

## PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

Szczecin, dnia 04 -02-2008r.

WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/07  
UNP: 68902/WGKiOŚ/-XIX/07

### DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity z 2000r., dz.U. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w sprawie zmiany decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12-07-2006r. znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06, udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36

### o r z e k a m

zmienić decyzję Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12-07-2006r. znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06, w następujący sposób:

**Punkt I.2**, na str. 1 otrzymuje brzmienie:

C.R. Dąbska została wybudowana w 1975 r. W 1978 roku oddano do eksploatacji dwa pierwsze kotły WR25-013, a na początku lat 80-tych kotły K3 i K4. W ostatnim okresie kotły nr 1 i 2 zmodernizowano w kierunku uszczelnienia ekranów, podnosząc ich sprawność z 78 % do 82 %. Kocioł 4 przewidziano do użytkowania do dnia 31.12.2015 r. Kocioł K3 przewidziano zmodernizować w terminie do 05.05.2008 r. ze zwiększeniem mocy do 47 MWt i sprawności do 85 %.

Ciepłownia Rejonowa Dąbska z paliwa węglowego (węgiel kamienny) produkuje ciepło w postaci odpowiednio podgrzanej wody. Ciepłownia węglowa jest włączona do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina i ma za zadanie podgrzewanie oraz wymuszanie obiegu wody sieciowej. Łączna moc kotłów, liczona jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska, wynosi do czasu modernizacji kotła K3 152,4 MWt, a po przekazaniu do użytkowania zmodernizowanego kotła K3 wynosić będzie 162,2 MWt.

Pozwolenie obejmuje instalację IPPC oraz instalacje powiązane technologicznie z instalacjami IPPC.

**Punkt I.3.1**, str. 2 dodaje się treść:

Do 31.03.2008 r. przewiduje się przebudowę Stacji Uzdatniania Wody, która będzie zabezpieczać następujące parametry wody zdemineralizowanej.

OZNACZENIE	JEDNOSTKA	WARTOŚĆ
Twardość ogólna	mval/dm <sup>3</sup>	<0,02
Tlen rozpuszczony	mg/dm <sup>3</sup>	<0,03
Żelazo ogólne	mg/dm <sup>3</sup>	<0,03



Przewodność elektrolityczna	uS/cm	<15
-----------------------------	-------	-----

**Punkt I.3.2.1, str. 2** otrzymuje brzmienie:

Cztery kotły wodne rusztowe typu WR-25. Każdy kocioł zaopatrzone jest w baterię cyklonów typu CE 4x1000/03 o sprawności odpylania ok. 85 %. Dodatkowo kotły Nr 1 i 2 są wyposażone w odpylacze wstępnie zamontowane przed ekonomizerami. Kotły Nr 3 i 4 przewidziano do użytkowania do dnia 31.12.2015 r. zgodnie z deklaracją zakładu. Po przeprowadzeniu modernizacji kotła K3, planowanej na maj 2008 r., kocioł będzie funkcjonował na warunkach jak Nr 1 i 2 (będzie wyłączony z deklaracji Zakładu w zakresie użytkowania do 31.12.2015 r.).

Kocioł WR-25 przeznaczony jest do podgrzewania wody w sieciach ciepłowniczych. Wykonany jest w układzie trójciągowym.

Zestawienie podstawowych danych i parametrów technicznych kotłów.

Parametr	Kocioł K1	Kocioł K2	Kocioł K3	Kocioł K4
Typ kotła	WR25-014M	WR25-014M	WR25-013 – po modernizacji WR-25-M	WR25-013
Wydajność cieplna nominalna wg. DTR w [MW]	32,0	32,0	29,0 – po modernizacji 33,0	29,0
Sprawność obliczeniowa wg. DTR w [%]	82,0	82,0	78,0 – po modernizacji 85,0	78,0
Moc kotła liczona jako moc w paliwie wprowadzonym do paleniska w [MW]	39,0	39,0	37,2 – po modernizacji 39,0 max 47,0	37,2
Data ostatniego remontu kapitalnego	10.1998	10.1999	09.1990	08.1992
Data następnej próby ciśnieniowej	09.2007	10.2005 2011	08.2007	10.2008

Urządzenia pomocnicze dla kotłów 1 i 2 oraz 3 po modernizacji: ruszt taśmowy, wentylatory powietrza pierwotnego i wentylatory powietrza wtórnego. Urządzenia pomocnicze dla kotłów 3 przed modernizacją i 4: ruszt mechaniczny łuskowy, wentylatory podmuchu, wentylatory wyciągu spalin, wentylatory powietrza wtórnego, wdmuchiwalce sadzy.

Średnie zużycie mialu węglowego przez 1 kocioł WR-25 wynosi 3625 kg/h. Od 2006 r. stosowany jest opał o zawartości 0,7 % siarki oraz o zawartości popiołu poniżej 18 %. Dla kotłów 1 i 2 oraz 3 po modernizacji zużycie paliwa jest optymalizowane przez system komputerowego sterowania palnikami i kotłami.

7



Wszystkie kotły podłączone są do wspólnego emitora o parametrach: średnica 2,8 m (na wylocie), wysokość 120 m. Temperatura spalin wynosi 140 °C.

**Punkt I.3.2.2.6.2**, str. 5 dodaje się treść:

Po zrealizowaniu przebudowy Stacji Uzdatniania Wody i przekazaniu jej do użytkowania. Stacja Uzdatniania Wody będzie obejmowała następujące ciągi technologiczne:

- Dozowanie utleniacza (podchlorynu sodu).
- Odżelazianie i odmanganianie wody.
- Dozowanie antyskalanta.
- Demineralizację wody w oparciu o odwróconą osmozę.
- Domiękczenie wody na kolumnach zmiękczających typu Polisher.
- Zestaw do przepompowywania wody do odgazowywaczy
- Odgazowanie wody w odgazowywaczach próżniowych.
- Zestaw pompowy do uzupełniania wody i stabilizacji ciśnienia w sieci.
- Zestaw pompowy uzupełniania awaryjnego.
- Instalację do korekcji chemicznej wody.
- Instalację wężła cieplnego podgrzewającego wodę do odgazowania.

**Punkt I.3.2.2.8**, str. 6 dodaje się treść:

Po zrealizowaniu i przekazaniu do użytkowania nowej Stacji Uzdatniania Wody wytwarzane ścieki będą wykorzystane do gaszenia żużla. Niewykorzystane ścieki z nowej SUW odprowadzane będą do kanalizacji miejskiej.

**Punkt I.6.1**, str. 7, zmienia się zawartość siarki w paliwie do 0,7 %.

**Punkt II.2** str. 8 otrzymuje treść:

Każdy 1÷4 wyposażony jest w baterię cyklonów typu CE 4x1000/03 o skuteczności odpylania min. 85 %. Kotły 1 i 2 oraz 3 po modernizacji są wyposażone dodatkowo w odpylacze wstępne zamontowane przed ekonomizerami.

Czynności w zakładzie:

- stosowanie opału o zawartości siarki do 0,7 % oraz zawartości popiołu poniżej 18 % od 2006 r. dla kotłów 1, 2, 3 oraz bieżąca dbałość o dobry stan techniczny odpylaczy szczególnie na kotłach 1, 2 i 3.

We wszystkich punktach obliczeniowych nie występują przekroczenia obowiązujących norm i stężeń dopuszczalnych (wartości odniesienia) wszystkich substancji tj. SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, pyłu PM<sub>10</sub>. Obiekt spełnia wymogi ochrony atmosfery.

**Punkt II.6**, str. 9, dodaje się treść

Kocioł K3 z dniem 05.05.2008 r. zostanie zmodernizowany w kierunku uszczelnienia ekranów oraz wbudowania dodatkowego ekonomizera, co podniesie jego sprawność energetyczną do 85 %. Nowy system odpylania zapewnia odpylanie spalin do 200 mg/m<sup>3</sup>u.

**Punkt II.8**, str. 10 zmienia się zawartość siarki w paliwie do 0,7 %.



**Punkt II.10**, str. 11 wersy od 5 do 7 przyjmują treść:

C.R. Dąbska spełnia wymogi ochrony atmosfery poprzez stosowanie opału o zawartości siarki do 0,7 % oraz zawartości popiołu poniżej 18 % dla kotłów 1, 2 i 3 oraz bieżąca dbałość o dobry stan techniczny odpylaczy szczególnie na kotłach 1, 2 i 3.

**Punkt III.1.1.1**, str. 12 dodaje się treść:

Kotły 1 i 2 oraz 3 po modernizacji są wyposażone w dodatkowe odpylacze zamontowane przed ekonomizerami.

**Punkt III.1.1.3**, str. 12 zmienia się zawartość siarki w paliwie do 0,7 % i popiołu do 18 %.

**Punkt III.1.1.3**, str. 13, tabela: Zestawienie źródeł emisji, emitorów i wielkości emisji, otrzymuje treść:

7





Rodzaje i ilości substancji zanieczyszczających dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza z emitorów zlokalizowanych na terenie Ciepłowni Rejonowej SEC przy ul. Dąbskiej 36 w Szczecinie.

Lp	Nazwa obiektu źródła emisji	Urządzenia zmniejszające emisję, Sprawność %	Czas pracy h/dobę h/rok	Parametry emitora					Zanieczyszczenia		Wielkość emisji	
				Symbo l	D m	V m/s	T K	H m	mg/m <sup>3</sup> przy zaw. 6% tlenu	Mg/r		
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.	13.
1.	Kotłownia: Sezon grzewczy Kocioł WR-25 Nr 1 lub nr 2, 3, 4	Bateria cyklonów CE4X1000/03 85	24 700	E - 1	2,8	5,5	413	120	SO2	2000* 1500**	33,6	
2.	Jednoczesna praca dwóch kotłów j.w.	Bateria cyklonów CE4X1000/03 85	24 3290	E - 1	2,8	5,5	413	120	NO2 pył	400 400***	16,8 16,8	
3.	Jednoczesna praca trzech kotłów j.w.	Bateria cyklonów CE4X1000/03 85	24 700	E - 1	2,8	5,5	413	120	SO2 NO2 pył	2000* 1500** 400 400***	100,8 50,4 50,4	
4.	Sezon letni Kocioł WR-25 Nr 1 lub nr 2, 3, 4	Bateria cyklonów CE4X1000/03 85	24 3200	E - 1	2,8	2,4	413	120	SO2 NO2 pył	2000* 1500** 400 400***	65,6 33,0 33,0	
Łącznie w roku w Mg/rok z C.R. Dąbska												
										515,8	258,1	258,1

\* do 31.12.2007r.

\*\* od 01.01.2008r

\*\*\* 400 mg/m<sup>3</sup> od 01.01.2007 r. dla kotłów 1 i 2 i oraz kotła 3 po modernizacji

700 mg/m<sup>3</sup> od 01.01.2007 r. do 31.12.2015 r. dla kotła 4 i 3 (do czasu zakończenia modernizacji)



**Punkt III.1.2**, str. 14 dodaje się treść:

Z chwilą zakończenia modernizacji kotła K3, co jest planowane do 05.05.2008 r., Ciepłownia jest zobowiązana do prowadzenia ciągłego monitoringu emisji substancji. Zakład planuje uruchomienie tego systemu już od 28.02.2008 r.

**Punkt III.3.2.1**, str. 18 dodaje się treść:

Po zrealizowaniu i przekazaniu do użytkowania nowej Stacji Uzdatniania Wody ścieki będą wykorzystywane do gaszenia żużla. Niewykorzystane ścieki z nowej SUW odprowadzane będą do kanalizacji miejskiej.

**Punkt VIII**, str. 26 dodaje się treść:

Zmiany do pozwolenia zintegrowanego obowiązują z dniem przekazania poszczególnych etapów modernizacji instalacji do użytkowania, w tym:

- Stacji Uzdatniania Wody
- Modernizacji kotła K3.

## **U z a s a d n i e n i e**

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o., wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 12-07-2006r. znak: WGKiOŚ.II.AKo/6430/1/06, udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Ciepłowni Rejonowej „Dąbska”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Dąbskiej 36, w związku z przeprowadzaną modernizacją instalacji w ramach projektu: „Ograniczenie emisji do powietrza z Ciepłowni Rejonowej „Dąbska” Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. współfinansowanego ze środków Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego, dofinansowany ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”.

Przedmiotowa zmiana polega na :

- 1) przebudowie istniejącego kotła K3 typ WR-25 na WR-25-M w technologii ścian szczelnych
  - wymiana części ciśnieniowej kotła wraz z rusztami i dwustopniowym układem odpylania (na przewodzie spalinowym na wylocie z kotła WR25M zostaną zabudowane dwa zestawy baterii odpylaczy – mulicyklonów osiowych oraz dwie sekcje ekonomizera); wymiana wentylatorów wyciągu spalin wraz z silnikami i kanałami spalinowymi; wymiana rozdzielnic elektrycznej kotła i szafy sterowniczej oraz montaż przetwornic częstotliwości dla wszystkich wentylatorów; wymiana elementów automatyki i pomiarów na kotle; wentylatory powietrza wtórnego zostaną wyposażone w obudowę akustyczną;
  - zmodernizowany kocioł będzie kotłem wodnym o wymuszonym przepływie wody przez powierzchnie ogrzewalne, opalany jest węglem kamiennym energetycznym, spalany na ruszcie mechanicznym, taśmowym, zbudowany jest w układzie trzyciągowym,
  - zakończenie przebudowy kotła K3 planuje się na 05-05-2008r.;
- 2) montażu instalacji do ciągłego monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza;
  - uruchomienie systemu przewiduje się na 28.02.2008r.
- 3) wymianie istniejącego układu transportu pyłów dymnicowych



- kompleksowa modernizacja dotychczasowych urządzeń transportujących pył dymnicowy na odcinku od zasobników pyłu umieszczonych pod poszczególnymi kotłami do punktu, w którym pył trafia na wewnętrzny przenośnik taśmociągowy biegnący wewnątrz budynku ciepłowni, istniejące urządzenia zastąpione zostaną przez pyłoszczelne przenośniki linowo-rurowe typu Fulmar wraz z końcowymi urządzeniami zraszającymi typu Foka, zakończenie modernizacji przewiduje się na 31-01-2008r.;
  - modernizacja dalszego ciągu technologicznego obejmującego wspólny transport pyłów dymnicowych wraz żużlem za pośrednictwem wewnętrznego przenośnika taśmociągowego przebiegającego wewnątrz budynku ciepłowni w pomieszczeniu szlakowni oraz zewnętrznego przenośnika taśmociągowego biegnącego po niezależnej konstrukcji estakady odżużlania, zakres prac: montaż zgarniaczy podtaśmowych z węglików spiekanych, montaż rolek centrujących, wymiana zużytej taśmy przenośnikowej estakady zewnętrznej, wymiana i zabezpieczenie antykorozyjne zużytych elementów nośnych konstrukcji taśmociągu zewnętrznego, wymiana wraz z zabezpieczeniem antykorozyjnym zużytych elementów konstrukcji estakady odżużlania; modernizacja praktycznie wyeliminuje zjawisko przedostawania się pyłu i żużla z taśmociągu na sąsiadujący teren; planowany termin realizacji I i II kwartał 2008r.;
- 4) montażu dodatkowych odpylaczy wstępnych na kotle nr 1;
- zamontowano ekonomizery na kotłach K1 i K2;
  - na kotle K1 zmodernizowano układ odpylania; na przewodzie spalinowym na wylocie z kotła WR25 M-K1 zabudowano kolejno dwa zestawy baterii odpylaczy – multicyklonów oraz dwie sekcje ekonomizera (spaliny-woda), spaliny po wstępnym odpyleniu i przejściu przez dwie sekcje ekonomizera przepływają dalej zmodernizowanymi kanałami, istniejącymi odpylaczami OBW6/1000 i wentylatorem wyciągowym do komina;
  - kocioł WR25M-K2 wyposażono w dwie sekcje ekonomizera (spaliny woda), wbudowane za istniejącymi wstępnymi odpylaczami.
- 5) modernizacji stacji uzdatniania wody;
- uruchomienie nowej Stacji Uzdatniania Wody (SUW) przewiduje się na 31.03.2008 r.

W wyniku modernizacji:

- nie powstaną dodatkowe rodzaje ścieków,
- nie zmienią się warunki poboru wód,
- nie zmieni się gospodarka odpadami,
- nie wystąpią nowe źródła hałasu,
- nie nastąpią przekroczenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

Nowy zmodernizowany kocioł K3 będzie charakteryzował się znamionową mocą cieplną 33 MW oraz wyższą sprawnością (wg. DTR 85,5%), pełną dyspozycyjnością i niezawodnością pracy. Dodatkowo montaż ekonomizerów na kotłach K1i K2 oraz modernizacja układu odpylania na kotle K 1, ograniczą wpływ instalacji na jakość powietrza. W porównaniu z dotychczasową eksploatacją instalacji, modernizacja zmniejszy jej wpływ na środowisko.



Przedmiotowa modernizacja nie stanowi istotnej zmiany instalacji w myśl przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2006r., Nr 129, poz. 902 ze zm.). W związku z powyższym postępowanie prowadzone było na podstawie przepisów ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity z 2000r., Dz.U. Nr 98, poz. 1071 ze zm.).

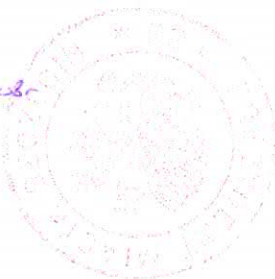
Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony orzeczono jak w sentencji.

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

Otrzymują:

1. SEC Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie za pośrednictwem Przedsiębiorstwa EKOLOGPOL Henryk Dominiak, 72-010 Police, ul. Piaskowa 61
2. Wydział Gospodarki Nieruchomościami w miejscu
3. Zarząd Dróg i Transportu Miejskiego  
Szczecin, ul. Klonowica 5
4. WGKiOŚ a/a

Szczecin, dnia 02.01.2008r.  
Kwota opłaty skarbowej ..... zł.  
Ciółka - nr pokwitowania .....  
przelewem - na konto .....  
49 1240 3883 4883  
M. Szczecin  
PREZYDENTA MIASTA  
mgr inż. Barbara Stepień  
KIEROWNIK REFERATU  
w Wydziale Gospodarki Nieruchomości i Ochrony Środowiska



Z up. PREZYDENTA MIASTA

mgr inż. Dariusz Matejko  
p.o. ZASTĘPCA DYREKTORA  
w Wydziale Gospodarki Nieruchomości i Ochrony Środowiska

Atymczasem  
07.02.2008r  
Aneta Kozak

KIEROWNIK REFERATU

mgr inż. Barbara Stepień

GLÓWNY SPECJALISTA

mgr inż. Aneta Kozak

