

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. art. 181 ust. 1 pkt 1, 183 ust. 1, 184, 188, 193 ust. 2, 201, 202, 204, 211, 151 w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późniejszymi zmianami),
- art. 18 ust 2, ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późniejszymi zmianami),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku. (Dz. U. Nr 75 poz. 527 z 2006r.).
- art. 45a ustawy z dnia 12 grudnia 2003 r. o zmianie ustawy – Prawo wodne (Dz. U. Nr 228, poz. 2259 z późniejszymi zmianami),
- ustawa z dnia 7 czerwca 2001 r. o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków (Dz. U. Nr 72, poz. 747 z późniejszymi zmianami),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późniejszymi zmianami),
- pkt 2 ppkt. 7 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 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. 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 257, poz. 2573 ze zmianami),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004r. 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 z 27 lipca 2004),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 31 stycznia 2003r. w sprawie dopuszczalnych mas substancji, które mogą być odprowadzane w ściekach przemysłowych (Dz. U. Nr 35, poz. 309),
- 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),
- 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),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260 poz. 2181)
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12),
- rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841),

- rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 2 lipca 2003 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. Nr 138, poz. 1316),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 czerwca 2003 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 110, poz. 1057),
- 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),

po rozpatrzeniu wniosku

Elektrociepłowni „EC-WSK” Sp. z o.o. w Rzeszowie przy ul. Hetmańskiej 120 z dnia 10.10.2005 r. znak: EC/230/2005., która pismem z dnia 17 marca 2006r. . znak: EC/77/2006 poinformowała o zmianie dotychczasowej nazwy na **EC Fenice Poland Sp. z o.o.** w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji **służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej.**

udziela

dla EC Fenice Poland Sp. z o.o. zlokalizowanej w Rzeszowie przy ul. Hetmańskiej 120 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej

W pozwoleniu ustalają w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza,
- dopuszczalny poziom hałasu,
- warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami.

I. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

EC Fenice Poland Sp. z o.o. zajmuje się produkcją energii elektrycznej i ciepła, do wytwarzania których eksploatuje cztery kotły parowe oraz dwa kotły wodne. Kotły parowe są kotłami rusztowymi opalanymi miałem węglowym, a kotły wodne to kotły pyłowe opalane pyłem węglowym. Trzy kotły parowe współpracują z dwiema turbinami-produkcja energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu. Pozostałe trzy kotły produkują ciepło.

I.2. Rodzaj instalacji.

W skład Instalacji wchodzi następujące urządzenia i obiekty:

1. Kotłownia parowa - trzy kotły energetyczne OR-32 wraz urządzeniami pomocniczymi oraz kocioł ERm-10p wraz urządzeniami pomocniczymi,
2. Kotłownia wodna - kotły WLM-38, WPG-40 wraz urządzeniami pomocniczymi,
3. Dwa turbozespoły AP-6 i AT-6 (turbina i generator) wraz urządzeniami pomocniczymi,

4. Układy pomocnicze:

- Urządzenia nawęglania,
- Układ elektro-energetyczny,
- Układ wody technologicznej wraz ze stacją uzdatniania wody,
- Układ pary wraz z stacjami redukcyjno-schładzającymi,
- Układ wody grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła,
- Układ wody chłodniczej wraz z pompami i chłodnią kominową,
- Instalacja sprężonego powietrza,
- Miejsca magazynowania odpadów.

Na terenie zakładu działają również instalacje i urządzenia, nie będące przedmiotem niniejszego wniosku, ale objęte obowiązkiem uzyskania odrębnych pozwoleń środowiskowych lub zgłoszenia.

I.3. Charakterystyka procesów technologicznych.

Układ technologiczny EC Fenice Poland Sp. z o.o. składa się z dwóch części.

Pierwszą część stanowi kotłownia parowa, w której zamontowane są trzy kotły parowe typu OR-32 oraz kocioł ERm-10p, drugą część stanowi kotłownia wodna, gdzie są zainstalowane dwa kotły: WLM-38 i WPG-40.

I.3.1. Kotłownia parowa

Kotły OR-32 produkują parę i dostarczają ją do wspólnego kolektora parowego, wysokoprężnego. Z kolektora tego zasilane są dwie turbiny kondensacyjno-upustowe (AP 6 i AT 6) po 6 MW mocy zainstalowanej każda. Para z upustu turbiny AP-6 poprzez kolektor przesyłana jest do celów technologicznych odbiorców zewnętrznych oraz do zasilania instalacji własnych, czyli wymiennika szczytowego (podgrzanie wody obiegu grzewczego), odgazowywacze (odgazowywanie wody kotłowej) oraz ogrzewanie własne. Para z upustu turbiny AT-6 zasila wymienniki podstawowe (podgrzanie wody obiegu grzewczego). W wyżej opisanym układzie prowadzona jest gospodarka skojarzona. Kocioł ERm-10p, który jest kotłem energetycznym może współpracować poprzez stację redukcyjną z upustem turbiny AP-6. Układ parowy posiada dodatkowo dwie stacje redukcyjno-schładzające, pozwalające na obejście turbin i zasilanie wymienników podstawowych ciepła.

I.3.2 Kotłownia wodna

Drugą część stanowi kotłownia wodna, w której zainstalowane są dwa kotły pyłowe WLM-38 i WPG-40, wykorzystywane w okresie sezonu grzewczego, gdy wymagane są wyższe parametry na wyjściu wody grzewczej. Układ podgrzewania wody grzewczej składa się z wyżej wspomnianych trzech wymienników (para-woda) oraz kotłów wodnych. Woda grzewcza z powrotu podawana jest za pomocą grupy sześciu pomp na wymienniki ciepła, gdzie jest wstępnie podgrzewana parą z upustów turbin AP-6 i AT-6, następnie po podniesieniu ciśnienia za pomocą pomp pracujących za wymiennikami, kierowana jest na kotły wodne (WLM i WPG). Na kotłach wodnych (o ile pracują) woda jest podgrzewana i przesyłana do odbiorców zewnętrznych.

I.3.3 Turbozespoły

Energia elektryczna produkowana jest przez dwa generatory o mocy 6 MW każdy i napięciu 6kV. Generatory zasilają rozdzielnię EC poprzez powiązania kablowe i rozdzielnię główną WSK „PZL- Rzeszów” w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o. skojarzone są z krajową siecią energetyczną. Głównym odbiorcą produkowanej w Elektrociepłowni energii elektrycznej jest WSK „PZL-Rzeszów” S.A. ponadto zakład dostarcza energię do POLKOMTEL-u i EKO- TOP-u. Część energii elektrycznej zużywana jest na potrzeby produkcji energii elektrycznej i ciepła oraz oddawana poprzez powiązania do sieci Zakładu Energetycznego.

Elektrociepłownia EC Fenice Poland Sp. z o.o. wyposażona jest w niezbędne systemy i urządzenia gwarantujące jej bezpieczną eksploatację.

I.3.4. Urządzenia pomocnicze

I.3.4.1. Urządzenia nawęglania

Urządzenia nawęglania służą do rozładunku węgla dostarczanego koleją na plac składowy i jego załadunek do zasobników węgla na kotłach. System nawęglania składa się z: placu węglowego, dwóch suwnic, zespołu taśmociągów, wózków zrzutowych zasobników węgla.

I.3.4.2. Układ elektro-energetyczny

Układ elektro-energetyczny na terenie elektrociepłowni składa się z sieci energetycznej, pięciu rozdzielni oraz ośmiu transformatorów.

I.3.4.3. Układ wody technologicznej wraz ze stacją uzdatniania wody

Układ wodny na terenie Elektrociepłowni składa się z rurociągów wody oraz stacji uzdatniania wody. Zadaniem stacji uzdatniania wody jest zapewnienie stałej dostawy wody dla potrzeb technologicznych

W skład stacji uzdatniania wody wchodzi:

- Układ filtracji i koagulacji
- Instalacja do jonitowej dekarbonizacji wody
- Instalacja do jonitowej demineralizacji wody
- Instalacja jonitowa zmiękczenia wody

I.3.4.4. Układ pary wraz ze stacjami redukcyjno-schładzającymi

Układ pary na terenie Elektrociepłowni składa się z:

- rurociągów parowych,
- kolektorów parowych,
- stacji redukcyjno-schładzającej 40/6 ata,
- stacji redukcyjno-schładzającej 12/6 ata,
- stacji redukcyjnej 6/1,5 ata.

I.3.4.5. Układ wody grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła

EC Fenice Poland Sp. z o.o. zasila wodą grzewczą odbiorców zewnętrznych między innymi: WSK-„PZL Rzeszów” oraz MPEC. Układ wody grzewczej na terenie elektrociepłowni składa się z:

- rurociągów wody,
- wymienników ciepła – dwa podstawowe i jeden szczytowy,
- WCS – pompy wody grzewczej przed wymiennikami sztuk 6,
- HGR – pompy wody grzewczej za wymiennikami sztuk 5,
- YN-150 – pompy wody grzewczej sztuk 3,

I.3.4.6. Układ wody chłodniczej wraz z pompami i chłodnią kominową

Układ ten wspomaga produkcję energii elektrycznej bez odbioru ciepła z upustów turbin oraz służy do chłodzenia generatorów i oleju smarowego turbin.

Składa się z:

- czterech pomp wody obiegowej,
- dwóch kondensatorów turbin,
- chłodni kominowej,

- rurociągów łączących kondensator z chłodnią kominową ,
- rurociągów uzupełniania wody w chłodni kominowej.

I.3.4.7. Instalacja sprężonego powietrza

Instalacja sprężonego powietrza składa się z układu wewnętrznego i zewnętrznego. Układ wewnętrzny stanowi:

- stacja sprężarkowa wykorzystywana do zasilania wyłączników wysokonapięciowych rozdzielni EC – 6kV
- stacja sprężarkowa wykorzystywana do zasilania wyłączników wysokonapięciowych rozdzielni kotłowni wodnej 6kV
- sprężarki zasilającej sterowanie stacji uzdatniania wody.

Układ zewnętrzny stanowi przyłącz \varnothing 160 (ciśnienie 6 atm.) zasilany ze stacji sprężarkowej WSK „PZL-Rzeszów” S.A. Powietrze to wykorzystywane jest do zasilania pyłofonów kotłów pyłowych oraz potrzeb remontowych.

I.3.4.8. Miejsca magazynowania odpadów.

Żużel jest gromadzony na placu o powierzchni ok. 4250 m² i pojemności ok. 4500 Mg zlokalizowanym między składowiskiem węgla a chłodnią kominową. Popioły lotne gromadzone są na utwardzonym i obudowanym placu o powierzchni ok. 1300 m² i pojemności ok. 1500 Mg zlokalizowanym obok kotłowni pyłowej.

I.3.5. Zasilanie w wodę oraz odprowadzanie ścieków

Elektrociepłownia EC Fenice Poland Sp. z o.o. do produkcji energii elektrycznej i ciepłej będzie pobierała znaczne ilości wody . Zasilana jest w wodę za pomocą trzech niezależnych rurociągów. Dwa z nich dostarczają wodę z ujęcia miasta Rzeszowa, jeden z ujęcia wody przemysłowej WSK „PZL- Rzeszów” będącej w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o.

W wyniku prowadzenia działalności gospodarczej na terenie instalacji IPPC będą powstawać ścieki przemysłowo – deszczowe. Ścieki te zostaną skierowane do urządzeń kanalizacyjnych WSK „PZL Rzeszów” S.A będącym w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o

I.3.6. Wytwarzanie odpadów

W wyniku prowadzenia przez Elektrociepłownię EC Fenice Poland Sp. z o.o. działalności związanej z produkcją energii ciepłej i elektrycznej będą powstawały odpady tzw. technologiczne Ze względu na charakter procesów produkcyjnych prowadzonych w instalacji wyszczególniono - odpady powstające w wyniku pracy kotłów rusztowych (kotły: Erm-10p - 1 szt . i OR -32- 3 szt.) w postaci żużli, popiołów paleniskowych i pyłów z kotłów (kod 10 01 01) oraz odpady powstające w wyniku pracy kotłów pyłowych (kotły : WLM - 1 szt . i WPG 1 szt.) w postaci popiołów lotnych z węgla (kod 10 01 02). Odpady te zaklasyfikowane jako inne niż niebezpieczne będą w pierwszej kolejności gospodarczo wykorzystane i zagospodarowane, co wyeliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. W przypadku wytworzenia większej ilości odpadów żużli i popiołów, przekraczającej możliwości odbiorców wykorzystujących ww. odpady w celach gospodarczych dopuszcza się ich unieszkodliwianie poprzez składowanie na wysypiskach odpadów obojętnych (np. jako materiał przesypowy, pomiędzy poszczególnymi warstwami składowanych odpadów)

I.4 Parametry produkcyjne instalacji

Charakterystyka techniczna kotłów OR-32

Nr kotła	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ kotła	Parametry Pary		Moc/wydajność kotła (MW)		Wydajność (t/h)		Układ pracy z turbiną	Sprawność cieplna %
			°C	MPa	znamionowa	osiągalna	znamionowa	osiągalna		
2	1954	OR-32	435	4.0	25,3	25,3	32	32	T1-2	80
3	1957	OR-32	435	4.0	25,3	25,3	32	32	T1-2	80
4	1957	OR-32	435	4.0	25,3	25,3	32	32	T1-2	80

Charakterystyka techniczna kotła ERm-10p

Nr kotła	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ kotła	Parametry pary		Moc/wydajność (MW)		Sprawność cieplna %
			°C	MPa	znamionowa	Osiągalna	
L	1957*	ERm-10p	200	0,7	6,7	6,7	83

*modernizacja kotła w 2002r

Charakterystyka techniczna kotłów WLM-38 i WPG-40

Nr kotła	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ kotła	Parametry wody (WLM i WPG)		Moc/wydajność (MW)		Sprawność cieplna %
			°C	MPa	znamionowa	Osiągalna	
5	1974	WLM-38	150	1.6	44,2	44,2	82
6	1976	WPG-40	150	1.6	44,2	44,2	82

Charakterystyka techniczna turbin

Nr Turbozespołu	Rok rozpoczęcia eksploatacji	Typ turbiny	Parametry pary		Moc turbozespołu (MW)		Producent	
			°C	MPa	Znamionowa	Osiągalna	Turbiny	Generatora
1	1957	UK	435	3,5	6,0	6,0	SKODA	SKODA
2	1960	UK	435	3,5	6,0	6,0	SKODA	SKODA

Pozostałe parametry instalacji:

- osiągalna maksymalna chwilowa moc cieplna instalacji (maksymalny strumień energii chemicznej zawartej w paliwie wprowadzanym do kotłów) – 210,751 MWt
- produkcja ciepła – do 1 110 000,00 GJ/rok,
- produkcja energii elektrycznej – do 70 000,00 MWh/rok

ŁĄCZNA MOC CIEPLNA ŹRÓDEŁ ZAINSTALOWANYCH NA TERENIE OBIEKTU WYNIESIE:

Maksymalny strumień energii cieplnej jaką należy wprowadzić w paliwie do źródła					
Rodzaj paliwa	Emitor	Źródło emisji	N_{maks} (MW)	η (%)	Q_{η} (MW _t)
miał węglowy	E1	kocioł ERm-10p	1 · 6,700	83	1 · 8,072
RAZEM z emitora E1:			6,700		8,072
miał węglowy	E2	kocioł OR-32	1 · 25,30	80	1 · 31,625
miał węglowy	E3	kocioł OR-32	1 · 25,30	80	1 · 31,625
miał węglowy	E4	kocioł OR-32	1 · 25,30	80	1 · 31,625
RAZEM z emitorów E2, E3 i E4 (projektowane odrębne emitory we wspólnej obudowie):			75,900		94,875
pył węglowy	E5	kocioł WLM-38	1 · 44,200	82	1 · 53,902
pył węglowy	E5	kocioł WPG-40	1 · 44,200	82	1 · 53,902
RAZEM z emitora E5:			88,400		107,804
RAZEM z instalacji:			171,000		210,751

I.5. Zużycie materiałów, paliw i energii

I.5.1 Stosowane paliwa

I.5.1.1 Paliwo podstawowe

Jako paliwo podstawowe stosowany jest węgiel kamienny dostarczany transportem kolejowym. Dopuszcza się zastosowanie węgla o parametrach granicznych:

Parametr	Wartość		
	Graniczna średnioroczna	Minimalna	Maksymalna
Wartość opałowa Wd	21,0 MJ/kg (min.)	21,0 MJ/kg	bez ograniczeń
Zawartość siarki (ogółem) S	0,7 %	bez ograniczeń	0,7 %
Zawartość popiołu Ar	20 % (max.)	bez ograniczeń	20 %

Łączne zużycie węgla dla instalacji: $107,6 \cdot 10^3$ Mg/rok

I.5.1.2. Paliwo rozpałkowe

Jako paliwo rozpałkowe stosowany jest olej opałowy lekki o wartości opałowej nie mniejszej niż $42,0 \text{ MJ/m}^3$, zawartości siarki nie większej niż 0,2 % i gęstości przy temperaturze 288 K nie większej niż $0,85 \text{ Mg/m}^3$.

Zużycie roczne oleju: do 36 Mg/rok.

I.5.2 Zużycie energii.

Energia elektryczna zużywana na potrzeby własne ok. 13 000 MWh/rok stanowi 18,6% wyprodukowanej (max. 70 000 MWh/rok) energii elektrycznej. Wykorzystywana jest ona do napędu maszyn i urządzeń elektrycznych: kotłowni parowej, stacji uzdatniania wody, maszynowni, nawęglania oraz na potrzeby pomieszczeń administracyjnych. Zużywana na potrzeby własne ogrzewanie obiektów energia cieplna (10 tys. GJ/rok.) stanowi ok. 0,9% energii cieplnej wyprodukowanej (1 110 tys. GJ/rok)

I.5.3. Zużycie wody

Elektrociepłownia EC Fenice Poland Sp. z o.o. zasilana jest w wodę za pomocą trzech niezależnych rurociągów. Dwa z nich dostarczają wodę z ujęcia miasta Rzeszowa, jeden z ujęcia wody przemysłowej WSK „PZL- Rzeszów” będącego w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o. Głównym źródłem jest woda pochodząca z Wisłoka, która jest wstępnie filtrowana na ujęciu. Ilość pobieranej wody wyniesie 300 tys. m³/rok

W EC Fenice Poland Sp. z o.o. woda na potrzeby technologiczne dostarczana na stacje uzdatniania wody używana jest do następujących celów:

uzupełniania obiegu grzewczego – ubytki w tym obiegu są po stronie odbiorcy czynnika grzewczego,

uzupełniania obiegu parowego – ubytki w tym obiegu występują u odbiorców pary,

uzupełniania obiegu chłodzącego turbin i generatorów – ubytki w tym obiegu wyparowywane są w chłodni kominowej,

chłodzenia łożysk, pomp, wentylatorów, młyna, obrotowego podgrzewacza powietrza itp.– woda po tym obiegu zwracana jest do chłodzenia turbin.

Ze względu na wymagania narzucone przez przepisy eksploatacji do uzupełnienia obiegu chłodzącego używana jest woda zdekarbonizowana poddana korekcji pH, do uzupełnienia obiegu wody grzewczej - woda zmiękczonej, do uzupełnienia obiegu parowego - woda zdeminalizowana i odgazowana.

I.5.4. Zużycie materiałów i surowców.

Nazwa materiału, surowca	Maksymalne zużycie
Chlorek sodu	25,0 [Mg/rok]
Siarczan glinu	4,0 [m ³ /rok]
Piasek	0,2 [Mg/rok]
Dolomit	0,2[Mg/rok]
Wodorotlenek sodu (NaOH)	38,0 [Mg/rok]
Kwas solny (HCl)	150,0 [Mg/rok]
Hydroamina OX15M	2,0 [Mg/rok]

I.6. Czas pracy

Instalacja pracować będzie systemem ciągłym 8760 godzin/rok.

II. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Zastosowane, rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji zapewniające spełnienie wymagań najlepszej dostępnej techniki i osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska szczegółowo określono w załączniku do wniosku – „Ocena zgodności instalacji z wymogami

najlepszych dostępnych technik BAT". Obejmują one w szczególności:

- zastosowanie skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej, sposobu zapewniającego najlepsze wykorzystanie energii zawartej w paliwie i wysoką efektywność energetyczną procesu,
- zastępowanie stosowanych materiałów i metod materiałami i metodami bardziej przyjaznymi dla środowiska, o ile jest to możliwe, przy zapewnieniu odpowiedniej sprawności prowadzonych procesów,
- racjonalna gospodarka surowcami zapewniająca ich efektywne wykorzystanie, minimalizacja strat poprzez zastosowanie zabudowanych podajników, taśmociągów,
- wybór rozwiązań technicznych i technologicznych ukierunkowanych na minimalizację wpływu na środowisko oraz cechujących się energooszczędnością i niską materiałochłonnością,
- utrzymywanie instalacji i urządzeń na wysokim poziomie technicznym poprzez prowadzone prace remontowe i modernizacyjne, okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji,
- ograniczanie emisji do powietrza poprzez stosowanie wysokosprawnych urządzeń ochrony atmosfery (baterie cyklonów, elektrofiltry),
- ograniczenie emisji zanieczyszczeń do wód poprzez zastosowanie zamkniętych obiegów wody,
- ograniczenie emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego poprzez zastosowanie uszczelnień terenu, wybetonowanych powierzchni,
- zagospodarowanie pozostałości ze spalania poprzez zapewnienie stałych odbiorców odpadów, popiołów i żużli z przeznaczeniem do ich wykorzystania,
- ciągłe monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji, archiwizowanie wyników monitoringu,
- analiza uzyskanych wyników monitoringu i podejmowanie stosownych działań z niej wynikających.

III. Maksymalna dopuszczalna emisja oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w warunkach normalnej eksploatacji instalacji, w tym środki techniczne mające na celu zapobieżenie lub ograniczenie emisji

III.1 Emisja pyłów i gazów

III.1.1 Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

III.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów instalacji

Emisja:	Maksymalna [mg/Nm ³] (**)
Emitor: E1 -	Źródło emisji: kocioł ERm-10p
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 400 od 01.01.2008 r. - 400
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem:	do 31.12.2015 r. - 400 od 01.01.2016 r. - 100

Emitor: E2 -	Źródło emisji: Kocioł OR-32
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 400 od 01.01.2008 r. - 400
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem:	do 31.12.2015 r. - 400 od 01.01.2016 r. - 100
Emitor: E3 -	Źródło emisji: Kocioł OR-32
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 400 od 01.01.2008 r. - 400
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem:	do 31.12.2015 r. - 400 od 01.01.2016 r. - 100
Emitor: E4 -	Źródło emisji: Kocioł OR-32
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 400 od 01.01.2008 r. - 400
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem:	do 31.12.2015 r. - 400 od 01.01.2016 r. - 100
Emitor: E5 -	Źródło emisji: kocioł WLM-38
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 600 od 01.01.2008 r. - 600
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem: (*)	do 31.12.2010 r. - 350 od 01.01.2011 r. - 100
Emitor: E5 -	Źródło emisji: kocioł WPG-40
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 600 od 01.01.2008 r. - 600
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem: (*)	do 31.12.2010 r. - 350 od 01.01.2011 r. - 100
Emitor: E5 -	RAZEM: kocioł WLM-38 i kocioł WPG-40
Dwutlenek azotu:	do 31.12.2007 r. - 600 od 01.01.2008 r. - 600
Dwutlenek siarki:	do 31.12.2007 r. - 2000 od 01.01.2008 r. - 1500
Pył ogółem: (*)	do 31.12.2010 r. - 350 od 01.01.2011 r. - 100

(*) źródła dla których określono odstępstwa w zakresie emisji pyłu – w okresie od dnia 01.01.2008r. do dnia 31.12.2010. – zgodnie z Załącznikiem nr 1, punktem IV.4. do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20.12.2005 r. w sprawie standardów emisyjnych.

(**) standardy emisyjne substancji określone odniesione do warunków umownych przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

III.1.1.2. Maksymalna dopuszczalna roczna emisja gazów i pyłów z instalacji

Substancja	Roczna [Mg/rok]
Dwutlenek azotu:	396,368
Dwutlenek siarki:	1282,568
Pył ogółem:	200,355

III.1.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

III.1.2.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Symbol emitora	Źródło emisji	Wysokość emitora [m]	Średnica [m]	Zada-szenie	Prędkość gazów na wylocie z emitora [m/s]	Temperatura gazów odlotowych na wylocie z emitora [K]	Czas pracy emitora [h/rok]
-	-	[m]	[m]	-	[m/s]	[K]	[h/rok]
E1	Kocioł ERm-10p	29,2	1,2	Brak	maks. -5,89 Śred.- 3,99	maks. - 437 śred.- 403	3200
E2	Kocioł OR-32	80,0	1,5	Brak	maks.-17,25 Śred.- 9,90	maks. - 465 śred.- 453	7070 (*)
E3	Kocioł OR-32	80,0	1,5	Brak	maks.-17,25 Śred.- 9,90	maks. - 465 śred.- 453	7070 (*)
E4	Kocioł OR-32	80,0	1,5	Brak	maks.- 17,25 Śred.- 9,90	maks. - 465 śred.- 453	7070 (*)
E5	Kocioł WLM-38	80,0	3,5	Brak	maks.- 5,02 Śred.- 3,83	maks. - 477 śred. - 413	2000
	Kocioł WPG-40				maks.- 5,02 Śred.- 3,83	maks. - 477 śred. - 413	2000
	Razem kocioł WLM i WPG				maks.-10,04 Śred.- 7,66	maks. - 477 śred. - 413	4000

(*) średni czas pracy 1 kotła OR-32, kotły mogą pracować zamiennie a ich łączny czas pracy nie powinien przekroczyć 21210 h/rok.

III.1.2.2. Charakterystyka techniczna urządzeń ograniczających emisję pyłów i gazów do powietrza

Symbol emitora	Źródło emisji	Urządzenie oczyszczające	Typ	Sprawność (jako stężenie pyłów za filtrem) [mg/Nm ³]
-	-	[m]	[m]	
E1	Kocioł ERm-10p	bateria cyklonów	CE4 x900	400
E2	Kocioł OR-32	bateria cyklonów	2 x CE6 x1000/0.40	400
E3	Kocioł OR-32	bateria cyklonów	2 x CE6 x1000/0.40	400
E4	Kocioł OR-32	bateria cyklonów	2 x CE6 x1000/0.40	400
E5	Kocioł WLM-38	Elektrofiltr	HKE 25 ELWO Pszczyna	100
	Kocioł WPG-40	Elektrofiltr	HKE 25 ELWO Pszczyna	100

III.1.2.3. Ustalam warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza

III.1.2.3.1. Instalacja wyposażona będzie w mechaniczną wentylację wyciągową współpracującą z urządzeniami do redukcji zanieczyszczeń.

III.1.2.3.2. Pyły i gazy z kotła ERm-10p wprowadzane będą do powietrza emitorem E1.

III.1.2.3.3. Pyły i gazy z trzech kotłów OR-32 wprowadzane będą do powietrza emitarami E2,3,4 umieszczonymi we wspólnej obudowie.

III.1.2.3.4. Pyły i gazy z kotłów WLM-38 i WPG-40 wprowadzane będą do powietrza wspólnym emitorem E5.

III.1.2.3.5. Źródła wprowadzania pyłów i gazów do powietrza należy użytkować zgodnie z ich danymi techniczno-ruchowymi zapewniającymi nie przekraczanie dopuszczalnych ilości substancji zanieczyszczających wprowadzanych do powietrza.

III.1.2.3.6. Zamontowane urządzenia do redukcji zanieczyszczeń należy utrzymywać w stałej gotowości eksploatacyjnej i eksploatować zgodnie z danymi techniczno-ruchowymi w sposób gwarantujący optymalną ich skuteczność.

III.2 Emisja hałasu

III.2.1 Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska

Wielkość emisji hałasu wyznaczoną dopuszczalnymi poziomami hałasu poza zakładem nie może przekraczać niżej określonych wartości:

III.2.1.1. Dla terenu położonego od strony północno-zachodniej (tj. terenu ze szkołą), wynoszą: 50 dB w porze dnia tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰.

III.2.1.2. Dla terenu położonego od strony wschodniej (tj. terenu z zabudową mieszkaniową przy ul. Matuszczaka), wynoszą:

- 55 dB w porze dnia tj. w godz. 6⁰⁰ – 22⁰⁰,
- 45 dB w porze nocy tj w godz. 22⁰⁰ – 6⁰⁰

III.3. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami

III.3.1. Dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów

Lp.	Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów		
	Kod odpadu	Nazwa odpadu wg Rozporządzenia MŚ	Sumaryczna roczna masa odpadów wytwarzanych (Mg/rok)
-	-	-	4
1	2	3	
1	10 01 01	Żużle i popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	30 000,00
2	10 01 02	Popioły lotne	10 000,00

III.3.2. Sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami

III.3.2.1 Miejsca i sposób magazynowania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu wg Rozporządzenia MŚ	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Proces odzysku
-	-	-	-	-
1	4	3	5	
1	10 01 01	Żużle i popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	na placu żużlowym, luzem w postaci hałd	R14, D1
2	10 01 02	Popioły lotne	na utwardzonym i obudowanym placu pyłowym, luzem w postaci hałd	R14, D1

- Odpad o kodzie 10 01 01 może być przekazywany osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku. (Dz. U. Nr 75 poz. 527 z 2006r.).

III.3.2.2. Rozwiązania ograniczające wpływ odpadów na środowisko

Na terenie instalacji nie jest prowadzony odzysk i unieszkodliwianie odpadów. Wytworzone odpady podlegają tylko magazynowaniu na terenie zakładu, zatem ograniczanie uciążliwości gospodarki odpadami sprowadza się do zapewnienia właściwego magazynowania odpadów w wyznaczonych i specjalnie przygotowanych miejscach.

Celem zmniejszenia uciążliwości, mokre i schłodzone żużle transportowane są z kotłowni na plac żużłowy zabudowanym taśmociągiem.

Celem zmniejszenia uciążliwości magazynowanych popiołów lotnych stosuje się zraszanie świeżych popiołów, a ich transport na plac pyłowy również odbywa się zabudowanym taśmociągiem. W przypadku popiołów lotnych miejsce magazynowe zostało obudowane murem z elementów betonowych a w okresach bezopadowych stosuje się zraszanie hałd magazynowanych pyłów.

III.3.2.3. Ustalam warunki gospodarowania odpadami

III.3.2.3.1 Odpady magazynowane będą w sposób selektywny

III.3.2.3.2 Odpady będą magazynowane w celu zebrania odpowiedniej ilości przed transportem do odzysku bądź unieszkodliwiania. Częstotliwość transportu będzie wynikać z procesów organizacyjnych i technologicznych.

III.3.2.3.3 Transport odpadów realizowany będzie z wykorzystaniem środków transportu będących w gestii prowadzących odzysk lub unieszkodliwianie, lub firm transportowych posiadających stosowne zezwolenia.

III.3.2.3.4 Odpady będą zabezpieczone przed przypadkowym rozproszeniem w trakcie transportu i czynności przeładunkowych

III.3.2.3.5 Odpady przekazywane będą odbiorcom odpadów posiadającym wymagane prawem zezwolenia na odzysk lub unieszkodliwianie odpadów. Część odpadów (żużle) przekazywana będzie osobom fizycznym celem gospodarczego wykorzystania.

IV Ilość, stan i skład ścieków odprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych WSK „PZL- Rzeszów” S.A. będących w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o.

IV.1. Dopuszczalne do wprowadzania do urządzeń kanalizacyjnych ilości i stężenia ścieków

W elektrociepłowni wytwarzane są następujące rodzaje ścieków:

- ścieki przemysłowe, powstające w wyniku: pracy stacji uzdatniania wody, chłodzenia maszyn i urządzeń, remontu urządzeń (kotłów, chłodni kominowej itp.) pracy kotłów parowych
- wody opadowe

Ścieki przemysłowe w ilości			
Q_{\max} ,	roczna –	30 000,00	m^3/rok
$O_{\text{śr}}$	roczna –	25 000,00	m^3/rok
Q_{\max}	dobowa -	90,00	$m^3/\text{dobę}$
$O_{\text{śr}}$	dobowa -	68,00	$m^3/\text{dobę}$

Ścieki wprowadzane do kanalizacji powinny odpowiadać warunkom jakościowym określonym w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.

Dopuszczalne stężenia ścieków wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych:

- temperatura - 35° i poniżej
- odczyn - 6,5 -8,5 pH
- zawiesina ogólna - 35mg/l i poniżej- w okresach bezdeszczowych
- 100mg/l i poniżej- w okresach deszczowych
- chlorki - 1000mgCl/l i poniżej
- żelazo ogólne - 10mgFe/l i poniżej
- siarczany - 500mgSO₃/l i poniżej
- CHZT_{cr} - 125mgO₂/l i poniżej
- fenole lotne(indeks fenolowy)- 0,1mg/l i poniżej

IV.2. Sposób i warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych

IV.2.1. Ścieki należy wprowadzać do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością WSK „PZL-Rzeszów” S.A. obecnie w użytkowaniu EC Fenice Poland Sp. z o.o.. Punkt graniczny instalacji stanowi oznakowana studzienka P-1. Wylot kolektora znajduje się ok. 30 m poniżej stopnia wodnego „Rzeszów”.

IV.2.2. Zakazuje się bezpośredniego wprowadzanie ścieków do wód powierzchniowych i do ziemi.

IV.2.3. Wszystkie urządzenia związane z poborem wody i odprowadzaniem ścieków objętych niniejszym pozwoleniem należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym.

V Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w uzasadnionych technicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się tych warunków

V.1 Emisja pyłów i gazów

V. 1.1 Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji

V.1.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów instalacji w warunkach odbiegających od normalnej eksploatacji instalacji

Ustala się maksymalną oraz roczną emisję dla palników rozpałkowych kotłów WLM i WPG na poziomie podanym w tabeli.

Emisja substancji w procesie rozpalania kotła – z jednego kotła pyłowego (WLM lub WPG), pracuje maksymalnie 1 palnik olejowy		
Emisja:	Maksymalna kg/h	Roczna Mg/rok
Dwutlenek azotu:	3,529	-
Dwutlenek siarki:	2,682	-
Pył ogółem:	1,941	-
Pył PM10:	1,941	-
Tlenek węgla:	0,353	-
Substancja	Łączna emisja substancji z emitora E5	
Dwutlenek azotu:	-	0,2118
Dwutlenek siarki:	-	0,1610
Pył ogółem:	-	0,1164
Pył PM10:	-	0,1164
Tlenek węgla:	-	0,0212

V.1.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

V.1.2.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Symbol emitora	Źródło emisji	Wysokość emitora	Średnia	Zadaszenie	Prędkość gazów na wylocie z emitora	Temperatura gazów odlotowych na wylocie z emitora	Czas pracy emitora
-	-	[m]	[m]	-	[m/s]	[K]	[h/rok]
E5	Praca kotła WLM-38	80,0	3,5	Brak	0,32	403	30
	Praca kotła WPG-40				0,32	403	30

V.1.2.2. Charakterystyka techniczna urządzeń ograniczających emisję pyłów i gazów do powietrza

Symbol emitora	Źródło emisji	Urządzenie oczyszczające	Typ	Sprawność (jako stężenie pyłów za filtrem)
-	-	[m]	[m]	[mg/Nm ³]
E5	Kocioł WLM-38	Elektrofiltr	HKE 25 ELWO Pszczyna	100
	Kocioł WPG-40	Elektrofiltr	HKE 25 ELWO Pszczyna	100

V.1.2.3. Ustalam warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych

- V.1.2.3.1. Wchodzące w skład instalacji kotły WLM-38 i WPG-40 wyposażone są w palniki olejowe pracujące w trakcie rozruchu kotłów oraz w momencie wystąpienie zakłóceń w pracy kotłów
- V.1.2.3.2. Każdy z kotłów wyposażony jest w dwa palniki przy czym w danym momencie pracuje maksymalnie tylko jeden. Moc cieplna pojedynczego palnika wynosi 6, 970 kW.
- V.1.2.3.2. Dopuszcza się maksymalny czas pracy palników rozpałkowych 30h/rok/kocioł

V.2 Emisja hałasu

Jak w warunkach normalnej pracy instalacji

V.3. Dopuszczalne ilości wytwarzanych odpadów.

Jak w warunkach normalnej pracy instalacji

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

VI.1. Monitoring procesów technologicznych

Kontrola procesu technologicznego wykonywana jest w sposób ciągły. Monitoring prowadzony jest poprzez pomiary i zapisy podstawowych parametrów w poszczególnych etapach procesu. Ewidencja parametrów procesu prowadzona jest na formularzach służących do sporządzania zbiorczych raportów. Na podstawie szczegółowej analizy tychże zapisów i raportów możliwe jest prześledzenie przebiegu procesu produkcyjnego.

Ilość załadowanego węgla jest odnotowana każdorazowo podczas nawęglania kotłów.

Praca kotłów rejestrowana jest w raportach dobowych, gdzie zapisy prowadzone są co godzinę.

Obsługa stacji uzdatniania wody prowadzi raport dobowy, w którym odnotowany jest stan pracy urządzeń oraz parametry jakości wody. Dokładniejsze analizy chemiczne wody w obiegu technologicznym wykonuje laboratorium.

Prowadzony jest ciągły nadzór nad pracą turbin i generatorów, dokonywane są również zapisy podstawowych parametrów i ilości produkowanej energii.

Nadzór nad pracą układu chłodzenia prowadzi obsługa maszynowni dokonując zapisów parametrów wody chłodzącej oraz temperatur urządzeń i oleju na chłodnicach olejowych.

VI.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

VI.2.1. Stanowiska do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza będą zamontowane na emitorze E1 i kanałach doprowadzających spaliny do E2, E3, E4 E5.

VI.5.2. Stanowiska pomiarowe winny być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.

VI.5.3. Zakres i częstotliwość prowadzenia monitoringu emisji pyłów i gazów do powietrza określają obowiązujące przepisy – aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23.12.2004 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

Harmonogram pomiarów emisji pyłów i gazów

Lp.	Nr emitora	Opis źródła emisji	Częstotliwość pomiarów (*)	Oznaczone pyły i gazy
1	E1	Kocioł ERm-10p	2 razy w roku	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył ogółem
2	E2	Kocioł OR-32	2 razy w roku	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył ogółem
3	E3	Kocioł OR-32	2 razy w roku	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył ogółem
4	E4	Kocioł OR-32	2 razy w roku	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył ogółem
5	E5 (**)	Kocioł WLM-38 i kocioł WPG-40	1 raz w roku (***)	dwutlenek siarki dwutlenek azotu pył ogółem

(*) częstotliwość pomiarów zgodna z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów emisji – pomiary prowadzi się dwa razy do roku: raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)

(**) źródła energetyczne odprowadzające gazy odlotowe wspólnym emitorem, o mocy cieplnej poniżej 100 MWt, dla których pozwolenie na budowę wydano przed dniem 01.07.1998 r, które w roku kalendarzowym pracują nie dłużej niż 2 000 h (średnia krocząca z pięciu lat) nie wymagają pomiarów ciągłych

(***) pomiary 1 raz do roku - kotły WLM i WPG pracują jedynie w sezonie zimowym (kwiecień – wrzesień)

Forma opracowania, przekazywanie i przechowywanie pomiarów

Układ okresowych wyników pomiarów emisji substancji do powietrza winien być zgodny z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywania właściwym organom ochrony środowiska oraz terminów i sposobów realizacji.

VI.3. Monitoring ilości wody

VI.3.1. Prowadzony będzie monitoring ilościowy wody dostarczanej na teren instalacji, w postaci:

- pomiaru ilości wody przemysłowej dostarczanej na stację uzdatniania wody poprzez zamontowany licznik (L1),
- pomiaru ilości wody przemysłowej przeznaczonej do chłodzenia łożysk (woda rezerwowa) przez zainstalowany licznik (L2),
- pomiaru ilości wody przemysłowej przeznaczonej do chłodzenia łożysk na ciepłowni (woda rezerwowa) przez zainstalowany licznik (L3).

VI.3.2. Częstotliwość odczytów ilości pobranej wody - raz dziennie

VI.4. Monitoring ścieków odprowadzanych do kanalizacji

VI.4.1. Ścieki przemysłowe i opadowe

VI.4.1.1. Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych określana jest na podstawie różnicy odczytów z wodomierzy mierzących ilość wody dostarczanej na teren instalacji IPPC a odczytów z wodomierzy mierzących wewnętrzny rozchód wody na terenie instalacji IPPC.

VI.4.1.2. Pomiar jakości odprowadzanych z terenu instalacji ścieków przemysłowych prowadzony będzie wspólnie ze ściekami deszczowymi poprzez analizy tych ścieków na wylocie z terenu Elektrociepłowni. Próby ścieków do powyższych badań pobierane będą ze studzienki P₁, na kanalizacji deszczowo-przemysłowej. Pomiarów ścieków powinny obejmować oznaczanie: temperatury, odczynu pH, chlorków, siarczanów, fenoli lotnych (indeks fenolowy), ChZT_{cr}, zawiesiny ogólnej, żelaza ogólnego.

VI.4.1.3. Częstotliwość wykonywania analiz ścieków – 2 razy do roku.

VI.5. Monitoring wytwarzanych odpadów

W elektrociepłowni prowadzona będzie ewidencja wytwarzanych i przekazanych do odzysku lub unieszkodliwiania odpadów w oparciu o karty ewidencji poszczególnych rodzajów odpadów. Ewidencja prowadzona będzie zgodnie aktualnymi przepisami w tym zakresie.

VI.6. Monitoring hałasu

VI.6.1. Okresowe pomiary poziomu dźwięku wykonywane będą w punktach na granicy najbliższej zabudowy dla pory dziennej i nocnej. Są to dwa punkty pomiarowe zlokalizowane na skraju zabudowy mieszkaniowej przy ul. Matuszczaka nr 8 (pkt nr 1) oraz – przy budynku Zespołu Szkół Technicznych (pkt. nr 2).

VI.6.2. Częstotliwość pomiarów: raz na dwa lata w czasie trwania roku szkolnego:

- w przypadku zabudowy mieszkaniowej - pkt. nr 1: w dziennej (godz. 6:00-22:00) i nocnej (godz. 22:00-6:00) porze doby, w miesiącach IV-VI lub IX-X.
- w przypadku szkoły - pkt nr 2: w dziennej porze doby (godz. 8:00 - 16:00, tj. w godzinach trwania nauki), w miesiącach IV-VI lub IX-X.

VII. Określam metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej i sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

Zakład nie posiada stałych czujników przeciwpożarowych na składowisku węgla. Praktyką jest wykonywanie, średnio raz na 2 lub 3 miesiące w zależności od pory roku i warunków atmosferycznych, pomiarów temperatury wewnątrz magazynowanych zwałów. Brak samozapłonów w czasie wieloletniej działalności pozwala uznać przyjęte rozwiązania kontrolne za wystarczające.

Wykorzystywane w instalacji surowce – dla potrzeb stacji uzdatniania wody – to przede wszystkim kwas solny i ług sodowy. Surowce te przechowywane są w zbiornikach magazynowych (zbiornik dwupłaszczowy z PEHD, z czujnikiem poziomu i sondą przeciwprzeciekową połączoną z alarmem oraz pochłaniaczem oparów kwasu - dla HCl oraz zbiornik zabudowany na wannie zabezpieczającej - dla NaOH). Zbiorniki posiadają książki rewizji, wraz z aktualnymi badaniami i dopuszczeniami do ruchu przez UDT.

Zbiornik oleju rozpałkowego to zbiornik o pojemności 20 m³, dwupłaszczowy, bezciśnieniowy i izolowany.

VIII. Zapobieganie awariom

Zapobieganie awariom realizowane jest poprzez harmonogram przeglądów urządzeń i remontów. Kotły oprócz czynności eksploatacyjnych (ogłędziny kotła w czasie pracy i na postoju, uwagi zapisywane są w książce ruchu kotła prowadzonej przez palacza i zgłaszane mistrzowi zmiany) poddawane są ogłędzinom podczas czyszczenia komory paleniskowej (co 1000 godz. pracy kotły parowe i co 700 godz. kotły wodne), przeglądowi przed zakończeniem sezonu grzewczego, a także badaniom pozwalającym ocenić stan techniczny.

Zasady dozoru określone są i realizowane zgodnie z przepisami UDT, kotły podlegają dozorowi stałemu który obejmuje rewizję zewnętrzną co roku, rewizję wewnętrzną co 3 lata, próbę ciśnieniową co 6 lat.

Największe ryzyko w EC Fenice Poland Sp. z o.o. stwarza powstanie pożaru. W obiektach elektrociepłowni, zgromadzone są środki gaśnicze, gotowe do użycia w przypadku zaistnienia pożaru.

System zabezpieczeń obejmuje:

- stałą instalację gaśniczą CO₂ podłączoną rurociągami do generatorów turbin w placówce turbin parowych,
- w każdej placówce zabezpieczenie w postaci środków gaśniczych, gotowych do użycia w przypadku zaistnienia pożaru,
- okresowe kontrole sprzętu przeciwpożarowego zgodnie z wymogami przez osoby uprawnione,
- ręczny ostrzegacz pożarowy, przy drzwiach wejściowych do budynku EC, podłączony bezpośrednio do dyspozytorni WSK „PZL-Rzeszów” S.A.,
- w ramach szkoleń okresowych z dziedziny bezpieczeństwa i higieny pracy szkoleni są w zakresie postępowania w razie wypadków i sytuacji zagrożeń (pożaru, awarii).

W miejscu ogólnie dostępnym i widocznym wywieszona jest „Instrukcja przeciwpożarowa ogólna” oraz „Instrukcja postępowania na wypadek pożaru”. Zgodnie z wymogami oznakowane są drogi ewakuacji. W widocznych miejscach w różnych częściach elektrociepłowni umieszczone są plany ewakuacyjne.

Jednostka Ratowniczo-Gaśnicza Państwowej Straży Pożarnej, która znajduje się w bliskim sąsiedztwie (na terenie WSK „PZL-Rzeszów” S.A) jest wyspecjalizowaną jednostką, która oprócz gaszenia pożarów jest wyspecjalizowana w zakresie ratownictwa chemicznego.

W przypadkach awarii urządzeń mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy :

powiadomić właściwy organ Państwowej Straży Pożarnej w Rzeszowie i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie oraz:

1) przekazać tym organom informacje:

- o okolicznościach awarii
- o niebezpiecznych substancjach związanych z awarią umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska
 - o podjętych działaniach ratunkowych oraz mających na celu ograniczenie skutków awarii
 - o działaniach zapobiegających jej powtarzaniu

2) dokonywać stałej aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji.

IX. Sposób postępowania po zakończeniu działalności

W okresie, na czas którego wnioskuje się o wydanie pozwolenia zintegrowanego (10 lat) nie planuje się zakończenia pracy instalacji

IX. Termin ważności pozwolenia

IX.1. Ustala się termin ważności pozwolenia na okres 10 lat od daty wydania decyzji.

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

UZASADNIENIE

Elektrociepłownia „EC-WSK” Sp. z o.o. przedłożyła wniosek z dnia .10.10.2005 r. uzupełniony pismem z dnia 17 marca 2006r. znak: EC/77/2006 informujące o, że z dniem 27.02. 2006r. ulega zmianie dotychczasowa nazwa firmy na EC Fenice Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, o udzielenie pozwolenia zintegrowanego, służącego do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej zlokalizowanej w Rzeszowie przy ul. Hetmańskiej 120.

Wstępna analiza wniosku wykazała, że przedmiotowa instalacja na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), zgodnie z punktem 1 załącznika do tego rozporządzenia, kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla przedmiotowej instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów powołanej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska. Z wniosku wynika również, że z zakładu wydzielono instalację związaną bezpośrednio z procesem produkcji energii cieplnej i elektrycznej w związku z czym pozwolenie zintegrowane nie uwzględnia innych instalacji należących do Elektrociepłowni EC Fenice Poland Sp. z o.o objętych odrębnymi pozwoleniami.

Przedstawiony wniosek spełnia wymagania formalne określone w artykule 208 ustawy Prawo ochrony środowiska. Wniesiona została również opłata rejestracyjna na rachunek Ministra Środowiska w kwocie 4 136,25.zł (1065 , 00 €).

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, Prezydent Miasta Rzeszowa zawiadomił Społeczeństwo poprzez „ Ogłoszenie” z dnia 14 listopada . 2005r. znak: SR.0/071/258/05 o zamieszczeniu danych o wniosku spółki Elektrociepłownia „EC-WSK” Sp. z o.o. w publicznie dostępnym wykazie, a także o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w dniach od 15 listopada 2005r. do 6 grudnia 2005r. Przedmiotowe ogłoszenie w dniu 14 listopada 2005 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Urzędu Miasta Rzeszowa oraz w EC –WSK Sp. z o.o. ul. Hetmańska 120 , 35-078 Rzeszów . W terminie 21 dni od ogłoszenia tj. od 14 listopada 2005r. do 6 grudnia 2005r. (licząc od umieszczenia zawiadomienia na tablicach ogłoszeń) nie

wniesiono żadnych uwag i nie zgłoszono zastrzeżeń co do przedmiotu wniosku.

Pismem z dnia 10 kwietnia 2006r. znak:SR.0/071/258/2005 Prezydent Miasta Rzeszowa zwrócił się do Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie o uzgodnienie projektu tej decyzji, udzielającej EC Fenice Poland Spółka z o.o. w Rzeszowie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji służącej do produkcji ciepła oraz wytwarzania energii elektrycznej. Postanowieniem z dnia 8 czerwca 2006r. znak:WI.mp-601/XXIV/123/13/6/06 Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uzgodnił powyższy projekt decyzji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Rzeszowie ul. Grunwaldzka 15 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Rzeszowa w terminie 14 dni od dnia doręczenia . Przy wnoszeniu odwołania obowiązuje opłata skarbową w wysokości 5,0 zł i po 0,50 zł od załącznika.

Opłatę skarbową w wysokości 5,50 zł od wniosku uiszczoną znakami opłaty skarbowej pobrano i skasowano na wniosku, a opłatę skarbową za wydanie niniejszej decyzji w wysokości 2 000,00 zł (dwa tysiące zł) wpłacono na konto Urzędu Miasta Rzeszowa. Zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska , z chwilą, gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna, wygasają decyzje Urzędu Miejskiego w Rzeszowie wydane Elektrociepłowni „EC-WSK” Sp. z o.o. w Rzeszowie o dopuszczalnej wielkości , rodzajach i warunkach emisji zanieczyszczeń do powietrza, oraz zmianie ulega pozwolenie na wytwarzanie odpadów .

Przed upływem terminu wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania wstrzymuje jej wykonanie .

Otrzymują :

1. EC Fenice Poland Sp. z o.o.
ul. Hetmańska 120
35-078 Rzeszów
2. Podkarpacki Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska w Rzeszowie
ul. Langiewicza 26
35.101 Rzeszów
- 3.a/a

Do wiadomości:

1. Podkarpacki Urząd Wojewódzki
w Rzeszowie
Wydział Środowiska i Rolnictwa
ul. Grunwaldzka 15
35-959 Rzeszów
2. Marszałek Województwa Podkarpackiego
ul. Towarnickiego 3A
35.101 Rzeszów
3. Ministerstwo Środowiska
Departament Instrumentów
Ochrony Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO
ul. Grunwaldzka 15
35-959 Rzeszów
19 CZE. 2006

Z up. PREZYDENTA MIASTA RZESZOWA
mgr inż. Wiesława Sobola-Chłopek
DYREKTOR WYDZIAŁU
Ochrony Środowiska i Rolnictwa

Otrzymałem
w Wydziale Ochrony
Środowiska i Rolnictwa
19.06.2006r. Olszowski Adam

Podkarpacki Urząd Wojewódzki w Rzeszowie KANCELARIA OGÓLNA		WOJEWÓDZKI INSPEKTORAT OCHRONY ŚRODOWISKA w RZESZOWIE KANCELARIA OGÓLNA	
Wpłynęło 19-06-2006		2006 -06- 19 *	
Podpis		Nr Wchodz. Ilość załącz. podpis	