



Starostwo Powiatowe w Lęborku

Sekretariat: (0-59) 8621-067, 84 - 300 Lębork, ul. Czołgistów 5
fax: (0-59) 8621-406, e-mail: starostwo_lebork@poczta.onet.pl

Lębork, dnia 18.10. 2007 r.
zwrotnym dowodem doręczenia

OS-7645-Z/1/2007

Decyzja Nr OS- 1/2007

Pozwolenie Zintegrowane

Na podstawie art. 181, ust. 1, art. 182, art. 183 ust. 1, art. 184 ust. 1, art. 188, art. 193 ust. 2, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (jednolity tekst ustawy- Prawo ochrony środowiska - Dz. U. nr 129 z 2006r poz. 902 ze zmianami); ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. z 2001 r. Nr 62, poz. 628 z zm); ustawy z dnia 18 lipca 2001r (jednolity tekst ustawy- Prawo wodne- Dz. U. nr 239 z 2005r poz. 2019 ze zmianami.), 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. z 2002 r. Nr 122, poz. 1055); rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. z 2005 r. Nr 260, poz. 2181); rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2001r. Nr 112, poz. 1206); rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2007 r. Nr 120, poz. 826); oraz art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 21 lutego 2007 r. (wpł. 21.02.2007r.), Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pionierów 11, 84-300 Lębork o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla **Kotłowni Rejonowej KR 1 w Lęborku, przy ul. Traugutta** i uzupełnień wniosku złożonych w trakcie postępowania oraz po przeprowadzeniu rozprawy administracyjnej; działając z upoważnienia Starosty Lęborskiego

orzeka się

udzielić Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pionierów 11, 84 300 Lębork pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej do spalania paliw, o mocy nominalnej 60,41 MWt na terenie: kotłowni rejonowej KR 1, przy ul. Traugutta (działki nr: 128/4,129,127/3, obręb 7 Lębork, o łącznej powierzchni 2,3509 ha).

Zakres pozwolenia obejmuje:

- wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza
- gospodarowanie odpadami
- emisję hałasu do środowiska

I OKREŚLA SIĘ

I.0. Rodzaj instalacji i warunki eksploatacyjne

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności

Podstawową działalnością przedsiębiorstwa, w tym: Kotłowni Rejonowej w Lęborku przy ul. Traugutta jest produkcja, przesył i dystrybucja ciepła. Wytwarzane na terenie przedmiotowej Ciepłowni, ciepło wykorzystywane jest do zaspokojenia zbiorowych potrzeb ludności miasta Lębork w zakresie centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej.

I.2. Opis instalacji

Na terenie zakładu funkcjonuje zespół urządzeń stacjonarnych powiązanych technologicznie do produkcji ciepła i ciepłej wody użytkowej, w wyniku spalania mialu węgla kamiennego, stanowiących instalację przemysłu energetycznego do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej ponad 50 MW_t podlegającą obowiązkowi uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Całkowita nominalna wydajność cieplna kotłowni KR1 wynosi **60,41 MW_t**. W skład instalacji objętej pozwoleniem wchodzi następujące elementy powiązane funkcjonalnie:

- a) **3 kotły WR5-022** wodne, rusztowe, przepływowe o wymuszonej cyrkulacji o nominalnej mocy cieplnej 7,76 MW_t (mocy znamionowej 5,82 MW), sprawności obliczeniowej 75 % i zużyciu paliwa przy maksymalnej wydajności około 1,2 Mg/h;
- b) **1 zmodernizowany kocioł WR5-010** wodny rusztowy ze ścianami szczelnymi, o nominalnej mocy cieplnej 9,41 MW_t (mocy znamionowej 8,0 MW), sprawności obliczeniowej 85 % i zużyciu paliwa przy maksymalnej wydajności około 1,332 Mg/h;
- c) **2 kotły WR10-012** wodne, rusztowe, z dodatkowym ekranowaniem komory paleniskowej i zabudową podgrzewacza w czopuchu kotłów zmodernizowane, każdy o nominalnej mocy cieplnej 13,86 MW_t (mocy znamionowej 11,64 MW), sprawności pomiarowej 84 % i zużyciu paliwa przy maksymalnej wydajności około 2,56 Mg/h;
- d) **wentylatory podmuchu**: trzy typu Wwoax-56 o wydajności 10.000 Nm³/h (po 1 na każdy kocioł WR5-022), dwa typu Wwoax-63 o wydajności 18.000 Nm³/h (po 1 na każdy kocioł WR10-012) oraz jeden dla kotła WR5-010 typu Wwoax-56 o wydajności 12600 Nm³/h;
- e) **wentylatory powietrza wtórnego**: dwa typu WP-22,1 układ PO/V o wydajności 2.500 Nm³/h (po 1 na każdy kocioł WR10-012) oraz jeden dla kotła WR5-010 typu WP 20 o wydajności 1836 Nm³/h;
- f) **pompy obiegowe**: 4 sztuki o wydajności po 270 m³/h (2 pracujące z falownikami i 2 pracujące na sztywno), zainstalowane w pomieszczeniu „nowej pompowni” na rurociągu powrotnym sieci i tłoczą wodę na kolektor zasilający sieć po zmieszaniu z wodą kotłową,
- g) **pompy kotłowe**, ich zadaniem jest zapewnienie bezpieczeństwa pracy danego kotła, tj. wymaganego przepływu i ciśnienia, zainstalowanych jest:
 - 6 sztuk pomp o wydajności 70 m³/h (po 2 na każdy kocioł WR5-022- kotły nr 1, 2 i 3));
 - 2 sztuki pomp o wydajności 90 m³/h (po 2 na kocioł WR5-010 – kocioł nr 4);
 - 4 sztuki pomp o wydajności 130 m³/h (po 2 na każdy kocioł WR10-12 – kotły nr 5 i 6);
- h) **pompy uzupełniająco-stabilizacyjne**: 3 sztuki o wydajności 12 m³/h, zlokalizowane w pomieszczeniu „nowej pompowni”, ich zadaniem jest uzupełnianie ubytków wody w sieci grzewczej oraz stabilizacja ciśnienia w sieci;
- i) **zespół urządzeń nawęglania**: dwa układy nawęglania, jeden dla zasilania kotłów WR-5 022 i drugi dla zasilania kotłów WR-10-012 z tym, że:
 - w kotle WR 5- 022 nr 1, 2 i 3 : nawęglanie prowadzone jest przy pomocy przenośników taśmowych i koszami zasypowymi z warstwownicą;
 - w kotle WR 10- 012 nr 5 i 6 : nawęglanie prowadzone jest przy pomocy przenośników taśmowych i koszem zasypowym zintegrowanym z podajnikiem bębnowym kaskadowym,

– w kotłach WR 5- 010 nr 4 : nawęglanie prowadzone jest przy pomocy przenośników taśmowych i kosz zasypany zintegrowany z podajnikiem bębnowym, umożliwiający podawanie jednocześnie dwóch rodzajów paliwa;

j) urządzenia odzuszania: dwa układy odzuszania, jeden dla kotłów WR5 złożony z dwóch odzuszaczy i taśmociągu odzuszającego typu PTP, a drugi dla kotłów WR 10 – złożony z dwóch odzuszaczy zgrzebłowych typu OCZ1/3-5/SN35-600P i taśmociągu odzuszającego typu PTP i drugi dla WR10-złożony z dwóch odzuszaczy zgrzebłowych typu OCZ1/3-6/SN35-600P i taśmociągu odzuszającego typu PTP;

k) urządzenia wyciągu spalin wraz z urządzeniami odpylającymi:

• **w kotłach WR 5-022 nr 1, 2 i 3:**

- urządzenia odpylające: 3 baterie po cztery cyklony (typu C) $\phi 880$ o sprawności nie gorszej niż 78% (po jednej baterii cyklonów na każdy kocioł);
- trzy wentylatory wyciągu spalin typu WPWs-71/1,8AK o wydajności: $29989 \div 30000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ (po 1 na każdy kocioł WR-5),

• **w kotłach WR 10-012 nr 5 i 6 :**

- urządzenia odpylające:: dwa odpylacze dwustopniowe o sprawności nie gorszej niż 91%, (po jednym na każdy kocioł), z tym, że I stopień odpylacza to odpylacz przelotowy typu MOS, a II stopień odpylania to odpylacz cyklonowy typu CE/S $\phi 1120$;
- dwa wentylatory wyciągu spalin typu WPWD-55/1,8AK, o wydajności $46000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ każdy;

• **w kotle WR 5-010 nr 4:**

- urządzenia odpylające:: odpylacz dwustopniowy o sprawności nie gorszej niż 91%, z tym, że I stopień odpylania to odpylacz przelotowy typu MOS, a II stopień odpylania to odpylacz cyklonowy typu CE/S $\phi 710$;
- jeden wentylator wyciągu spalin typu MXE 040, o wydajności $29050 \text{ Nm}^3/\text{h}$.

Spaliny z poszczególnych kotłów kierowane są kanałami spalin do wspólnych dla kotłów nr 1 i nr 2, kotłów nr 3 i 4 oraz dla kotłów nr 5 i nr 6 kolektorów, którymi odprowadzane są do wspólnego dla całej instalacji komina.

l) komin: wspólny dla wszystkich kotłów, ceramiczny o średnicy wylotu 1,4 m i wysokości 60 m;

m) instalacje pomocnicze, niezbędne dla zapewnienia prowadzenia prawidłowego procesu technologicznego, tj.:

• stacja uzdatniania wody (SUW) - o wydajności $10 \text{ m}^3/\text{h}$, składająca się z:

- dwóch odzłaziaczy o wymiarach $\phi 600 \times 3000$ z filtrem żwirowym, wypełnionych piaskiem kwarcowym, - dwóch wymienników kationitowych przekroju 800×3000 (z wymiennikiem sodowym, ciśnieniowym, ilość kationitu $0,7 \text{ m}^3/\text{wymiennik}$),
- dwóch wymienników kationitowych o wymiarach $\phi 800 \times 3500$ (z wymiennikiem sodowym, ciśnieniowym, ilość kationitu $0,7 \text{ m}^3/\text{wymiennik}$),
- dwóch wymienników anionitowych o przekroju $\phi 1000 \times 3000$ (z wymiennikiem chlorowymi, ciśnieniowym, ilość anionitu $1,1 \text{ m}^3/\text{wymiennik}$), - urządzenia do końcowej korekcji wody, tj. dwa zbiorniki bezciśnieniowe z mieszałkami śmigłowymi, dwie pompy dawujące NDA o wydajności $16,2 \text{ dm}^3/\text{h}$.
- urządzenia do regeneracji złóż jonitowych tj. zbiornik wody płucznej o pojemności 2 m^3 , zbiornik soli o pojemności 6 Mg, dwie pompy wody uzdatnionej typu 50PJM140 o wydajności $18 \text{ m}^3/\text{h}$, dwie pompy solanki S-21 o wydajności $2,4 \text{ m}^3/\text{h}$ oraz filtr solanki ciśnieniowy o ciśnieniu roboczym 0,6 MPa.

• instalacja sprężonego powietrza:

- dwie sprężarki tłokowe typu SZP-115 (w tym jedna rezerwowa),- zbiornik sprężonego powietrza o pojemności 4 m^3 ,

• magazynowanie paliw:

- plac składowy opału nr 1, podzielony na dwie części do obsługi kotłów WR 5 nr 1, 2, 3 i 4 o łącznej powierzchni całkowitej 3.650 m² (w tym plac o powierzchni 3100 m² do składowania węgla, i 550 m² do składowania biomasy)),
- plac składowy opału nr 2, podzielony na dwie części do obsługi kotłów WR 10 nr 5 i 6 o łącznej powierzchni całkowitej 1100 m²,
- plac składowy żużla: o powierzchni około 1100 m²,

Zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych w/w kotły, wchodzące w skład powyższej instalacja zaliczane są do tzw. „źródeł istniejących”, gdyż zostały wybudowane przed 1 lipca 1987 r.

Dodatkowo na terenie kotłowni KR 1 zlokalizowane są obiekty, które nie są powiązane bezpośrednio z instalacją IPPC, nie uczestniczące w procesie produkcji. Są to:

- laboratorium zakładowe, w których wykonywane są badania wody sieciowej, tj. oznaczanie: twardości wody, zasadowości wody oraz zawartości chlorków i tlenu w wodzie;
- warsztaty: monterski i elektryczny;
- pomieszczenia biurowe, socjalne, itp.

I.3. Gospodarka wodno-ściekowa

A) Zapotrzebowanie na wodę

Zakład wykorzystuje wodę :

- do celów technologicznych do :
 - uzupełnianie wody obiegowej,
 - gaszenie żużla i zraszanie mialu (zużycie bezpowrotne),
 - regeneracja wymienników jonitowych na stacji uzdatniania wody (SUW),
 - na potrzeby laboratorium zakładowego;
- do celów socjalno-bytowych, w tym zmywania powierzchni i mycia obiektów oraz innych prac porządkowych.

B) Ilość wykorzystywanej wody :

- pobór wody z sieci wodociągowej ok. 8500 m³/rok, w tym:
 - do celów technologicznych - ok. 8000 m³/rok,
 - do celów socjalno-bytowych - ok. 500 m³/rok,

Zakład pobiera wodę z systemu wodociągowego miasta Lęborka. Dostawcą wody jest Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lęborku, z którym zakład ma podpisaną stosowną umowę.

C) Oczyszczanie i odprowadzanie ścieków

Na terenie kotłowni KR 1 w Lęborku przy ul. Traugutta wytwarzane są następujące rodzaje ścieków :

- technologiczne,
- bytowe,
- wody opadowe i roztopowe.

Zakład posiada oddzielne instalacje kanalizacyjne dla:

- ścieków przemysłowych, będących mieszaniną ścieków technologicznych i bytowych,
- wód opadowych i roztopowych z terenów utwardzonych (ścieków deszczowych).

Źródłem ścieków technologicznych, powstających na terenie kotłowni są : zakładowe laboratorium i stacja uzdatniania wody (SUW). Podczas eksploatacji stacji powstają ścieki z prowadzenia technologicznej regeneracji kolumn jonitowych i odżelaziaczy. Aktualnie, ilość wytwarzanych ścieków w SUW, szacowana jest na 4000 m³/rok. Ścieki z laboratorium zakładowego, ze względu na brak opomiarowania poboru wody oraz na podłączenie sieci wewnętrznej w obiekcie, w bilansie wodno-ściekowym ujęte zostały w ściekach bytowych.

Na ogólną ilość ścieków bytowych składają się ścieki: wytwarzane przez pracowników obsługujących instalację, powstające podczas zmywania powierzchni i mycia obiektów oraz innych prac porządkowych, jak również powstające w pomieszczeniach socjalnych zakładowego laboratorium. Aktualnie, ilość wytwarzanych ścieków bytowych, szacowana jest na około 500 m³/rok.

Ścieki technologiczne i bytowe, szacowane na 4500 m³/rok, wprowadzane są do zakładowej sieci kanalizacji sanitarnej, a następnie do systemu kanalizacji miejskiej eksploatowanej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji w Łęborku i docelowo trafiają do miejskiej oczyszczalni ścieków w Łęborku.

Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie zakładu pochodzą z powierzchni zadaszonych, z powierzchni placów składowych, dróg i parkingów o nawierzchni szczelnej oraz z pozostałych terenów utwardzonych i terenów zielonych.

Na terenie zakładu wyróżniono 5 rodzajów powierzchni odwadnianej, których o łączny obszar wynosi około 23509 m², w tym:

- place składowe opału – 6460 m²,
- place magazynowe żużla – 1110 m²,
- drogi i parkingi o nawierzchni szczelnej – 4345 m²,
- pozostałe powierzchnie utwardzone – 1030 m²,
- dachy budynków o powierzchni - 952 m²,
- tereny zielone – 9612 m².
- średnioroczny spływ wód deszczowych wynosi około 6400 m³/rok.

Wody opadowe i roztopowe z terenu kotłowni KR 1, z wyłączeniem placu magazynowego żużla, odprowadzane są zakładową siecią kanalizacji deszczowej do kolektora głównego ϕ 400 stanowiącego własność miejską, zarządzaną przez Miejski Zarząd Gospodarki Komunalnej w Łęborku, a następnie do rowu melioracyjnego przebiegającego wzdłuż południowej granicy zakładu (za nasypem kolejowym). Wody opadowe i roztopowe z terenu magazynowania żużla wykorzystywane są do gaszenia szlaki.

I.4. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

211 000 kWh

Roczne zapotrzebowanie na energię elektryczną obecnie wynosi około 2111 MWh, przy mocy zainstalowanej 937 kW i zamówionej poza okresem letnim 500 kW (2×250kW), a w okresie od czerwca do sierpnia 2×150 kW). Przy wykorzystaniu maksymalnej rocznej zdolności przerobowej zapotrzebowanie to wzrośnie do ok. 1800 MWh. Dostawcą energii elektrycznej jest Zakład Energetyczny - Słupsk „ENERGA” Spółka Akcyjna w Słupsku.

II. Warianty funkcjonowania instalacji

Nie przewiduje się również wykorzystania instalacji do energetycznego spalania paliw do innych celów niż produkcja energii cieplnej. Kotłownia pracuje w różnych wariantach pracy poszczególnych źródeł emisji (kotłów), w zależności od wielkości zapotrzebowania na energię cieplną pracują w jednym z poniższych układów, w zależności od zapotrzebowania u odbiorów, tj.:

a) w sezonie zimowym (grzewczym): na potrzeby produkcji ciepła (c.o) i ciepłej wody użytkowej (c.w.u.):

- podokres nr 1: 720 h/a (30dni); pracują trzy kotły WR5-022; jeden kocioł WR5-010 i dwa kotły WR10-012,

- podokres nr 2: **720 h/a** (30dni); pracują jeden kocioł WR5-010 i dwa kotły WR10-012;
- podokres nr 3: **720 h/a** (30dni); pracują dwa kotły WR5-022 i dwa kotły WR10-012;
- podokres nr 4: **720 h/a** (30dni); pracują jeden kocioł WR5-010 i jeden kocioł WR10-012;
- podokres nr 5: **720 h/a** (30dni); pracują dwa kotły WR5-022 i jeden kocioł WR10-012;
- podokres nr 6: **1440 h/a** (60dni); pracuje jeden kocioł WR5-022 i jeden kocioł WR10-012;

b) w sezonie letnim: pracuje jeden kocioł WR5-010 - na potrzeby produkcji ciepłej wody użytkowej (c.w.u.);

- wariant I: podokres nr 7: **3720 h/a** (155dni); pracują jeden kocioł WR5-010 lub
- w wariantie II podokres nr 7a: **3720 h/a** (155dni); pracują jeden kocioł WR5-010

c) łączny czas pracy: **5040 h/a** (210 dni), w tym: $+ (155 \text{ dni}) \cdot 3720 = 8760 \text{ h/a}$

- kocioł WR5-022 nr 1: **2160 h/a** (90dni);
- kocioł WR5-022 nr 2: **2160 h/a** (90dni);
- kocioł WR5-022 nr 3: **2160 h/a** (90dni);
- kocioł WR5-010 nr 4: **2160 h/a** (90dni);
- kocioł WR10-012 nr 5: **3600 h/a** (150dni);
- kocioł WR10-012 nr 6: **3600 h/a** (150dni);

III. Dozwolone źródła emisji do środowiska substancji lub energii oraz wielkość dopuszczalnej emisji.

III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

A) Źródła emisji do powietrza i parametry emitatorów

Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza, z podstawowego procesu produkcyjnego, są kotły:

- 3 kotły wodne WR5-022 oznaczone jako numer 1, 2 i 3;
- 1 kocioł wodny WR5-010 oznaczony jako numer 4;
- 2 kotły wodne WR10-012 oznaczone jako numer 5 i 6;
- kotły opalane są miałem węgla kamiennego o następujących parametrach:

- wartość opałowa (W_p) - 23.000 kJ/kg,
- zawartość popiołu (A_p) - 18,0 %,
- zawartość siarki (S_p) - do 0,8 %.

Istnieje możliwość współspalania w kotle nr 4 (WR 5 - 010), miału węglowego i biomasy (odpady drewna) o parametrach:

- wartość opałowa (W_p) - 10.000 kJ/kg,
- zawartość popiołu (A_p) - 1,0 %,
- zawartość siarki (S_p) - ok. 0,0 %.
- wilgotność (S_p) - do 40,0 %.

• zużycie paliwa:

- w kotłach WR 5-022 przy maksymalnej wydajności, kształtuje się na poziomie $3 \times 1,20 \text{ Mg/h}$,
- w kotle WR5-010- $1,332 \text{ Mg/h}$, a w kotłach WR10 -012 $-2 \times 2,560 \text{ Mg/h}$.

a) I wariant - zużycie miału węglowego :

► w sezonie grzewczym:

- kocioł WR5-022 nr 1: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-022 nr 2: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-022 nr 3: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-010 nr 4: 2500 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR10-012 nr 5: 7200 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR10-012 nr 6 : 7200 Mg mialu/sezon;

► w sezonie letnim :

- wariant I: wszystkie kotły opalane mialem węglowym z tym, że zużycie mialu dla kotła WR5-010nr 4: 3400Mg mialu/sezon;

b) II wariant - zużycie mialu węglowego :

► w sezonie grzewczym:

- kocioł WR5-022 nr 1: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-022 nr 2: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-022 nr 3: 2000 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR5-010 nr 4: 2500 Mg mialu/sezon /sezon;
- kocioł WR10-012 nr 5: 7200 Mg mialu/sezon;
- kocioł WR10-012 nr 6 : 7200 Mg mialu/sezon;

► w sezonie letnim :

- wariant I: wszystkie kotły opalane mialem węglowym z tym, że zużycie mialu dla kotła WR5-010 nr 4: [(2400 Mg mialu)+(2400 Mg biomasy)]/sezon

c) roczne zużycie opału w przedmiotowej instalacji kształtuje się na poziomie:

- wariant I: 26300 Mg mialu/a;
- wariant II: [(25300 Mg mialu)+(2400 Mg biomasy)]/a;

Parametry i warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza z emitora kotłowni rejonowej KR-1 zgodnie z poniższą tabelą nr 1. Obejmuje ona wszystkie podokresy emisji przeanalizowane w niniejszej dokumentacji.

Tabela nr 1. Warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza z emitora kotłowni – parametry techniczne emitora i emisji

Kod emitora – podokres emisji	Wyso-kość H [m npt]	Średni-ca D [m]	Tempera-tura gazu [°C]	Natężenie przepływu [m³/h]	Prędkość pionowa gazu [m/s]	Czas pracy [h/rok]	Urządzenia ochrony atmosfery
Sezon grzewczy							
E1 podokres nr1 (3×WR5-022)+ (1×WR5-010) + (2×WR10-012)	60,0	1,4	107	150.494	27,2	720	odpyłacze cyklonowe <u>kotły WR5-022:</u> $\eta = 78\%$, <u>kotły WR5-010 i WR10-012:</u> $\eta = 91\%$

c.d. tabeli

E1 podokres nr 2 (1×WR5-010)+ (2×WR10-012)			95	89.563	16,2	720	
E1 podokres nr 3 (2×WR5-022)+ (2×WR10-012)			96	104.596	18,9	720	
E1 podokres nr 4 (1×WR5-010) + (1×WR10-012)			104	57.506	10,4	720	
E1 podokres nr 5 (2×WR5-022)+ (1×WR10-012)			104	72.616	13,1	720	
E1 podokres nr 6 (1×WR5-022)+ (1×WR10-012)			96	52.298	9,4	1.440	
Sezon letni							
- wariant I: E1 podokres nr 7 (1×WR5-010)	60,0	1,4	140	27.034	4,9	3.720	odpyłacze cyklonowe
- wariant II: E1 podokres nr 7 (1×WR5-010)			140	25.479	4,6	1.440	<u>kocioł WR5-010:</u> $\eta = 91\%$

B) Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza

Dopuszczalne jest wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza ze źródeł emisji zestawionych w tabeli nr 1, w ilościach podanych w tabelach: nr 2 i nr 3. W niniejszym pozwoleniu nie określa się warunków emisji dla gazów i pyłów wprowadzanych, dla których nie zostały określone standardy emisyjne z instalacji energetycznego spalania paliw, tj. dla: tlenku węgla, dwutlenku węgla, benzo/a/pirenu i węgla elementarnego (sadzy).

Wnioskowana emisja roczna poszczególnych zanieczyszczeń z instalacji podstawowej przedstawiono w poniżej zamieszczonej tabeli. Tabela ta obejmuje tylko te substancje, które objęte są standardem emisyjnym.

Tabela nr 2. Dopuszczalne emisje roczne poszczególnych substancji.

Nazwa substancji	Numer CAS	Wnioskowana dopuszczalna emisja roczna [Mg/a]
dwutlenek siarki	7446-09-5	336,7
dwutlenek azotu	10102-44-0	105,2
pył ogółem	-	155,6

W tabeli nr 2 przedstawiono emisje dopuszczalne dla poszczególnych źródeł przedmiotowej instalacji dla spalania mialu węglowego w instalacji będącej przedmiotem wniosku, tabela nr 2 wyczerpuje przewidziane w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dn. 20.12.2005. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji możliwości. W przypadku jednoczesnego spalania mialu węglowego i biomasy tabela ta obejmuje tylko sytuację przyjętą w niniejszej dokumentacji. Dla sytuacji sytuacji, w których stosowana mieszanina paliw będzie miała inne proporcje lub też paliwa składowe będą miały inne od zakładanych parametry (kaloryczność), ustalić emisje dopuszczalne według tabeli nr 3. Tabele nr 3 oraz 3a przedstawiają dopuszczalne emisje w poszcze-

gólnych podokresach emisji, obejmujących konfigurację pracy źródeł, wyrażone jako stężenia zanieczyszczeń w kominie. dopuszczalne emisje maksymalne, wyrażone $[\text{mg}/\text{m}^3]$ z procesów spalania paliw w normalnych warunkach pracy instalacji dla substancji objętych standardami emisyjnym od dnia 1 stycznia 2007 roku do ostatniego dnia ważności niniejszego pozwolenia. Dopuszczalną emisję określono w odniesieniu do warunków umownych, tj. temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa, gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych. W tabeli nr4 przedstawiono wielkości emisji rocznych.

Tabela nr 3. Dopuszczalne emisje maksymalne ze źródeł instalacji do spalania paliw.

Rodzaj Zanieczyszczenia	Termin obowiązywania	Emisja dopuszczalna w $[\text{mg}/\text{Nm}^3]_{\text{O}_2=6\%}$			
		WR5-022	WR5-010		WR10-012
		miął węglowy	miął węglowy	miął + biomasa	Miał węglowy
Dwutlenek siarki	- do 31.12.2007r.	2000	2000	1636	1300
	- od 01.01.2008r.	1500	1500	1288	
Dwutlenek azotu	- do 31.12.2007r.	400	400	461	400
	- od 01.01.2008r.			400	
Pył ogółem	- do 31.12.2015r.	400	400	400	400

**Tabela nr 3a: Dopuszczalne emisje maksymalne, dla spalin w kominie sezon grzewczy
(wariant)**

Rodzaj Zanieczyszczenia	Termin obowiązywania	Emisja dopuszczalna w $[\text{mg}/\text{Nm}^3]_{\text{O}_2=6\%}$					
		podokres pracy:					
		nr 1	nr 2	nr 3	nr 4	nr 5	nr 6
		3 x WR5-022, 1 x WR5-010, 2 x WR10-012	2 x WR10-012	2 x WR5-022, 2 x WR10-012	WR5-010, WR10-012	2 x WR5-022, WR10-012	WR5-022, WR10-012
Dwutlenek siarki	- do 31.12.2007	1679	1477	1551	1583	1670	1551
	- od 01.01.2008.	1408	1351	1372	1381	1406	1372
Dwutlenek Azotu		400	400	400	400	400	400
pył ogółem	- do 31.12.2015.	400	400	400	400	400	400

Tabela nr 3a. Dopuszczalne emisje maksymalne dla spalin w kominie – sezon letni.

Rodzaj Zanieczyszczenia	Termin Obowiązywania	Emisja dopuszczalna $[\text{mg}/\text{Nm}^3]_{\text{O}_2=6\%}$	
		podokres nr 7 - wariant I- WR5-010	podokres nr 7a wariant II- WR5-010
dwutlenek siarki	do 31.12.2007.	1636	2000
	od 01.01.2008.	1288	1500
dwutlenek azotu	do 31.12.2007.	461	400
	od 01.01.2008.	400	400
Pył ogółem	do 31.12.2015.	400	400

Tabela nr 4. Dopuszczalne emisje maksymalne ze źródeł instalacji do spalania paliw – inne warianty pracy kotła WR5-010.

Rodzaj Zanieczyszczenia Kod CAS	Termin obowiązywania	Standard emisyjny		Emisja dopuszczalna miał+ biomasa
		miał węglowy S_w	biomasa S_b	
dwutlenek siarki 7446-09-5	do 31.12.2007.	2000	800	$S = \frac{S_w \cdot Q_w \cdot u_w + S_b \cdot Q_b \cdot u_b}{Q_w \cdot u_w + Q_b \cdot u_b}$
	od 01.01.2008.	1500	800	
dwutlenek azotu 10102-44-0	do 31.12.2007.	400	600	
	od 01.01.2008.	400	400	
pył ogółem	do 31.12.2015.	400	400	

We wzorze z powyższej tabeli poszczególne symbole oznaczają:

- S_w - standard emisyjny dla spalania mialu węglowego,
 Q_w - kaloryczność mialu węglowego,
 u_w - udział masowy mialu węglowego w paliwie,
 S_b - standard emisyjny dla spalania biomasy,
 Q_b - kaloryczność biomasy,
 u_b - udział masowy biomasy w paliwie.

Dopuszczalne emisje maksymalne, wyrażone [mg/m³] z procesów spalania paliw w normalnych warunkach pracy instalacji dla substancji objętych standardami emisyjnym od dnia 1 stycznia 2007 roku do ostatniego dnia ważności niniejszego pozwolenia

* - oznaczenie numeryczne substancji wg Chemical Abstract Service Registry Number (CAS);

** - dopuszczalna emisję określono w odniesieniu do warunków umownych, tj. temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa, gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i przy zawartości tlenu 6% w gazach odlotowych.

Tabela nr 4. Dopuszczalne emisje roczne poszczególnych substancji z procesów energetycznego spalania paliw

Nazwa substancji	Numer CAS	Emisja roczna dopuszczalna [Mg/a]
dwutlenek siarki	7446-09-5	200
dwutlenek azotu	10102-44-0	100
pył ogółem	-	156

III. 2. Gospodarowanie odpadami

III.2.1 Wytwarzanie odpadów

A) Rodzaje i ilość wytwarzanych odpadów

Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, które mogą powstać na terenie kółtowni rejonowej KR1 w Lęborku w związku z prowadzeniem instalacji stanowiącej przedmiot niniejszego pozwolenia oraz niezbędnych procesów pomocniczych, których rodzaje, ilości i sposoby zagospodarowania przedstawiono w poniżej zamieszczonych tabelach nr 35 i 36. Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami, wymienionymi w tabeli nr 36, przedstawiono w tabeli nr 5.

Tabela nr 5. Rodzaje i ilości odpadów przewidziane do wytwarzania

Lp	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]
ODPADY NIEBEZPIECZNE			
1.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13 *	0,100
2.	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01 *	0,050
3.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02 *	0,050
ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE			
4.	Popioły lotne z węgla	10 01 02	650,0
5.	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	3 500,0
6.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,2
7.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	0,5
8.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,005
9.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	10,0
10.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	2,0
11.	Szkło	17 02 02	0,2
12.	Żelazo i stal	17 04 05	5,0
13.	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	3,0
14.	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	4,5

Na terenie kotłowni rejonowej KR-1 wytwarzane są również inne rodzaje odpadów z tytułu funkcjonowania innych instalacji nie objętych wnioskiem o pozwolenie zintegrowane (laboratorium zakładowe), jak również odpady pochodzące z obsługi, konserwacji i remontów środków transportu prowadzonej przez pracowników bazy przedsiębiorstwa zlokalizowanej przy ul. Pionierów 11.). **Posiadaczami tych odpadów są inne komórki organizacyjne MPEC Lębork, zajmujące się prowadzeniem w/w prac w ramach przedsiębiorstwa.** Nie są one objęte wnioskiem o udzielenie pozwolenia zintegrowanego. Gospodarka tymi odpadami odbywa się na podstawie posiadanej przez zakład **decyzji zatwierdzającej program gospodarki odpadami niebezpiecznymi oraz informacji o odpadach innych niż niebezpieczne przewidzianych do wytwarzania przedstawionymi w tabeli nr 6..**

Tabela nr 6. Sposoby gospodarowania odpadami dozwołonymi do wytwarzania

Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobów magazynowania, transportu i zagospodarowania odpadu
<i>ODPADY NIEBEZPIECZNE</i>		
Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13 *	Odpady te gromadzone są w oznakowanym pojemniku i czasowo magazynowane w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie zakładu w Załączniku Nr 4). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do odzysku lub unieszkodliwienia
Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01 *	Zużyte akumulatory przekazywane będą dostawcy nowych akumulatorów bezpośrednio z akumulatorowi. Generalnie nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów tego typu. O ile zajdzie taka konieczność odpady te będą czasowo magazynowane w pomieszczeniu akumulatorowni (nr D2 na planie w Załączniku Nr 4).
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02 *	Odpady tego typu gromadzone będą w szczelnym, oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie w Załączniku Nr 4). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do unieszkodliwienia.
<i>ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE</i>		
Popioły lotne z węgla	10 01 02	Odpady te zbierane są do szczelnych worków z tworzywa sztucznego podwieszanych pod lejami zsyłowymi urządzeń odpylających, a następnie zawiązane worki gromadzone są i czasowo magazynowane na wyznaczonym miejscu (nr D3 na planie zakładu w Załączniku Nr 4), na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych (mieszanki popiołowo-żużlowej z mokrego odżużlania). Okresowo odpady te wywożone będą transportem własnym lub odbierane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na transport odpadów tego typu na składowisko odpadów, z przeznaczeniem do unieszkodliwiania przez składowanie.

c.d. tabeli

Mieszanki popioło- wo-żużlowe z mo- krego odprowadzania odpadów palenisko- wych	10 01 80	Odpady te gromadzone i czasowo magazynowane są na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym odpadów paleniskowych w południowej części terenu kotłowni KR-1 (nr C4 na planie w Załącz. Nr 4). Odpady te w całości przekazywane są do odzysku (sprzedawane), z przeznaczeniem na podbudowy dróg, do utwardzania placów i dróg oraz ewentualnej niwelacji terenów niekorzystnie przekształconych. Odbiorcami tych odpadów są głównie jednostki organizacyjne nie będące przedsiębiorcami (urzędy miast i gmin), w minimalnej ilości osoby fizyczne. Transport tych odpadów odbywa się transportem MPEC Sp. z o.o. lub za pośrednictwem wyspecjalizowanych firm posiadających pozwolenia na transport odpadów tego typu.
Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubra- nia ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	Odpady tego typu gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie w Załączniku Nr 4). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do unieszkodliwienia.
Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	Odpady te gromadzone będą w oznakowanym pojemniku lub luzem i czasowo magazynowane w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie w Załączniku Nr 4). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do odzysku lub unieszkodliwienia.
Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	Odpady tego typu gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie w Załączniku Nr 4). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do unieszkodliwienia.
Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remon- tów	17 01 01	Odpady te gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub luzem. Nie przewiduje się długotrwałego magazynowania tych odpadów. Będą one usuwane bezpośrednio po zakończeniu prac remontowych transportem własnym lub wynajętych przewoźników, posiadających wymagane pozwolenie na transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do odzysku lub unieszkodliwienia. Odbiorcami odpadów będą firmy posiadające wymagane pozwolenia na ich odzysk lub unieszkodliwienie.

c.d. tabeli

Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	
Szkło	17 02 02	Odpady tego typu gromadzone będą w oznakowanym pojemniku i magazynowane czasowo w pomieszczeniu magazynu technicznego na terenie kotłowni (nr D1 na planie w <i>Załączniku Nr 4</i>). Okresowo odpady te usuwane są przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do odzysku lub unieszkodliwienia.
Żelazo i stal	17 04 05	Odpady te gromadzone będą w pojemnikach lub luzem na wyznaczonym miejscu, po północnej stronie muru oporowego placu składowego odpadów paleniskowych (nr D5 na planie w <i>Zał. Nr 4</i>). Okresowo odpady te wywożone będą transportem własnym lub przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i transport odpadów tego typu do punktów skupu złomu żelaza i stali.
Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Odpady te gromadzone będą w pobliżu miejsc wykonywania prac w kontenerach lub workach. Nie przewiduje się długotrwałego magazynowania tych odpadów. Będą one usuwane bezpośrednio po zakończeniu prac remontowych transportem własnym lub wynajętych przewoźników, posiadających wymagane pozwolenie na transport odpadów tego typu, z przeznaczeniem do unieszkodliwiania. Odbiorcami odpadów będą firmy posiadające wymagane pozwolenia na ich unieszkodliwianie.
Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Nie przewiduje się czasowego magazynowania tych odpadów. Będą one usuwane bezpośrednio po wymianie przez firmy posiadające wymagane pozwolenia na zbieranie i/lub transport odpadów tego rodzaju. Nie wyklucza się dokonywania wymiany żywic jonowymiennych przez zewnętrzne firmy specjalistyczne, które w takiej sytuacji będą posiadaczem odpadów wytwarzanych podczas operacji wymiany.

III.2.2. Odzysk odpadów

W ramach pozwolenia zintegrowanego zezwala się na prowadzenie działalności w zakresie odzysku odpadów drzewnych (zrębki, trociny, wióry i ścinki), pochodzących z tartaków i zakładów obróbki stolarskiej czystego drewna w instalacji kotłowni rejonowej KR-1. Odzysk odpadów poprzez ich spalanie w kotle energetycznym nr 4 prowadzony będzie metodą określoną w Załączniku nr 5 do ustawy z dnia 27.04.2001 r. o odpadach [4] jako **R 1 – „Wykorzystanie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii”**. Odpady stanowiąc będą biomasę przewidzianą do spalania w kotle w wariantcie II pracy kotła WR5-010 nr 4 w sezonie letnim.

Przewidziane do odzysku odpady drzewne przywożone będą transportem ciężarowym MPEC Sp. z o.o. w sposób zapobiegający rozsypywaniu i pyleniu, a następnie czasowo magazynowane do chwili wykorzystania jako paliwo na uszczelnionym i skanalizowanym placu składowym paliwa (biomasy) oznaczonym **nr C2** na planie zakładu w **załączniku Nr 4**.

Zezwala się na prowadzenie odzysku odpadów o kodzie: 03 01 05 ex „Trociny, wióry, ścinki drzewne i czyste drewno inne niż wymienione w 03 01 04”, w ilości: **2.400 Mg rocznie**.

B) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Sposoby postępowania z wytworzonymi odpadami, wymienionymi w tabeli nr 6, przedstawiono w tabeli nr 5

III.3. Gospodarka ściekowa

Obecnie gospodarka ściekowa realizowana jest w sposób przedstawiony w pkt. I.3

III.3.1. Odprowadzanie mieszaniny ścieków technologicznych i bytowych

Zakład odprowadza **4500 m³/rok** ścieków technologicznych i bytowych, stanowiących ścieki przemysłowe zawierające substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska z kotłowni rejonowej KR 1 w Lęborku, wspólną instalacją kanalizacyjną, stanowiącą własność Gminy Miasto Lębork i kierowane dalej do miejskiej oczyszczalni ścieków zgodnie z zawartą umową. Skład, stan i ilość odprowadzanych ścieków określono w tabeli nr 7.

Tabela nr 7. Ilość, stan i skład ścieków przemysłowych]

Lp.	Parametr	Jednostka	Ścieki przemysłowe
1	odczyn	pH	6,5 ÷ 9,5
2	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	350
3	ChZT	mgO ₂ /dm ³	500
4	zawiesina ogólna	mg/dm ³	330
5	azot azotynowy	mgN/dm ³	10
6	azot amonowy	mgN/dm ³	200
7.	fosforany	mgPO ₄ /dm ³	10
8	chrom ⁺⁶	mgCr/dm ³	0,2
9.	ołów	mgPb/dm ³	1
10	ilość ścieków	[m ³ /rok]	4500

III.3.2. Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych.

Zakład odprowadza **6400 m³/rok** wód opadowych i roztopowych z terenów kotłowni rejonowej KR 1 w Lęborku, dwoma wlotami do kolektora zbiorczego, przebiegającego przez teren kotłowni, stanowiącego własność Gminy Miejskiej Lębork, zgodnie z zawartą umową. Zgodnie z pismem MPEC Sp. z o.o. w Lęborku. Skład i ilość odprowadzanych ścieków określono w tabeli nr 8.

Tabela nr 8. Ilość i skład wód opadowych i roztopowych.

Lp.	Parametr	Jednostka	Skład i stan wód opadowych i roztopowych
1	zawiesina ogólna	mg/dm ³	100
2	węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	15
3	ilość ścieków	[m ³ /rok]	6400

III.4. Emisja hałasu do środowiska

Najbliższe tereny akustycznie chronione występują w kierunkach na północny-wschód i północny-zachód od granicy terenów należących do kotłowni rejonowej KR-1. Obiektami chronionymi akustycznie są: - pojedyncza zabudowa wielorodzinna położona przy ul. I Armii Wojska Polskiego 25, położona w odległości około 70 m na północny-wschód od granicy terenu kotłowni, oraz osiedle domów wielorodzinnych usytuowane za ul. Traugutta, w odległości ponad 200 m na północ od granicy terenu kotłowni. Na terenach tej zabudowy, dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A wynosi zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dn. 14.06.2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku :

$L_{Aeq,T=8h} = 55$ dB dla kolejnych 8 godzin pory dnia,

$L_{Aeq,T=1h} = 45$ dB dla jednej najmniej korzystnej godziny nocy.

Nie wyznacza się dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy obiektów przemysłowych, jeśli nie graniczą one bezpośrednio z obszarami akustycznie chronionymi, co oznacza, że na granicy kotłowni KR-1 z terenami PKP, ulicą I Armii Wojska Polskiego oraz Zakładem Przerobu Drewna, który przylega bezpośrednio do północnej granicy kotłowni, nie normuje się hałasu instalacyjnego.

Ocena stanu akustycznego wokół instalacji kotłowni rejonowej KR-1 przeprowadzona metodą pomiarów bezpośrednich oraz metodą obliczeniową pokazuje, że nie ma konieczności ograniczenia emisji hałasu z terenu zakładu.

Dopuszczalne jest eksploatowanie na terenie kotłowni rejonowej KR 1 w Lęborku, instalacji i urządzeń emitujących hałas do środowiska takich jak m.in.: wentylatory kotłów, kotły WR-5 (w hali nr 1) i kotły WR-10 (w hali nr 2), maszyny i urządzenia znajdujące się w pomieszczeniach nawęglania oraz w pomieszczeniach odzyskiwania - pracujące 24 godziny na dobę oraz maszyny i urządzenia pracujące na placach składowych - w porze dziennej (tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰), w zakresie niezbędnym dla prowadzenia działalności pod następującymi warunkami:

- emisja hałasu z instalacji i urządzeń zakładu nie może powodować przekraczania dopuszczalnych poziomów hałasu, wyrażonych równoważnym poziomem dźwięku A, tj.:

LAeq D = 55 dB (A) – dla pory dnia (przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia – od 6⁰⁰ do 22⁰⁰);

LAeq N = 45 dB (A) – dla pory nocy (przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy – od 22⁰⁰ do 6⁰⁰);

na sąsiednich terenach, podlegających ochronie akustycznej, tj. terenów zabudowy mieszkaniowej w rejonie ulic przy ul. I Armii Wojska Polskiego oraz ul. Traugutta w Lęborku.

III.5. Oddziaływanie transgraniczne na środowisko

Z uwagi na dość znaczne oddalenie przedmiotowej instalacji od najbliższej granicy, tj. około 29 km od wybrzeża Morza Bałtyckiego i dodatkowo następne około 39 km od granic morza terytorialnego Polski, nie przewiduje się ryzyka wystąpienia transgranicznych oddziaływań instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym na środowisko. Oddziaływanie zakładu na środowisko będzie ograniczało się do jego najbliższego otoczenia.

IV. Zakres monitoringu i kontroli eksploatacji instalacji

IV.1. MONITORING EMISJI

IV.1.1 Monitoring ścieków

A) Monitoring ścieków przemysłowych

Monitoring ścieków przemysłowych wprowadzanych do kanalizacji, należy prowadzić w zgodnie z zasadami określonymi w umowie z odbiorcą ścieków.

B) Monitoring wód opadowych i roztopowych

Monitoring wód opadowych i roztopowych wprowadzanych do miejskiej kanalizacji deszczowej, należy prowadzić w zgodnie z zasadami uzgodnionymi z odbiorcą ścieków.

IV.1.2. Monitoring emisji do powietrza

Prowadzący instalację zobowiązany jest do prowadzenia pomiarów wielkości emisji: dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu zawieszonego z instalacji spalania paliw, zgodnie z metodykami, określonymi w aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych, wydanych na podstawie art. 148, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, z częstotliwością: 2 razy w roku, w tym: 1 raz w okresie zimowym (październik – marzec) oraz 1 raz w okresie letnim (kwiecień – wrzesień)..

IV.1.3. Monitoring hałasu

Podmiot pozwolenia zobowiązany jest do okresowego wykonywanie pomiarów poziomu hałasu raz na 2 lata, zgodnie z metodykami, określonymi w aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych, wydanych na podstawie art. 148, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

IV.1.4. Ewidencja wytwarzanych odpadów

A) Odpady wytwarzane

Prowadzący instalację jest zobowiązany do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji wytwarzanych odpadów zgodnie z przepisami wykonawczymi, wydanyymi na podstawie art. 36 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach.

IV.2. Monitoring jakości środowiska

IV.2.1. Monitoring jakości powietrza

Nie jest wymagane prowadzenie monitoringu jakości powietrza, z uwagi na niski poziom emisji gazów i pyłów, powodowaną przez przedmiotową instalację.

IV.2.2. Monitoring jakości wód powierzchniowych

Nie jest wymagane prowadzenie monitoringu wód powierzchniowych, ponieważ ścieki z zakładu nie są odprowadzane do wód powierzchniowych.

IV.2.3. Monitoring jakości wód podziemnych

Nie jest wymagane prowadzenie monitoringu wód podziemnych z uwagi na to, że ścieki nie są odprowadzane do wód podziemnych i do ziemi.

IV.2.4. Monitoring jakości gleby

Nie jest wymagane prowadzenie monitoringu jakości gleby, ze względu na rodzaj działalności i zabezpieczenie terenu zakładu przez rozprzestrzenianiem się zanieczyszczeń ciekłych i stałych poza teren zakładu. Przedmiotowa instalacja nie będzie miała istotnego negatywnego wpływu na stopień zanieczyszczenia gleby.

IV.3. Monitoring procesów technologicznych

IV.3.1. Monitoring efektywności wykorzystania surowców

Zakres monitoringu obejmuje:

- monitoring ilości spalanego paliwa, tj. pomiar ilości przyjmowanego paliwa na plac składowy węgla (waga samochodowa, zlokalizowana przed wjazdem na plac składowy),
- monitoring jakości spalanego paliwa, tj. wartości opałowej, zawartości popiołu i zawartości siarki - pomiar dla każdej partii dostarczonego paliwa na plac składowy;
- monitoring temperatury magazynowanego opału – dwa razy w tygodniu w sezonie letnim i raz w tygodniu w sezonie grzewczym;
- monitoring zużycia wody, tj. pomiar całkowitej ilości wody pobieranej przez zakład (za pomocą 2 wodomierzy, główny – suma wskazań), pomiar ilości wody zużywanej na potrzeby uzupełniania wody obiegowej w sieci ciepłowniczej (wodomierz w SUW), pomiar zużycia wody na cele socjalno-bytowe (wodomierz w pomieszczeniu warsztatu remontowego) – odczyt cykliczny raz w miesiącu.

IV.3.2. Monitoring parametrów technicznych

Zakres monitoringu obejmuje dla każdego z 6 kotłów:

- monitoring temperatury wody wyjściowej z kotła - pomiar ciągły, odczyt on-line;

- monitoring temperatury wody wejściowej do kotła - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring przepływu wody przez kocioł - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring mocy kotła - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring ciśnienia wody przed kotłem - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring ciśnienia wody za kotłem - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring temperatury spalin - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring zawartości tlenu w spalinach - pomiar ciągły, odczyt on-line;
- monitoring temperatury w komorze spalania - pomiar ciągły, odczyt on-line.

IV.4. Sposób i częstotliwość przekazywania wyników monitoringu

Wyniki monitoringu należy przedkładać organowi wydającemu niniejsze pozwolenie tj. Staroście Lęborskiemu, określonych w aktualnie obowiązujących przepisach wykonawczych, wydanych na podstawie art. 149, ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

V. Techniki osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

W celu zapewnienia osiągnięcia dla przedmiotowej instalacji wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, należy :

- monitorować i kontrolować parametry techniczne pracy instalacji, zgodnie z pkt. IV.3.2;
- monitorować efektywność wykorzystania surowców; zgodnie z pkt. IV.3.1;
- okresowo kontrolować i utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować wszystkie urządzenia wchodzące w skład przedmiotowej instalacji;
- utrzymywać w stałej sprawności technicznej urządzenia odpylające – baterie cyklonów;
- utrzymywać w stałej sprawności technicznej urządzenia pomiarowe;
- prowadzić gospodarkę odpadami w sposób zapewniający ograniczenie ilości powstających odpadów;

VI. Zapobieganie awariom

Instalacja będąca przedmiotem wniosku jak i cała kotłownia rejonowa KR1 w Lęborku, nie są zakwalifikowane do zakładów o zwiększonym, bądź o dużym ryzyku wystąpienia awarii, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 kwietnia 2002 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. Nr 58, poz. 535 ze zmianami). W związku z powyższym nie podlega obowiązkowi opracowania planu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym.

Na terenie zakładu substancje niebezpieczne stosowane są głównie w warsztacie remontowym. Stanowią one przede wszystkim składniki farb i rozpuszczalników. Sposób gospodarowania w/w substancjami (stosowanie szklanych lub plastikowych pojemników, szczelnie zamkniętych, ustawionych w wydzielonych i oznaczonych miejscach) oraz nieznaczne ich ilości magazynowane na terenie Zakładu, nie stanowi zagrożenia dla środowiska i ludzi, przy zachowaniu właściwych przepisów bhp w zakresie ich stosowania.

Istniejący w kotłowni nowoczesny system sterowania zapewnia automatyczny proces wygaszania pracy kotła w przypadku wystąpienia stanów awaryjnych. W systemie sterowania zdefiniowano szereg alarmów, które informują o sytuacjach niebezpiecznych lub nienormalnych.

Kocioł zatrzymywany jest awaryjnie w przypadku gdy:

- nastąpiło pęknięcie rurociągu wlotowego wody lub rury ekranowej w kotle uniemożliwiające utrzymanie wymaganej cyrkulacji;
- zaobserwowano uszkodzenie obmurza sklepienia, grożące zawaleniem;
- konstrukcja nośna poważnie się nagrzała (do czerwoności);
- wybuchł pożar kotłowni;
- zawiodą zawory bezpieczeństwa;
- zawiodą pompy obiegowe;
- temperatura spalin za kotłem wzrosła pomimo wzmożonego zasilania go wodą oraz zmniejszenia ciągu i podmuchu;
- stwierdzona została nieszczelność na części ciśnieniowej (decyzja kierownika zmiany);
- jeżeli w kotle będą słyszalne podejrzanym szmery i stuki, lub uderzenia;
- nastąpiła awaria wentylatora ciągu lub podmuchu.

Najpoważniejsze sytuacje awaryjne, które mogą wystąpić w zakładzie związane mogą być z pożarem obiektów produkcyjnych. Na terenie zakładu prowadzony jest okresowy monitoring temperatury opału na placu składowym, w celu ograniczenia ryzyka wystąpienia samozapłonu miału węglowego. W przypadku stwierdzenia zbyt wysokiej temperatury opału na palcu, następuje jego zraszanie wodą. Zakład wyposażony został w środki ochrony przeciwpożarowej.

VII. SPOSÓB POSTĘPOWANIA PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

W przedmiotowym zakładzie nie stosuje się substancji, które mogłyby spowodować znaczne zagrożenia dla środowiska. W przypadku podjęcia decyzji o likwidacji instalacji (lub urządzeń), instalacja zostanie zlikwidowana zgodnie z wymaganiami Prawa budowlanego oraz Prawa ochrony środowiska po zatwierdzeniu projektu rozbiórki. W projekcie rozbiórki zostanie określona kolejność prac likwidacyjnych, środki zabezpieczające oraz sposób rekultywacji terenu po zakończeniu prac rozbiórkowych i sposób jego dalszego użytkowania. W projekcie tym zostanie również określony sposób zagospodarowania odpadów powstałych w trakcie rozbiórki.

VIII. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

1. Ustala się termin ważności pozwolenia zintegrowanego do dnia 31 grudnia 2015 r,
3. Pozwolenie zintegrowane podlega weryfikacji po upływie 5 lat od dnia jego wydania.

Uzasadnienie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pionierów 11, wystąpiło z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50 MWt na **terenie kotłowni rejonowej KR 1 przy ul. Traugutta**, (działki nr: 128/4,129,127/3, obręb Lębork, o łącznej powierzchni 2,3509 ha).

Do w/w pisma dołączono wymaganą dokumentację „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla kotłowni rejonowej KR1 w Lęborku” opracowany przez firmę: Laboratorium Środowiskowe „SPECTRA” Spółka jawna Waldemar Bonisławski, Włodzimierz Kołodziej ul. Tartaczna 5 84 200 Wejherowo oraz dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej, wymaganej na podstawie art. 210, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, obliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2002 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych (Dz. U. z 2002 r. Nr 190, poz. 1591).

Na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, ustalono, iż przedmiotowa instalacja zaliczana jest do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości – zgodnie z punktem 1 załącznika do rozporządzenia, tj. „instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt”. Całkowita nominalna moc cieplna kotłowni rejonowej KR 1 w Lęborku wynosi około 61 MWt.

Instalacja, będąca przedmiotem niniejszego pozwolenia jest instalacją starą w istotny sposób zmodernizowaną. Podstawowa część instalacji tj. kotły WR-5 i WR-10 zostały oddane do użytku odpowiednio:

- w latach 1975-1977 - kotły WR-5,
- w roku 1987 - kotły WR-10.

W latach 1987-1990 został przeprowadzony remont kotłów WR-5, obejmujący wymianę orurowania z wykonaniem nowych obmurzy kotłów. W latach 90-tych w kotłowni przystąpiono do realizacji szeregu przedsięwzięć, mających na celu podwyższenia sprawności oraz optymalizacji wytwarzania oraz przesyłu ciepła. W latach 1998-2006 wykonano modernizację kotłów, polegającą na: wymianie szkieletu rusztu na szkielety nowe o „szczelnej konstrukcji” z rozdziałem powietrza pierwotnego oraz wymieniono instalację powietrza pierwotnego i wtórnego. Spowodowało usprawnienie procesu spalania, obniżenie współczynnika nadmiaru powietrza oraz poprawienie sprawności kotła WR-10, a także zastosowano dodatkowy podgrzewacz wody (w 2004 r. na kotle nr 6, a w 2005 r. na kotle nr 5), co miało na celu obniżenie temperatury spalin (obniżenie strat ciepła), a co za tym idzie poprawiło sprawności i wydajność ciepłą.

Równolegle dokonano modernizacji układów pomiarów i sterowania kotłów i kotłowni, wprowadzono system operacyjny oraz system nadrzędny automatyki dla kotłowni. System operacyjny zainstalowano w celu stałej kontroli parametrów pracy kotłów z ich automatyczną regulacją oraz układem blokad. Natomiast nadrzędny system automatyki pozwolił na optymalizację pracy kotłowni w zależności od zapotrzebowania na ciepło u odbiorców. Ponadto w kotłowni przeprowadzono również modernizację układu hydraulicznego: w latach **1997 – 2006** wymieniono pompy obiegowe, a w 2006 r. - pompy uzupełnienia i stabilizacji ciśnienia w sieci ciepłowniczej. W 2004 r. dokonano wymiany baterii cyklonów współpracujących z jednym z kotłów WR5-010 (kocioł nr 4).

Przedsięwzięcie to wpłynęło na poprawę sprawności energetycznej źródeł ciepła i w bezpośredni sposób przyczyniły się do zmniejszenia niekorzystnego wpływu na środowisko.

W związku z powyższym przedmiotową instalację można zaliczyć do tych, których użytkowanie rozpoczęto przed dniem 31 października 2000 r., nie zmienionych istotnie po tym terminie, dla których termin uzyskania pozwolenia zintegrowanego upływa z dniem 30 czerwca 2006 r., zgodnie z pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 września 2003 r. w sprawie późniejszych terminów do uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskodawca jest prowadzącym instalację wymagającą pozwolenia zintegrowanego w rozumieniu przepisów Prawa ochrony środowiska i posiada do przedmiotowej instalacji tytuł prawny, w związku z powyższym jest uprawniony do uzyskania takiego pozwolenia.

Przedłożony wniosek spełnia wymagania określone w art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek tutejszy organ, zawiadomieniem z dnia 28 lutego 2007r. (zn. spr. OS-7634-1/07), poinformował o: zamieszczeniu danych o wniosku o wydanie przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w publicznie dostępnym wykazie oraz możliwości składania uwag i wniosków w terminie 21 dni od dnia ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie wywieszono na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Starostwa Powiatowego w Lęborku oraz przesłano do Urzędu Miejskiego w Lęborku z prośbą o umieszczenie na tablicy ogłoszeń gminy do wnioskodawcy z prośbą o wywieszenie w sąsiedztwie przedmiotowego zakładu. W terminie 21 dni od ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

W toku prowadzonego postępowania, w dniu 26 kwietnia 2007 r., przeprowadzono rozprawę administracyjną, podczas której zobowiązano Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia dokumentacji dołączonej do wniosku. W dniu 25 lipca 2007 r. uzupełniono dokumentację wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego i złożono wyjaśnienia, zgodnie z ustaleniami z w/w rozprawy administracyjnej.

Działalność kotłowni rejonowej KR 1 i funkcjonującej w niej instalacji będącej przedmiotem wniosku polega na produkcji, przesył i dystrybucji ciepła. Kotły zainstalowane w kotłowni, stanowiące podstawowy element przedmiotowej instalacji, służą do wytwarzania wody grzewczej dla potrzeb centralnego ogrzewania (c.o.) i ciepłej wody użytkowej (c.w.u.) dla potrzeb obiektów zlokalizowanych na terenie Lęborka. Moc zamówiona na sezon grzewczy 2005/2006 wynosiła 48,74 MW, w tym 8,00 MW na cele c.w.u. Moc zamówiona dla sezonu 2007/2008 r. wynosi odpowiednio: - dla potrzeb centralnego ogrzewania (C.O.) -33,092 MW+0,4 MW dla potrzeb (CT) i dla potrzeb ciepłej wody użytkowej (CWU) – 9,5 MW.

Dla potrzeb c.o. paliwo w postaci węgla podawane jest z miejsca jego składowania (dwa place składowe węgla przez taśmowy układ nawęglania do zasobników kotłowych o pojemności odpowiednio 60 ton dla WR-

10 i 30 ton dla WR-5. Kotłownia posiada dwa układy nawęglania: osobny dla części „starej”, gdzie są zainstalowane kotły WR-5 oraz osobny dla części „nowej” z kotłami WR-10. Poprzez kosze zasypowe węgiel dostarczany jest do kotła, gdzie poddawany jest procesowi spalania na ruszcie mechanicznym. Szybkość spalania zależy od żądanej wydajności kotła, którą reguluje się poprzez grubość warstwy paliwa oraz szybkość przesuwu rusztu. Wzdłuż rusztu wyróżnia się cztery strefy spalania: 1. nagrzewania i suszenia, 2. odgazowywania, 3. zgazowywania i 4. dopalania paliwa. Dzięki stałemu ruchowi taśmy z paliwem poszczególne fazy procesu spalania lokalizują się na kolejnych odcinkach rusztu. Zapotrzebowanie powietrza do spalania zmienia się w każdej fazie spalania. Dobre spalanie, wymagające minimalnego nadmiaru powietrza, uzyskuje się poprzez doprowadzenie odpowiedniej ilości powietrza pierwotnego do poszczególnych stref rusztu. Jest to możliwe dzięki płynnej regulacji wydajności powietrza dostarczanego do tych stref – jego ilość regulowana jest klapami posiadającymi liniową charakterystykę przepływu powietrza tzn. wzrostowi kąta otwarcia klapy odpowiada taki sam procentowo wzrost strumienia powietrza.

Powietrze wtórne doprowadzone jest do kotła przy pracy w zakresie górnych obciążeń kotła. Zadaniem powietrza wtórnego jest wymieszanie spalin i ich dopalenie. Dopływ powietrza wtórnego regulowany jest przy pomocy klap usytuowanych w przewodach doprowadzających. W związku z trudnością w kierowaniu pod warstwę węgla bardzo małych strumieni powietrza oraz koniecznością chłodzenia rusztu w zakresie częściowych i niskich obciążeń włączana jest tylko instalacja powietrza pierwotnego. Podział powietrza na pierwotne i wtórne oraz możliwość płynnej regulacji wydajności powietrza pierwotnego dostarczanego do poszczególnych stref rusztu pozwala na wyrównanie intensywności procesu spalania w zakresie górnych obciążeń kotła.

Proces spalania prowadzi się tak, aby nie dochodziło do nadmiernych strat niedopalonego paliwa. Przy dobrej regulacji zawartość tlenu w spalinach wylotowych z kotła, zawiera się przedziale od 9,0 do 11,5 %, co odpowiada nadmiarowi powietrza na poziomie 1,4 – 1,6. W wyniku procesu spalania paliwa jego energia chemiczna zamienia się w energię cieplną, która jest przekazywana wodzie. Wymiana ciepła między produktami spalania a wodą odbywa się za pośrednictwem tzw. powierzchni ogrzewalnych. Woda obiegowa przesyłana do węzłów cieplnych odbiorców krąży w układzie zamkniętym.

Charakterystyki techniczno - konstrukcyjne kotłów i urządzeń współpracujących, takich jak: pompy, ruszty i wentylatory powietrza podmuchowego zapewniają regulowaną pracę w zakresie 40 -100 % obciążenia nominalnego instalacji kotłowej.

Regulacja dostaw ciepła odbywa się poprzez zmianę temperatury i zmianę przepływu czynnika grzewczego jest to tzw. regulacja jakościowo-ilościowa.

W wyniku procesu spalania z kotłowni emitowane są spaliny zawierające pyły oraz m.in. takie gazy jak tlenki azotu, dwutlenek siarki, tlenek i dwutlenek węgla. Spaliny odpylane są w bateriach cyklonów. Kotłownia nie posiada urządzeń do odsiarczania czy odazotowania spalin. Ilość powstających zanieczyszczeń gazowych jest ograniczana do wartości dopuszczalnych poprzez spalanie węgla o niskiej zawartości siarki oraz poprzez optymalizację pracy paleniska, która polega na odpowiednim doborze parametrów procesu spalania.

Z obliczeń zawartych w dołączonej do wniosku dokumentacji, wynika, że emisja wszystkich analizowanych substancji nie powoduje przekroczenia standardów emisyjnych z instalacji oraz standardów jakości powietrza, tj. ich dopuszczalnych poziomów w powietrzu oraz wartości odniesienia w powietrzu. Wobec powyższego można stwierdzić, że przedmiotowa instalacja spełnia wymagania norm ochrony powietrza.

Spalanie węgla oprócz emisji spalin powoduje powstawanie stałych produktów spalania zwanych odpadami paleniskowymi. Odpady te są przekazywane odbiorcą zewnętrznym, posiadającym stosowne zezwolenia. Część odpadów może zostać przekazana osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, zgodnie z rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 kwietnia 2006 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku.

W zakresie gospodarowania odpadami wniosek spełnia wymagania określone w art. 18, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach.

Dla potrzeb prowadzenia instalacji wykorzystywana jest woda z miejskiego systemu wodociągowego Łębork, dostarczana na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. z Łęborka. Woda na cele uzupełniania wody obiegowej w sieci ciepłowniczej, poddawana jest procesowi uzdatniania, obejmującego: odżelazianie, zmiękczenie w wymiennikach kationitowych i anionitowych, odgazowywanie i korekcję chemiczną. Aktualnie prawie 81 % wody pobieranej z miejskiej sieci wodociągowej prze-

znacza się na cele uzupełniania wody obiegujowej oraz zraszanie żużla i mialu, a około 19 % trafia do kanalizacji jako ścieki przemysłowe i bytowe. W związku z powyższym należałoby rozważyć możliwość ograniczenia zużycia wód podziemnych z sieci wodociągowej do celów gaszenia żużla oraz zraszania mialu. i wykorzystania do tych celów wód opadowych roztopowych po oczyszczeniu z ropopochodnych.

Mieszanina ścieków technologicznych i bytowych wprowadzane są do zakładowej sieci kanalizacji sanitarnej, a następnie do systemu kanalizacji miejskiej eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. z/s w Lęborku i docelowo trafiają do miejskiej oczyszczalni ścieków w Lęborku.

Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie zakładu pochodzą z powierzchni zadaszonych budynków, oraz z terenów placów składowych, powierzchni dróg i parkingów o nawierzchni szczelnej oraz z pozostałych terenów utwardzonych i terenów zielonych.

Wody te z terenu kotłowni odprowadzane są zakładową siecią kanalizacji deszczowej do kolektora deszczowego, przebiegającego w ul. Traugutta i będącego elementem miejskiej sieci kanalizacji deszczowej, eksploatowanej przez Gminę Miasta Lębork. Na terenie zakładu zlokalizowanych jest 6 osadników przepływowych, służących do podczyszczania wód opadowych i roztopowych odprowadzonych z terenu placów składowych opału i żużla. do kanalizacji deszczowej. Dodatkowo, zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez Urząd Miejski w Lęborku, przed wprowadzeniem wód opadowych do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej, zainstalowany zostanie separator substancji ropopochodnych i szlamów.

Wpływ instalacji na stan akustyczny wokół zakładu został oceniony na podstawie bezpośrednich pomiarów akustycznych przeprowadzonych w dniach 20-21 września 2005 r. Badania przeprowadzono w porze dziennej i nocnej, w czasie pracy wszystkich istotnych źródeł hałasu, zlokalizowanych na terenie kotłowni. Głównymi źródłami hałasu są wentylatory kotłów oraz maszyny pracujące na dwóch placach składowych opału. Wyniki pomiarów przedstawione są w załączniku nr 15 do przedmiotowego wniosku. Nie stwierdzono przekroczeń poziomów dopuszczalnych na terenach chronionych akustycznie.

Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową w tym zabudowę mieszkaniową jednorodzinną, znajdują się w odległości około 250 m od budynku kotłowni, w rejonie ulic: Traugutta, Wojska Polskiego. Dopuszczalny poziom hałasu wyrażony równoważnym poziomem dźwięku A w dB, przyjęto zgodnie z pkt. 2 tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Po analizie rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych stosowanych przez prowadzącego przedmiotową instalację uznano, iż spełnia ona wymagania najlepszej dostępnej techniki, zgodnie z wymogami przepisów prawa ochrony środowiska.

Pozwolenie niniejsze zgodnie z wymogami prawa zostało wydane po uzgodnieniu z Pomorskim Wojewódzkim Inspektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku znak DF – DID/I-4210/2007 r. z dnia 18.10 2007 r.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie decyzji.

Zgodnie z art. 193, ust. 2 ustawy 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, z chwilą gdy niniejsza decyzja stanie się ostateczna, wygasają decyzje:

- Decyzja Starosty Lęborskiego Nr OS-95/2005 z dnia 15 marca 2005 r. (zn. spr. OS-7644/14/2005/TS) – pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza z instalacji kotłowni rejonowej KR 1, zlokalizowanych na terenie kotłowni rejonowej KR1, przy ul. Legionów zmienionej decyzją Starosty Lęborskiego Nr OS-594/2005 z dnia 12 grudnia 2005 r. (zn. spr. OS-7644/35/2005/TS);
- Decyzja Starosty Lęborskiego Nr 147/2003 z dnia 30 czerwca 2003 r. (zn. spr. OS-7635-G/50/2003/ES) – zatwierdzająca program gospodarki odpadami dla program gospodarki odpadami niebezpiecznymi Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pionierów 11, 84 300 Leborg , planowanymi do wytworzenia na terenie kotłowni rejonowej KR 1 w Lęborku przy ul. Traugutta 2, zmienionej decyzjami Starosty Lęborskiego Nr OS-50/2004 z dnia 23 lutego 2004 r. (zn. spr. OS-7635-G/50/2003/2004/ES) i Nr OS-508/2005 z dnia 14 grudnia 2005 r. (zn. spr. OS-7635-G/92/2005/ES).

Pouczenie

Zgodnie z art. 216, ust. 2, w związku art. 195 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska w przypadku zmian w najlepszych dostępnych technikach, pozwalających na znaczne zmniejszenia wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub, gdy będzie to wynikać z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania. W przypadku eksploatacji instalacji z naruszeniem warunków niniejszego pozwolenia lub naruszeniem przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska, ustawy o odpadach, pozwolenie może zostać cofnięte bez odszkodowania.

Zgodnie z art. 214, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, przed dokonaniem zmian w instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować o planowanych zmianach organ wydający pozwolenie.

Zgodnie z art. 215, ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, przed dokonaniem istotnych zmian w instalacji objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie sposobu funkcjonowania instalacji, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować organ wydający pozwolenie, o planowanych zmianach i złożyć wniosek o zmianę niniejszego pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z pismem podsekretarza stanu p. Agnieszki Boleckiej z Ministerstwa Środowiska znak DGOS - 075-5431/07/ES z dnia 26 lipca 2007 r. skierowanym do Starostów, informujący, że ostateczny termin uzyskania pozwolenia zintegrowanego określony jest do dnia 30 października 2007 r.

Od decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem organu, który wydał decyzję w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Z URZĘDU STAROSTY
Bogusław Kozłowski
Naczelnik Wydziału Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pionierów 11, 81-300 Łębork,
2. Ministerstwo Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
3. Regionalny Zrząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku, ul. Ks. Rogaczewskiego 9/19, 80-850 Gdańsk,
4. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku -Delegatura w Słupsku
5. A/a JT/BK.2007 r.

Do wiadomości:

1. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, Trakt Św. Wojciecha 293, 80-001 Gdańsk- Lipce,
2. Urząd Miejski w Łęborku,
3. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Łęborku,
4. Komenda Powiatowa Państwowej Straży Pożarnej w Łęborku,
5. Urząd Marszałkowski Województwa Pomorskiego, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk,
6. Laboratorium Środowiskowe „SPECTRA” w Wejherowie ul. Trauguta 5.

Uiszczono opłatę skarbową za wydanie niniejszego pozwolenia w kwocie 500,00 zł (pięćsetzł) na podstawie art. 9 ustawy z dnia 9 września 2000 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2000 r. Nr 86, poz. 960 z późn. zm.) oraz części IV, pkt 38, ppkt 1 załącznika do niniejszej ustawy. Opłatę skarbową wniesiono na konto **Urzędu Miasta Łębork**

PKO SA
Nr 42 57 12 4038001111001008794026

kserokopię dowodu wpłaty dołączono do egz. a/a.