

Sieradz, dnia 30.06.2006 r.

DECYZJA

Działając na podstawie art. 112, art.112 a, art. 141, art. 144 ust. 1 i 2, art. 146 ust. 1, art. 147 ust. 1 i 6, art. 149 ust. 1, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 214, art. 215, art. 216, art. 220 ust. 1, art. 224 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627, z późn. zm.), ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 68, z późn. zm.) oraz ustawy z dnia 27 lipca 2001 r. – o wprowadzeniu ustawy – Prawo ochrony środowiska, ustawy o odpadach oraz zmianie niektórych ustaw (Dz. U. Nr 100, poz. 1085, z późn. zm.), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001 r. – w sprawie katalogów odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206, z późn. zm.), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 1, poz. 12), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 260, poz. 2181), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841), załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573, zm. Dz. U. Nr 92, poz. 769), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesu tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji (Dz. U. Nr 87, poz. 796), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 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) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2000 r., Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Sieradzu, przy ul. Spółdzielczej 4, które jest Spółką Skarbu Gminy Miasta Sieradz, wpisanego przez Sąd Rejonowy dla Łodzi – Śródmieścia w Łodzi do Krajowego Rejestru Sądowego – Rejestr Przedsiębiorców pod nr 0000164397, przesłanego pismem z dnia 29.12.2005 r., znak: ZUR/3577/2005, w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznej o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW_t,

orzekam:

udzielić Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Sieradzu, ul. Spółdzielcza 4, 98-200 Sieradz pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW_t, na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu (działki nr: 462, 471, 191),

określając:**I. Rodzaj prowadzonej działalności oraz rodzaj i parametry instalacji do produkcji ciepła.****I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.**

Instalacja służy do wytwarzania energii cieplnej na potrzeby miasta Sieradza, przy wykorzystaniu procesu spalania węgla kamiennego. Instalacja pracuje całodobowo, w okresie grzewczym (7 – 8 miesięcy), maksymalnie do 5100 godzin.

I.2. Rodzaj i parametry instalacji.

Nominalna moc instalacji (liczona z wartości opałowej na wejściu do instalacji) wynosi 76,6 MW_t.

I.2.1. Rodzaje i parametry układów wchodzących w skład instalacji.

A. System nawęglania.

Węgiel kamienny gromadzony jest na wybetonowanym i skanalizowanym placu składowym. Następnie zagarniany jest mechanicznie poprzez kraty na przenośniki i transportowany do kotłowni na poziom nawęglania na najwyższej kondygnacji ciepłowni. Z poziomu nawęglania kierowany jest do zasobników węgla zakończonych rękawami zsympowymi usytuowanych nad każdym kotłem. Strumień paliwa dostarczany jest na obracający się ruszt. Wysokość warstwy regulowana jest za pomocą warstwownicy. Wysokość jest uzależniona od potrzeb (warunków atmosferycznych i parametrów koniecznych do uzyskania odpowiedniej temperatury wody wychodzącej z kotła) i regulowana ręcznie przez obsługę kotła.

B. Kotłownia.

Podstawowe i pomocnicze urządzenia do spalania paliwa:

- a. dwa kotły (K1 i K2) rusztowe, wodnorurkowe typu WR-25, z wymuszonym obiegiem wodnym, o parametrach:
 - ❖ powierzchnia ogrzewalna: $F_{og} = 1279 \text{ m}^2$,
 - ❖ wydajność max: $D_{max} = 29,1 \text{ MW}$,
 - ❖ wydajność termiczna: $D_T = 38,3 \text{ MW}_t$,
 - ❖ średnia sprawność energetyczna: $\eta_k = 0,76$;
- b. ruszt (w obu kotłach) ze strefową regulacją podmuchu o napędzie mechanicznym, łuskowym, typu Rf;
- c. komora paleniskowa opleciona siecią rurek (stalowe węzownice) wypełnionych wodą, tworzących tzw. ekran i przejmujących ciepło głównie na drodze promieniowania oraz obudowana obmurem z cegieł szamotowych;
- d. wentylatory podmuchu i wtórnego powietrza, usytuowane w podpiwniczeniu kotłów,
- e. dopływ wody do sekcji rurek, poprzez dysze umieszczone w kolektorach zbiorczych zlokalizowanych na zewnątrz kotła;
- f. kanały spalinowe (blaszane) z obu kotłów skierowane do wspólnego żelbetowego emitora otwartego ($H = 100 \text{ m}$, $d = 3,0 \text{ m}$).

C. Układ odżużlania.

Odżużlanie mechaniczne mokre zgrzeblowe, z odżużlaczami o podwójnym dnie. Kawałki żużla spadające do wody, są gaszone i ulegają rozkruszeniu na skutek rozprężenia się pary wodnej powstającej w porach żużla. Do koryt gaszenia żużla dodawany jest pył spod cyklonów. Pył z zasobników pod urządzeniami odpylającymi transportowany jest przenośnikami ślimakowymi na poziom odżużlania, gdzie w korytach z wodą zlepia się i wypełnia pory żużla. Mokry popioło – żużel wprost ze zgrzeblarek trafia za pomocą systemu transporterów taśmowych na skład żużla.

D. Dwustopniowy układ odpylania.

Odpylanie odbywa się dwustopniowo, gazy z komory paleniskowej przechodzą przez:

- multicyklony osiowe MOS-28 (na dwóch kanałach wylotowych spalin z kotła) – układ wstępny o skuteczności $\eta = 44,4 \%$,
- baterie cyklonów CS-16×710/04 – układ końcowy o skuteczności $\eta = 90,7 \%$.

Odpylone spaliny kierowane są kanałami spalin do żelbetowego komina otwartego.

E. Układ przygotowania wody do uzupełnienia obiegów ciepłowniczych.

Woda używana do uzupełniania obiegów ciepłowniczych poddawana jest uzdatnieniu z wykorzystywaniem procesów: odżelaziania, zmiękczenia, dekarbonizacji, desorpcji, odgazowania wody oraz korekcji końcowej. W skład systemu uzdatniania wody wchodzi następujące urządzenia:

- ✓ pompa wody surowej typ PM40 – szt. 1,
- ✓ zbiornik hydroforowy pionowy $\varnothing 1500 \text{ mm}$ i $V = 5,0 \text{ m}^3$ – 3 szt.,
- ✓ mieszacz wodno-powietrzny $\varnothing 600 \text{ mm}$ $H = 900 \text{ mm}$ – 1 szt.,
- ✓ filtr pośpieszny do odżelaziania wody $\varnothing 1400 \text{ mm}$ $H = 2500 \text{ mm}$ o powierzchni filtracji $F = 1,54 \text{ m}^2$ – 2 szt.,
- ✓ agregat sprężarkowy produkcji POLMO Łódź, typ AS 60304911 o wydajności $230 \text{ dm}^3/\text{min}$ i mocy silnika $1,5 \text{ kW}$, pojemności zbiornika 40 dm^3 – 1 szt.,

- ✓ wymiennik ciepła przeciwprądowy typ WCW 100/3,8A $F = 2,3 \text{ m}^2$,
- ✓ wymiennik jonitowy wodorowy słabo kwasowy $\varnothing 1000 \text{ mm}$ $H = 3000 \text{ mm}$ gumowany wewnątrz, wypełniony masą jonitową Purolit CA-20 w ilości $1,2 \text{ m}^3$ obsadzoną jonami wodorowymi – 2 szt.,
- ✓ wymiennik jonitowy silnie kwasowy, gumowany, $\varnothing 1000 \text{ mm}$ $H = 3000 \text{ mm}$, wypełniony masą jonitową Wofatit KPS w ilości $1,15 \text{ m}^3$ obsadzoną jonami sodowymi – 2 szt.,
- ✓ desorber CO_2 $\varnothing 1000 \text{ mm}$ $H = 3000 \text{ mm}$ wypełniony pierścieniami Raschiga – 1 szt.,
- ✓ zbiornik wody uzdatnionej pod desorberem w kształcie prostopadłościanu o wymiarach $3500 \times 2500 \text{ mm}$ i wysokości 3000 mm , pojemności $23,2 \text{ m}^3$ – 1 szt.,
- ✓ zbiorniki pomocnicze do magazynowania i przygotowywania roztworów regeneracyjnych solanki i kwasu solnego oraz przygotowywania roztworów korekcyjnych:
 - zbiornik próżniowy $\varnothing 500 \text{ mm}$ $H = 1000 \text{ mm}$ – 1 szt.,
 - zbiornik magazynowy HCl $V = 32 \text{ m}^3$ z tworzywa sztucznego – 1 szt.,
 - miernik HCl $\varnothing 600 \text{ mm}$ $H = 1250 \text{ mm}$ $V = 0,33 \text{ m}^3$ – 1 szt.,
 - zbiornik roztworów regeneracyjnych HCl i NaCl $\varnothing 1400 \text{ mm}$ $H = 750 \text{ mm}$ $V = 2,7 \text{ m}^3$ – 1 szt.,
 - zbiornik do rozpuszczania soli i filtrowania solanki $\varnothing 800 \text{ mm}$ $H = 750 \text{ mm}$ – 1 szt.,
 - zbiornik roztworu korekcyjnego NaOH $\varnothing 600 \text{ mm}$ $H = 1000 \text{ mm}$ – 2 szt.,
 - zbiornik roztworów korekcyjnych fosforanu i siarczynu sodowego $\varnothing 600 \text{ mm}$ $H = 1000 \text{ mm}$ – 2 szt.,
- ✓ pompa wody uzdatnionej typ 50 KCZ 40, $Q = 7,5\text{--}18,0 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 45\text{--}25 \text{ m}$ sł. w., typ PM i typ YSN – 3 szt.,
- ✓ pompa wody surowej typ PM40 – 2 szt.,
- ✓ pompa wody płucznej typ 50 KCZ 40, $Q = 7,5\text{--}18,0 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 45\text{--}25 \text{ m}$ sł. w. – 2 szt.,
- ✓ pompa stężonego HCl typ 50 KCZ 30, $Q = 9,0\text{--}18,0 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 23\text{--}12 \text{ m}$ sł. w. – 2 szt.,
- ✓ pompa roztworów regeneracyjnych HCl i NaCl 32 KMZ 40, $Q = 30,0\text{--}90,0 \text{ dm}^3/\text{min}$, $H = 20\text{--}10 \text{ m}$ sł. w. – 2 szt.,
- ✓ pompa roztworów korekcyjnych typ NDA 10-RS, $Q = 0,0\text{--}15,0 \text{ dm}^3/\text{h}$, $H = 1600 \text{ m}$ sł. w. – 4 szt.,
- ✓ mieszadło śmigłowe do mieszania roztworów korekcyjnych typ AMP – 4 szt.,
- ✓ wentylator promieniowy typ WP-20 $Q = 1800 \text{ m}^3/\text{h}$, $p = 230 \text{ kg/m}^2$ – 2 szt.,
- ✓ odgazowywacz termiczny (w hali kotłowni) o poj. 13 m^3 – szt. 1.

Wydajność systemu uzdatniania wody $17,5 \text{ m}^3/\text{h}$.

Uzdatniona woda zostaje podgrzana w kotłach i wtłoczona bezpowrotnie na uzupełnienie strat do zamkniętego obiegu ciepłowniczego.

F. Zamknięty system wody chłodzącej pompy obiegowej.

Woda z chłodzenia pomp obiegowych (łożysk), w ilości $3,5 \text{ m}^3/\text{d}$, odprowadzana jest do betonowego zbiornika podziemnego o pojemności: $V_{\text{całkowitej}} = 6,0 \text{ m}^3$, $V_{\text{czynnej}} = 3,5 \text{ m}^3$, zlokalizowanego w hali pomp (najniższa kondygnacja budynku kotłowni), a następnie za pomocą pompy wielostopniowej (zainstalowane są dwie pompy, jedna pracująca, jedna rezerwowa) typu 3 KSEY o wydajności $10,0 \text{ m}^3/\text{h}$, przetłaczana jest do zbiornika hydroforowego o pojemności $2,5 \text{ m}^3$, skąd podawana jest ponownie do chłodzenia łożysk pomp obiegowych (maksymalnie pracują 3 pompy). Obieg wód chłodniczych uzupełniany jest wodą świeżą dostarczaną z hydroforów.

G. System dostarczania wody do gaszenia żużla.

Woda surowa ze zbiorników retencyjnych podawana jest do hydroforów zamontowanych w stacji uzdatniania wody a następnie do otwartego zbiornika stalowego – pośredniego o poj. $2,5 \text{ m}^3$, zlokalizowanego na poziomie hali kotłowni. Do zbiornika pośredniego podawana jest woda surowa oraz ścieki przemysłowe. Woda i ścieki ze zbiornika pośredniego transportowane są do instalacji gaszenia żużla znajdującej się nad podajnikami zgrzeblowymi w hali odżuwiania.

H. Układ obiegu czynnika grzewczego.

Energia powstająca w wyniku spalania węgla kamiennego przekazywana jest wodzie przepływającej przez kocioł w stalowych węzownikach. Gorąca woda przesyłana ciepłociągami poprzez instalację centralnego ogrzewania służy do ogrzewania budynków. Woda oddawszy ciepło wraca do kotła w celu ponownego jej podgrzania. Ubytki wody uzupełniane są wodą uzdatnioną.

I. System odprowadzanie ścieków z instalacji.

Na terenie Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu, przy ul. Zachodniej 2 znajduje się rozdzielczy system kanalizacyjny, obejmujący: kanalizację przemysłową, kanalizację sanitarną i deszczową.

1. Ścieki przemysłowe.

W trakcie eksploatacji instalacji powstają ścieki przemysłowe, które obejmują:

- ścieki ze stacji uzdatniania wody – w ilości ok. 430 m³/rok (jednostkowa ilość ścieków z jednej regeneracji wymienników 15÷20 m³, z płukania jednego odżelaziacza ok. 10 m³);
- odmuliny z kotłów – ok. 340 m³/rok ($Q_{d. \text{śr.}} = 1,5 \text{ m}^3/\text{d}$);
- ścieki z laboratorium – ok. 50 m³/rok ($Q_{d. \text{śr.}} = 0,3 \text{ m}^3/\text{d}$);
- ścieki z mycia posadzek w budynku głównym – ok. 330 m³/rok ($Q_{d. \text{śr.}} = 1,5 \text{ m}^3/\text{d}$).

1.1. Sposób odprowadzania ścieków przemysłowych.

Ścieki przemysłowe odprowadzane są poprzez kanalizację przemysłową do zbiornika pośredniego, na poziomie hali kotłów i wykorzystane są do gaszenia żużla.

a. System obiegu wód popłucznych i poregeneracyjnych ze stacji uzdatniania wody oraz ścieków z laboratorium.

Ścieki ze stacji uzdatniania wody oraz z laboratorium kierowane są do neutralizatora o pojemności 59 m³. Neutralizator składa się z 5 – komór i przepompowni. Dwie komory (o poj. 9,0 m³) wypełnione są dolomit. Wprowadzone do neutralizatora ścieki recykulowane są za pomocą pompy przez złożo dolomitowe. Po zobojętnieniu ścieki przepompowywane są do otwartego zbiornika stalowego – pośredniego o poj. 2,5 m³, zlokalizowanego na poziomie hali kotłów.

b. System obiegu ścieków porządkowych i odmulin z kotłów.

Ścieki z mycia posadzek w budynku kotłowni i odmuliny z kotłów zrzucane są do betonowego dwukomorowego zbiornika bezodpływowego zlokalizowanego obok budynku głównego, a następnie za pomocą pompy zatapialnej WILO typu TM 30-05, o wydajności 6,0 m³/d, podawane są do otwartego zbiornika stalowego – pośredniego o poj. 2,5 m³, zlokalizowanego na poziomie hali kotłów.

2. Wody opadowe i roztopowe z odwodnienia placu węglowego i składowiska żużla.

Wody opadowe i roztopowe z odwodnienia placu węglowego i składowiska żużla odprowadzane są do zakładowej kanalizacji deszczowej, a dalej po oczyszczeniu w osadniku, wprowadzane są do ziemi za pośrednictwem rowu.

Nawierzchnia placów składowania opału i żużla wykonana jest z betonu. Powierzchnia całkowita placu węglowego 15300 m², składowiska żużla – 2800 m².

Plac składowania węgla odwadniany jest za pomocą wykonanych w południowej części placu wpustów o wymiarach 10 x 10 cm połączonych z kanalizacją deszczową $\varnothing$ 300 oraz poprzez kanał odwadniający podziemny taśmociąg załadunku węgla. Wody z kanału odwadniającego wpływają do studzienki skąd przepompowywane są do kanału deszczowego odprowadzającego wodę z placu składowania węgla. Do kanalizacji deszczowej wprowadzone są dodatkowo dwa wpusty uliczne z kratą i osadnikami do przechwytywania wód opadowych i roztopowych z placu. Wody z odwodnienia placu zebrane są w zamknięty system kanalizacyjny i odprowadzone do zakładowej kanalizacji deszczowej przebiegającej w drodze wewnętrznej. Plac żużla odwadniany jest poprzez wpusty uliczne (z kratą i osadnikami) do przechwytywania wód opadowych i roztopowych, połączone z kanałem deszczowym przebiegającym wzdłuż północnej strony ogrodzenia składowiska żużla. Zebrane wody z odwodnienia placu żużla odprowadzane są do zakładowej kanalizacji deszczowej w drodze wewnętrznej.

I.3. Instalacja pracuje w sezonie grzewczym. Poza sezonem grzewczym, kotły są wyłączone z eksploatacji, prowadzony jest ich przegląd i ewentualna naprawa uszkodzonych podzespołów.

II. Zużycie energii, materiałów, surowców i paliwa.

II.1. Zużycie paliwa.

W instalacji wykorzystuje się węgiel kamienny sortymentu miał, o średniej wartości opałowej – $Q_{r\text{ śr.}} = 22 \text{ MJ/kg}$, zawartości popiołu – $A_{r\text{ śr.}} = 18 \%$ i zawartości siarki – $S_{r\text{ śr.}} = 0,8 \%$ w ilości ok. 30 000 Mg/rok.

II.2. Zużycie energii elektrycznej.

Energia elektryczna wykorzystywana jest na potrzeby technologiczne ogólnozakładowe w ilości ok. 1650 MWh/rok.

II.3. Zużycie chemikaliów.

W instalacji wykorzystuje się:

- NITROLEN – środek dodawany do węgla w celu zapobiegania nadmiernego osadzania się sadzy i osadów w części konwekcyjnej kotła – zużycie w ilości ok. 2,50 Mg/rok;
- Kwas solny – wykorzystywany w stacji uzdatniania wody, do regeneracji kationitów słabokwaśnych – zużycie w ilości ok. 3,10 Mg/rok;
- Chlorek sodowy – wykorzystywany w stacji uzdatniania wody do regeneracji kationitów sodowych oraz do odmrażania niektórych urządzeń w systemach taśmociągowych – zużycie w ilości ok. 5,00 Mg/rok;
- Siarczyn sodowy – wykorzystywany w systemie uzdatniania do korekcji wody zasilającej kotły, w celu usunięcia z wody szczątkowych ilości tlenu – zużycie w ilości ok. 0,05 Mg/rok;
- Fosforan trójsodowy – wykorzystywany w systemie uzdatniania do korekcji wody zasilającej kotły, w celu usunięcia z wody szczątkowej twardości – zużycie w ilości ok. 0,02 Mg/rok;
- Wodorotlenek sodu 30% – wykorzystywany w systemie uzdatniania, w celu zapewnienia właściwego odczynu wody zasilającej – zużycie w ilości ok. 20,0 l/rok;
- Fluoroscena – wykorzystywana w systemie uzdatniania, w celu zabarwienia wody zasilającej – zużycie w ilości ok. 0,001 Mg/rok;

II.4. Zużycie wody.

W instalacji wykorzystywana jest woda podziemna z własnego ujęcia, poprzez dwa zbiorniki retencyjne o poj. 500 m³/każdy, na następujące cele:

a. technologiczny:

- uzupełnienie zamkniętego obiegu chłodzącego pompy obiegowe – ok. 1,0 m³/rok;
- uzupełnienie ubytków w sieci grzewczej (obiegów ciepłowniczych) – ok. 3290,0 m³/rok ($Q_{d\text{ śr.}} = 15,0 \text{ m}^3/\text{d}$);
- potrzeby stacji uzdatniania wody (płukanie filtrów – odżelaziaczy i regeneracja jonitów) – ok. 430,0 m³/rok (zużycie wody na jedną regenerację wymienników 15,0 ÷ 20,0 m³, na płukanie jednego odżelazacza ok. 10,0 m³);
- gaszenie żużla – ok. 3100,0 m³/d ($Q_{d\text{ śr.}} = 14,0 \text{ m}^3/\text{d}$).

b. porządkowy :

- splukiwanie posadzek w budynku głównym: hali kotłowni, hali odżelazania, przepompowni – ok. 330,0 m³/rok ($Q_{d\text{ śr.}} = 1,5 \text{ m}^3/\text{d}$).

III. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji.

Instalacja nie może być wykorzystywana do wytwarzania innego rodzaju usług lub produktu niż energia cieplna. Wariantowość pracy ciepłowni polegać będzie na pracy obu kotłów równocześnie lub jednego z nich, przy różnym obciążeniu. Wielkość produkcji zależeć będzie od warunków pogodowych, zmiennego zapotrzebowania na ciepło przez zewnętrznych odbiorców.

Tabela 1. Reżim pracy ciepłowni w poszczególnych podokresach

SEZON	Długość okresu [h/rok]	Liczba kotłów / Obciążenie
SZCZYT ZIMOWY	160	dwa kotły / 100 %
SEZON GRZEWczy 1	770	dwa kotły / ~80 %
SEZON GRZEWczy 2	1110	dwa kotły / ~60 %
SEZON GRZEWczy 3	3060	jeden kocioł / ~80 %
RAZEM:	5 100	

IV. Ustalam wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

IV.1. Miejsce i warunki wprowadzania emisji gazów i pyłów do powietrza.

Tabela 2. Rodzaj i parametry instalacji z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

Źródło emisji	Parametry emitora				
	Nr i typ emitora	H	D	Urządzenia ochronne	Czas eksploatacji
		[m]	[m]	[%]	[h/rok]
Dwa kotły wodne typu WR-25 o mocy cieplnej 29,1 MW (38,3 MW) każdy „źródła istniejące” Paliwo: węgiel kamienny	E-1 Otwarty żelbetowy	100,0	3,0	Dwustopniowy układ odpylania o sprawności nie mniejszej niż 94 %	Sezon grzewczy - 5100 Obciążenie: 2xWR-25 przy 100% 2xWR-25 przy 80%÷60% 1xWR-25 przy 100%÷60%

IV.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

Tabela 3. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Lp.	Nazwa substancji	EMISJA DOPUSZCZALNA		
		Dwa kotły WR-25 o mocy 29,1 MW każdy (emisja dla każdego)	Emitor	Instalacja
	Numer CAS:	mg/m ³ „ przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych		Mg/rok
1.	Dwutlenek siarki 7446-09-5	do 31.12.2007 r. 2000	do 31.12.2007 r. 2000	528,27
		od 01.01.2008 r. 1500	od 01.01.2008 r. 1500	396,21
2.	Dwutlenek azotu 10102-44-0	400	400	105,66
3.	Pył PM 10	do 31.12.2006 r. 1000	do 31.12.2006 r. 1000	105,66
		od 01.01.2007 r. 400	od 01.01.2007 r. 400	105,66

IV.3. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Tabela 4. Dopuszczalny poziom hałasu przenikającego do środowiska z terenu instalacji

Lp.	Przeznaczenie terenu	Dopuszczalny równoważny poziom dźwięku A w dB, przenikający z terenu instalacji (źródła przemysłowych) do środowiska	
		Pora dnia od godz. 6 ⁰⁰ do godz. 22 ⁰⁰	Pora nocy od godz. 22 ⁰⁰ do godz. 6 ⁰⁰
1.	Teren zabudowy mieszkaniowej z usługami i rzemiosłem po zachodniej stronie ul. Zachodniej	55	45

IV.4. Dopuszczalna ilość wytwarzanych odpadów w instalacji.

IV.4.1. Rodzaj i ilość odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytworzenia w czasie pracy instalacji.

Tabela 5.

Lp.	Grupa, podgrupa, rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19). Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe. Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków	13 02 05	0,200

	chlorowcoorganicznych.		
2.	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne. Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB).	15 02 02	1,000
3.	Odpady nieujęte w innych grupach. Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych. Transformatory i kondensatory zawierające PCB.	16 02 09	0,063
4.	Odpady nieujęte w innych grupach. Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych. Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.	16 02 13	0,050
5.	Odpady nieujęte w innych grupach. Gazy w pojemnikach ciśnieniowych i zużyte chemikalia. Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych.	16 05 06	0,100

IV.4.2. Rodzaj i ilość odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczonych do wytworzenia w czasie pracy instalacji.

Tabela 6.

Lp.	Grupa, podgrupa, rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]
1.	Odpady z procesów termicznych. Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19). Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych.	10 01 80	7000,000
2.	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02.	15 02 03	0,100
3.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegła, płyty, ceramika). Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06.	17 01 07	20,000
4.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Odpady i złomy metaliczne oraz stropów metali. Żelazo i stal.	17 04 05	50,000
5.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Materiały izolacyjne oraz materiały konstrukcyjne zawierające azbest. Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03.	17 06 04	15,000
6.	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Odpady z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Inne niewymienione odpady.	19 09 99	20,000

V. Określam sposoby zapobiegania i ograniczania skutków awarii oraz sposób powiadomienia o jej wystąpieniu.

W przypadku wystąpienia awarii lub zakłóceń pracy instalacji należy wstrzymać proces. W momencie uszkodzenia jednego z kotłów należy wyłączyć go z pracy, a drugi będzie pracował na pełnym obciążeniu. W przypadku wystąpienia awarii jednego z dwu zainstalowanych układów odpylania, należy również wyłączyć z eksploatacji kocioł, z którego zanieczyszczenia odprowadzane będą przez uszkodzone urządzenie ochronne. Zastosowany system kontroli parametrów technologicznych (ciągły

monitoring i wizualizacja procesu) pozwoli na płynną regulację parametrów prowadzonych procesów i zabezpieczy instalację przed uszkodzeniami oraz ograniczy możliwość wystąpienia awarii.

V.1. W sytuacji awaryjnej mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska (w przypadku braku możliwości przywrócenia normalnych warunków użytkowania instalacji w ciągu 24 godzin), prowadzący instalację ograniczy lub wstrzyma pracę instalacji oraz w możliwie najszybszym terminie, lecz nie później niż w ciągu 48 godzin, poinformuje o zakłóceniach Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska oraz Starostę Sieradzkiego.

VI. Ustalam warunki emisji z instalacji.

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

Instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW_t będzie działać w oparciu o spalanie węgla kamiennego sortymentu miał o parametrach nie gorszych niż:

- | | |
|-------------------------------|--------------------|
| ✓ wartość opałowa | min. 20 500 kJ/kg, |
| ✓ zawartość popiołu | max. 19,0 %, |
| ✓ zawartość siarki całkowitej | max. 0,8 %. |

Dla dotrzymania standardów emisyjnych obowiązujących dla dwutlenku siarki po 1 stycznia 2008 roku (1500 mg/m³ przy 6% zawartości tlenu) w kotłach spalany będzie węgiel kamienny o zawartości siarki całkowitej nie większej niż 0,75 %.

Spaliny z obu kotłów kierowane będą kanałami blaszanymi do wspólnego emitora żelbetowego o parametrach wylotu:

- typ otwarty,
- wysokość H = 100 m,
- średnicy wylotu D = 3,0 m.

VI.2. Parametry źródeł emisji hałasu do środowiska.

VI.2.1. Rodzaj i parametry instalacji z punktu widzenia ochrony przed hałasem.

Stacjonarne źródła hałasu:

Z1+Z4 – wentylatory ciągu spalin (praca ciągła przy maksymalnych obrotach w porze dziennej i nocnej) L_{Aw} = 92dB,

Z5 – wentylator na dachu pomieszczenia neutralizatora ścieków (praca ciągła w porze dziennej i nocnej) L_{Aw} = 66dB,

Z6 – kosz zasypowy z wibratorem (praca ciągła w porze dziennej) L_{Aw} = 90dB,

Z7 – napęd taśmociągu żużla ((praca ciągła w porze dziennej i nocnej) L_{Aw} = 84dB.

VI.3. Ustalam warunki poboru wody dla potrzeb instalacji i odprowadzania ścieków z instalacji.

VI.3.1. Ustalam pobór wody dla potrzeb instalacji bezpośrednio z dwóch zbiornika retencyjnych wody surowej o pojemności łącznej 1000 m³, w sumarycznej ilości ok. 7150,0 m³/rok.

VI.3.2. Ustalam ilość i sposób odprowadzania ścieków z instalacji:

- a. ścieki przemysłowe w ilości ok. 1200,0 m³/rok odprowadzać poprzez wewnętrzną kanalizację zakładową i wtórnie wykorzystywać do gaszenia żużla.
- b. wody opadowe i roztopowe z odwodnienia placu węglowego i składowiska żużla, w ilości – ok. 0,12 m³/s, odprowadzać do kanalizacji deszczowej zakładu.

VI.4. Ustaliam sposób postępowania z wytwarzanymi w instalacji odpadami.

VI.4.1. Miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznych.

Tabela 7.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Sposób postępowania i miejsce magazynowania
1.	Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19). Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe. Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych.	13 02 05	Olej odpadowy gromadzić w beczce do czasu uzbierania większej ilości (nie mniej niż 200 l), po czym przekazywać do unieszkodliwiania. Miejsce magazynowania: szczelna beczka umieszczona w blaszanym magazynie zamykanym na kłódkę (magazyn odpadów niebezpiecznych), na placu żużlowym.
2.	Odpady nieujęte w innych grupach. Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych. Transformatory i kondensatory zawierające PCB.	16 02 09	Kondensatory zawierające PCB zainstalowane są w rozdzielniach. Winny być wymienione na nowe niezawierające PCB do 2010 r. Miejsce magazynowania: magazyn odpadów niebezpiecznych na placu żużlowym.
3.	Odpady nieujęte w innych grupach. Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych. Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.	16 02 13	Świetlówki i monitory od komputerów. Zużyte urządzenia gromadzić do czasu uzbierania większej ilości, następnie odpad przekazywać do unieszkodliwiania. Miejsce magazynowania: magazyn odpadów niebezpiecznych na placu żużlowym.
4.	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne. Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB).	15 02 02	Tzw. czyściwo, czyli zaoilejone tkaniny do wycierania rąk i urządzeń oraz filtry olejowe z maszyn roboczych zbierać w miejscu powstawania, w pomieszczeniu warsztatowym, gromadzić w wolnostojącym magazynku na placu żużlowym do zgromadzenia większej ilości. Przekazywać przedsiębiorcom posiadającym zezwolenie na unieszkodliwianie takiego rodzaju odpadu. Miejsce magazynowania: magazyn odpadów niebezpiecznych na placu żużlowym.
5.	Odpady nieujęte w innych grupach. Gazy w pojemnikach ciśnieniowych i zużyte chemikalia. Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych.	16 05 06	Przeterminowane lub niewykorzystane odczynniki laboratoryjne gromadzić w szczelnych, oryginalnych pojemnikach w szafie pancerniej. Po właściwym przygotowaniu i zapakowaniu odczynników do transportu, przekazać do unieszkodliwiania. Odbiór odpadów przez uprawnionego przedsiębiorcę przystosowanym środkiem transportu do przewozu tego typu odpadów. Miejsce magazynowania: w pomieszczeniu laboratoryjnym.

VI.4.2. Miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne.

Tabela 8.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod	Sposób postępowania
1.	Odpady z procesów termicznych. Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19). Mieszanek popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych.	10 01 80	Odpad paleniskowy gromadzić w czasie pracy ciepłowni na placu żużlowym. Przekazywać osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami do wykorzystania na ich własne potrzeby oraz przedsiębiorcom prowadzącym działalność w zakresie odzysku odpadów. Miejsce magazynowania: plac żużłowy.
2.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegła, płyty, ceramika). Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06.	17 01 07	Tego typu odpady wytwarzane będą podczas remontu kotłowni lub innych urządzeń oraz usuwaniu awarii w terenie. Gruz przekazać osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym nie będącym przedsiębiorcami do wykorzystania na ich własne potrzeby. Miejsce magazynowania: ogrodzony boks na placu żużlowym.

3.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Odpady i złomy metaliczne oraz stropów metali. Żelazo i stal.	17 04 05	Żelazne i stalowe elementy z demontażu urządzeń oraz instalacji gromadzić w wydzielonym i ogrodzonym siatką boksie na placu węglowym. Część złomu przekazać osobom fizycznym i nie będącymi przedsiębiorcami do wykorzystania na ich własne potrzeby. Większe ilości przekazać przedsiębiorcom posiadającym zezwolenie na prowadzenie działalności w zakresie odzysku czy unieszkodliwiania takiego odpadu. Miejsce magazynowania: ogrodzony boks na placu węglowym.
4.	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne. Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02.	15 02 03	Nie zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi czyściwo gromadzić w pojemnikach z odpadami komunalnymi. Miejsce magazynowania: pojemniki zlokalizowane pomiędzy budynkiem kotłowni i budynkiem stacji uzdatniania oraz przy budynku warsztatowo – socjalnym.
5.	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Materiały izolacyjne oraz materiały konstrukcyjne zawierające azbest. Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03.	17 06 04	Materiał izolacyjny pochodzący najczęściej z demontażu urządzeń i sieci ciepłych pakować od razu w podwójne worki foliowe, przygotowując w ten sposób odpad do odbioru. Odpad przekazywać przedsiębiorcom posiadającym zezwolenie na odzysk lub unieszkodliwienie takiego odpadu. Miejsce magazynowania: pod wiatą, ogrodzoną siatką, na placu węglowym.
6.	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Odpady z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych. Inne niewymienione odpady.	19 09 99	Dolomit (kamień wapienny), wykorzystywany do neutralizowania ścieków poregeneracyjnych ze stacji uzdatniania wody, po wyczerpaniu się jego zdolności zobojętniania wymienić na nowy (wymiana raz na kilka lat). Kamień bezpośrednio po wymianie przekazywać na składowisko odpadów komunalnych.

Miejsca magazynowania odpadów zaznaczono na załączniku nr 1 do decyzji.

VI.5. Ustalam pozostałe warunki wytwarzania (powstawania) odpadów.

VI.5.1. Działalność prowadzić w sposób zapobiegający negatywnemu oddziaływaniu na środowisko.

VI.5.2. Odpady zbierać selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przekazywać do miejsc magazynowania.

VI.5.3. Odpady gromadzić i przechowywać w ilościach nie przekraczających pojemności magazynowych przewidzianych do deponowania poszczególnych rodzajów odpadów, zgodnie z instrukcją zakładową.

VI.5.4. Odpady niebezpieczne przekazywać, w celu unieszkodliwiania bądź odzysku odbiorcom, którzy legitymują się wymaganymi prawem zezwoleniami właściwych organów administracyjnych na prowadzenie działalności w tym zakresie.

VI.5.5. Odpady będące na liście odpadów, które posiadacz może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym (niebędącymi przedsiębiorcami) do wykorzystania na ich własne potrzeby – przekazać tym odbiorcom.

VI.5.6. Usuwane odpady zabezpieczyć przed przypadkowym rozproszaniem w trakcie transportu.

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

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

Kontrola procesów technologicznych winna być prowadzona na podstawie wewnętrznego systemu utrzymywania prawidłowych parametrów pracy urządzeń w ramach, którego prowadzić należy monitoring kilkudziesięciu wielkości fizyko-chemicznych w kilkudziesięciu punktach pomiarowych. Prawidłowy i szczegółowy monitoring procesów technologicznych stanowić będzie źródło informacji o stanie technicznym instalacji i dodatkowych danych, które będą wykorzystywane do oceny oddziaływania instalacji na środowisko. Pozwoli to także na stałą kontrolę i regulację parametrów prowadzonych procesów i zabezpieczy instalację przed uszkodzeniami oraz ograniczy możliwość wystąpienia awarii.

Operator winien prowadzić monitoring efektywności wykorzystania zasobów produkcyjnych w odrębnych systemach gospodarki materiałowo-surowcowej, wodnej i gospodarki odpadami poprzez ewidencjonowanie i okresowe analizy porównawcze do przyjętych norm ilości zużytych surowców, półproduktów i mediów oraz ilości wytwarzanych odpadów w odniesieniu do wielkości danej produkcji dla poszczególnych procesów. Kontrola powinna obejmować również efektywności wykorzystania energii w oparciu o wyniki monitoringu technologicznego poprzez ewidencjonowanie i okresowe analizy porównawcze wielkości produkcji do ilości zużywanej energii w danym okresie dla poszczególnych procesów oraz optymalizację zużycia energii na potrzeby własne.

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

VII.2.1. Stanowisko pomiarowe.

Stanowiska do pomiaru parametrów gazów wylotowych (emisja) zlokalizowane zostały na poziomych kanałach odlotowych o wymiarach 1,05 m × 2,20 m, na odcinku pomiędzy dwustopniowym układem odpylania, a kolektorem wprowadzającym gazy odlotowe z kotłów do emitora. Na dłuższym boku kanału, wspawane jest w jednej linii, w równych odstępach, pięć króćców pomiarowych z korkiem (gwint M64). Całe stanowisko pomiarowe zostało obudowane i zamknięte.

Ponadto instalacja wyposażona została w stanowiska pomiarowe przed urządzeniami odpylającymi, co umożliwia prowadzenie badań skuteczności urządzeń odpylających. W budynku kotłowni, za każdym z kotłów, na dwóch kanałach, wspawane zostały w jednej linii, w równych odstępach, po pięć króćców pomiarowych z korkiem (gwint M64). Za każdym z kotłów wmontowany jest czujnik do pomiaru ciągłego, składu spalin.

VII.2.2. Pomiar emisji.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (DZ. U. Nr 283, poz. 2842) pomiary prowadzić dwukrotnie w ciągu roku kalendarzowego, raz w sezonie zimowym (październik – marzec), raz w sezonie letnim (kwiecień – wrzesień). Ponieważ instalacja pracuje wyłącznie w sezonie jesienno – zimowym, pomiary należy wykonywać na początku i pod koniec sezonu grzewczego, tj. w okresie IV kw. i I kw. następnego roku kalendarzowego.

VII.3. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

Pomiar hałasu w środowisku przeprowadzać raz na dwa lata w okresie eksploatacji instalacji (w sezonie grzewczym). Pomiary prowadzić zgodnie z zasadami ustalonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

VII.4. Pomiar ilości zużywanej wody dla potrzeb instalacji.

Prowadzić pomiary zużycia wody wykorzystywanej dla potrzeb instalacji w oparciu o wskazania wodomierzy oraz rejestrować ich wyniki. Odczyty wskazań wykonywać raz dziennie o określonej godzinie.

VII.5. Pomiar ilości ścieków przemysłowych.

Prowadzić pomiary ilości powstających ścieków technologicznych i porządkowych w oparciu o wskazania urządzeń pomiarowych (wodomierzy), ilości zużytej wody do poszczególnych czynności, w wyniku których powstają ścieki oraz rejestrować ich wyniki. Odczyty wskazań wykonywać raz dziennie o określonej godzinie.

VII.6. Ewidencja wytwarzanych, poddawanych odzyskowi i unieszkodliwianych odpadów

Prowadzić ewidencję ilościową (w tym ważenia) i jakościową odpadów, przedkładać roczną informację (zestawienie) dotyczące wytwarzanych odpadów Staroście Sieradzkiemu, w terminie do 31 stycznia za rok poprzedni.

VII.7. Pomiary wykonywać za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami i normami.

VII.8. Wyniki przeprowadzonych pomiarów ewidencjonować oraz przechowywać przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczy.

VII.9. Sprawozdania z pomiarów przedkładać Staroście Sieradzkiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi, na zasadach ustalonych w rozporządzeniu 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 sposobu ich prezentacji (Dz. U. Nr 59, poz. 529).

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

1. Monitorowanie, kontrola i sterowanie parametrami pracy instalacji prowadzić w sposób ciągły zgodnie z pkt. VII.
2. Wykorzystywać do produkcji energii cieplnej paliwa o dobrych parametrach (wysoka wartość opałowa, niska zawartość popiołu i siarki). Będzie to szczególnie ważne począwszy od 1 stycznia 2008 roku, kiedy dla dwutlenku siarki zacznie obowiązywać ostrzejszy standard emisyjny.
3. Dodawać do kotła środek NITROLIN, który oczyszcza powierzchnie poboru ciepła, a tym samym powoduje, że przy spalaniu mniejszej ilości paliwa wytwarzana jest ta sama ilość ciepła.
4. Wszystkie urządzenia objęte niniejszą decyzją utrzymywać we właściwym stanie technicznym i eksploatować w taki sposób, aby zmniejszyć zużycie paliw, energii, materiałów i surowców.
5. Eksploatować instalację wyłącznie, jeżeli ciśnieniowe urządzenia ciepłowni zostaną dopuszczone do pacy przez Urząd Dozoru Technicznego.
6. Prowadzić okresowe kontrole sprawności i kontrole techniczne wszystkich urządzeń wchodzących w skład instalacji.
7. Wszystkie procesy produkcyjne prowadzić zgodnie z opisanymi i zatwierdzonymi technologiami, uwzględniającymi aspekty bezpieczeństwa pracy oraz ochronę środowiska.
8. Prowadzić systematyczną kontrolę stosowanych zabezpieczeń przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu.
9. Prowadzić stałą kontrolę zużycia paliwa.
10. Prowadzić selektywną zbiórkę odpadów.
11. Przekazywać do odzysku odpady posiadające właściwości umożliwiające przy aktualnym stanie techniki, technologii i organizacji ich wykorzystanie.
12. Prowadzić ścisłą ewidencję wytwarzanych odpadów i okresową analizę danych w tym zakresie, ukierunkowaną na optymalizację ich ilości.
13. Prowadzić analizę wszystkich danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmować stosowne działania z niej wynikające.
14. Prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami, ocenę porównującą parametry procesowe ze wskaźnikami charakteryzującymi najlepsze dostępne techniki (BAT). Wyniki tych ocen gromadzić i przechowywać (przez okres obowiązywania pozwolenia), a w przypadku stwierdzenia rozbieżności z BAT-em zmodernizować lub wyeliminować dany proces.

IX. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

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

X. Określam sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

X.1. Urządzenia o niskiej sprawności energetycznej zastępować urządzeniami wysokosprawnymi o niskim zapotrzebowaniu na energię elektryczną i odpowiedniej gospodarce ciepłem.

X.2. Dostosowywać wielkości urządzeń do konkretnych potrzeb (optymalizacja urządzeń z możliwością regulacji).

X.3. Energię cieplną przysyłać za pomocą zaizolowanych rurociągów.

X.4. Wszystkie nowe instalacje wyposażać w urządzenia charakteryzujące się maksymalną osiągalną sprawnością energetyczną.

XI. Przed dokonaniem istotnych zmian w instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, prowadzący instalację jest obowiązany powiadomić Starostę Sieradzkiego o planowanych zmianach i złożyć wniosek o zmianę wydanego pozwolenia zintegrowanego.

XII. Pozwolenie obowiązuje do dnia 30 czerwca 2016 roku.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 29.12.2005 r. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Sieradzu wystąpiło do tutejszego organu o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznej – Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu.

Do wniosku dołączono:

- ❖ wniosek wraz z częstkowymi opracowaniami – 2 kpl.,
- ❖ zapis wniosku w wersji elektronicznej – 2 szt.,
- ❖ dowód uiszczenia opłaty rejestracyjnej.

Instalacja energetyczna o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW_t, została sklasyfikowana, zgodnie z pkt.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, do instalacji służących do spalania paliw w celach energetycznych. Po wstępnej analizie wniosku stwierdzono, że zgodnie z § 3 pkt. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz na podstawie art. 378 ustawy Prawo ochrony środowiska, Starosta Sieradzki jest organem właściwym do udzielenia przedmiotowego pozwolenia.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Sieradzu nie złożyło wniosku na podstawie art. 20 ust. 2 pkt. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, o wyłączenie z udostępniania danych zawartych we wniosku o wydanie przedmiotowego pozwolenia.

Dalsza analiza dokumentacji wykazała, iż wniosek spełnia wymogi formalne. Kopia wniosku i zapis wniosku w wersji elektronicznej na informatycznym nośniku danych wraz z kopią dowodu uiszczenia opłaty rejestracyjnej została przesłana do Ministerstwa Środowiska, Departament Instrumentów Ochrony Środowiska przy piśmie z dnia 11.01.2006 r., znak: RS.0712/1/2006.

Wszczynając postępowanie organ zawiadomił stronę postępowania pismem z dnia 24.02.2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006 obwieszczeniem (pismo z dnia 24.02.2006 r.) podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Sieradzu eksploatującego instalację energetyczną o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW_t, na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu, a także o możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości wniesienia uwag w terminie 21 dni. Ogłoszenie było dostępne na internetowej stronie Starostwa Powiatowego w Sieradzu oraz tablicy ogłoszeń Starostwa, Urzędu Miasta Sieradz i na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu. W okresie udostępniania wniosku nie zgłoszono żadnych uwag do przedmiotu postępowania.

Szczegółowa analiza przedłożonej dokumentacji wykazała konieczność uzupełnień merytorycznych przez wnioskodawcę. W związku z tym, pismem z dnia 27.02.2006 r., przedłużono termin załatwienia wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego do dnia 30 czerwca 2006 r. Pismem z dnia 13.03.2006 r. wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia i zweryfikowania dokumentacji. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Sieradzu w dniu 12.04.2006 r. (data wpływu do organu) złożyło uzupełniony wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego (w formie nowych dokumentacji).

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. z siedzibą w Sieradzu przy ulicy Spółdzielczej 4 jest właścicielem dwóch instalacji – Ciepłowni Rejonowej przy ul. Spółdzielczej 4 o mocy 34,89 MW oraz Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 o mocy 58,15 MW. Instalacje te położone są na dwóch odrębnych działkach (terenach), a więc nie mogą być objęte jednym pozwoleniem. Jednocześnie biorąc pod uwagę nominalną wielkość tych instalacji tylko Ciepłownia Miejska przy ul. Zachodniej 2 podlega obowiązkowi uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Na terenie tej ciepłowni występuje instalacja energetyczna o łącznej mocy nominalnej 58,15 MW (76,6 MW – liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji). Właścicielem nieruchomości, gdzie zlokalizowana została instalacja jest Gmina Miasta Sieradz. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Sieradzu – Spółka Skarbu Gminy Miasta Sieradz jest wieczystym użytkownikiem.

Dla instalacji przewiduje się emisje zanieczyszczeń i energii do środowiska wynikające z normalnej eksploatacji instalacji. Rozruch i wyłączenie instalacji nie powodują dodatkowej emisji. Z dokumentacji wynika, że instalacja może pracować w jednym wariantcie, który został określony w niniejszej decyzji. Warunki emisji ustalono w zależności od obciążenia i czasu pracy kotłów. Kotły WR-25 eksploatowane w ciepłowni przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu podlegają przepisom rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Wielkość dopuszczalnej emisji

określona w pozwoleniu nie może być większa niż emisja wynikająca z prawidłowej eksploatacji instalacji. Określone dla instalacji, przepisami prawa, standardy emisyjne uwzględniają trzy substancje; dwutlenek siarki, tlenki azotu i pyły, dlatego też w pozwoleniu nie uwzględniono innych substancji niż objęte standardem.

Ciepłownia Miejska w Sieradzu, przy ul. Zachodniej 2 została wybudowana i uruchomiona prawie 20 lat temu (koniec lat osiemdziesiątych). Większość urządzeń w instalacji uległo gruntownej modernizacji i charakteryzuje się najnowszą techniką i wysoką automatyzacją. W chwili obecnej stan techniczny kotłów i urządzeń eksploatowanych w ciepłowni spełnia najwyższe wymogi ochrony atmosfery obowiązujące dla istniejących instalacji.

Dla instalacji zgodnie z art. 211 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska udzielono pozwolenia na emitowanie hałasu do środowiska, pomimo, iż z obliczeń wynika, że instalacja nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W warunkach normalnej eksploatacji instalacji wytwarzane są odpady, stąd w pozwoleniu na podstawie art. 202 ust. 4 w/w ustawy określono warunki dotyczące ich wytwarzania. Uwzględniono w decyzji zaproponowane we wniosku sposoby postępowania z odpadami. Sposoby te zabezpieczają środowisko przed ich ewentualnym negatywnym oddziaływaniem.

Na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 zlokalizowane jest ujęcie wód podziemnych. Woda z ujęcia pobierana jest na potrzeby instalacji i inne cele.

Zgodnie z art. 202 ust. 6 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawa ochrony środowiska w pozwoleniu zintegrowanym ustala się warunki poboru wody, jeżeli wody te są pobierane wyłącznie na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Pobór wód podziemnych z własnego ujęcia odbywał się będzie w oparciu o pozwolenie wodnoprawne – sektorowe (w oparciu o wniosek z dnia 12.04.2006r.) wydane przez Starostę Sieradzkiego z dnia 30.06.2006 r., znak: RS.6223-1/14/06.

Woda dla potrzeb socjalno – bytowych osób zatrudnionych w ciepłowni pobierana jest z zewnętrznej sieci wodociągowej, administrowanej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Sieradzu. Korzystanie z sieci wodociągowej odbywa się w oparciu o umowę cywilnoprawną zawartą z gestorem sieci.

Na terenie Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu przy ul. Zachodniej 2 powstają ścieki przemysłowe i socjalno – bytowe oraz wody opadowe i roztopowe. Ścieki przemysłowe nie są odprowadzane poza teren instalacji, są wykorzystywane do gaszenia żużla, co znacznie zmniejsza ilość wykorzystywanej wody świeżej do tego procesu. Wody opadowe i roztopowe z terenu całej ciepłowni zebrane są w szczelny zamknięty systemem kanalizacji deszczowej i po oczyszczeniu w osadniku (zlokalizowanym poza terenem ciepłowni), wprowadzane są do środowiska – ziemi. Zrzut ścieków odbywa się do rowu, uchodzącego do rzeki Myi. Warunki wprowadzania wód opadowych i roztopowych do ziemi określone zostały w pozwoleniu wodnoprawnym – sektorowym wydanym przez Starostę Sieradzkiego z dnia 30.06.2006 r., znak: RS.6223-1/15/06. Ścieki socjalno – bytowe gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym i wywożone przez Przedsiębiorstwo Komunalne w Sieradzu.

Omawiana instalacja energetyczna nie powoduje oddziaływań transgranicznych na środowisko.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Sieradzu nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku ani o dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy Prawo ochrony środowiska, stąd na podstawie art. 211 w/w ustawy ustalono sposób zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii. Poważna awaria instalacji nie dopuszcza możliwości jej eksploatacji. W praktyce kocioł zostaje wyłączany z pracy i nie ma możliwości przedostania się do powietrza zwiększonej ilości zanieczyszczeń. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego pozwala na stałą kontrolę i regulację parametrów poszczególnych procesów a także zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem oraz ogranicza możliwość wystąpienia awarii.

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

Dla instalacji spalania paliw w celach energetycznych elementy najlepszej dostępnej techniki zawiera rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2005 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji. Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdzono, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska przedmiotowa instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej równej 76,6 MW_t spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Przyjęte rozwiązania umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów środowiska.

Analiza wydanego pozwolenia będzie przeprowadzana co najmniej raz na 5 lat. Dodatkowa analiza pozwolenia przeprowadzona będzie jeżeli nastąpi zmiana w najlepszych dostępnych technikach, pozwalająca na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub wynika to z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska.

Zgodnie z art. 211 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska, postanowieniem z dnia 28.06.2006 r., znak: I-6737/16/06/3376 Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Łodzi, uzgodnił projekt niniejszej decyzji.

Pozwolenie sektorowe z dnia 27.12.2004 r., znak: RS.7644/6/04 na wprowadzanie pyłów i gazów z instalacji energetycznej, eksploatowanej w Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu przy ul. Zachodniej 2 i pozwolenie z dnia 01.10.2004 r., znak: RS/7635/150/04 na wytwarzanie odpadów powstających podczas eksploatacji instalacji służącej do produkcji energii cieplnej z węgla kamiennego w Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu (przy ul. Zachodniej 2) oraz podczas eksploatacji sieci ciepłej, służącej do przesyłu energii w gorącej wodzie wygasają z mocy prawa z chwilą upływu terminu, w którym prowadzący instalację powinien uzyskać pozwolenie zintegrowane (zgodnie z art. 193 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska).

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

Pouczenie

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

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Starosty Sieradzkiego, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.



Z up. STAROSTY
NACZELNIK
Wydziału Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Marek Bądzior

Otrzymują:

- 4.01
1. PEC Sp. z o.o. x 2 egz.
 2. A/a - 2 egz.

Do wiadomości:

1. Urząd Miasta Sieradz
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi, Delegatura w Sieradzu
3. Ministerstwo Środowiska, Departament Instrumentów Ochrony Środowiska

Odniesienie → PEC Sp. z o.o.
2008-07-04
H. Marplenko

H. Oledr

Pobrano opłatę skarbową za pozwolenie zintegrowane w wysokości 500,0 zł.

Wpłaty dokonano na konto Urzędu Miasta Sieradz, nr konta:

PKO BP S.A. O/Sieradz 53 1020 4564 0000 5102 0040 8724, w dniu 4.08.2024. *ok*

Podstawa prawna: ustawa z dnia 9 września 2000 r. o opłacie skarbowej

(Tekst jednolity: Dz. U. z 2004 r. Nr 253, poz. 2532, z późniejszymi zmianami).