



## WOJEWODA PODKARPACKI

35-959 Rzeszów, skr. poczt. 297  
ul. Grunwaldzka 15

Rzeszów, 2006-06-30

ŚR.IV-6618-13/05

### DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104, 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.);
- art. 151, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, ust. 1, art. 188, art. 201, art. 202, art. 204, art. 205, art. 211 w związku z art. 378 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późn. zm.);
- art. 45a ustawy z dnia 18 lipca 2001r. - Prawo wodne (Dz. U. Nr 115, poz. 1229 z późn. zm.);
- art. 18 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późn. zm.);
- §2 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z późn. zm.);
- pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055);
- § 2 rozporządzenia 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 (Dz. U. Nr 87, poz. 796),
- §5 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181);
- § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
- § 2 ust. 6, § 8 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842),
- § 2 ust. 1 i § 4 ust. 2, § 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. 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 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004 r. w sprawie warunków jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 168, poz. 1763);

- § 4 i załącznik rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206);

po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Rzeszów SA, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów z dnia 28.12.2005 r. o udzielenie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW<sub>t</sub> zlokalizowanej na terenie należącym do Elektrociepłowni Rzeszów SA, ul. Ciepłownicza 8 w Rzeszowie,

orzekam:

Udzielam **Elektrociepłowni Rzeszów SA, ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów, Regon: 690284508** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie przy ul. Ciepłownicza 8 w Rzeszowie należącym do Elektrociepłowni Rzeszów SA i ustalam:

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

Instalacja spalania paliw w kotłach węglowych eksploatowana przez Elektrociepłownię Rzeszów SA jest źródłem produkcji ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej miasta Rzeszowa. Instalacja składa się głównie z ciągu technologicznego oraz placu składowego na miał węglowy, miejsca magazynowania żużla i Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych.

#### **I.1. Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.**

W ciepłowni będą pracowały następujące podstawowe urządzenia:

**I.1.1.** Dwa kotły wodne pyłowe typu WP-120 (Nr K5 i K6) opalane miałem węglowym wyposażone w 12 palników pyłowych, przy czym jednocześnie będzie działało 8 palników oraz 8 palników olejowych służących do rozpalania kotła. Parametry charakterystyczne kotłów:

- a/ nominalna moc cieplna kotła – 167 MW<sub>t</sub>,
- b/ wydajność maksymalna – 140 MW,
- c/ sprawność obliczeniowa kotła – 84,0 %,
- d/ sprawność osiągnięta – 88-91 %,
- e/ pojemność wodna kotła – 65 m<sup>3</sup>,
- f/ wydajność palników pyłowych – 3,6 Mg/h
- g/ wydajność palników olejowych – 0,5 Mg/h.

**I.1.2.** Cztery kotły wodne rusztowe typu WR-25 (Nr 1, 2, 3, 4) opalane miałem węglowym wyposażone w ruszty taśmowe łuskowe podwójne typu Rtp. Kotły te mogą być również opalane biomasą, przy założeniu maksymalnie 20% udziału biomasy w mieszance z miałem węglowym. Parametry charakterystyczne kotłów i rusztów:

- a/ nominalna moc cieplna kotła – 35 MW<sub>t</sub>,
- b/ wydajność maksymalna kotła – 29 MW,
- c/ powierzchnia rusztu 1,627 m<sup>2</sup>,
- d/ sprawność obliczeniowa kotła – 83,0 %,
- e/ sprawność osiągnięta – 83,07-88,28 %,
- f/ pojemność wodna kotła – 14-17 m<sup>3</sup>.

**I.1.3.** Plac składowy miału węglowego o powierzchni 20 700 m<sup>2</sup> i pojemności maksymalnego jednorazowego nagromadzenia węgla około 70 000 Mg węgla, z którego wody

opadowe będą odprowadzane kanalizacją przemysłową poprzez osadnik miału węglowego na miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych w celu uzupełnienia systemu hydrotransportu.

- I.1.4.** Miejsce magazynowania żużla z kotłów WR-25 o powierzchni 1600 m<sup>2</sup>, z którego wody opadowe wraz ze ściekami z procesu odzuzłania na mokro odprowadzane będą na miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych w celu uzupełnienia systemu hydrotransportu.
- I.1.5.** Dwa zbiorniki oleju opałowego o pojemności 50 m<sup>3</sup> każdy dla kotłów WP-120 posadowione w misie betonowej o pojemności około 190 m<sup>3</sup>.
- I.1.6.** Basen otwarty o powierzchni 1122 m<sup>2</sup> i pojemności 2 200 m<sup>3</sup>, gdzie w sposób naturalny chłodzona jest woda z obiegów chłodzących kotłów WP-120.
- I.1.7.** Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych o powierzchni ok. 140 000 m<sup>2</sup>, wyposażone w stałą, przenośną i przewoźną instalację zraszającą, w tym deszczownię przenośną, działko wodne ruchome z własnym zasilaniem.
- I.1.8.** Dwukomorowy osadnik miału węglowego o wymiarach 0,9 x 18 m, zlokalizowany jest przy placu węglowym, do którego doprowadzana jest woda deszczowa z placu magazynowego węgla.
- I.1.9.** Młyny węglowe wentylatorowe bijakowe (3 sztuk w każdym z kotłów WP-120) o wydajności nominalnej 16 Mg/h każdy, poprzez które będzie transportowana mieszanka pyłowo-powietrzna do palników kotłów.
- I.1.10.** Sedymentacyjno-flotacyjny rozdzielacz oleju TOS-10, poprzez który odprowadzane będą wody opadowe z misy betonowej, w której posadowione są zbiorniki na olej opałowy.

## **I.2. Instalacja będzie działała w oparciu o spalanie:**

- w kotłach WP-120 i WR-25 - węgla kamiennego o średnich parametrach: wartości opałowej  $Q_i = 21-22$  MJ/kg, zawartości siarki całkowitej 1,00-0,66 % i zawartości popiołu 25-20%,
- w kotłach WR-25 - zrębków drzewnych.

## **II. Maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.**

### **II.1. Maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.**

#### **II.1.1. Źródła opalane węglem kamiennym.**

Tabela Nr 1

Wa- riant pracy	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] *					
		dinitlenek siarki		dinitlenek azotu	pył		
		do 31.12.2007r.	od 1.01.2008r.		do 31.12.2006r.	do 31.12.2015r.	od 01.01.2016r.
1	2	3	4	5	6	7	8
I	1 x WR-25	2000	1500	400	780	400	100
II	2 x WR-25	2000	1500	400	780	400	100
III	3 x WR-25	2000	1500	400	780	400	100
IV	4 x WR-25	2000	1500	400	780	400	100
V	1 x WP-120	2350	1500	600	300	300**/ 100***	100

VI	1 x WP-120 1 x WR-25	2283	1500	562	474	360	100
VII	1 x WP-120 2 x WR-25	2238	1500	536	558	366	100
VIII	1 x WP-120 3 x WR-25	2205	1500	517	619	371	100
IX	1 x WP-120 4 x WR-25	2180	1500	503	665	374	100

\* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

\*\* do 31.12.2007 r.

\*\*\* od 01.01.2008 r.

### II.1.2. Źródła opalane węglem kamiennym z dodatkiem zrębków drzewnych (biomasa).

Tabela Nr 2

Lp	Wariant pracy	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji [mg/m <sup>3</sup> u]*					
			dیتlenek siarki		dیتlenek azotu	pył		
			do 31.12.2007r	od 1.01.2008r	do 31.12.2007r/ od 01.01.2008r	do 31.12.2007r	od 1.01.2008r	od 1.01.2016r
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	X	1 x WR-25	1818	1394	430/400	355	355	100
2	XI	2 x WR-25	1818	1394	430/400	355	355	100
3	XII	3 x WR-25	1818	1394	430/400	355	355	100
4	XIII	4 x WR-25	1818	1394	430/400	355	355	100
5	XIV	1x WP-120 1 x WR-25	2258	1482	570/565	350,8	350,8	100
6	XV	1x WP-120 2 x WR-25	2193	1467	549/540	351,4	351,4	100
7	XVI	1x WP-120 3 x WR-25	2145	1459	534/523	351,8	351,8	100
8	XVII	1x WP-120 4 x WR-25	2108	1452	522/508	352	352	100

\* Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartość 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

### II.1.3. Zbiorniki na olej.

Tabela Nr 3

Lp	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji węglowodorów aromatycznych [kg/h]
1	2	3
1	Zbiornik na olej Nr 1 o poj 50m <sup>3</sup>	0,044
2	Zbiornik na olej Nr 2 o poj 50m <sup>3</sup>	0,044

### II.2. Maksymalną dopuszczalną roczną wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji.

Tabela Nr 4

Lp	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	Mg/rok do 31.12.2006r.	Mg/rok od 1.01.2007r. do 31.12.2007r.	Mg/rok od 1.01.2008r. do 31.12.2015r.	Mg/rok od 1.01.2016r.
1	2	3	4	5	5
1	dیتlenek siarki	2131	2131	1536	1536
2	dیتlenek azotu	458	458	458	458
3	pył ogółem	868	398	338	102
4	węglowodory aromatyczne	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007

### II.3. Nie ustalam dopuszczalnej ilości wprowadzanego do powietrza tlenu węgla.

**II.4.** Czas pracy emitora instalacji energetycznego spalania paliw opalanej węglem kamiennym będzie wynosił 8760 h.

## **II.5. Rodzaje i ilości odpadów powstających w instalacji.**

### **II.5.1. Odpady niebezpieczne.**

Tabela Nr 5

<b>Lp.</b>	<b>Rodzaj odpadu</b>	<b>Kod odpadu</b>	<b>Ilość odpadów [Mg/rok]</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1.	Odpady zawierające rtęć	06 04 04	0,1
2.	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10	0,6
3.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	3,0
4.	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06	0,2
5.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08	0,3
6.	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 07	1,0
7.	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 08	0,5
8.	Olej opałowy i olej napędowy	13 07 01	0,5
9.	Odpady zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (opakowania po substancjach niebezpiecznych)	15 01 10	0,5
10.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	1,0
11.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy, inne niż wymienione w 16 02 09 – 16 02 12 (światłówki, lampy wyładowcze, zużyte termometry, monitory ekranów komputerowych oraz telewizyjnych)	16 02 13	0,7
12.	Odpady drewna zawierające zanieczyszczenia substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	3,0
13.	Złom kablowy z izolacją ropopochodną	17 04 10	2,0
14.	Odpady materiałów budowlanych zawierających azbest	17 06 01	5,0
15.	Materiały konstrukcyjne zawierające azbest	17 06 05	3,0
16.	Szlamy zawierające substancje niebezpieczne z innego niż biologicznego oczyszczania ścieków (szlam z czyszczenia urządzeń podczyszczających)	19 08 13	0,5

### **II.5.2. Odpady inne niż niebezpieczne.**

Tabela Nr 6

<b>Lp.</b>	<b>Rodzaj odpadu</b>	<b>Kod odpadu</b>	<b>Ilość odpadów [Mg/rok]</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
1.	Odpady z przemysłu gumowego (taśmociągi)	07 02 80	5,0
2.	Żużle	10 01 01	7500
3.	Mieszanka popiołowo –żużlowa z mokrego odżużlania	10 01 80	15000
4.	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	5,0
5.	Odpady spawalnicze i zużyte elektrody	12 01 13	0,01
6.	Papier i tektura	15 01 01	1,0
7.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,5
8.	Opakowania z drewna	15 01 03	0,5
9.	Opakowania z metali	15 01 04	0,5
10.	Opakowania wykonane z różnych materiałów	15 01 05	0,2
11.	Opakowania ze szkła	15 01 07	0,2
12.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 03	5,0
13.	Metale żelazne	16 01 17	1,0

14.	Zużyte urządzenia (drukarki)	16 02 14	0,5
15.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń (tonery, cardrige)	16 02 16	0,5
16.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	0,2
17.	Materiały ogniotrwale (wymurówka z kotłów)	16 11 06	50,0
18.	Odpady betonu	17 01 01	250
19.	Gruz ceglany	17 01 02	100
20.	Odpady innych elementów ceramicznych	17 01 03	20
21.	Odpady gipsowe	17 01 07	20
22.	Usunięte tynki	17 01 80	10
23.	Odpady z remontów i przebudowy dróg	17 01 81	40
24.	Inne nie wymienione odpady (wykładziny)	17 01 82	20
25.	Drewno	17 02 01	3,0
26.	Szkło	17 02 02	1,0
27.	Tworzywa sztuczne	17 02 03	1,0
28.	Asfalt nie zawierający smoły	17 03 02	40
29.	Odpadowa papa	17 03 80	1,0
30.	Mosiądz , miedź , brąz	17 04 01	1,0
31.	Aluminium	17 04 02	1,0
32.	Żelazo i stal	17 04 05	100
33.	Kable	17 04 11	1,0
34.	Materiały izolacyjne, wełna mineralna	17 06 04	15
35.	Zawartość piaskowników	19 08 02	10

## **II.6. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji, wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na tereny zabudowy mieszkaniowej zlokalizowane poza granicami instalacji:**

- dla pory dnia (w godzinach 6.00 do 22.00)                    55 dB(A),
- dla pory nocy (w godzinach od 22.00 do 6.00)                45 dB(A).

## **III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.**

### **III.1. Miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.**

#### **III.1.1. Źródła energetycznego spalania paliw.**

Tabela Nr 7

Lp	Wariant pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	I	E-1	202,0	3,2	4,2	438	8760
2	II				8,4	438	
3	III				12,6	438	
4	IV				16,8	438	
5	V				18,2	403	
6	VI				27,4	426,3	
7	VII				36,0	431	
8	VIII				28,7	429	
9	IX				30,0	431	
10	X				4,2	438	
11	XI				8,4	438	
12	XII				12,6	438	
13	XIII				16,8	438	

14	XIV				27,4	426,3	
15	XV				36,0	431	
16	XVI				28,7	429	
17	XVII				30,0	431	

### III.1.2. Zbiorniki na olej.

Tabela Nr 8

Lp	Źródło	Wysokość emitora (m)	Średnica Emitora (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora (m/s)	Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora (K)	Czas pracy emitora (h/rok)
1	2	3	4	5	6	7
1	Zbiornik na olej Nr 1	5	2 x 0,05 (typ U)	0 zadaszony	280	1,5
2	Zbiornik na olej Nr 2	5	2 x 0,05 (typ U)	0 zadaszony	280	1,5

III.1.3. Spaliny ze wszystkich kotłów węglowych odprowadzane będą po oczyszczeniu w urządzeniach odpylających do powietrza jednym, wspólnym emitorem.

III.1.4. Dwa zbiorniki na olej opałowy wyposażone będą w urządzenia odpowietrzające odprowadzające zanieczyszczenia do powietrza w trakcie napełniania.

III.1.5. W kotłach WR-25 z węglem kamiennym będzie współpalana biomasa (zrębki drzewne) w ilości nie większej niż 20% masy paliwa.

III.1.6. W przypadku awarii elektrofiltrów lub multicyklonów uruchomiana będzie procedura wyłączenia kotła współpracującego z uszkodzonym urządzeniem ochrony powietrza.

### III.2. Charakterystyka techniczna urządzeń ochrony powietrza.

Tabela Nr 9

Lp	Źródło	Rodzaj urządzenia	Skuteczność		
			do 31.12.2006r.	od 1.01.2007r. do 31.12.2007r.	od 1.01.2008r. do 31.12.2015r.
1	2	3	4	5	6
1	WP-120 Nr 5	elektrofiltr dwusekcyjny, trzystrefowy	min. 99%	min. 99%	po modernizacji/ remoncie min. 99,55%*
2	WP-120 Nr 6	elektrofiltr dwusekcyjny, trzystrefowy	min. 99%	min. 99%	po modernizacji/ remoncie min. 99,55%*
3	WR-25 Nr 1	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 91 %	po modernizacji/ remoncie min. 93,5 %	min. 93,5 %
4	WR-25 Nr 2	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 91 %	po modernizacji/ remoncie min. 93,5 %	min. 93,5 %
5	WR-25 Nr 3	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 91 %	po modernizacji/ remoncie min. 93,5 %	min. 93,5 %
6	WR-25 Nr 4	multicyklon osiowy, suchy, mechaniczny	min. 91 %	po modernizacji/ remoncie min. 93,5 %	min. 93,5 %
7	WP-120 Nr 6	SET NO <sub>x</sub> – instalacja obniżająca emisję NO <sub>x</sub> źródła	< 160 g/GJ gwarantowana < 140 g/GJ uzyskiwana	< 160 g/GJ gwarantowana < 140 g/GJ uzyskiwana	< 160 g/GJ * gwarantowana < 140 g/GJ * uzyskiwana

\*skuteczność pozostaje bez zmian po 1.01.2016r.

III.2.1. Od 1.01.2016 r. jako urządzenia odpylające przy kotłach WR-25 będą pracowały multicyklony wraz z filtrami tkaninowymi lub multicyklony będą zastąpione przez

odpowiednie elektrofiltry bądź filtry tkaninowe. Zastosowany układ odpylania będzie pracował z minimalną skutecznością odpylania 98 %.

### **III.3. Sposoby postępowania z wytwarzanymi w instalacji odpadami.**

**III.3.1.** Miejsca i sposób magazynowania odpadów oraz rodzaj magazynowanych odpadów – przedstawione na załączniku nr 1 do niniejszej decyzji.

**III.3.1.1.** Miejsce Magazynowania Odpadów Paleniskowych (MGOP) oznaczone na załączniku symbolem **I** składające się z kwater eksploatowanych naprzemiennie tzn. jedna jest eksploatowana, druga osuszana a z kolejnej odpady są wybierane do wykorzystania. MGOP zlokalizowane jest we wschodniej części działki Zakładu, i zajmuje powierzchnię ok. 140 000 m<sup>2</sup>.

**III.3.1.2.** Utwardzony plac żuźlowy o powierzchni około 1600 m<sup>2</sup>, oznaczony na załączniku symbolem **II**, zlokalizowany w rejonie wentylatorów spalin i skośnego mostu odzulfania kotłów WR-25. Pojemność miejsca magazynowania wynosi ok. 5800 m<sup>3</sup>, tj. 6000 Mg.

**III.3.1.3.** Plac magazynowy oznaczony na załączniku symbolem **III**, utwardzony płytami betonowymi, ogrodzony siatką i zabezpieczony przed dostępem osób postronnych. Na części placu wydzielone są dodatkowo boksy umożliwiające selektywne magazynowanie odpadów. Całkowita powierzchnia placu wynosi ok. 6500 m<sup>2</sup>. Plac ten znajduje się w północnej części działki EC, w pobliżu basenu wody chłodzącej.

**III.3.1.4.** Wiata oznaczona na załączniku symbolem **W**, zamknięta i zadaszona, niedostępna dla osób postronnych. Zlokalizowana jest na terenie placu magazynowego **III**.

**III.3.1.5.** Wiata oznaczona na załączniku symbolem **IV**, zadaszona i ogrodzona, z zabezpieczonym podłożem, wyłożonym diatomitem, zamykana, niedostępna dla osób postronnych. Zlokalizowana jest przy budynku magazynowym, obok rozdzielni ciepła. W wiacie tej znajduje się zbiornik z tworzywa o pojemności 1 m<sup>3</sup> na oleje odpadowe oznaczony **O2** oraz szczelne pojemniki na inne odpady. Pojemnik na oleje posadowiony jest w specjalnej misie betonowej, o pojemności zapewniającej zatrzymanie całej zawartości pojemnika.

**III.3.1.6.** Zbiornik na oleje odpadowe (o kodach: 13 01 10, 13 02 05, 13 02 06, 13 02 08), oznaczony na załączniku symbolem **O1** o pojemności 1 m<sup>3</sup> ustawiony jest pod wiatą zabezpieczającą zbiornik przed opadami atmosferycznymi, obok budynku sprężarkowni. Zbiornik ustawiony jest w specjalnej stalowej misie, zapewniającej zatrzymanie ewentualnych wycieków ze zbiornika i zabezpieczającej przed zanieczyszczeniami gruntu. Dodatkowym zabezpieczeniem jest przelew odprowadzony do znajdującego się obok łapacza oleju.

**III.3.1.7.** Wydzielone pomieszczenie w budynku kotłowni, oznaczone na załączniku symbolem **VS** obok rozdzielni elektrycznej, niedostępne dla osób postronnych. W pomieszczeniu tym ustawiony jest szczelny, zamykany metalowy pojemnik na stłuczkę odpadów z grupy 16 02 13\*.

**III.3.1.8.** Pomieszczenie oznaczone na załączniku symbolem **X**, zamykane, zlokalizowane pod emitorem odprowadzającym spaliny z kotłów.

**III.3.2.** Sposób magazynowania odpadów oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

**III.3.2.1.** Opady niebezpieczne.



Tabela Nr 10

Lp	Nazwa odpadu	Kod	Miejsce magazynowania
1	2	3	4
1	Odpady zawierające rtęć	06 04 04	Odpady będą gromadzone w pojemniku i magazynowane w wydzielonym pomieszczeniu oznaczonym symbolem <b>VS</b> .
2	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10	Odpady będą magazynowane w szczelnych zbiornikach 01 i 02, ustawionych w misach zabezpieczających przez rozlaniem oleju Zbiornik <b>01</b> ustawiony będzie obok sprężarkowni, a zbiornik <b>02</b> ustawiony będzie pod wiatą oznaczoną symbolem <b>IV</b> .
3	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	
4	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06	
5	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08	
6	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	Odpady będą magazynowane w szczelnych pojemnikach pod wiatą oznaczoną symbolem <b>IV</b> .
7	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 08	
8	Olej opałowy i olej napędowy	13 07 01	Olej będzie magazynowany w szczelnym zbiorniku ustawionym w wiacie oznaczonej symbolem <b>IV</b> .
9	Odpady zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (opakowania po substancjach niebezpiecznych)	15 01 10	Odpady magazynowane będą luzem w pomieszczeniu pod wiatą magazynową oznaczoną symbolem <b>W</b> .
10	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	Odpady magazynowane będą w szczelnych pojemnikach pod wiatą oznaczoną symbolem <b>IV</b> .
11	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy, inne niż wymienione w 16 02 09 – 16 02 12 (światłówki, lampy wyładowcze, zużyte termometry, monitory ekranów komputerowych oraz telewizyjnych)	16 02 13	Światłówki, lampy wyładowcze termometry magazynowane będą w pojemnikach w wydzielonym pomieszczeniu <b>VS</b> . Monitory i telewizory magazynowane będą w wiacie oznaczonej symbolem <b>W</b> .
12	Odpady drewna zawierające zanieczyszczenia substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	Odpady będą magazynowane luzem, na wybetonowanym placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
13	Złom kablowy z izolacją ropopochodną	17 04 10	Odpady będą magazynowane luzem, na wybetonowanym placu oznaczonym symbolem <b>III</b> .
14	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01	Odpady magazynowane będą w szczelnych podwójnych workach foliowych w wydzielonej części wiaty magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
15	Materiały konstrukcyjne zawierające azbest	17 06 05	

16	Szlamy zawierające substancje niebezpieczne z innego niż biologicznego oczyszczania ścieków (szlam z czyszczenia urządzeń podczyszczających)	19 08 13	Odpady będą gromadzone w szczelnych pojemnikach i magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>IV</b> .
----	--	----------	---

### III.3.2.2. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 11

Lp	Rodzaj Odpadu	Kod	Miejsce i sposób magazynowania
1	2	3	4
1	Odpady z przemysłu gumowego (taśmociągi)	07 02 80	Odpady magazynowane będą luzem, na utwardzonym placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
2	Żużle	10 01 01	Odpady magazynowane będą na utwardzonym placu żużlowym oznaczonym symbolem <b>II</b> .
3	Mieszanka popiołowo-żużlowa	10 01 80	Odpady będą w postaci pulpy przekazywane do magazynowania we wschodniej części działki Zakładu oznaczonej symbolem <b>I</b> .
4	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	Odpady będą magazynowane w workach w pomieszczeniu oznaczonym symbolem <b>X</b> .
5	Odpady spawalnicze i zużyte elektrody	12 01 13	Magazynowane będą w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
6	Papier i tektura	15 01 01	
7	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	
8	Opakowania z drewna	15 01 03	
9	Opakowania z metali	15 01 04	
10	Opakowania wykonane z różnych materiałów	15 01 05	
11	Opakowania ze szkła	15 01 07	
12	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 03	Magazynowane będą w pomieszczeniu w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
13	Metale żelazne	16 01 17	Magazynowane będą na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
14	Zużyte urządzenia	16 02 14	Magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
15	Elementy usunięte z zużytych urządzeń	16 02 16	
16	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	Gromadzone w pojemniku w budynku stacji 110 kV, i magazynowania w budynku kotłowni <b>VS</b> oraz w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
17	Materiały ogniotrwałe (wymurówka z kotłów)	16 11 06	Magazynowane luzem, selektywnie, w boksach na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
18	Odpady betonu	17 01 01	Magazynowane luzem, selektywnie, w boksach na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
19	Gruz ceglany	17 01 02	
20	Odpady innych elementów ceramicznych	17 01 03	
21	Odpady gipsowe	17 01 07	
22	Usunięte tynki	17 01 80	
23	Odpady z remontów i przebudowy dróg	17 01 81	
24	Inne nie wymienione odpady	17 01 82	

25	Drewno	17 02 01	Magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> oraz na placu magazynowym lub w zachodniej części placu magazynowego oznaczonego symbolem <b>III</b> .
26	Szkło	17 02 02	Magazynowana w specjalnych kontenerach w wydzielonym miejscu boks placu magazynowego oznaczonego symbolem <b>III</b> .
27	Tworzywa sztuczne	17 02 03	Gromadzone w workach z tworzywa sztucznego i magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
28	Asfalt nie zawierający smoły	17 03 02	Magazynowane luzem, selektywnie, w boksach na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
29	Odpadowa papa	17 03 80	
30	Mosiądz, miedź, brąz	17 04 01	Magazynowane w wiacie magazynowej na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
31	Aluminium	17 04 02	
32	Żelazo i stal	17 04 05	Miejsce magazynowania na placu magazynowym oznaczonym symbolem <b>III</b> .
33	Kable	17 04 11	
34	Materiały izolacyjne, wełna mineralna	17 06 04	Magazynowane luzem lub w workach foliowych w wydzielonym boksie na placu oznaczonym symbolem <b>III</b> lub w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>W</b> .
35	Zawartość piaskowników	19 08 02	Odpady będą gromadzone w szczelnym pojemniku i magazynowane w wiacie magazynowej oznaczonej symbolem <b>IV</b> .

### III.3.3. Sposób dalszego gospodarowania odpadami.

#### III.3.3.1. Opady niebezpieczne.

Tabela Nr 12

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Sposób zagospodarowania odpadu
1	2	3	4
1	Odpady zawierające rtęć	06 04 04	R4, R14
2	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10	R9
3	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	R9
4	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06	R9
5	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08	R9
6	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	R9
7	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	13 03 08	R9
8	Olej opałowy i olej napędowy	13 07 01	R9
9	Odpady zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (opakowania po substancjach niebezpiecznych)	15 01 10	D10
10	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	D10
11	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy, inne niż wymienione w 16 02 09 – 16 02 12 (światłówki, lampy	16 02 13	R4, R14

	wyładowcze, zużyte termometry, monitory ekranów komputerowych oraz telewizyjnych)		
12	Odpady drewna zawierające zanieczyszczenia substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	D10
13	Złom kablowy z izolacją ropopochodną	17 04 10	R4, R14
14	Odpady materiałów budowlanych zawierających azbest	17 06 01	D5
15	Materiały konstrukcyjne zawierające azbest	17 06 05	D5
16	Szlamy zawierające substancje niebezpieczne z innego niż biologicznego oczyszczania ścieków (szlam z czyszczenia urządzeń podczyszczających)	19 08 13	D5, D9, D10

### III.3.3.2. Odpady inne niż niebezpieczne.

Tabela Nr 13

Lp	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób zagospodarowania odpadu
1	2	3	4
1	Odpady z przemysłu gumowego (taśmociągi)	07 02 80	R14, D10
2	Żużle	10 01 01	R14
3	Mieszanka popiołowo –żużłowa z mokrego odżużlania	10 01 80	R14
4	Mikrosfery z popiołów lotnych	10 01 81	R14
5	Odpady spawalnicze i zużyte elektrody	12 01 13	R4, R14
6	Papier i tektura	15 01 01	R14
7	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	R5, R14, D10
8	Opakowania z drewna	15 01 03	R1, R14
9	Opakowania z metali	15 01 04	R4, R14
10	Opakowania wykonane z różnych materiałów	15 01 05	R14, D10
11	Opakowania ze szkła	15 01 07	R5, R14
12	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 03	D10
13	Metale żelazne	16 01 17	R4, R14
14	Zużyte urządzenia (drukarki)	16 02 14	R14, D10
15	Elementy usunięte z zużytych urządzeń (tonery, cardrige)	16 02 16	R14, D10
16	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	R4, R14
17	Materiały ogniotrwałe (wymurówka z kotłów)	16 11 06	R14, D5
18	Odpady betonu	17 01 01	R14, D5
19	Gruz ceglany	17 01 02	R14, D5
20	Odpady innych elementów ceramicznych	17 01 03	R14, D5
21	Odpady gipsowe	17 01 07	R14, D5
22	Usunięte tynki	17 01 80	R14, D5
23	Odpady z remontów i przebudowy dróg	17 01 81	R14, D5
24	Inne nie wymienione odpady (wykładziny)	17 01 82	R 14, D5, D10
25	Drewno	17 02 01	R1, R14
26	Szkło	17 02 02	R5, R14
27	Tworzywa sztuczne	17 02 03	R4, R14
28	Asfalt nie zawierający smoły	17 03 02	R14, D5
29	Odpadowa papa	17 03 80	D5, D10
30	Mosiądz , miedź , brąz	17 04 01	R4, R14
31	Aluminium	17 04 02	R4, R14
32	Żelazo i stal	17 04 05	R4, R14
33	Kable	17 04 11	R4, R14
34	Materiały izolacyjne, wełna mineralna	17 06 04	R14, D5, D10

35	Zawartość piaskowników	19 08 02	D10, D5
----	------------------------	----------	---------

### III.3.4. Warunki gospodarowania odpadami.

**III.3.4.1.** Wytworzone odpady przekazywane będą specjalistycznym firmom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami, posiadającym wymagane prawem zezwolenia oraz osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami.

**III.3.4.2.** Odpady transportowane będą z częstotliwością wynikającą z procesów organizacyjnych i technologicznych, w szczególności pojemności magazynów.

**III.3.4.3.** Gospodarowanie odpadami będzie odbywało się zgodnie z funkcjonującą w Zakładzie instrukcją.

**III.3.4.4.** Podłoże w magazynach odpadów, powierzchnie komunikacyjne przy obiektach i placach do przechowywania odpadów i drogi wewnętrzne będą utwardzone.

**III.3.4.5.** Pomieszczenia magazynowe będą zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych.

**III.3.4.6.** Żuźle (kod odpadu: ex 10 01 01) będą wykorzystywane do utwardzania dróg dojazdowych do Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych oraz do ujęcia wody dla Zakładu.

**III.3.4.7.** Mieszanka popiołowo-żuźłowa (kod odpadu: 10 01 80) w postaci pulpy przy pomocy 3 pomp bagrowych odprowadzana będzie do Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych. Pulpa rozprowadzana będzie systemem rur wzdłuż utwardzonych wałów otoczonych rowem opaskowym. Po sedymentacji odpady paleniskowe pozostają na dnie MGOP. Woda nadosadowa odprowadzana jest rowkiem opaskowym do zbiorników retencyjnych i wykorzystywana ponownie w układzie hydrotransportu pulpy.

**III.3.4.8.** Powierzchnie robocze na terenie Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych będą zraszane w celu ograniczenia pylenia.

**III.3.4.9.** Powierzchnie, na których zakończono gromadzenie odpadów paleniskowych będą humusowane warstwą 5-10 cm, obsiewane i zraszane.

### III.4. Warunki wprowadzania energii w postaci hałasu:

Tabela Nr 14

Lp	Źródło emisji hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB(A)]	Maksymalny czas pracy w ciągu doby	
			dzień [h]	noc [h]
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
1	Wentylatory spalin kotła WP-120	88	16	8
2	Wentylatory spalin kotłów WR-25	85	16	8
3	Ładowarko-zwałowarka	100	16	0
4	Spycharka gąsienicowa	102	16	0
5	Koparka gąsienicowa	98	16	0
6	Koparko-ładowarka	96	16	0
7	Ładowarka kołowa	102	16	0

### **III.5. Warunki odprowadzania ścieków przemysłowych z instalacji.**

**III.5.1.** Ścieki przemysłowe z instalacji stanowiąc będą:

- ścieki z terenu gospodarki olejowej,
- ścieki z odwodnienia placu węglowego,
- ścieki z terenu sprężarkowi,
- ścieki zmywne z obiektów kotłowni.

**III.5.2.** Ścieki przemysłowe będą odprowadzane kanalizacją przemysłową na Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w celu uzupełnienia układu hydrotransportu.

### **IV. Ustalam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych.**

**IV.1.** Warunki odbiegające od normalnych stanowiąc będzie:

- rozruch kotłów WP-120 oraz WR-25 Nr K1, K2, K3, K4 (od uruchomienia do osiągnięcia mocy minimalnej dla stabilnej pracy kotła),
- wyłączanie kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia),
- praca kotła WP-120 Nr K5 w sytuacji awarii i okresowego postoju bloku gazowo-parowego (BGP).

**IV.2.** Rozruch kotłów pyłowych (WP-120) prowadzony będzie z wykorzystaniem przykotłowej instalacji rozpałkowej, w której skład wchodzić będzie osiem palników olejowych o wydajności cieplnej ok. 6,1 MW<sub>t</sub> każdy.

**IV.3.** Rozruch kotłów rusztowych (WR-25) prowadzony będzie z wykorzystaniem drewna spalanego na ruszcie.

**IV.4.** Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych będzie wynosił:

- 1 kocioł WP-120 Nr K6 - 120 h/rok tj. 15 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozpalania kotła wynosić będzie około 240 min/cykl, a czas odstawienia 240 min/cykl,
- 1 kocioł WP-120 Nr K5 - 40 h/rok tj. 5 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozpalania kotła wynosić będzie około 240 min/cykl, a czas odstawienia 240 min/cykl,
- 4 kotły WR-25 - 1250 h/rok tj. 250 cykli rozruch-wyłączenie łącznie dla wszystkich kotłów, przy czym czas rozpalania jednego kotła wynosić będzie około 150 min/cykl, a czas odstawienia jednego kotła 150 min/cykl,
- kocioł WP-120 Nr K5 będzie pracował 720 h/rok.

**IV.5.** Do 30.10.2007 r. będzie przeprowadzona i przedstawiona do organu ochrony środowiska analiza możliwości minimalizacji czasów pracy kotłów w warunkach odbiegających od normalnych.

**IV.6.** Do 30.10.2007 r. kocioł K5 będzie wyposażony w system monitoringu emisji do powietrza kontrolujący w szczególności prędkość przepływu, temperaturę spalin i ciśnienie statyczne spalin, wielkości emisji NO<sub>x</sub>, CO, O<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, CO<sub>2</sub> i pyłu do powietrza.

## **V. Rodzaj i maksymalna ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw.**

### **V.1. Pobór wody dla potrzeb instalacji.**

Tabela Nr 15

Lp.	Cele poboru wody	Pobór wody [m <sup>3</sup> /rok]
1	2	3
1	Woda do celów technologicznych	280 000

### **V.2. Ilość i jakość paliw podstawowych wykorzystywanych w instalacji:**

Tabela Nr 16

Lp	Rodzaj paliwa	Maksymalna ilość paliwa	Średnie parametry paliwa
1	2	3	4
1	- miał węglowy	120000 Mg/rok	Kotły WP-120 - wartość opałowa: 21,0 MJ/kg - zawartość siarki: do 31.12.2007r. – 1,00 % od 1.01.2008r. – 0,66 % - zawartość popiołu: do 31.12.2007r. – 23 % od 1.01.2008r. – 20 % Kotły WR-25 - wartość opałowa: 22,0 MJ/kg - zawartość siarki: do 31.12.2007r. – 1,00 % od 1.01.2008r. – 0,75 % - zawartość popiołu: do 31.12.2006r – 25 % od 1.01.2007 r – 20 %
2	- olej opałowy	40 Mg/rok	- wartość opałowa: 43,7 MJ/kg - zawartość siarki: 0,2 %
3	- paliwo alternatywne (zrębki drzewne)	24 000 Mg/rok	-

## **VI. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji.**

### **VI.1. Monitoring procesów technologicznych.**

Monitoring procesów technologicznych będzie odbywał się poprzez monitorowanie:

- przepływu wody przez kocioł,
- temperatury wody przed i za kotłem,
- zawartości O<sub>2</sub> w spalinach z kotłów,
- temperatury spalin,
- ciśnienia wody do kotła,
- spadku ciśnienia na filtrach tkaninowych w przypadku ich zastosowania w przyszłości.

### **VI.2. Monitoring zużycia surowców.**

Tabela Nr 17

Lp	Rodzaj paliwa	Jednostka	Wskaźnik zużycia na jednostkę wyprodukowanej energii cieplnej (na 1 GJ)
1	2	3	4
1	Woda	m <sup>3</sup>	0,219
2	Miał węglowy	Mg	1,198
3	Paliwo alternatywne zrębki drzewne	Mg	0,018

### VI.3. Monitoring ilości wytwarzanych odpadów.

Tabela Nr 18

Lp	Rodzaj paliwa/energii/medium	Jednostka	Wskaźnik zużycia na jednostkę wyprodukowanej energii cieplnej (na 1 GJ)
1	2	3	4
1	Żużel (kod odpadu: 10 01 01)	Mg	0,006
2	Mieszanka popiołowo-żużłowa z mokrego odżużlania (kod odpadu: 10 01 80)	Mg	0,012

### VI.4. Monitoring emisji do powietrza.

**VI.4.1.** Zakres monitoringu emisji do powietrza z kotłów wynika z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

**VI.4.2.** System monitoringu emisji do powietrza z instalacji składać się będzie z dwóch odrębnych układów:

- pomiaru emisji z jednego kotła WP-120 (Nr K6) zainstalowanego na kanale wylotowym spalin za wentylatorami spalin,
- pomiaru emisji z czterech kotłów WR-25, zainstalowanego na kanale zbiorczym za wentylatorami spalin.

**VI.4.3.** Układ pomiarowy emisji z kotłów WR-25 i kotła WP-120 Nr K6 składał się będzie z:

- sond gazowych oraz zestawów czujników, służących do pomiaru temperatury i ciśnienia,
- analizatorów spalin do pomiarów wielkości emisji NO, CO, O<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub> i CO<sub>2</sub>, których działanie oparte jest o analizę widma absorpcyjnego podczerwieni, kalibrowanych gazami wzorcowymi,
- dwuzakresowych pyłomierzy optycznych, kalibrowanych metodą grawimetryczną,
- komputera emisyjnego MIKROS służącego rejestracji, analizie, raportowaniu i archiwizowaniu oraz nadzorowaniu systemu monitoringu.

**VI.4.4.** Natężenie przepływu spalin określane będzie obliczeniowo w oparciu o zmierzoną zawartość tlenu w spalinach oraz moc cieplną pracujących kotłów, przy uwzględnieniu współczynników korygujących uzyskanych podczas pomiarów kalibracyjnych.

**VI.4.5.** Kontrola pracy systemu monitoringu emisji do powietrza odbywać się będzie poprzez:

- bieżącą obserwacją mierzonych wartości, ich analizowanie oraz reagowanie w odpowiedni sposób na pojawiające się ewentualne zakłócenia przez obsługę i nadzór,
- kontrolę techniczną sprawności zarówno urządzeń pomiarowych, jak i pomocniczych, czyszczenie filtrów oraz usuwanie kondensatu,
- okresowe wzorcowanie systemu, wykonywane przez służby zakładowe, co najmniej co miesiąc.

**VI.4.6.** Od 01.01.2007 r. proces kontroli systemu monitoringu emisji będzie rozszerzony, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi o pomiary porównawcze, wykonywane przez laboratoria akredytowane, z wykorzystaniem metodyk referencyjnych.

**VI.4.7.** Pomiary porównawcze wykorzystywane będą do ustalania rozbieżności wskazań układów pomiarowych i określania wskaźników korygujących.



**VI.4.8.** Stanowiska do pomiaru wielkości emisji do powietrza będą zamontowane w sąsiedztwie stanowisk do pomiarów ciągłych (na kanałach spalin kotłów przy wlocie do emitora).

**VI.4.9.** Stanowiska pomiarowe będą na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

#### **VI.5. Monitoring wielkości opadu pyłu.**

Monitorowanie wielkości opadu pyłu prowadzone będzie w rejonie Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w pięciu punktach pomiarowych oznaczonych na załączniku graficznym nr 2 symbolami Op1, Op2, Op3, Op4, Op5.

#### **VI.6. Monitoring poboru wody.**

**VI.6.1.** Pobór wody do celów przemysłowych jest opomiarowany licznikami zlokalizowanymi jak na załączniku nr 1:

- wodomierz W-1 na rurociągu wody zmiękczzonej (woda na uzupełnienie w obiegu wody kotłowej),
- wodomierz W-3 na rurociągu wody surowej (woda na uzupełnienie w układzie hydrotransportu),
- wodomierz W-4 na rurociągu wody surowej (woda na uzupełnienie w układzie odzyskania i odpopielania).

**VI.6.2.** Ilość wody pobieranej dla przedmiotowej instalacji będzie rejestrowana, co najmniej raz w miesiącu.

#### **VI.7. Ewidencja i monitoring odpadów.**

Prowadzona będzie jakościowa i ilościowa ewidencja wytwarzanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych, w tym rodzaju odpadów, ilości wytwarzanych odpadów, sposobów usuwania odpadów, ilości odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

#### **VI.8. Pomiar emisji hałasu do środowiska.**

**VI.8.1.** Pomiary hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na tereny zabudowy mieszkaniowej prowadzone będą w punktach pomiarowych, przedstawionych na załączniku graficznym nr 2 do przedmiotowej decyzji:

- punkt nr H1 zlokalizowany około 200 m od północnej granicy ELEKTROCIEPŁOWNI RZESZÓW S.A. – przed budynkiem mieszkalnym – Trzebowniko 225 B,
- punkt nr H2 zlokalizowany około 50 m od wschodniej granicy ELEKTROCIEPŁOWNI RZESZÓW S.A. – przed budynkiem mieszkalnym – Rzeszów ul. Załęska 7.

**VI.8.2.** Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń określonych w tabeli 14.

#### **VI.9. Monitoring jakości wód podziemnych.**

**VI.9.1.** Badania monitoringowe wód podziemnych prowadzone będą w rejonie Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w punktach pomiarowych (piezometry) Pz-1 i Pz-10 usytuowanych na napływie wód do MGOP (wyniki będą stanowiły tło badań) oraz Pz-3, Pz-4, Pz-5 usytuowanych na odpływie wód od MGOP, zgodnie z załącznikiem nr 2 do decyzji.

**VI.9.2.** Pomiary wykonywane będą z częstotliwością raz w roku (jesienią), w zakresie badań podstawowych: pH, przewodność elektrolityczna właściwa, chlorki, siarczany, wapń, magnez.

**VI.9.3.** Pomiary w rozszerzonym zakresie tj. oznaczenia: pH, przewodność elektrolityczna właściwa, chlorki, siarczany, wapń, magnez, substancje rozpuszczalne mineralne, substancje rozpuszczalne lotne, CHZT<sub>Cr</sub> (utlenialność), zasadowość ogólna, twardość ogólna, twardość węglanowa, cynk, ołów, kadm, wykonywane będą z częstotliwością co 10 lat.

**VI.10. Sprawozdania z pomiarów przedkładać należy do właściwego organu ochrony Środowiska oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty wykonania pomiarów.**

### **VII. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych.**

W przypadku awarii automatycznego systemu sterowania procesami prowadzone będzie sterowanie manualne a o awarii powiadamiane będą: organ ochrony środowiska i Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska.

### **VIII. Metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii instalacji lub pożaru oraz sposób powiadamiania o ich wystąpieniu.**

**VIII.1.** W przypadku wystąpienia awarii instalacji lub pożaru będzie prowadzone postępowanie zgodnie z funkcjonującym w Zakładzie dokumentem PN. "Analiza zagrożeń oraz podstawowe sposoby postępowania na wypadek powstania pożaru, klęski żywiołowej lub innego miejscowego zagrożenia dla EC Rzeszów SA" oraz instrukcjami eksploatacji urządzeń w EC Rzeszów SA.

#### **VIII.2. Ochrona gruntu i wód:**

**VIII.2.1.** Zbiorniki magazynowe oleju opałowego posadowione będą w misie betonowej o pojemności około 190 m<sup>3</sup>. Wody opadowe z misy odprowadzane będą grawitacyjnie do sedymentacyjno-flotacyjnego oddzielacza oleju TOS-10.

**VIII.2.2.** Pompownia oleju opałowego zlokalizowana będzie w budynku gospodarki olejowej.

W przypadku uszkodzenia pomp (rozszczelnienia) olej spływa do studzienki osadczej, skąd odpompowywany jest automatycznie do zbiornika ścieków. O fakcie pojawienia się oleju w studziencie osadczej informuje instalacja alarmowa, której sygnał przekazywany jest do nastawni ciepłej kotłowni.

**VIII.3. W każdej awaryjnej sytuacji, mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska, będą telefonicznie, faxem i pocztą elektroniczną, powiadomieni: Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej, Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Wojewódzkie Centrum Zarządzania Kryzysowego.**

### **IX. Określam sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.**

**IX.1.** Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji prowadzone będzie w sposób ciągły zgodnie z pkt VI.1.

**IX.2.** Instalacja może być eksploatowana wyłącznie, jeżeli zachowane będą zaprojektowane parametry techniczne i technologiczne instalacji.

- IX.3.** Prowadzone będą kontrole sprawności oraz kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji z częstotliwością minimum co rok.
- IX.4.** W celu ograniczenia emisji pyłu ze składowiska węgla wykonywane będzie zagęszczanie węgla przy pomocy sprzętu ciężkiego i ładowarek.
- IX.5.** Węgiel gromadzony będzie na placu składowym oraz mieszanina popiołowo – żużlowa gromadzona będzie w miejscu magazynowania popiołu i żużla w sposób ograniczający emisję niezorganizowaną pyłu do powietrza zgodnie z wymogami określonymi w opracowanych instrukcjach.
- IX.6.** Powierzchnie przyległe do terenów związanych z Miejscem Gromadzeniem Odpadów Paleniskowych będą utrzymywane w dobrym stanie.
- IX.7.** Prowadzona będzie stała kontrola zużycia surowców, paliw, energii i wody.
- IX.8.** Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.
- IX.9.** Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego muszą być w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

#### **X. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji**

W przypadku zakończenia eksploatacji, należy opróżnić i wyczyścić wszystkie budynki, plac składowy i zbiorniki, a następnie zdemontować i zlikwidować wszystkie obiekty i urządzenia zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych.

#### **XI. Zmieniam niżej wymienione pozwolenia emisyjne, zawarte w decyzjach Wojewody Podkarpackiego w następujący sposób:**

- XI.1.** Pozwolenie na wytwarzanie odpadów z dnia 19 marca 2003r. znak: ŚR-IV-6620/1/4/03, zmienione decyzją z dnia 30 kwietnia 2004 r. znak: ŚR-IV-6618/9/03/04 oraz decyzją z dnia 30 listopada znak: SR.IV-6620/1/95/04 zmieniam w następujący sposób:
- w punkcie I w tabeli II „odpady inne niż niebezpieczne” wykreślam w całości zapisy w lp 19, 20, 21;
  - w punkcie II.1.2. „odpady inne niż niebezpieczne” wykreślam w całości zapisy dotyczące miejsca magazynowania odpadów takich jak: żużle, mieszanka popiołowo-żużlowa, mikrosfera z popiołów lotnych;
  - w punkcie IV.1 wykreślam tiret 3;
  - w punkcie IV.3. wykreślam w całości zapis dotyczący żużli;
  - w punkcie IV.4 wykreślam w całości zapis dotyczący żużli.
  - Pozostałe warunki pozwolenia pozostają w mocy.
- XI.2.** Pozwolenie zintegrowane na prowadzenie bloku gazowo-parowego z dnia 30 kwietnia 2004r. znak: ŚR-IV-6618/9/03/04 – uchylam punkty XI.1. i XI.2. w całości.
- XI.3.** Uchylam w całości decyzje dotyczące badań wpływu Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych na wody podziemne:
- znak: OŚ-VI-7633/4/10/94 z dnia 10.11.1994 r.
  - znak: OŚ-VI-7633/15/2/96 z dnia 03.04.1996 r.
  - znak: OŚ-VI-7633/19/4/97 z dnia 15.05.1997 r.

- znak: OŚ-VI-6617/1/14/02 z dnia 20.05.2002 r.
- postanowienie znak OŚ-VI-7633/15/2/96 z dnia 23.02.1996 r.

## **XII. Pozwolenie obowiązuje do dnia 30 czerwca 2016 roku.**

### **UZASADNIENIE**

Elektrociepłownia Rzeszów S.A., ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów wraz z pismem z dnia 29.12.2005r. znak: EC/NS/280/2-4/716/05 wystąpiła z wnioskiem wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw w kotłach węglowych, zwanej dalej instalacją, zlokalizowanej na terenie Zakładu przy ulicy Ciepłowniczej 8 w Rzeszowie. Niniejszy wniosek był przez wnioskodawcę uzupełniany aneksem przy piśmie z dnia 14.04.2006 r. znak: EC/NS/280/2-10/293/06.

Elektrociepłownia Rzeszów SA poza instalacją ciepłowni, która jest przedmiotem niniejszej decyzji, eksploatuje drugą instalację podlegającą obowiązkowi uzyskania pozwolenia zintegrowanego tj. blok gazowo – parowy (BGP). Wnioskodawca korzystając z art. 203 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska wystąpił o objęcie odrębnymi pozwoleniami zintegrowanymi instalacji bloku gazowo – parowego (BGP) oraz instalacji do ciepłowni opalanej miałem węglowym. Elektrociepłownia Rzeszów SA posiada pozwolenie zintegrowane na prowadzenia instalacji BGP – decyzja z dnia 30.04.2004 r. znak: ŚR-IV-6618/9/03/04 z późniejszymi zmianami.

Wymieniona wyżej instalacja ciepłowni węglowej została zaklasyfikowana, zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. 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 § 2 ust. 1 pkt 4 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, instalacja zlokalizowana jest na terenie Zakładu, w którym spalane są paliwa w celu wytwarzania energii cieplnej, o łącznej mocy nie niższej 300 MW<sub>t</sub> (rozumianej jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu). Stąd na podstawie art. 378 ustawy Prawo ochrony środowiska ustaliłem swoją właściwość do udzielenia przedmiotowego pozwolenia.

Elektrociepłownia Rzeszów S.A. nie złożyła wniosku o wyłączenie z udostępniania danych zawartych we wniosku na podstawie art. 20 ust. 2 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Pismem z dnia 29.12.2005 r. znak: ŚR.IV-6618-13/05 zawiadomiłem strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji oraz ogłosiłem, że w/w wniosek został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków do przedmiotowego wniosku pod nr 463/05.

Dla zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu, ogłoszenie informujące o toczącym się postępowaniu, możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości wniesienia uwag do dokumentacji było dostępne przez 21 dni na stronie internetowej i tablicy ogłoszeń Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego w Rzeszowie oraz tablicach ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Rzeszowie, a także przy bramie wjazdowej na teren Elektrociepłowni Rzeszów S.A. W okresie udostępniania wniosku nie zostały wniesione żadne uwagi i wnioski.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała, że wraz z uzupełnieniami przedstawia ona w dostateczny sposób wszystkie zagadnienia istotne z punktu widzenia ochrony środowiska, a wynikających z art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

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

Zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w pozwoleniu określiłem wielkość dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji. We wniosku wykazano, w oparciu o wykonywane dotychczas pomiary i wyliczenia wielkości emisji oraz symulacje rozprzestrzeniania emitowanych zanieczyszczeń, że emisja dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu zawieszonego PM10 do powietrza z emitorów instalacji, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów tych substancji w powietrzu, określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji. Dodatkowo emisja tlenku węgla nie spowoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12).

W punkcie VI.3 ustaliłem usytuowanie stanowisk pomiaru wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza. W celu kontroli instalacji, na zarządzającym instalacją ciążą obowiązki w zakresie wykonywania ciągłych pomiarów emisji z § 5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji. Zakres, metodyka oraz czasokres prowadzenia tych pomiarów emisji pyłów i gazów do powietrza oraz obliczenia wykonane we wniosku wykazują, że przy spalaniu węgla kamiennego o średnich parametrach wskazanych w pkt V.2 decyzji oraz po modernizacji urządzeń odpylających wskazanych w pkt III.2 decyzji instalacja spełni wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji obecnie i w latach późniejszych.

W pozwoleniu określiłem maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych tj. rozruch kotłów (od uruchomienia do osiągnięcia mocy znamionowej) i wyłączanie kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia) oraz praca kotła WP-120 Nr K5 w sytuacji awarii i postoju bloku gazowo-parowego (BGP).

Obecnie w Elektrociepłowni Rzeszów SA jako źródła produkcji ciepła zainstalowane są 4 kotły WR-25 o wydajności cieplnej 29 MW<sub>t</sub>, jeden kocioł WP-120 o wydajności cieplnej 140 MW<sub>t</sub> oraz blok gazowo-parowego o wydajności cieplnej 76,3 MW<sub>t</sub>, co daje sumarycznie zdolność do produkcji ciepła w ilości 332 MW<sub>t</sub>. Zgodnie z pismem RGK/MPEC/DR/2285/05 z dnia 30.09.2005 r. MPEC Rzeszów, zamówiona roczna moc cieplna w roku 2006 wynosić będzie 272,8 MW<sub>t</sub>. Uwzględniając potrzeby własne elektrociepłowni oraz ciepło dostarczane do Zakładu Karnego w Rzeszowie i zaplecza technicznego, łącznie w wysokości ok. 17 MW<sub>t</sub> ciepłownia, przy wspomnianych wykorzystaniu źródeł energii cieplnej dysponuje nadwyżką produkcyjną ciepła w wysokości ok. 42 MW<sub>t</sub>. Jednakże w przypadku awarii bloku gazowo-parowego bądź jego wymuszonego postoju (np. z powodu remontu po przepracowaniu określonej liczby godzin, przy czym wymuszony postój bloku gazowo-parowego powtarzać się będzie cyklicznie, średnio co 24000 godzin, a postój trwać będzie ok. 5 tygodni - 840 h) zdolność produkcyjna elektrociepłowni zostaje pomniejszona o 76 MW<sub>t</sub>. W związku

z powyższym może zaistnieć sytuacja, gdy postój bloku gazowo-parowego zostanie wymuszony w sezonie grzewczym, w okresie największych mrozów (sytuacja taka wystąpiła np. w roku bieżącym). W opisanym wyżej przypadku, przy zapotrzebowaniu na energię cieplną rzędu 332 MW<sub>t</sub> wystąpi jej niedobór o ok. 34 MW<sub>t</sub>, a tym samym niedogrzenie miejskiej sieci ciepłowniczej o ok. 6-7°C, co z kolei wiąże się ze znacznym spadkiem temperatury w ogrzewanych budynkach miejskich oraz konsekwencjami finansowymi związanymi z niedotrzymaniem warunków umów, jakie Elektrociepłownia będzie musiała w związku z tym faktem ponieść. Obecnie nie ma możliwości wskazania terminów postojów bloku gazowo-parowego, gdyż ilość przepracowanych przez blok godzin jest zależna i dostosowywana do wielkości produkcji energii elektrycznej, co z kolei związane jest z wymaganiami jej odbiorcy kontraktowego. W związku z powyższym praca kotła WP-120 Nr K5 staje się w takim przypadku niezbędna. Mając powyższe na uwadze przychyłając się do wniosku określiłem czas pracy dla kotła WP-120 Nr K5 w wysokości 720 h/rok co daje 30 dni w roku.

W żadnym z określanych w decyzji wariantów pracy instalacja nie powoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych, tym samym możliwe było nie ustalanie czasów trwania poszczególnych podokresów.

Jednocześnie Zakład został zobowiązany do dnia 30.10.2007 r. do analizy możliwości minimalizacji czasów pracy poszczególnych kotłów w warunkach odbiegających od normalnych. Dodatkowo w oparciu o art. 211 ust. 3b pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska zobowiązałem Zakład do wyposażenia kotła K5 w system monitoringu emisji do powietrza kontrolujący w szczególności prędkość spalin, temperaturę spalin i ciśnienie statyczne spalin, wielkości emisji NO, CO, O<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, CO<sub>2</sub> i pyłu do powietrza. Brak wymienionego wyposażenia będzie skutkowało koniecznością wyłączenia kotła z eksploatacji.

Dla instalacji zgodnie z art. 202 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska określiłem dopuszczalne poziomy hałasu emitowanego poza granice instalacji na tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej. Pomiary hałasu wykonywane będą zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązujących przepisów szczególnych i Polskich Norm, w tym również w zakresie częstotliwości pomiarów.

Eksploatacja instalacji nie będzie związana ze szczególnym korzystaniem z wód w związku z brakiem poboru wody bezpośrednio ze środowiska oraz brakiem odprowadzania ścieków bezpośrednio do wód lub do ziemi.

Pobór wody dla uzupełnienia obiegu miejskiej sieci ciepłowniczej związanego z instalacją będzie się odbywał ze zbiornika wody zmiękczonej z istniejącej zakładowej Stacji Uzdatniania Wody zlokalizowanej poza granicami instalacji oraz z sieci wodociągowej wody surowej dla uzupełnienia układu odzuzłania i odpopielania, uzupełnienia układu hydrotransportu. Z uwagi na to, że Stacja Uzdatniania Wody nie pracuje wyłącznie na potrzeby instalacji, nie została ona włączona w jej granice. W wyniku prowadzonej w instalacji działalności powstają ścieki przemysłowe i deszczowe. Ścieki przemysłowe stanowiąc będą ścieki z terenu gospodarki olejowej i terenu sprężarkowni, ścieki z czynności porządkowych na terenie kotłowni. Ścieki przemysłowe, za pośrednictwem przepompowni ścieków przemysłowych i kanalizacji przemysłowej, odprowadzane będą na Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w celu uzupełnienia układu hydrotransportu. Ścieki deszczowe ze spływu powierzchniowego z dróg, placów, dachów o powierzchni 10296 m<sup>2</sup>, w tym powierzchni zanieczyszczonej ewentualnie zanieczyszczeniami pochodzącymi z transportu kołowego 3720 m<sup>2</sup> odprowadzane będą zakładową kanalizacją deszczową do kanalizacji miejskiej poza granicami instalacji. Powierzchni te nie wchodzi w granice instalacji. Ze względu na wspólne odprowadzenie ścieków deszczowych z terenu całego

Zakładu monitoring parametrów jakościowych ścieków deszczowych prowadzony będzie na wejściu do kanalizacji miejskiej w zakresie substancji ropopochodnych i zawiesiny ogólnej, dlatego dla przedmiotowej instalacji nie jest on ustalany.

W toku postępowania na podstawie przedłożonych wyników dotychczasowych badań monitoringowych wód podziemnych prowadzonych na terenie Zakładu uznałem, że eksploatacja kotłowni węglowej nie stwarza istotnego zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Jednakże w rejonie Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych odpady mieszanki popiołowo-żużlowej mogą potencjalnie oddziaływać na wody podziemne w związku z tym ustaliłem zakres badań monitoringowych wód podziemnych w tym rejonie. Zakres tych badań oraz częstotliwość ich wykonywania zostały określone w niniejszej decyzji odpowiednio do potrzeb w tym zakresie po przeanalizowaniu wyników badań dotychczasowych. Zarówno ilość punktów monitoringowych, zakres badań, jak i częstotliwość badań podstawowych wód podziemnych zostały ograniczone w stosunku do decyzji dotychczas obowiązujących.

W warunkach normalnej eksploatacji instalacji wytwarzane są odpady stąd na podstawie art. 202 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz art. 18 ust. 2 ustawy o odpadach określiłem dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów oraz sposób i miejsce ich magazynowania. Zgodnie z art. 31 ust. 2 ustawy o odpadach wnioskodawca uwzględnił we wniosku wymagania przewidziane dla wniosku o wydanie zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie odzysku zawarte w art. 27 ust. 1 ustawy o odpadach. Zgodnie z art. 17 ust. 3 ustawy o odpadach w pozwoleniu uwzględniłem wszystkie odpady wytwarzane w instalacji w wyniku działalności prowadzonej w miejscu lokalizacji oraz wymagania przewidziane w art. 27 ust. 2 ww. ustawy, dla zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie odzysku odpadów.

Eksploatacja instalacji objętej niniejszym pozwoleniem nie powoduje oddziaływań transgranicznych na środowisko.

Elektrociepłownia Rzeszów S.A. nie jest Zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska. Zakład posiada wdrożoną instrukcję postępowania w przypadku wystąpienia awarii instalacji lub pożaru tj. „Analiza zagrożeń oraz podstawowe sposoby postępowania na wypadek powstania pożaru, klęski żywiołowej lub innego miejscowego zagrożenia dla EC Rzeszów SA”. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego pozwala na automatyczną i stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów składowych umożliwiając tym samym alarmowanie o zbliżaniu się parametrów do stanów granicznych i automatyczne wyłączanie poszczególnych układów. System kontroli parametrów prowadzonego procesu technologicznego zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii.

Rurociągi doprowadzające olej m. in. dla zapewnienia kontroli ich stanu technicznego poprowadzone zostały estakadami ponad terenem. W przypadku uszkodzenia zbiornika magazynującego olej opałowy całą jego zawartość przejmie taca ochronna, z której olej spływa grawitacyjnie do TOS-10. Z rozdzielacza olej ręcznie jest wybierany i umieszczany w zbiorniku na odpadowe oleje przetworzone.

Częstotliwość prowadzenia badań monitoringowych oraz parametry podlegające monitorowaniu ustaliłem w porozumieniu z wnioskodawcą w oparciu o stosowaną w instalacji technologię, w sposób zapewniający kontrolę emisji gazów i pyłów do powietrza

z instalacji, kontrolę wielkości opadu pyłu wokół Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych oraz kontrolę wpływu Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych na wody podziemne.

Dla instalacji spalania paliw dla celów energetycznych w aktualnym stanie prawnym podstawowe elementy najlepszej dostępnej techniki zawiera rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 163, poz. 1584).

Dodatkowo dla oceny spełnienia minimalnych wymagań wynikających z najlepszej dostępnej techniki wnioskodawca posłużył się następującymi dokumentami:

- BREF dotyczący Najlepszych Dostępnych Technik dla Generalnych Zasad Monitoringu (projekt)
- BREF LCP – Dokument referencyjny dla dużych instalacji do energetycznego spalania paliw

Dokumenty te określają wymogi w stosunku do standardów emisyjnych zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza i emisji energii do środowiska.

We wniosku wykazano, że w Elektrociepłowni Rzeszów SA zastosowano rozwiązania technologiczne i techniczne spełniające wymagania stawiane tego rodzaju instalacji przez Dyrektywę w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych źródeł spalania (LPC). W instalacji jedynie kotły WP-120 charakteryzują się mocą cieplną powyżej 50 MW<sub>t</sub> i dla nich stosuje się wymagania BAT. Pomimo tego wnioskodawca przeanalizował zgodność kotłów WR-25 z wymaganiami referencyjnymi.

Dokument referencyjny zaleca:

1. Składowanie paliwa otwarte oraz stosowanie zasobników trzykotłowych, w celu zapewnienia bezpiecznego działania instalacji zapas węgla na składowisku winien wynosić od kilku dni do 3 miesięcy, a nawet roku, zraszanie węgla na składowisku wodą, w zależności od zawartości wilgoci w paliwie.

Dla instalacji paliwo w postaci miału węglowego dostarczane jest transportem kolejowym a węgiel po rozładunku za pomocą przenośników taśmowych trafia na otwarte składowisko węgla. Ze składowiska węgiel transportowany jest przenośnikami taśmowymi, galerią nawęglania do zasobników przykotłowych. W celu uniknięcia wtórnego pylenia węgiel na składowisku miał węglowy jest zagęszczany i formowany w pryzmę. Retencja składowiska wynosi 30 dni.

Olej opałowy wykorzystywany do rozpalania kotłów WP-120 dostarczany jest do palników olejowych ze zbiorników oleju opałowego za pomocą hermetycznej instalacji olejowej.

Taki system składowania i transportowania paliwa do instalacji można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

2. Przygotowanie paliwa do spalania poprzez podawanie bezpośrednio do zasobników przykotłowych a następnie na ruszt lub zastosowanie układu młynowego (młyny wentylatorowe) dla kotłów pyłowych.

W instalacji zastosowane zostały młyny wentylatorowe oraz pneumatyczny transport pyłu węglowego bezpośrednio do kotła pyłowego WP-120. Do kotłów WR-25 paliwo dostarczane jest z zasobników trzykotłowych bezpośrednio na ruszt kotła.

Taki system przygotowania paliwa dla poszczególnych rodzajów kotłów można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

3. Redukcja NO<sub>x</sub> w gazach odlotowych poprzez zastosowanie palników niskoemisyjnych lub niska temperatura spalania, która nie sprzyja powstawaniu NO<sub>x</sub>.



W kotle WP-120 K6 zastosowano układ paleniskowy z suchym odprowadzaniem żużla oraz tangencjalne niskoemisyjne palniki SETNO<sub>x</sub>. W kotle WP-120 K5 zastosowano optymalizację procesu spalania pozwalającą zachować obowiązujące standardy emisyjne. Rozwiązania te można uznać za zgodne z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

4. Wymagane jest stosowanie instalacji do odsiarczania lub paliwa o niskiej zawartości siarki. W instalacji spalany jest węgiel o niskiej zawartości siarki pozwalający na dochowanie obowiązujących standardów emisyjnych. Jednocześnie zapewniona jest kontrola parametrów paliwa zarówno przez dostawcę, jak też przez operatora instalacji. Rozwiązania te można uznać za zgodne z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

5. W zakresie odpylania gazów odlotowych zaleca się stosowanie elektrofiltra dwusekcyjnego czterostrefowego o skuteczności 99,5%;

Przy kotłach WP-120 zastosowany jest elektrofiltr dwusekcyjny trzystrefowy o skuteczności odpylania gwarantowanej 99%. Z przeprowadzonej oceny skuteczności odpylania, na podstawie pomiarów z lat 2004-2005 wnika, że elektrofiltry osiągają skuteczność do 99,59%. Prowadzący instalację zobowiązany został do modernizacji lub remontu elektrofiltrów w sposób, który zapewni pracę elektrofiltrów z gwarantowaną skutecznością odpylania 99,55%. Spełniony zostanie tym samym wymóg standardów obowiązujących od roku 1.01.2008r.

Z kotłami WR-25 współpracują multicyklony o sprawności odpylania 91%. Prowadzący instalację zobowiązany został do modernizacji lub remontu multicyklonów w sposób, który zapewni ich pracę z gwarantowaną skutecznością 93,5% od 1.01.2007 r. Podobnie do 31.12.2015 r. multicyklony zostaną zastąpione elektrofiltrami lub filtrami tkaninowymi lub do multicyklony będą pracowały z filtrami tkaninowymi, tak by układ odpylający pracował ze skutecznością 98%.

Rozwiązania te można uznać za zgodne z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

6. Zastosowanie automatycznych urządzeń pozwalających na pełną kontrolę procesu spalania. W instalacji zastosowane są urządzenia, które pozwalają na prowadzenie procesów spalania w zakresie optymalnie ustalonych parametrów poprzez monitorowanie takich parametrów jak przepływu wody przez kocioł, temperatury przed i za kotłem, zawartości O<sub>2</sub> w spalinach z kotłów, temperatury spalin, ciśnienia wody w kotłach, spadku ciśnienia na filtrach tkaninowych w przypadku ich zastosowania w przyszłości.

Rozwiązania te można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

7. Minimalizacji emisji CO poprzez całkowite spalanie osiągnięte przez odpowiednią konstrukcję kotła.

Poprzez odpowiednią konstrukcję kotłów i automatyczną kontrolę i sterowanie procesem spalania ogranicza się CO z instalacji.

Rozwiązania te można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

8. Minimalizacja strat ciepła w celu zwiększenia sprawności kotłów poprzez kolejne modernizacje kotłów mające na celu obniżenie strat ciepła odprowadzanego w gazach spalinowych, strat ciepła wynikających z przewodzenia i radiacji ciepła przez izolację, podgrzanie gazu zasilającego kotły lub podgrzanie wody obiegowej (powrotnej) przed wprowadzeniem do kotłów za pomocą pary wodnej, zastosowanie urządzeń do ciągłego sterowania parametrami pracy kotłów.

Zgodnie z dokumentacją techniczno-ruchową kotłów WP-120, posiadają one sprawność gwarantowaną w wysokości 84%. W ciepłowni zapewniono optymalne warunki pracy

kotłów (kontrola parametrów paliwa i kontrola procesu spalania) pozwalające uzyskać sprawność 88-91%, co potwierdziły wyniki okresowych pomiarów eksploatacyjnych.

Podobnie w przypadku kotłów WR-25, ich sprawność gwarantowana wynosi 83%. Jednakże modernizacja tych kotłów i zapewnienie optymalnych warunków ich pracy (kontrola parametrów paliwa i kontrola procesu spalania) pozwoliły na uzyskanie sprawności w granicach 83,07 – 88,28 %, co potwierdziły wyniki okresowych pomiarów eksploatacyjnych.

Rozwiązania te można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

9. Oczyszczanie wód opadowych i roztopowych poprzez sedymentację oraz ponowne zużycie tych wód, oczyszczanie ścieków w urządzeniach do separacji olejów, zbieranie ścieków pochodzących z wód opadowych i roztopowych z powierzchni składowania paliw przy pomocy wewnętrznego systemu kanalizacji i ich oczyszczanie przed odprowadzeniem do odbiornika.

W wody opadowe i roztopowe z terenu gospodarki olejowej odprowadzane są poprzez separator oleju na Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w celu uzupełnienia wody w układzie hydrotransportu.

Ścieki deszczowe z placu węglowego odprowadzane są na Miejsce Gromadzenia Odpadów Paleniskowych w celu uzupełnienia wody w układzie hydrotransportu.

Rozwiązania te można uznać za zgodny z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

10. Monitorowanie instalacji w celu oceny zgodności z przepisami i decyzjami administracyjnymi oraz raportowania emisji przemysłowych; wykorzystanie wyników monitoringu do innych celów.

Przeprowadzane badania monitoringowe będą wykorzystywane do oceny zgodności z przepisami prawa i do obliczania opłat za korzystanie ze środowiska. Ponadto wyniki monitoringu będą przesłanką do wprowadzania zmian technologicznych lub technicznych.

Rozwiązania te można uznać za zgodne z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

11. Prowadzenie monitoringu przez operatora instalacji z uwzględnieniem:

- doboru działań stosownych do ryzyka zagrożeń środowiskowych,
- częstotliwości prowadzenia pomiarów i czasu uśredniania pomiarów zgodnych z przepisami szczegółowymi, w pozostałych przypadkach zgodnymi z zasadą reprezentatywności pomiarów,
- dokonywania analizy błędów pomiarowych w przypadku raportowania wyników pomiarów.

Prowadzone pomiary środowiskowe w instalacji będą zlecane wyspecjalizowanemu jednostką posiadającym odpowiednie uprawnienia.

Rozwiązania te można uznać za zgodne z zalecanymi rozwiązaniami referencyjnymi BAT.

12. Monitoring emisji zanieczyszczeń do poszczególnych komponentów środowiska jest realizowany w oparciu o Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26.06.2002 r. w sprawie wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska i sposobu ich przedstawiania. BREF dotyczący Najlepszych Dostępnych Technik dla Generalnych Zasad Monitoringu (projekt) nie nakłada dodatkowych obowiązków w zakresie prowadzenia monitoringu ponad przepisy obowiązujące w kraju.

Powyższa analiza wykazuje, że wszystkie rozwiązania techniczne i technologiczne uznawane za BAT zostały zastosowane w instalacji.

Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdziłem, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przedmiotowa instalacja ciepłowni spełnia wymagania

najlepszej dostępnej techniki. Przyjęte rozwiązania umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów jakości środowiska.

Wnioskodawca do dnia złożenia wniosku uzyskał pozwolenia sektorowe ustalające warunki korzystania ze środowiska dla całego Zakładu tj.: pozwolenie na wytwarzanie odpadów, pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, pozwolenie na emitowanie pól elektromagnetycznych, pozwolenie wodnoprawne na piętrzenie wody rzeki Wisłok oraz pobór wody z rzeki Wisłok, decyzję zobowiązującą do prowadzenia monitoringu wód podziemnych i opadu pyłu w związku z eksploatacją Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych. Zgodnie z art.193 ust. 2 w związku z art. 194 ustawy Prawo ochrony środowiska wymienione niektóre decyzje w części lub w całości wygasają. W związku z powyższym wnioskodawca wystąpił o zmianę niektórych tych pozwoleń lub ich wygaszenie.

Przychylając się do wniosku, w pkt XI decyzji, zmieniłem w odpowiednim zakresie pozwolenie na wytwarzanie odpadów i pozwolenie zintegrowane dla bloku gazowo-parowego. Jednocześnie korzystając z zapisów art. 193 ust. 1 pkt 3 ustawy prawo ochrony środowiska wygasilem w całości decyzję zobowiązującą do monitorowania parametrów jakości wód podziemnych oraz opadu pyłu oraz pozwolenie na emitowanie pól elektromagnetycznych. Jednocześnie na mocy art. 193 ust. 2 ustawy prawo ochrony środowiska uległo wygaszeniu pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z dnia 14 kwietnia 2003r. znak: ŚR-IV-6610/1/20/2002/2003 z późniejszymi zmianami.

Termin obowiązywania niniejszej decyzji ustaliłem w uzgodnieniu z wnioskodawcą.

W świetle powyższego stwierdzić należy, że aktualnie instalacja spełnia wymagania niezbędne do udzielenia pozwolenia zintegrowanego, wobec czego orzeczono jak w sentencji.

#### POUCZENIE:

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Wojewody Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji, po uiszczeniu opłaty skarbowej w kwocie 5,00 zł. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO

(-)

mgr inż. Janusz Kurnik  
Z-CA DYREKTORA WYDZIAŁU  
ŚRODOWISKA I ROLNICTWA

**Rozdzielnik do decyzji ŚR.IV-6618-13/05**

**Otrzymują:**

1. Elektrociepłownia Rzeszów SA, ul. Ciepłińskiego 8, 35-959 Rzeszów

**Do wiadomości:**

1. Minister Środowiska
2. Marszałek Województwa Podkarpackiego
3. WIOŚ
4. SR.IV-a/a x 2