalacja KGO obejmuje następujące urządzenia :

- dwa trzyciągowe kotły wodne, płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł, do podgrzewania wody sieciowej,
- dwa niskoemisyjne palniki dublokowe (oddzielnie palnik i oddzielnie wentylator podmuchowy);
- dwuprzewodowy komin wraz z czopuchem,
- układy pomocnicze (m.in. pompy obiegowe sieciowe, pompy obiegowe kotła, układ obiegu czynnika grzewczego, rurociągi, magazyn paliwa)

I.3 Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład instalacji KGO.

I.3.1. Układ kotłowni gazowo – olejowej

Dwa trzyciągowe kotły wodne, płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł.

Dopuszczalna moc cieplna kotłowni

- przy pracy ciągłej dla gazu – 32 MW / kocioł
- przy pracy ciągłej dla oleju – 26 MW / kocioł

Do opalania kotłów zastosowano po dwa palniki dublokowe (oddzielnie palnik i oddzielnie wentylator podmuchowy) o niskiej emisji NO_x. Do regulacji wydajności palników zastosowano przetwornice częstotliwości.

Moc cieplna palników:

- dla gazu 17,4 MW,
- dla oleju opałowego 14,0 MW

moc silników wentylatorów – 75,0 kW

Wentylatory palnikowe obudowane komorami tłumiącymi hałas.

Przewody kominowe (dla każdego kotła oddzielny) zmontowane w jednej rurze osłonowej. Średnice kominów i czopucha – 1400 mm, wysokość komina 48 m npt. Kominy wyposażone w króćce pomiarowe, po dwa na każdy kocioł w odległości 3-ech średnic powyżej wlotu czopucha.

I.3.2. Układy pomocnicze.

a/ magazyn paliwa

6 zbiorników na olej opałowy $V=100 \text{ m}^3$ każdy; zbiorniki dwupłaszczowe, podziemne z kontrolą szczelności międzypłaszczowej. Każdy zbiornik wyposażony w kominiek odpowietrzający $\varnothing 80 \times 4000$

b/ pompy obiegowe sieciowe.

3 pompy o wydajności $750 \text{ m}^3 / \text{h}$ i wysokości podnoszenia 84 m H_2O z silnikiem 250 kW

c/ pompy obiegowe kotła

pompy dostosowane do temperatury 150°C i ciśnienia 16 bar .

d/ układ obiegu czynnika grzewczego

woda sieciowa z istniejącej miejskiej sieci ciepłej poprzez przyłącze $\text{dn } 600$ kierowana jest na magnetyczny odmulacz o $\text{ksv} = 5500 \text{ m}^3 / \text{h}$ do pomp obiegowych sieciowych. Pompy tłoczą wodę do podgrzania do kotłów. Po podgrzaniu woda jest kierowana do miejskiej sieci ciepłej. Na przewodzie zasilającym zamontowany jest ultradźwiękowy licznik ciepła.

I.4. Instalacja KGO pracuje całodobowo w ruchu ciągłym.

II. Ustalę warianty funkcjonowania instalacji.

I. wariant. – kotłownia opalana jest gazem ziemnym – wariant podstawowy – 8160 h/ rok

II. wariant - praca kotłowni z wykorzystaniem oleju opałowego – w przypadku dużego zapotrzebowania na ciepło – czas pracy w tych warunkach – 600 h/ rok

III. Ustalę wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji KGO.

III.1. Miejsca i warunki wprowadzania oraz dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla obu wariantów pracy instalacji KGO.

Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z CR „Klonowica” w Szczecinie przy ul. Benesza 27.

Tabela 1.

Lp.	Nazwa obiektu. Źródło emisji	Symbol emitora	Urządzenia zmniejszające emisję Sprawność %	Czas pracy $\frac{h/dobę}{h/rok}$	Parametry emitora			Rodzaj zanieczyszczenia	Wielkość emisji		Współrzędna emitora X,Y		
					D [m]	V [m/s]	T [K]		H [m]	Stężenie w mg/m ³ suchych gazów odłotowych w w.n. przy zaw. 3 % tlenu w gazach odłotowych		kg/h	Mg/r
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.	14.
1.	Kocioł trzyciągowy płomieniowopłonieniówkowy o mocy 32 MW – Nr 1 – gaz ziemny	E-1	Sprawność energetyczna 91,5 %	$\frac{24}{8160}$	1,4	13,52	442	48	SO2	35	1,421	11,595	0,0
2.	Kocioł trzyciągowy płomieniowopłonieniówkowy o mocy 32 MW – Nr 2 – gaz ziemny	E-2	Sprawność energetyczna 91,5 %	$\frac{24}{8160}$	1,4	13,52	442	48	NO2 Pył zaw. PM 10	150 5	6,07 0,203	49,5 1,657	0,0
3.	Kocioł trzyciągowy płomieniowopłonieniówkowy o mocy 26 MW – Nr 1 – olej opałowy	E-1	Sprawność energetyczna 92 %	$\frac{24}{600}$	1,4	10,4	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	669 268 50	20,93 8,382 1,566	12,558 5,029 0,94	0,0
4.	Kocioł trzyciągowy płomieniowopłonieniówkowy o mocy 26 MW – Nr 2 – olej opałowy	E-2	Sprawność energetyczna 92 %	$\frac{24}{600}$	1,4	10,4	442	48	SO2 NO2 Pył zaw. PM 10	669 268 50	20,93 8,382 1,566	12,558 5,029 0,94	0,0
Łącznie z kotłowni													
											SO2	48,306	
											NO2	109,058	
											Pył zaw. PM 10	5,194	

III.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji KGO dla obu wariantów pracy wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary wykorzystywane jako:

-tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:

- w godzinach od 6.00 do 22.00 - 55 dB(A)

- w godzinach od 22.00 do 6.00 - 45 dB(A)

- tereny zabudowy związanej z wielogodzinnym pobytom dzieci i młodzieży:

- w godzinach od 6.00 do 22.00 - 50 dB (A)

III.3. Dopuszczalną wielkość emisji ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji KGO.

III.3.1. Ścieki przemysłowe.

a/ Ustaląm łączną ilość ścieków przemysłowych odprowadzaną z instalacji KGO:

$$Q_{\max d} = 0,42 \text{ m}^3 / \text{dobę}$$

b/ Ustaląm najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych odprowadzanych z instalacji KGO:

- pH - 6,5 – 9,5

- temperatura – max 35⁰ C

- siarczany – max 500 mg/dm³

- chlorki - max 500 mg/dm³

III.3.2. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej i placów manewrowych.

a/ ścieki deszczowe z instalacji KGO stanowić będą ścieki z tacy ociekowej i placów manewrowych.

b/ całkowita powierzchnia zlewni (z placów manewrowych i misy ociekowej):

$$F = 54 \text{ m}^2$$

c/ łączna ilość ścieków deszczowych dla wszystkich wariantów pracy instalacji KGO:

$$Q_{\max d} = 1,62 \text{ m}^3 / \text{d}$$

d/ najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach deszczowych:

Tabela 2.

Lp.	Wskaźniki	Jednostka	Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń
1.	Zawiesina ogólna	mg/dm ³	100
2.	Substancje ropopochodne	mg/dm ³	15

III.3.3. Ścieki bytowe.

a/ ilość ścieków bytowych odprowadzanych z instalacji przyjmuje się jako równą ilości wody pobranej na potrzeby bytowe pracowników.

b/ najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach bytowych:

- pH 6,5- 9,5
- temperatura – max 35⁰ C
- zawiesina ogólna – max 500 mg/dm³
- BZT₅ - max 100mg O₂/dm³
- CHZT max 250mg O₂/dm³
- Azot amonowy max 100mg NH₄/dm³
- Fosfor ogólny – max 5,0 mg P /dm³

III.4. Dopuszczalną ilość wytwarzanych odpadów w instalacji KGO.

III.4.1. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów niebezpiecznych dla wszystkich wariantów pracy instalacji KGO.

Tabela 3.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/ rok
1.	16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12- lampy fluorescencyjne	0,010
2.	190810	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/ woda inne niż wymienione w 19 08 09	0,05
3.	15 02 02	Sorbenty, materiały filtracyjne i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,04

III.4.2. Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne dla wszystkich wariantów pracy instalacji KGO.

Tabela 4.

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadów Mg/ rok
1.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,04
2.	10 01 07	Produkty wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzanych w postaci szlamu (gips z neutralizacji ścieków)	0,15

III.4.3. W przypadku wystąpienia odpadów z grupy 17 (remonty bieżące), podmiot wykonujący usługę będzie wytwarzającym odpady.

IV. Określam metody zapobiegania i ograniczania skutków awarii przemysłowej oraz sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

IV.1. W zakresie ochrony przed awarią urządzeń i nadmierną emisją gazów i pyłów do powietrza.

Zastosowany system kontroli procesu technologicznego będzie pozwalał na automatyczną i stałą kontrolę parametrów procesów, umożliwiając tym stałe alarmowanie w przypadku gdy nastąpi zmiana parametrów procesu, lub gdy sposób pracy urządzeń nie odpowiada wytycznym producentów. Ponadto system wizualizacji rejestrować będzie w pamięci każdą awarię lub przekroczenie.

IV.2. W zakresie ochrony gruntu i wód:

IV.2.1. Rurociągi doprowadzające olej poprowadzone w gruncie, wykonane są jako elastyczne dwuściankowe i giętkie rury przesyłowe z rurą przewodową wykonaną ze stali nierdzewnej.

IV.2.2. Zbiorniki magazynowe oleju opałowego wyposażone będą w układ monitorowania przecieków do przestrzeni między płaszczowej oraz czujki wartości granicznych poziomu napełniania (ustawiane i programowane dla każdego zbiornika indywidualnie).

IV.2.3. Stanowisko rozładunku cystern zlokalizowane jest na szczelnej, utwardzonej powierzchni i wyposażone jest w kratkę kanalizacyjną odprowadzającą ścieki do separatora koalescencyjnego

samoczynnie blokującego odpływ cieczy gdy poziom ropopochodnych wzrośnie powyżej wartości zadanej.

IV.3. W zakresie wystąpienia pożarów:

IV.3.1. Obowiązuje instrukcja przeciwpożarowa magazynu paliwa wraz ze stanowiskiem rozładunku autocystern.

IV.3.2. Magazyn oleju wraz ze stanowiskiem rozładunku autocystern wyposażony jest w podręczny sprzęt gaśniczy.

IV.4. W każdej sytuacji awaryjnej mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska, telefonicznie, faxem, pocztą elektroniczną, natychmiast będą powiadamiani :

a/ Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej

b/ Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

V. Ustalam warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji.

V.1. Parametry paliwa, miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego Gz-50 o średniej wartości opałowej $Q_i = 48,82 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki max 20 mg/m^3

lub w szczycie w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej $Q_i = 41,50 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż $0,43\%$.

Tabela 5.

Lp.	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora u wylotu [m]	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora [m/ s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora [$^{\circ}\text{K}$]	Czas pracy emitora [h/ rok]
E-1	48	1,4	13,52	442	<u>24</u> 8160
E-2	48	1,4	13,52	442	<u>24</u> 8160
E-1	48	1,4	10,4	442	<u>24</u> 600
E-2	48	1,4	10,4	442	<u>24</u> 600

V. 2. Parametry źródeł emisji hałasu do środowiska.

V. 2.1 Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem:

Tabela 6.

Lp.	Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]		Wysokość punktu emisji hałasu	Rodzaj źródła
			Dzień	Noc		
1.	Z1	Czerpnie N1 i N2	93	93	2.0	punktowe
2.	Z2	Czerpnie N3 i N4	93	93	2.0	punktowe
3.	Z3	Czerpnia N7	88	88	2.0	punktowe
4.	Z4	Czerpnie N8 i N9	93	93	3.4	punktowe
5.	Z5	Cerpnie N 10 i N 11	93	93	3.4	punktowe
6.	Z5	Czerpnia N5	88	88	3.4	punktowe
7.	Z7	Czerpnia N6	88	88	2.0	punktowe
8.	Z8	Wyrzutnie W9-12	86	86	14.0	punktowe
9.	Z9	Wyrzutnie W13-16	86	86	14.0	punktowe
10.	Z10	Wyrzutnie 1-4	86	86	14.0	punktowe
11.	Z11	Wyrzutnie W 5-8	86	86	14.0	punktowe
12.	Z12	Komin	80	80	48.0	Punktowe

V. 3. Warunki emisji ścieków z instalacji:

V. 3.1. Ustalą sposób odprowadzania ścieków przemysłowych .

a/ Ścieki przemysłowe stanowić będą :

- ścieki z neutralizatorów skroplin z kominów

b/ Ścieki przemysłowe odprowadzane będą poprzez neutralizatory o $V=50 \text{ dm}^3$ dla każdego komina, do kanalizacji miejskiej .

V.3.2. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej i placów manewrowych odprowadzane będą do kanalizacji miejskiej.

V.3.3. Ścieki bytowe z instalacji odprowadzane będą do kanalizacji miejskiej.

V.4. Sposób postępowania z wytwarzanymi w instalacji odpadami:

V.4.1. Sposób zagospodarowania i magazynowania odpadów niebezpiecznych:

Tabela 7.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Sposób zagospodarowania	Miejsce magazynowania
1.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – lampy fluorescencyjne	16 02 13	R4, R14	Odpady będą magazynowane w oryginalnych opakowaniach w pomieszczeniu magazynowym ciepłowni.
2.	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/ woda inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10	R9, R14, D10	Nie przewiduje się magazynowania odpadu.
3.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	D 10	Odpady magazynowane w zamkniętych pojemnikach w magazynie ciepłowni

V.4.2. Sposób zagospodarowania i magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne:

Tabela 8.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod	Sposób zagospodarowania	Miejsce magazynowania.
1.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	D 10	Odpady magazynowane są w zamkniętych pojemnikach w magazynie ciepłowni
2.	Produkty wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych odprowadzane w postaci szlamu (gips z neutralizacji ścieków)	10 01 07	D 5	Okresowo wybierany do zamykanego pojemnika zlokalizowanego obok neutralizatora

V.4.3. Odpady będą zbierane selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przekazywane do miejsc magazynowania .

V.4.4. Odpady będą gromadzone i przechowywane w ilościach nie przekraczających pojemności magazynowych przewidzianych do deponowania poszczególnych rodzajów odpadów, zgodnie z instrukcją zakładową.

V.4.5. Magazyn olejów będzie wyposażony w sorbenty do likwidacji rozlewów.

V.4.6. Usuwane odpady będą zabezpieczone przed przypadkowym rozproszeniem w trakcie transportu .

V.4.7. Odpady przekazywane będą podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia .

V.4.8. Prowadzona będzie ewidencja wytwarzanych odpadów wg wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji.

VI. Określam rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.

VI.1. Ilość paliw wykorzystywanych w instalacji KGO:

Tabela 9.

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa Mg/ rok	Parametry paliwa
F2	Gaz ziemny GZ 50	44 909 805	Wartość opalowa 48,82 MJ/ kg Zawartość siarki max 20 mg/m ³
F 1 Lekki	Olej opalowy	2942,4	Zawartość siarki max 0,43 %

VI.2. Ilość surowców i materiałów pomocniczych przewidzianych do stosowania w instalacji:

Tabela 10.

Kod surowca	Surowiec/ materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie Mg /rok
R 1	Kamień wapienny (dolomit)	neutralizator	0,1

VII. Ustalam zakres oraz sposób monitorowania środowiska, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz kontroli eksploatacji instalacji.

Monitoring i pomiary będą prowadzone w sposób opisany w punktach poniżej:

VII.1. Monitoring procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji.

Kontrola procesu technologicznego odbywać się będzie przez komputer PC z siecią internetową. Transmisja sygnałów odbywać się będzie za pomocą sieci PROFIBUS DP, M-BUS oraz linii 485.

Monitoring procesu technologicznego obejmuje:

- pomiary temperatury mediów,
- mierniki ciepła,
- liczniki energii elektrycznej,
- liczniki zużycia gazu,
- liczniki zużycia wody,
- pomiary parametrów spalania.

Dodatkowo, do systemu sterowania i sygnalizacji obiektu włączono czujniki detekcji metanu. Przekroczenia stężenia sygnalizowane będzie na dwóch poziomach zawartości metanu w powietrzu kotłowni.

Nadzór nad magazynem paliw pełni system PETROVENT w następującej konfiguracji:

- pomiar paliwa i detekcja nieszczelności (metoda sucha) realizowana za pomocą czujników zamontowanych na gotowych króćcach w zbiornikach paliwa,
- kontrola przepełnienia zbiornika podczas napełniania.

Zastosowany system pozwoli na automatyczną, stałą kontrolę i regulację parametrów procesu technologicznego i zabezpieczy instalację przed uszkodzeniem oraz ograniczy możliwość wystąpienia awarii

VII.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza.

VII.2.1. Emitory E-1 i E-2 wyposażone wkrótce pomiarowe, po dwa na każdy kocioł w odległości 3-ech średnic powyżej wlotu do czopucha oraz stanowiska pomiarowe umożliwiające wykonanie pomiarów emisji.

VII.2.2. Pierwsze pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza wykonane będą po pierwszym miesiącu eksploatacji instalacji.

VII.2.3. Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza określają obowiązujące przepisy- aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 czerwca 2003r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (pomiary okresowe prowadzi się dwa razy w roku kalendarzowym, raz w sezonie zimowym oraz raz w sezonie letnim).

VII.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

VII.3.1. Referencyjne punkty pomiarowe hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji na tereny zabudowy mieszkaniowej oznaczono w załączniku graficznym nr A2 jako punkty 1 –6.

VII.3.2. Pierwsze pomiary hałasu wykonane będą po pierwszym miesiącu eksploatacji instalacji.

VII.3.3 Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej wymianie urządzeń określonych w tabeli 6.

VII.3.4. Pomiary hałasu wykonywane będą według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów szczególnych, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów – aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 czerwca 2003r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (okresowe pomiary hałasu w środowisku pochodzące od instalacji wykonuje się raz na dwa lata).

VII.4. Sprawozdania z pomiarów przedkładać należy do Prezydenta Miasta Szczecina oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobu ich prezentacji (Dz. U. nr 59. Poz. 529).

VII.5. Badania monitoringowe będą wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami, a ich wyniki będą rejestrowane i przechowywane.

VIII. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

VIII.1. Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji prowadzone będzie w sposób ciągły zgodnie z pkt. VII.1.

VIII.2. Wykorzystanie do produkcji energii cieplnej paliwa gazowego i oleju opałowego powoduje zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów paleniskowych.

VIII.3. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i eksploatować w oparciu o stosowne instrukcje.

VIII.4. Instalacja może być eksploatowana wyłącznie, jeżeli zachowane będą zaprojektowane parametry techniczne i technologiczne instalacji.

VIII.5. Należy prowadzić okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.

VIII.6. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia paliwa.

VIII.7. Prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów.

VIII.8. Przekazywane będą do odzysku odpady posiadające właściwości umożliwiające przy aktualnym stanie techniki, technologii i organizacji ich wykorzystanie.

VIII.9. Prowadzona będzie analiza wszystkich danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmowane będą stosowne działania z niej wynikające.

VIII.10. Prowadzone będzie stałe doskonalenie kwalifikacji w zakresie obsługi instalacji KGO.

IX. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

Nie przewiduje się negatywnych skutków wynikających z eksploatacji instalacji, w związku z tym nie określa się sposobów ich usunięcia. W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

X. Pozwolenie obowiązuje do dnia 30 listopada 2014 roku.

XI. Analiza wydanego pozwolenia będzie przeprowadzona przed upływem 5 lat od daty jego wydania.

Uzasadnienie.

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. , ul. Dembowskiego 6, 71 –533 Szczecin , pismem z dnia 15.07.2004r. znak: 1/15/07/04/EP wystąpiła z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW, zwanej dalej instalacją KGO, zlokalizowanej w Szczecinie, ul. Benesza 27.

Instalacja KGO została sklasyfikowana, zgodnie z pkt.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, do instalacji służących do spalania paliw w celach energetycznych.

Po wstępnej analizie wniosku stwierdziłem, że zgodnie z § 3 ust.1 pkt. 2 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 września 2002r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych kryteriów związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięć do sporządzania raportu o oddziaływaniu na środowisko, instalacja KGO zlokalizowana jest na terenie Zakładu, w którym spalane są paliwa w celu wytworzenia energii cieplnej, o łącznej mocy nie niższej niż 25 MW (rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu). Na etapie decyzji o warunkach zabudowy odstąpiłem od obowiązku wykonania raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Na podstawie art. 378 ustawy Prawo ochrony środowiska ustaliłem swoją właściwość do udzielenia przedmiotowego pozwolenia .

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. nie złożyła wniosku na podstawie art.20 ust.2 pkt.2 ustawy Prawo ochrony środowiska, o wyłączenie z udostępniania danych zawartych we wniosku o wydanie przedmiotowego pozwolenia.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała, że nie przedstawia ona w dostateczny sposób wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, a wynikających z art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska. Dlatego pismem z dnia 27 lipca 2004r. znak: WGKiOŚ.II.AL.HB/6430/1 wezwałem Szczecińską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. do uzupełnienia wniosku.

Po przeanalizowaniu dokumentów i uzupełnień przedłożonych przez wnioskodawcę uznałem, że uzupełniony wniosek spełnia wymogi art.184 oraz art. 201 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wniosek wraz z kopią dowodu uiszczenia opłaty rejestracyjnej został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie z dnia 06.08.2004r znak: WGKiOŚ. II.AL.HB/7430/1-1/04.

Wszczynając postępowanie Urząd Miejski w Szczecinie Wydział Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska podał do publicznej wiadomości informację o toczącym się postępowaniu, możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości wniesienia uwag w terminie 21 dni od ukazania się ogłoszenia. Ogłoszenie było dostępne na internetowej stronie Urzędu Miejskiego w Szczecinie oraz tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego. W okresie udostępniania wniosku – strona postępowania - Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A. postępowania zgłosiła uwagi do przedłożonego wniosku. Istotne uwagi Strony zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Dla instalacji przewiduje się emisje zanieczyszczeń i energii do środowiska wynikające z normalnej eksploatacji instalacji. Rozruch i wyłączenie instalacji nie powodują dodatkowej emisji. Z dokumentacji wynika, że instalacja KGO może pracować w dwóch wariantach, które określiłem w niniejszej decyzji. Przy znacznym spadku zapotrzebowania na ciepło pracuje 1 kocioł. Parametry wyrzutu emisji są jednakowe, gdyż każdy kocioł ma swój komin. Dla obu wariantów pracy ustaliłem warunki emisji. Zgodnie z art. 202 ust.2 ustawy Prawo ochrony środowiska ustaliłem wielkość emisji gazów tj. SO₂ , NO₂ oraz pyłów wprowadzanych z instalacji do powietrza. Ciepłownia gazowo-olejowa emituje wyłącznie pył zawieszony PM-10 (pył całkowity jest równy PM-10). Przyjęte rozwiązania techniczne – niskoemisyjne palniki gazowo-olejowe powodują, że ciepłownia spełnia najwyższe wymogi ochrony atmosfery obowiązujące dla nowych instalacji.

Dla instalacji zgodnie z art.202 ust.3 ustawy Prawo ochrony środowiska udzieliłem pozwolenia na emitowanie hałasu do środowiska, pomimo, iż z obliczeń wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W trakcie eksploatacji instalacji KGO powstają ścieki przemysłowe, ścieki deszczowe oraz ścieki socjalno – bytowe. Zgodnie z art. 202 ust.5 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem warunki jakim powinny odpowiadać ścieki wprowadzane do kanalizacji miejskiej.

W warunkach normalnej eksploatacji instalacji wytwarzane są odpady, stąd w pozwoleniu na podstawie art. 202 ust.4 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem warunki dotyczące ich wytwarzania. Uwzględniłem w decyzji zaproponowane we wniosku sposoby postępowania z

odpadami. Odpady gromadzone będą w sposób selektywny w pojemnikach, zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych i magazynowane w wyznaczonych na ten cel miejscach w magazynie i przekazywane odbiorcom posiadającym wymagane prawem pozwolenia lub bezpośrednio przekazywane odbiorcom. Zaproponowane we wniosku sposoby postępowania z odpadami zabezpieczają środowisko przed ich ewentualnym negatywnym oddziaływaniem.

Instalacja KGO nie powoduje oddziaływań transgranicznych na środowisko.

Szczecińska Energetyka Ciepła sp. z o.o. nie jest Zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska, stąd na podstawie art. 211 tej ustawy ustaliłem sposób zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego pozwala na automatyczną i stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów umożliwiając tym samym alarmowanie o zbliżaniu się parametrów do stanów granicznych i automatyczne włączanie lub wyłączanie poszczególnych układów. System kontroli parametrów prowadzonego procesu technologicznego zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii.

Zgodnie z danymi zawartymi we wniosku zakres monitoringu powiązany jest z poszczególnymi elementami instalacji i obejmuje pomiar takich parametrów jak: stężenia SO_2 w spalinach, stężenia NO_2 w spalinach, hałasu emitowanego do środowiska.

W pozwoleniu ustalono zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza, hałasu emitowanego do środowiska, zgodnie z zapisami rozporządzeń wymienionych w pkt. VII.

Dla instalacji spalania paliw dla celów energetycznych elementy najlepszej dostępnej techniki zawiera rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdziłem, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przedmiotowa instalacja KGO spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Przyjęte rozwiązania umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów środowiska.

Zgodnie z art.211 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska, postanowieniem z dnia 25.11.2004r znak: WI.OP.071/9/2004r. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska uzgodnił projekt niniejszej decyzji.

Wnioskodawca do dnia złożenia wniosku uzyskał pozwolenie na budowę instalacji wydane przez Prezydenta Miasta Szczecina z dnia 12 września 2003r znak: WUiAB.III.AN/73531/491/03 oraz pozwolenie sektorowe z dnia 16 stycznia 2004r. znak: WGKiOŚ.II.AL.-7646/6-1/04 na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza obejmujące emisję z instalacji KGO. Zgodnie z art. 193 ust.2 , gdy pozwolenie zintegrowane stanie się ostateczne decyzja sektorowa wygasa.

Termin obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem w uzgodnieniu z wnioskodawcą.

Mając powyższe na uwadze stwierdzam, że instalacja spełnia wymagania niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego, w związku z tym orzekłem jak w sentencji.

Pouczenie

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy eksploatacja instalacji będzie prowadzona z naruszeniem warunków pozwolenia, bądź będzie to wynikać z konieczności dostosowania eksploatacji instalacji do zmian w przepisach ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 182 ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenie zintegrowane zwalnia prowadzącego instalację z obowiązku posiadania pozwoleń sektorowych.

Od niniejszej decyzji służy Stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, ul. Wały Chrobrego 4 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecina, wniesione w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Otrzymuje:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin
2. WIOŚ
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
3. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
4. Zespół Elektrowni Dolna Odra S.A.
Nowe Czarnowo 76, 74-105 Nowe Czarnowo
5. Pan Jarosław Brycki
6. A/ a

Z up. Prezydenta Miasta
mgr inż. Dariusz Matejski
Z-ca Dyrektora Wydziału
Gospodarki Komunalnej i Ochrony
Środowiska

Harmed
30.11.2004 v-

