

a/a

Białystok, dnia 30 czerwca 2006 r.

ŚR.I.RM.66141/9/05/06

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 183 ust. 1, art. 201 ust. 1, art. 202 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 ze zm.: Dz. U. z 2001r. Nr 115, poz. 1229, z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 233, poz. 1957, z 2003r. Nr 46, poz. 392, Nr 80, poz. 717 i 721, Nr 162, poz. 1568, Nr 175, poz. 1693, Nr 190, poz. 1865, Nr 217, poz. 2124, z 2004r. Nr 19, poz. 177, Nr 49, poz. 464, Nr 70, poz. 631, Nr 91, poz. 875, Nr 92, poz. 880, Nr 96, poz. 959, Nr 121, poz. 1263, Nr 273, poz. 2703, Nr 281, poz. 2784, z 2005r. Nr 25, poz. 202, Nr 62, poz. 552, Nr 113, poz. 954, Nr 130, poz. 1087, Nr 132, poz. 1110, Nr 163, poz. 1362, Nr 167, poz. 1399, Nr 169, poz. 1420, Nr 175, poz. 1458 i 1462, Nr 180 poz. 1495, Nr 249, poz. 2104 i z 2006r. Nr 50, poz. 360), po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Białystok Spółka Akcyjna, ul. Gen. Władysława Andersa 3, 15-214 Białystok, znak: WP/3358/2005 z dnia 16 grudnia 2005r. w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego

### o r z e k a   s i ę :

**Udzielić pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni Białystok Spółka Akcyjna na eksploatację instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> wraz z urządzeniami pomocniczymi z zachowaniem określonych poniżej parametrów i warunków**

#### **I. Rodzaj i parametry instalacji**

##### **1. Rodzaj prowadzonej działalności**

Przedmiotem działalności Elektrociepłowni Białystok S.A. jest produkcja energii elektrycznej dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i odbiorców indywidualnych w przyszłości oraz produkcja energii cieplnej dla odbiorców komunalnych i przemysłowych Białegostoku.

Energia cieplna dostarczana jest do odbiorców w postaci gorącej wody dla potrzeb centralnego ogrzewania oraz pary technologicznej dla przemysłu.

##### **2. Charakterystyka ogólna instalacji i stosowanych technologii**

#### **Opis kotłowni**

W kotłowni są zainstalowane kotły wodne WP - 70 Nr 3 i Nr 4, kotły parowe OP - 140 Nr 5 i Nr 6, kotły parowe OP - 230 Nr 7 i Nr 8.

Kotły parowe pracują w układzie blokowym K5 i K6 z turbozespołem TZ1, K7 z turbozespołem TZ2 i K8 z turbozespołem TZ3. Podstawową pracą kotłowni jest praca kotłów parowych. Kotły wodne pracujące na układ ciepłowniczy pracują tylko przy szczytowym zapotrzebowaniu na ciepło. W przypadku wyłączenia turbozespołu możliwa jest praca kotła na wymienniki OXR1 lub OXR2.

#### **Kotły parowe**

Kotły parowe są podstawowymi źródłami energii cieplnej i jedynymi wytwarzającymi parę.

2006-07-12  
urząd

Elektrociepłownia wyposażona jest w cztery kotły parowe: dwa kotły OP-140 nr 5 i nr 6 oraz dwa kotły OP-230 nr 7 i nr 8.

Łączna moc znamionowa kotłów parowych wynosi 530 MW. Łączna moc cieplna zainstalowana („moc w paliwie”) wynosi 595,5 MW<sub>t</sub>.

Podstawowe dane techniczne kotłów OP-140

Trwała maksymalna wydajność cieplna	140 Mg/h 100,0 MW
Trwała maksymalna wydajność cieplna doprowadzona w paliwie	112,4 MW <sub>t</sub>
Temperatura wody zasilającej	158 °C
Temperatura pary	540 °C
Sprawność kotła	89,00%
Temperatura powietrza podgrzanego	260 °C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	135 °C
Rok produkcji	1978

Podstawowe dane techniczne kotłów OP-230

Trwała maksymalna wydajność cieplna	230 Mg/h 165,0 MW
Trwała maksymalna wydajność cieplna doprowadzona w paliwie	185,4 MW <sub>t</sub>
Temperatura wody zasilającej	158 °C
Temperatura pary	535 °C
Sprawność kotła	89 %
Temperatura powietrza podgrzanego	350 °C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160 °C
Rok produkcji kotła OP-230 nr 7	1981
Rok produkcji kotła OP-230 nr 8	1991

### Kotły wodne

Kotły wodne służą do podgrzewania wody w sieci miejskiej. Wykorzystywane są głównie jako szczytowe źródło ciepła w sezonie zimowym.

Podstawowe dane techniczne kotłów WP-70

Trwała maksymalna wydajność cieplna	81,5 MW
Trwała maksymalna wydajność cieplna doprowadzona w paliwie	97,0 MW <sub>t</sub>
Całkowita powierzchnia ogrzewalna	2 090 m <sup>2</sup>
Objętość komory paleniskowej	356 m <sup>3</sup>
Temperatura wody zasilającej przy pracy podstawowej	70 °C
Temperatura wody wylotowej przy pracy podstawowej	95 – 155 °C
Sprawność kotła	84 %
Temperatura powietrza podgrzanego	260 °C
Temperatura spalin na wylocie z kotła	160 °C
Rok produkcji kotła nr 3	1973
Rok produkcji kotła nr 4	1975

### Urządzenia ochronne

Palniki niskoemisyjne do redukcji tlenków azotu:

- OP-140 (kocioł nr 5 i 6) - typ tangencjalny, narożne z regulowaną szczeliną powietrza 4 szt. na kocioł, firmy RAFAKO o mocy cieplnej po 30 MW<sub>t</sub>,
- OP-230 (kocioł nr 7) - typ wirowy, naścienne 8 szt., firmy ECOENERGIA o mocy cieplnej po 30 MW<sub>t</sub>,



Odbiory i linie przyłączone do rozdzielni 110 kV podzielono na dwa układy szyn I i II (sekcje II A i II B połączone są odłącznikiem sekcyjnym). Układ I z układem II połączono wyłącznikiem sprzęgła. Z rozdzielni 110 kV zasila się:

- potrzeby ogólne Elektrociepłowni (transformatory TR1, TR2, TR3)
- rozdzielnię 15 kV (transformatory T 1 i T 2 110/15 kV)
- Linie: Michałowo, Wasilków

Układ I		Układ II B	
Nr pola	Odbiór	Nr pola	Odbiór
1	T 1	9	TB 2
2	GPZ 1	10	Michałowo
3	TR 1	11	TR 2
5	TB 1	12	RPZ 9
8	Wasilków	13	T 2
16	TR 3	15	TB4
14	TB 3		

### **Układ rozdzielni 6 kV**

Na potrzeby własne wykorzystywane są:

- 1) rozdz. 110 kV poprzez transformator 110/ 6 kV
  - TR1 zasila rozdz. RO1A i RO1B (potrzeby ogólne + kotły nr 3 i 4)
  - TR3 zasila rozdz. RO3A i RO3B (potrzeby ogólne)
  - TR2 zasila rozdz. RR przeznaczoną do rez. zasilania rozdz. 6 kV
- 2) transformatory odczepowe TZ:
  - TZ1 zasila rozdz. R1A i R1B dla potrzeb I bloku
  - TZ2 zasila rozdz. R2A i R2B dla potrzeb II bloku
  - TZ3 zasila rozdz. R3A i R3B dla potrzeb III bloku
  - TZ4 zasila rozdz. 4BJA i 4BJB dla potrzeb bloku IV
- 3) linie kablowe z rozdz. 6 kV:
  - rozdz. RO3A zasila rozdz. PR1 (pompowania wody powrotnej).

### **Podstawowe dane techniczne**

#### **a. Generatory**

Generator	Nr.1	Nr.2	Nr.3	Nr. 4
Typ	GTH-63/05	GTH-63/02	GTH-70	81 H 592782/2
Moz znamionowa pozorna	68,75 MVA	68,75 MVA	87,5 MVA	27650 kVA
Moc znamionowa czynna	55 MW	55 MW	70 MW	23503 kW
Współczynnik mocy	0,8	0,8	0,8	0,85
Napięcie znamionowe	10,5 KV± 5%	10,5 KV ± 5%	10,5 KV ± 5%	10,5 KV ± 5%
Prąd znamionowy	3780 A	3780 A	4811 A	1520 A
Prąd wirnika	1670 A	1560 A	1981 A	* 252 –569 A
Częstotliwość	50Hz	50 Hz	50 Hz	50 Hz
Obroty znamionowe	3000 obr/min	3000 obr/min	3000 obr/min	3000 obr/min
Chłodzenie	Wodorowe	Wodorowe	Wodorowe	Powietrzne
Max. ciśnienie wodoru	0,2 Mpa	0,2 Mpa	0,2 Mpa	-
Temperatura wodoru	40 0 C	40 0 C	40 0 C	-

**b. Transformatory blokowe**

<b>Transformator blokowy</b>	<b>TB 1</b>	<b>TB 2</b>	<b>TB3</b>	<b>TB4 (4BAT10)</b>
Typ	TF 80000/110	TD 68000/110	TD 68000/110	TOb 28 000 /121
Producent	Elta Łódź	Elta Łódź	Elta Łódź	EMIT Żychlin
Moc znamionowa	80 MVA	68 MVA	68 MVA	28000 kW
Prąd znam. górnego nap.	363 A 381 A 401 A	309 A 324 A 341 A	309 A 324 A 341 A	134 A
Prąd znam. dolny	4399 A	3739 A	3739 A	1540 A
Napięcie znam. dolne	10,5 KV	10,5 KV	10,5 KV	10,5 KV
Napięcie znam. górne	121 KV	121 KV	121 KV	121 KV
Chłodzenie	Olejowe wymuszone	Olejowe naturalne	Olejowe naturalne	ONAN

**c. Transformatory potrzeb własnych**

<b>Dane</b>	<b>Transformator TR1</b>	<b>Transformator TR2</b>	<b>Transformator TR3</b>
Typ	TORb 16000/110	TORb 16000/110	TORb 16000/110
Moc	16 MVA	16 MVA	16 MVA
Napięcie	115/6,3 KV	115/6,3 KV	115/6,3 KV
Prąd	73-80,3-89,3/1466 A	73-80,3-89,3/1466 A	73-80,3-89,3/1466 A
Napięcie zwarcia	10,59 %	10,67 %	10,34 %
PCU	95,53 KW	93,04 KW	95,5 KW
PFE	16,25 KW	14,91 KW	13,98 KW
Chłodzenie	ON - ON	ON - ON	ON - ON

<b>Transformator zaczepowy</b>	<b>TZ 1</b>	<b>TZ 2</b>	<b>TZ 3</b>	<b>TZ4 ( 4BFT10)</b>
Typ	TORb 10000/10	TAORa 8000/10	TWORC 10000/10	TZE 1600/10
Producent	EMIT - Żychlin	EMIT - Żychlin	ELTA Łódź	EMIT - Żychlin
Moc znamionowa	10 MVA	8 MVA	10 MVA	1,6 MVA
Prąd znam. górn. nap.	495-550-618	396-441-498	495-550-618	88 A
Prąd znam. dolny	917 A	733 A	917 A	2309 A
Napięcie znam. górne	10,5 kV	10,5 KV	10,5 KV	400 V
Napięcie znam. dolne	6,3 kV	6,3 KV	6,3 KV	6,3 kV
Chłodzenie	olej. naturalne	olej. naturalne	olej. naturalne	AN

Wszystkie transformatory wyposażone zostały w misy olejowe, na wypadek awarii.

**Rozdzielnie prądu stałego potrzeb własnych**

Układ zasilania stanowią akumulatory i prostowniki w układzie buforowym.

- bateria akumulatorów nr 2 - zasilanie części potrzeb duobloku,
- bateria akumulatorów nr 3 - zasilanie części potrzeb bloku nr 2,
- bateria akumulatorów nr 4 - zasilanie części potrzeb bloku nr 3,
- bateria akumulatorów nr 5 - zasilanie części potrzeb ogólnych,
- bateria akumulatorów dla potrzeb rozd. 110 kV.



### 3. Parametry produkcyjne instalacji

Roczna produkcja energii elektrycznej brutto wynosi ok. 644 114 MWh.

Roczna produkcja energii cieplnej wynosi ok. 4 554,9 TJ.

Moc cieplna dyspozycyjna 520 MWt

Moc elektryczna osiągalna 167 MWe

### 4. Zużycie surowców, materiałów, paliw i energii.

#### 4.1. Paliwa

Zakładane zużycie węgla kamiennego wynosi ok. 420 000 Mg/rok.

Zakładane zużycie oleju opałowego ok. 600 Mg/rok.

#### 4.2. Energia

Całkowite zużycie energii elektrycznej na potrzeby produkcji energii elektrycznej i cieplnej przez Elektrociepłownię Białystok S.A. wynosi ok. 15% energii wytwarzanej.

#### 4.3. Woda

Zapotrzebowanie na wodę do celów technologicznych szacuje się na ok. 850-1000 tys.m<sup>3</sup>/rok, w tym:

- na cele związane z uzupełnieniem sieci cieplnej i na produkcję pary cieplnej ok. 380-440 tys.
- na cele produkcji energii elektrycznej na turbinie TZ4 ok. 470-560 tys. m<sup>3</sup>/rok.

### 5. Czas pracy

Instalacja pracuje systemem ciągłym 8760 h/rok.

## II. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Wysoki stopień ochrony środowiska jako całości osiągany jest w szczególności poprzez:

1. Spalanie paliw o niskiej zawartości siarki, obniżenie temperatury spalania i obniżenie ilości tlenu w strefie spalania.
2. Modernizację technik spalania oraz przechodzenie na techniki nowoczesne w aspekcie ochrony środowiska, takie jak palniki niskoemisyjne.
3. Budowę instalacji i urządzeń do odpylania spalin.
4. Wykonanie ekranu akustycznego na chłodni wentylatorowej mokrej.
5. Stosowanie zamkniętych obiegów wody.
6. Okresowe przeglądy zbiorników gospodarki wodno-ściekowej (studni, zbiorników, osadników, odstojników, piaskowników, przepompowni, neutralizatorów itp.).
7. Okresowe przeglądy stanu technicznego sieci kanalizacji sanitarnej, przemysłowej i deszczowej, kontrola i czyszczenie studzienek kanalizacyjnych i komór.
8. Przegląd stanu podłoża placów magazynowych węgla.
9. Kontrola szczelności kwater magazynowych odpadów paleniskowych, rurociągów popiołu i pulpy oraz rurociągów wody powrotnej z hydroodpopielania.
10. Regularne kontrolowanie stanu technicznego i izolacji zbiorników olejowych, zbiorników na chemikalia oraz rurociągów przesyłowych.

11. Magazynowanie odpadów niebezpiecznych w odpowiednich pojemnikach, w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych.

### III. Gospodarka wodna

Woda na cele technologiczne instalacji pobierana jest z własnych ujęć głębinowych oraz z wodociągu miejskiego. Woda z sieci wodociągowej oraz z ujęć własnych doprowadzana jest do dwóch krytych zbiorników żelbetonowych o pojemności 2000 m<sup>3</sup> i 3000 m<sup>3</sup>. Do zbiornika większego doprowadzana jest woda z sieci miejskiej, a do mniejszego – z sieci miejskiej i z własnych ujęć podziemnych. Ze zbiornika o pojemności 3000 m<sup>3</sup> woda kierowana jest do hydroforni obsługującej sieć wody pitnej i p.poz., ze zbiornika 2000 m<sup>3</sup> woda kierowana jest do przepompowni technologicznej, przy czym w sytuacjach awaryjnych przewidziano możliwość korzystania z obu zbiorników. Ujęcie własne składa się z eksploatowanych studni SW-3 i SW-4 oraz z dwóch nowowytbudowanych studni SW-5 i SW-6, które zostały wykonane z myślą o zaopatrzeniu w wodę technologiczną turbozespołu 4TG.

W Elektrociepłowni Białystok występują następujące obiegi wodne:

1. wody pitnej i p.poz., przeznaczonej do celów socjalno-gospodarczych, spełniającej wymogi stawiane wodzie przeznaczonej do spożycia,
2. wody chłodzącej, krążącej w obiegu zamkniętym, częściowo zdemineralizowanej, używanej do chłodzenia urządzeń technologicznych tj. chłodni ruchowej, chłodnic oleju smarowego, sprężarek powietrznych (po schłodzeniu w chłodni kominowej ponownie używanej do celów chłodniczych),
3. wody chłodzącej częściowo zdemineralizowanej, używanej do chłodzenia chłodni turbozespołu 4TG,
4. wody uzupełniającej kotły parowe, zdemineralizowanej,
5. wody uzupełniającej straty w sieci cieplnej, zdemineralizowanej,
6. wody do gaszenia żużla i jego hydrotransportu, krążącej w obiegu zamkniętym, składającej się ze ścieków technologicznych ze stacji uzdatniania wody Nr 2, ścieków z obszaru kotłowni oraz uzupełnionej wodą ze studni drenażowych lub z obiegu wody p.poz.

#### Parametry studni:

##### 1. Studnia SW-3 (awaryjna):

współrzędne geograficzne dł.: 23°10'05" E, szer: 53°09'01" N

głębokość 19,5 m

wydajność eksploatacyjna  $Q_e = 60 \text{ m}^3/\text{h}$

depresja  $s = 4,5 \text{ m}$

##### 2. Studnia SW-4:

Współrzędne geograficzne dł: 23°09'58" E , szer.: 53°08'51" N

głębokość 120 m

wydajność eksploatacyjna  $Q_e = 82 \text{ m}^3/\text{h}$

depresja  $s = 12,7 \text{ m}_h$

##### 3. Studnia SW-5 (nowowytbudowana, pracująca w zespole z SW-6 jako podstawowe)

Współrzędne geograficzne dł: 23°10'00" E, szer.: 53°08'56" N

głębokość 120 m

wydajność 80 m<sup>3</sup>/h



4. Studnia SW-6(nowowymbudowana)  
współrzędne geograficzne dł.: 23°09'50" E, szer.: 53°08' 44" N  
głębokość 120 m  
wydajność 80 m<sup>3</sup>/h

Z trzech studni SW4, SW5 i SW6 maksymalnie jednocześnie mogą pracować dwie studnie, a trzecia jest w rezerwie. O ilości pracujących studni decyduje wielkość aktualnego poboru wody technologicznej.

Zdecydowana większość wody pobieranej przy pomocy pomp z własnych ujęć tłoczona jest do stacji uzdatniania wody SUW-2, w której następuje jej właściwe uzdatnianie do potrzeby bloków energetycznych, do uzupełniania strat w obiegach wodno-parowych, uzupełniania strat w sieci cieplnej oraz strat w obiegu wody chłodniczej. Proces uzdatniania polega na dekarbonizacji wody wapnem z jednoczesną koagulacją, filtrowaniu, dekarbonizacji, desorpcji CO<sub>2</sub>, sorpcji i deionizacji. Pozostała część wody z ujęć własnych kierowana jest do stacji uzdatniania SUW-1, w której znajduje się instalacja zagospodarowania odsolin z układu chłodni wentylatorowej.

Do pomiaru ilości wody pobieranej z własnych ujęć służą zainstalowane wodomierze śrubowe  $\phi$  80,  $\phi$  100.

Dozwolony pobór wód podziemnych z ujęć własnych nie będzie przekraczać:  
 $Q_{hmax} = 150 \text{ m}^3/\text{h}$  i  $Q_{dmax} = 3300 \text{ m}^3/\text{d}$ .

Dla studni SW-4, SW-5 i SW-6 wyznacza się strefę ochrony bezpośredniej o wymiarach 10x10m., zaś dla studni awaryjnej SW-3 strefy ochrony bezpośredniej nie wyznacza się.

1. Na terenie ochrony bezpośredniej zabronione jest użytkowanie gruntów do celów nie związanych z eksploatacją ujęcia wody.
2. Na terenie ochrony bezpośredniej należy zapewnić:
  - odprowadzanie wód opadowych w taki sposób, aby nie mogły się one przedostawać do obudowy studni i urządzeń służących do poboru wody,
  - zagospodarowanie terenu zielenią,
  - szczelne odprowadzenie poza granicę strefy ochronnej ścieków z urządzeń sanitarnych, przeznaczonych do użytku osób zatrudnionych przy urządzeniach służących do poboru wody,
  - ograniczenie do niezbędnych potrzeb przebywania osób nie zatrudnionych stale przy urządzeniach służących do poboru wody.
3. Teren ochrony bezpośredniej winien być ogrodzony, a na ogrodzeniu umieszczona tablica informująca o ujęciu wody i zakazie wstępu osób nieupoważnionych.

Pozwolenie na pobór wody nie rodzi praw do nieruchomości i urządzeń wodnych koniecznych do jego realizacji oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich przysługujących wobec tych nieruchomości i urządzeń.

#### **IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii**

##### **1. Wprowadzanie pyłów i gazów do powietrza**

###### **1.1. Źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza**

a. źródła podstawowe:

Typ kotła			WP-70	WP-70	OP-140	OP-140	OP-230	OP-230
Nr w ECB			K-3	K-4	K-5	K-6	K-7	K-8
Wydajność źródła	t pary/h		-	-	140	140	230	230
	MW		81,5	81,5	100	100	165	165
Moc cieplna źródła	MWt		97,0	97,0	112,4	112,4	185,4	185,4
Maksymalne zużycie opału	Mg/h		18,383	18,383	21,289	21,289	35,127	35,127
Ilość	rzeczywista	m <sup>3</sup> /h	363432	363432	238708	238708	418736	418736
spalin	6%O <sub>2</sub> suchych spalin	Nm <sup>3</sup> /h	218942	218942	145191	145191	239566	239566

b. źródła emisji z procesów pomocniczych:

- zbiornik retencyjny popiołu: wykonany jest w konstrukcji stalowej i żelbetowej o wysokości całkowitej równej 34,70 m. Zasobniki górny i dolny wykonano na poziomach 14,0 m i 31,0 m. Zbiornik górny popiołu o objętości 365 m<sup>3</sup> jest walcem o średnicy 10,40 m i wysokości 2,50 m przykrytym stożkową powłoką dachową od dołu zakończonym lejem stożkowym. Zasobnik dolny popiołu objętości 910 m<sup>3</sup> jest walcem o średnicy 10,00 m i wysokości 10,00 m przykrytym stropem stalowym. Lej zbiornika skonstruowano w kształcie stożka.
- 2 zbiorniki wapna.

2.2. Miejsca wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza

Z procesów głównych:

- emitor nr 2 żelbetowy o wysokości  $h = 120$  m i średnicy  $\phi = 4,1$  m, którym do powietrza odprowadzane są gazy odlotowe z kotłów wodnych WP-70 nr 3 i nr 4.
- emitor nr 3 trójprzewodowy o wysokości  $h = 120$  m i następujących średnicach przewodów:
  - Nr 1.  $\phi = 2,2$  m, którym odprowadzane są gazy odlotowe z kotła OP-230 nr 8.
  - Nr 2.  $\phi = 2,2$  m, którym odprowadzane są gazy odlotowe z kotła OP-230 nr 7.
  - Nr 3.  $\phi = 2,6$  m, którym odprowadzane są gazy odlotowe z kotłów OP-140 nr 5 i 6.

Z procesów pomocniczych:

- emitor nr 4., o wysokości  $h = 38,3$  m i średnicy wylotu  $\phi = 0,323$  m, którym do powietrza odprowadzane są zanieczyszczenia ze zbiornika retencyjnego pyłu.
- emitory nr 5 i nr 6, o wysokości  $h = 14,4$  m i średnicy wylotu  $\phi = 0,65$  m, którymi do powietrza odprowadzane są zanieczyszczenia ze zbiorników wapna.

3.3. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

- a. ze spalania paliw w poszczególnych źródłach Elektrociepłowni Białystok S.A. w Białymstoku



do 31.12.2007 r.:

Substancja zanieczyszczająca	WP 70 K-3	WP 70 K- 4	OP 140 K-5	OP 140 K- 6	OP 230 K- 7	OP 230 K-8
	w [mg/m <sup>3</sup> ] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.					
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	600	600	600	600	500
Dwutlenek siarki	1558	1558	1584	1584	1582	754
Pył	350	350	350	350	350	100

od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:

WP 70	WP 70 K-3	WP 70 K- 4	OP 140 K-5	OP 140 K- 6	OP 230 K- 7	OP 230 K-8
	w [mg/m <sup>3</sup> ] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.					
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600	600	600	600	600	500
Dwutlenek siarki	1558	1558	1500	1500	1500	754
Pył	350	350	100	100	100	100

- b. z emitorów Elektrociepłowni Białystok S.A. w Białymstoku, którymi do powietrza wprowadzane są substancje zanieczyszczające

#### Emitor Nr 2

Substancja zanieczyszczająca	WP-70 lub 2*WP-70
	w [mg/m <sup>3</sup> ] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	600
Dwutlenek siarki	1558
Pył	350

#### Emitor Nr 3

do 31.12.2007 r.:

Źródła pracujące w tym samym czasie	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Dwutlenek siarki	Pył
	w [mg/m <sup>3</sup> ] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.		
2*OP-140+2*OP-230	569	1 325	272
2*OP-140+OP-230 nr 7	600	1 583	350
2*OP-140+OP-230 nr 8	555	1 209	237
OP-140+OP-230 nr 7	600	1 583	350
OP-140+OP-230 nr 8	538	1 067	194
OP-230 nr 7+OP-230 nr 8	550	1 168	225

od 01.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:

Źródła pracujące w tym samym czasie	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Dwutlenek siarki	Pył
	w [mg/m <sup>3</sup> ] suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych.		
2*OP-140+2*OP-230	569	1 268	100
2*OP-140+OP-230 nr 7	600	1 500	100
2*OP-140+OP-230 nr 8	555	1 163	100
OP-140+OP-230 nr 7	600	1 500	100
OP-140+OP-230 nr 8	538	1 036	100
OP-230 nr 7+OP-230 nr 8	550	1 127	100

W przypadku wystąpienia innej konfiguracji pracy kotłów, stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych ze źródeł do powietrza wspólnym emitorem nr 3, ważne względem natężenia przepływu objętości gazów odlotowych, nie może przekroczyć średniej obliczonej ze standardów emisyjnych określonych dla poszczególnych źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego natężenia przepływu objętości gazów odlotowych z tych źródeł.

#### Emitor Nr 4

Substancja zanieczyszczająca	Zbiornik retencyjny pyłu
	[kg/h]
Pył	0,129

#### Emitor Nr 5 i Nr 6

Substancja zanieczyszczająca	Zbiornik wapna
	[kg/h]
Pył	0,104

#### c. z jednostki organizacyjnej

Substancja zanieczyszczająca	Dopuszczalna ilość substancji zanieczyszczających	
	[Mg/rok]	
	do 31.12.2007 r.	od 01.01.2008 r.
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	2238	2238
Dwutlenek siarki	5126	4920
Pył	1046	427

Zgodnie z art. 224 ust. ustawy Prawo ochrony środowiska, z uwagi na fakt, iż dla przedmiotowej instalacji ustalone są standardy emisyjne, w niniejszym pozwoleniu odstąpiono od określania warunków emisji dla pozostałych gazów.



## 2. Emisja hałasu

### 1.1. Głównymi źródłami hałasu na terenie zakładu są:

Urządzenie (instalacja)	Rodzaj źródła hałasu	Identyfikacja wysokościowa [m]	Czas pracy
Budynek główny: • kotłownia • maszynownia • sprężarkownia	Źródło typu budynek	Wysokość ok. 40m	ciągła
Stacja napędowa przenośników taśmowych	Źródła powierzchniowe, usytuowane pod ziemią		ciągła
Chłodnia wentylatorowa	Źródło powierzchniowe	Wysokość ok. 6 m	Ciągła w okresie letnim
Wywrotnica wagonów	Źródło powierzchniowe		okres zimowy – 1 skład na 2 doby, okres letni – 1 skład na 2 tygodnie
Pompownia wody chłodzącej	Źródło typu budynek		ciągła
Chłodnia wody ruchowej	Źródło typu budynek	Wysokość ok. 15m	7,5 tys. h w ciągu roku
Przepompownia wody ruchowej	Źródło typu budynek		ciągła
Przepompownia oleju	Źródło typu budynek		ciągła
Pompownia bagrowa	Źródło typu budynek	usytuowanie 3,6 m poniżej terenu	ciągła
Elektrofiltry	Źródło powierzchniowe	Usytuowane przy południowej ścianie budynku głównego	ciągła
Pompownia mleka wapiennego	Źródło typu budynek	Wysokość ok. h=8m	ciągła
Pompownia wody powrotnej	Źródło typu budynek		ciągła
Budynki warsztatów	Źródło typu budynek		ciągła
Budynki zmiękczalni wody	Źródło typu budynek		ciągła
Lokomotywnia	Źródło typu budynek		ciągła
Czerpnie wentylatorów nadmuchu – 8 szt.	źródło punktowe usytuowane na ścianie budynku kotłowni	usytuowane na wysokości ok. 14 m oraz 18m	Ciągła w okresie letnim
wentylatory spalin - 10 szt.	usytuowane z tyłu kotłowni	usytuowane na wysokości ok. 3 m	ciągła
Transformatory blokowe – szt. 3x3	źródła punktowe usytuowane na powierzchni terenu	Wysokość ok. 2 m	Ciągła praca dwóch zespołów (trzeci przerwa technologiczna)
Transformatory odczepowe – szt. 9			ciągła
Zwałowarki szt. 1 i spychacze – szt. 5	źródło punktowe usytuowane na powierzchni te-renu		Nieregularna – 1 spychacz latem 3h/dobę zimą 6h/dobę oraz zwałowarka średnio 3 godziny w porze dziennej
Zespoły wentylatorów wyciągowych – 45 szt.	źródło punktowe usytuowane na dachu maszynowni	usytuowane na wysokości 23 m	używane tylko w sytuacjach awaryjnych
Awaryjne wyrzutnie pary, wyrzutnie odgazowyczy wody, wentylatory dachowe oraz wentylatory nawiewowe przewietrzania szybów wind – 8 szt.	źródło punktowe usytuowane na dachu maszynowni, wyposażone w tłumiki akustyczne	na dachu budynku kotłowni, na wysokości 49,5 m	używane tylko w sytuacjach awaryjnych (kilka razy w roku) *
Tory kolejowe	Źródło liniowe		Średnio 1 transport dziennie

\* Wyrzut pary regulowany jest automatycznie przez zawór bezpieczeństwa i występuje przy awaryjnym zakłóceniu pracy turbiny

## 2.2. Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku

Równoważny poziom hałasu przenikającego do środowiska, powodowany funkcjonowaniem urządzeń Elektrociepłowni Białostok S.A., na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej, nie może przekroczyć poniższych wskaźników hałasu:

- $L_{Aeq D}$  55 dB (w porze dziennej godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup>)
- $L_{Aeq N}$  45 dB (w porze nocnej godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup>)

## 3. Wytwarzanie odpadów

### 3.1. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku

#### a. Odpady niebezpieczne

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Ilość odpadu wytwarzana w ciągu roku [Mg/rok]
1.	Odpady zawierające rtęć	06 04 04*	0,02
2.	Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne	08 01 11*	0,20
3.	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków	10 01 20*	5,00
4.	Odpady stałe z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	13 05 01*	2,00
5.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	30,00
6.	Szlamy z odwadniania olejów w separatorach	13 05 02*	15,00
7.	Oleje z odwadniania olejów w separatorach	13 05 06*	20,00
8.	Benzyna	13 07 02*	0,40
9.	Inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	14 06 03*	0,20
10.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10*	0,50
11.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania i ubrania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02*	2,00
12.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 i 16 02 12	16 02 13*	3,00
13.	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	16 02 15*	3,00
14.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	0,20
15.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	0,08
16.	Baterie i akumulatory ołowiane	16 06 01*	0,50
17.	Baterie i akumulatory kadmowo-niklowe	16 06 02*	0,30
18.	Tłuszcze i mieszaniny olejów z separacji olej/woda, inne niż wymienione w 19 08 09	19 08 10*	0,50



## b. Odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Ilość odpadu wytwarzana w ciągu roku [Mg/rok]
1.	Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	0,2
2.	Żużle i popioły paleniskowe i pyły z kotłów	10 01 01	13 000,00
3.	Popioły lotne z węgla	10 01 02	75 000,00
4.	Odpady z przechowania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	10 01 25	30,00
5.	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	10 01 21	20,0
6.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	0,3
7.	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,2
8.	Zmieszane odpady opakowaniowe	15 01 06	2,0
9.	Opakowania ze szkła	15 01 07	0,5
10.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	0,15
11.	Zużyte opony	16 01 03	0,1
12.	Zużyte urządzenia inne niż w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	3,0
13.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	16 02 16	3,0
14.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	0,2
15.	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07	16 05 09	0,5
16.	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	16 06 04	0,02
17.	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	80,0
18.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	10,0
19.	Szkło	17 02 02	0,5
20.	Tworzywa sztuczne	17 02 03	2,0
21.	Miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	5,0
22.	Aluminium	17 04 02	5,0
23.	Ołów	17 04 03	5,0
24.	Cynk	17 04 04	5,0
25.	Żelazo i stal	17 04 05	60,0
26.	Cyna	17 04 06	5,0
27.	Mieszanki metali	17 04 07	300,0
28.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	1,0
29.	Szlamy z fizykochemicznej przeróbki odpadów inne niż wymienione w 19 02 05	19 02 06	20,0
30.	Odpady zestalone inne niż wymienione w 19 03 06	19 03 07	7 000,0
31.	Zawartość piaskowników	19 08 02	35,0
32.	Osady z klarowania wody	19 09 02	5,0
33.	Osady z dekarbonizacji wody	19 09 03	6 000,0
34.	nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	5,0
35.	Roztwory i szlamy z regeneracji jonitów	19 09 06	90 000,0
36.	Inne nie wymienione odpady	19 09 99	10,0

### 3.2. Magazynowanie odpadów:

- a. poszczególne rodzaje wytwarzanych odpadów magazynowane będą selektywnie na terenie Elektrociepłowni Białystok w wydzielonych i oznakowanych miejscach, niedostępnych dla osób nieupoważnionych,
- b. odpady niebezpieczne magazynowane będą w pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji zawartych w tych odpadach,
- c. pojemniki z odpadami niebezpiecznymi przechowywane będą w miejscach utwardzonych, zabezpieczonych przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania ewentualnych wycieków tych odpadów,
- d. odpady mogą być magazynowane:
  - przez okres do 3 lat, w przypadku partii odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwiania, za wyjątkiem składowania, gdy konieczność ich magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych,
  - przez okres do 1 roku, w przypadku partii odpadów przeznaczonych do składowania, gdy ich magazynowanie odbywa się w celu zebrania odpowiedniej ilości odpadów do transportu.

### 3.3. Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

- a. wszystkie wytworzone na terenie Elektrociepłowni Białystok odpady przekazywane będą do odzysku lub unieszkodliwiania firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie odzysku i/lub unieszkodliwiania odpadów;
- b. transport odpadów do miejsc ich odzysku lub unieszkodliwiania prowadzony będzie przez firmy uprawnione do prowadzenia działalności w zakresie transportu odpadów.

### 3.4. Ewidencja wytwarzanych odpadów

- a. Elektrociepłownia Białystok prowadzić będzie jakościową i ilościową ewidencję wytwarzanych odpadów zgodnie z przyjętą klasyfikacją i wzorami dokumentów;
- b. ewidencja odpadów prowadzona będzie za pomocą:
  - karty ewidencji odpadu, prowadzonej dla każdego rodzaju odpadu oddzielnie, oraz
  - karty przekazania odpadu;
- c. wytwarzający odpady corocznie sporządzał będzie na formularzach służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych i przekazywał właściwym organom ochrony środowiska, zbiorcze zestawienie o rodzajach i ilościach wytworzonych odpadów oraz o sposobach gospodarowania nimi;
- d. dokumenty sporządzone na potrzeby ewidencji odpadów przechowywane będą na terenie zakładu przez okres 5 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym sporządzono te dokumenty.

## V. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

### 1. Rozruch kotłów.

Łączny czas rozruchu kotłów wynosi ok. 300 godzin rocznie. Proces rozruchu prowadzony jest za pomocą oleju opałowego, którego zużycie roczne wynosi ok. 600 Mg.



W przypadku rozruchu i wyłączenia miejsca wprowadzania do powietrza substancji są analogiczne jak warunkach normalnej pracy instalacji.

## 2. Przerwy w zasilaniu energią elektryczną.

Podczas przerw w dostawie energii elektrycznej uruchamiany jest agregat prądotwórczy, o następujących parametrach jednostkowych:

moc znamionowa	174 kW
rodzaj paliwa	olej napędowy
zużycie oleju	0,043 m <sup>3</sup> /h
czas pracy	12 h/rok

W ramach normalnej eksploatacji urządzenie jest uruchamiane na kilka minut (ok. 5 min.) raz w miesiącu. Wówczas pracuje przy obciążeniu zerowym.

Podczas pracy agregatu prądotwórczego emisja zanieczyszczeń następuje następującym emitorem:

Emitor (źródło)	Wysokość emitora	Średnica emitora	Prędkość wylotu spalin
	[m]	[m]	[m/s]
E7 Agregat prądotwórczy	2,0	0,13	45,8

## 3. Awaria elektrofiltrów

Awaria elektrofiltrów powoduje krótkotrwały lecz około stukrotny wzrost emisji pyłu w powietrzu. Praca kotłów bez odpylania spowodowałaby przekroczenia norm stężeń pyłu w środowisku w rejonie oddziaływania EC. W sytuacji awaryjnej prowadzący instalację zobowiązany jest zapewnić niezwłocznie ograniczenie lub wstrzymanie pracy kotła zgodnie z wymogami przepisów w tym zakresie (§ 13 ust.1 i 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. 163, poz. 1584).

## VI. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii

Potencjalnym zagrożeniem dla zdrowia ludzi oraz środowiska naturalnego w zakresie gospodarki ściekowej może być przedostanie się do systemu kanalizacyjnego lub wód gruntowych substancji niebezpiecznych. Dlatego każdy pracownik Elektrociepłowni Białystok S.A lub innej firmy prowadzącej działalność na administrowanym przez nią terenie, ma obowiązek natychmiastowego zgłoszenia zauważonej sytuacji awaryjnej do Dyżurnego Inżyniera Ruchu.

Aby takim sytuacjom zapobiec, a w razie wystąpienia zminimalizować ich negatywne skutki, Elektrociepłownia Białystok S.A. wprowadziła odpowiednie zasady postępowania. Całokształt zagadnień związanych z awariami środowiskowymi, w tym również z gospodarką ściekową opisują 3 procedury Procesu 11 - Gotowość i reagowanie na wypadek awarii środowiskowych.

Dodatkowo sytuacje awaryjne związane z wyciekiem substancji chemicznych opisane są w instrukcji IP-2.2/5 „Instrukcja postępowania w przypadkach awaryjnych w zakresie gospodarki wodno-ściekowej”.

## VII. Zobowiązuje się Elektrociepłownię Białystok S.A. do:

1. Realizacji zadań w ramach ograniczenia poziomu hałasu emitowanego na zewnątrz zakładu, zgodnie z niżej podanym harmonogramem:

L.p.	Nazwa zadania	Rok realizacji
1.	Wymiana wentylatorów spalin kotła OP-140 nr 5	2008
2.	Wykonanie dokumentacji technicznej nt. Instalacja wyciszająca źródła hałasu w Elektrociepłowni Białystok S.A.	2007
3.	Realizacja zaleceń przedstawionych w dokumentacji nt. Instalacja wyciszająca źródła hałasu w Elektrociepłowni Białystok S.A.	2009 2010

2. Poboru wód podziemnych z własnych ujęć w ilościach nieprzekraczających 3300 m<sup>3</sup>/d.
3. Prowadzenia systematycznych odczytów wskazań wodomierzy (przynajmniej raz w tygodniu) oraz zapisów ilości pobieranej wody.
4. Prowadzenia pomiarów wydajności studni i poziomu zwierciadła wody raz do roku, w tym samym miesiącu każdego roku.
5. Przeprowadzania rozładunku substancji niebezpiecznych tylko i wyłącznie w miejscach do tego przeznaczonych i odpowiednio przygotowanych.
6. Utrzymywania w należytym stanie zabezpieczeń przy zbiornikach i innych miejscach magazynowania substancji niebezpiecznych.
7. Prowadzenia ścisłej ewidencji i nadzoru nad wykorzystaniem substancji niebezpiecznych na terenie zakładu.
8. Ustalenia i rygorystycznego przestrzegania zasad postępowania z każdą z substancji niebezpiecznych wprowadzanych do obrotu na terenie zakładu.
9. Wyznaczenia grupy osób uprawnionych do obrotu substancjami niebezpiecznymi na terenie Elektrociepłowni Białystok S.A.
10. Corocznej analizy możliwości wyeliminowania poszczególnych substancji poprzez zmiany technologiczne lub poprzez zastępowanie ich mniej szkodliwymi substytutami.
11. Przedkładania Wojewodzie Podlaskiemu ewidencji czasu pracy instalacji w warunkach określonych w pkt. V niniejszej decyzji w okresach rocznych, w terminie do dnia 31 stycznia następnego roku.
12. Sporządzenia i przedstawienia Wojewodzie Podlaskiemu do dnia 30 czerwca 2011r. szczegółowego sprawozdania z realizacji ustaleń niniejszej decyzji.

## VIII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji

W przypadku zakończenia działalności wszystkie obiekty i urządzenia należy zlikwidować zgodnie z wymaganiami wynikającymi z przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2003r. Nr 207, poz. 2016 ze zm.).

Teren zakładu powinien być zagospodarowany zgodnie z ustaleniami dokonanymi z organem samorządowym.

W przypadku podjęcia decyzji o likwidacji instalacji należy sporządzić projekt likwidacji obiektów i urządzeń Elektrociepłowni Białystok S.A., uwzględniający wymagania ochrony środowiska, głównie w odniesieniu do gospodarki odpadami. Rozbiórka instalacji w zakresie gospodarki odpadami powinna uwzględniać:

- segregację i selekcję wytwarzanych odpadów,



- bezpieczne, czasowe magazynowanie posegregowanych odpadów z ustaleniem sposobu i miejsc magazynowania,
- jako priorytet odzysk odpadów – unieszkodliwianie odpadów może być projektowane jedynie w sytuacjach braku możliwości technicznej odzysku odpadów.

Projekt rozbiórki winien również uwzględniać rewitalizację terenu po zlikwidowaniu instalacji.

## IX. Istotna zmiana instalacji

Kryteria definiowania istotnej zmiany:

- istotna zmiana parametrów paliwa w stosunku do obecnie przyjętych (zawartość siarki, wartość opałowa),
- zmiana sposobu zagospodarowania odpadów paleniskowych,
- zmiana sposobu zaopatrzenia w wodę,
- powiększenia zdolności produkcyjnych powyżej 10 % mocy nominalnej.

## X. Termin ważności pozwolenia

*2018 r.*

Niniejsze pozwolenie obowiązuje do **31 grudnia 2015 roku**.

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

## Uzasadnienie

Elektrociepłownia Białystok S.A., ul. Andersa 3, 15-124 Białystok, wystąpiła do Wojewody Podlaskiego z wnioskiem z dnia 16 grudnia 2005r., znak: WP/3358/2005 o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt. Do wniosku dołączono dowód uiszczenia wymaganej opłaty rejestracyjnej.

Wstępna analiza wniosku wykazała, iż przedmiotowa instalacja zgodnie z pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. *w sprawie określenia rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz. U. Nr 122, poz. 1055) kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego wymagane jest dla niej uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów wymienionej na wstępie ustawy Prawo ochrony środowiska.

Po stwierdzeniu, iż przedłożony wniosek, spełnia wymagania określone w art. 208 ustawy Prawo ochrony środowiska, Wojewoda Podlaski wszczął procedurę administracyjną z udziałem społeczeństwa, zmierzającą do udzielenia pozwolenia zintegrowanego. Ogłoszeniem z dnia 6 maja 2006r., znak: ŚR.I.RM.66141/9/06 poinformował społeczeństwo o zamieszczeniu danych o wniosku w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, a także o możliwości składania uwag i wniosków w terminie do dnia 5 czerwca 2006r. Przedmiotowa informacja umieszczona została na tablicy ogłoszeń i stronie internetowej Podlaskiego Urzędu Wojewódzkiego, a także w siedzibie wnioskodawcy, Urzędu Miasta w Białymstoku, Wojewódzkiego



Inspektoratu Ochrony Środowiska w Białymstoku oraz Urzędu Marszałkowskiego Województwa Podlaskiego. W wyznaczonym okresie, do organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

W trakcie prowadzonego postępowania zorganizowano w dniu 16 maja 2006r. spotkanie z przedstawicielami wnioskodawcy w celu omówienia przedłożonego wniosku. Po spotkaniu wnioskodawca przedłożył dodatkowe dokumenty oraz uzupełnił wniosek w uzgodnionym zakresie.

Po wnikliwej analizie informacji zawartych we wniosku organ stwierdził, iż przedmiotowa instalacja spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki. Instalacja będzie eksploatowana z uwzględnieniem postępu technologicznego i rozwoju wiedzy w tym zakresie. Przyjęte w instalacji rozwiązania umożliwiają dotrzymywanie standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska, wymaganych przepisami ustawy Prawo ochrony środowiska.

W dokumentacji stanowiącej wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego przedstawiono oddziaływanie Elektrociepłowni Białystok S.A. na stan jakości powietrza atmosferycznego, z uwzględnieniem emisji towarzyszących funkcjonowaniu zakładu. Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania się substancji zanieczyszczających w powietrzu wynika, iż ich emisja nie powoduje przekroczenia wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 5 grudnia 2002r, *w sprawie dopuszczalnych wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. z 2003r. Nr 1, poz. 12).

Wielkość dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń określono zgodnie z propozycją Wnioskodawcy zawartą w dokumentacji.

Przy dotrzymaniu wielkości i warunków emisji orzeczonych niniejszą decyzją, spełnione zostaną wymogi dotyczące dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 6 czerwca 2002r, *w sprawie dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu, alarmowych poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz marginesów tolerancji dla dopuszczalnych poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 87, poz. 796).

Użytkowanie instalacji nie spowoduje również przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach objętych ochroną przed hałasem i określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. *w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz. U. Nr 178, poz. 1841).

Na terenie EC Białystok powstają ścieki bytowe, przemysłowe i opadowe. Ścieki bytowo-przemysłowe odprowadzane są do kanalizacji miejskiej na podstawie stosownej umowy zawartej z Wodociągami Białystok sp. z o.o. Ponadto ze względu na obecność w ściekach substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego EC Białystok posiada wymagane pozwolenie wodnoprawne na wprowadzanie do kanalizacji, będącej własnością innego podmiotu, ścieków zawierających te substancje. Również ścieki przemysłowo-deszczowe, po oczyszczeniu w oczyszczalni mechanicznej wprowadzane są do rzeki Białej na podstawie odrębnego pozwolenia sektorowego, wydanego na okres 4 lat, ze względu na obecność w ściekach substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego. Dlatego też warunki odprowadzania ścieków nie są regulowane przedmiotowym pozwoleniem zintegrowanym.

W pozwoleniu nie określono sposobów ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko. Oddziaływanie na środowisko zarówno w zakresie przemieszczania się zanieczyszczeń w powietrzu atmosferycznym, jaki i oddziaływań na wody innych państw nie występuje. Odpady są unieszkodliwiane lub odzyskiwane w całości na terenie kraju.



Zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie określono wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji do powietrza oraz hałasu w środowisku, gdyż nie wykraczają one poza wymagania, o których mowa w art. 147 i art. 148 ust. 1 w/w ustawy.

Jednocześnie przypomina się o obowiązku prowadzenia okresowych pomiarów wielkości emisji do powietrza oraz hałasu w środowisku. Zakres oraz metodyki referencyjne, a także częstotliwość prowadzenia tych pomiarów zostały określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. *w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji* (Dz. U. Nr 283, poz. 2842).

Wyniki pomiarów emisji substancji i energii do środowiska należy przekazywać Wojewodzie Podlaskiemu w zakresie, sposobie i terminach określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003r. *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).

Termin obowiązywania pozwolenia określono zgodnie z wnioskowanym, w zakresie emisji substancji zanieczyszczających do powietrza, do końca 2015 roku.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów ustawy Prawo ochrony środowiska, a także obowiązujących rozporządzeń wykonawczych w tym zakresie, orzeczono jak w sentencji.

Dane zawarte w niniejszej decyzji zostaną włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 19 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Ministra Środowiska w Warszawie za pośrednictwem Wojewody Podlaskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Z up. WOJEWODY PODLASKIEGO

*Józef Staniasek*  
Dyrektor Wydziału Środowiska  
i Rolnictwa

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 9 września 2000r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. Nr 253 poz. 2532 z 2004r. ze zm.) za niniejsze pozwolenie pobrano opłatę skarbową w wysokości 500 zł, wpłaconą dnia 05.07.2006. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku Wydział Księgowo – Rachunkowy nr 72 1500 1344 1213 4004 9761 0000 Kredyt Bank S.A. Oddział w Białymstoku.

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Białystok S.A.  
ul. Gen. Władysława Andersa 3, 15 – 124 Białystok
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej  
Inspektorat w Dębie, 05-0140 Serock
3. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Urząd Marszałkowski Województwa Podlaskiego  
ul. Kard. St. Wyszyńskiego 1, 15-888 Białystok
3. Podlaski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
ul. Ciołkowskiego 2/3, 15-264 Białystok

*Rafał M. Prosz*  
Z up. woj.  
29.06.2006r.

*Stanisław J. Cielmowski*  
5.07.2006.