



## **DECYZJA**

*Działając na podstawie:*

- art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.);
- art.181 ust.1 pkt 1, art.183 ust.1, art.188, art.201, art.202, art.204, art.211, art.224, art.233, art.151 w związku z art.378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz. 627 z późn. zm.);
- art.122 ust.1 pkt 10 i ust.3 pkt 4 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (tekst jednolity: Dz. U. z 2005r. Nr 239, poz. 2019);
- art. 18 ust.2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. o odpadach (Dz. U. Nr 62, poz. 628 z późn. zm.);
- pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 września 2003r. w sprawie późniejszych terminów do uzyskania pozwolenia zintegrowanego (Dz. U. Nr 177, poz. 1736);
- § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. 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 z późn. zm.);
- rozporządzenia 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 (Dz. U. Nr 87 poz. 796);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz. 1841);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192, poz. 1883);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842);
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 163, poz. 1584);
- rozporządzenia 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 sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 59, poz. 529);

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. Nr 168, poz. 1763);
- rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 20 lipca 2002r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. Nr 129 poz. 1108);
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 kwietnia 2002r. w sprawie rodzajów i ilości substancji, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. Nr 58, poz. 535);

po rozpatrzeniu wniosku „MIEJSKIEGO PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ” SPÓŁKA AKCYJNA ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów, przesłanego pismem z dnia 14.06.2005r znak: MPEC/1631/NBHP/16/VI/05 w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni „Piaskówka” przy ul. Spokojnej 67 w Tarnowie.

### **orzekam:**

**udzielam „MIEJSKIEMU PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ” SPÓŁKA AKCYJNA ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Elektrociepłowni „Piaskówka” na działkach nr 109/5, 109/7 obręb 066 oraz działkach nr 136/4, 137/2, 138/1, 139/2, 140/2, 141/1, 154/3, 155/3, 156/5, 156/9 obręb 079 w Tarnowie, o łącznej powierzchni 3,49 ha.**

W pozwoleniu określam w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności.
- ilości gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza oraz warunki ich wprowadzania,
- wielkość dopuszczalnej emisji hałasu do środowiska,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- rodzaje i ilości odpadów dopuszczone do wytwarzania i sposoby postępowania oraz gospodarowania wytworzonymi odpadami,
- zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko,
- sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska.

## **I. Rodzaj prowadzonej działalności oraz rodzaj i parametry instalacji.**

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

Instalacja Elektrociepłowni „Piaskówka” jest obecnie podstawowym źródłem wytwarzania energii cieplnej dostarczanej do miejskiej sieci ciepłowniczej, służącej do celów ogrzewania i uzyskania ciepłej wody użytkowej. Od 2003r. produkuje również energię elektryczną, zużywaną na własne potrzeby oraz sprzedawaną do sieci „ENION” S.A. Oddział Tarnów. Zakład Energetyczny Tarnów.

### **I.2. Rodzaj i parametry instalacji Elektrociepłowni „Piaskówka”.**

Ogólna dyspozycyjna moc energetyczna urządzeń grzewczych instalacji Elektrociepłowni „Piaskówka” wynosi 148 MW (moc liczona z wartości opałowej paliwa: 172.0 MW<sub>t</sub>). Maksymalna moc elektryczna wynosi 3,75 MW, przy temperaturze otoczenia +15° C.

Instalacja spalania paliw do produkcji energii cieplnej wykorzystuje energię elektryczną ze średnią mocą:

- w sezonie letnim ok. 0,5 MW
- w sezonie zimowym od 0,5 MW do 1,8 MW

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka” działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego w postaci mialu węglowego o średniej wartości opałowej 23,0 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,6 %, gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 36,089 MJ/n.m<sup>3</sup> i maksymalnej zawartości siarki 0,8 mg/n.m<sup>3</sup> oraz lekkiego oleju opałowego o średniej wartości opałowej 45,5 MJ/kg i średniej zawartości siarki ok. 0,132 %.

Instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka” składa się z następujących układów wytwarzających energię ciepłą i elektryczną:

- kotły węglowe typu WR-25 (3 sztuki)
- kotły gazowo-olejowe typu DWH 1850 (2 sztuki)
- turbina gazowa skojarzona z generatorem i kotłem odzysknicowym typu KB-5

oraz instalacji (układów) pomocniczych:

- instalacja nawęglania kotłów węglowych,
- instalacja odzyskiwania kotłów węglowych,
- instalacja odprowadzania spalin i odpylania z kotłów węglowych,
- instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego,
- instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych,
- instalacje gazowe dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu,
- instalacje olejowe dla kotłów gazowo-olejowych,
- instalacja przygotowania wody uzdatnionej uzupełniającej ubytki wody sieciowej,
- instalacje obiegu wody grzewczej,
- warsztat remontowy,
- zaplecze magazynowe i socjalne.

### **I.3. Rodzaj i parametry układów wchodzących w skład Elektrociepłowni „Piaskówka”.**

#### **I.3.1. Kotły węglowe K-1, K-2, K-3.**

Kotły węglowe typu WR-25 produkują energię ciepłą i są głównymi kotłami instalacji. Całkowita moc znamionowa kotłów wynosi 98 MW, w tym:

Kocioł Nr 1 (K-1) – typ WR 25-014 S – 38 MW

Kocioł Nr 2 (K-2) - typ WR 25-014 M – 30 MW

Kocioł Nr 3 (K-3) – typ WR 25-014 M – 30 MW

Kotły WR-25 zużywają łącznie (średnio) paliwo w ilości 17,19 Mg/h.

Wszystkie kotły wykonane są w technologii „ścian szczelnych” z dodatkowym podgrzewaczem wody. Każdy kocioł posiada własną pompę podmieszania gorącego. Kotły spalają węgiel w gat. mial IIA, o średniej wartości opałowej 23,0 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 0,6 %.

Proces spalania węgla odbywa się na ruchomych rusztach typu Rtp. Do procesu spalania paliwa, w przestrzeń pod rusztem wtłaczane jest powietrze podmuchowe. Regulacja wydajnością kotła polega na ustawieniu prędkości posuwu rusztu, grubości warstwy węgla, ilości powietrza podmuchowego oraz przepływu wody przez kocioł. Ciepło powstałe w wyniku spalania, odbierane jest wymuszonym obiegiem wody przez orurowanie i podgrzewacze kotła. Ciśnienie nominalne pracy kotłów wynosi 1,6 MPa, temperatura wody wlotowej 70°C, maksymalna temperatura wody za kotłem 150°C.

### **I.3.2. Kotły gazowo-olejowe K-4 i K-5.**

Kotły gazowo-olejowe typu Omnibloc DWH 1850 Babcock (2 sztuki), dwupłomienicowe, trójciągowe, o dużej pojemności wodnej, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 40 MW, zużyciu paliwa w ilości: 4.320 n.m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego o średniej wartości opałowej 36,089 MJ/n.m<sup>3</sup> i zawartości siarki poniżej 1 mg/m<sup>3</sup> lub 3.860 kg/h oleju opałowego lekkiego o średniej wartości opałowej 45,5 MJ/kg i zawartości siarki ok. 0,132 %. Kotły gazowo-olejowe, wyposażone w palniki dwupaliwowe typ WKGL 70/2-a „Weishaupt”, są kotłami szczytowymi, zapewniającymi dostawę energii cieplnej w czasie maksymalnego zapotrzebowania na ciepło. Są uruchamiane również w przypadku planowanych zatrzymań innych źródeł ciepła oraz zapewniają ciągłość dostawy energii cieplnej w sytuacjach awaryjnych. Posiadają dodatkowy podgrzewacz wodny typu Ecoblock zabudowany na ciągu spalin, wentylatory powietrza podmuchowego oraz przykotłowe pompy, typu HPKSx 150/250, podmieszania gorącej wody na wlocie kotła. Kotły wyposażone są w urządzenia sterujące, do pracy w systemie automatycznym.

### **I.3.3. Układ turbiny gazowej (układ turbozespołu) skojarzonej z generatorem i kotłem odzysknicowym K-6.**

Zadaniem turbozespołu jest zapewnienie dostawy energii cieplnej dla potrzeb CCW (centralnej ciepłej wody) oraz produkcja energii elektrycznej dla potrzeb własnych i na sprzedaż. Turbozespół składa się z ciągu urządzeń energetycznych, pracujących w tzw. systemie skojarzonym:

- gazowej turbiny kontenerowej Alison-CX501-KB5,
- generatora prądu LSA 56 BUL 85/4 o nominalnej mocy elektrycznej 3,75 MW,
- kotła odzysknicowego (K-6) firmy COMECO typu RB-GM-03 o mocy cieplnej nominalnej 7,2 MW z palnikiem dopalającym typu Pillard RB-GN-03 o mocy 2,8 MW, zużywającym łącznie 1.900 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego,
- urządzeń pomocniczych.

Turbina gazowa posiada własne czerpnie powietrza. Jedna, zapewniająca dopływ powietrza do sprężarki turbiny, posiada wbudowany zestaw filtrów z układem automatycznego czyszczenia. Druga czerpnia umiejscowiona jest na układzie chłodzenia i wentylacji kontenera turbiny, posiadającego własne aktywne systemy zabezpieczające: detektory gazu, czujniki promieniowania UV oraz własny system gaszenia pożaru wewnątrz kontenera. Wszystkie urządzenia, wchodzące w skład turbozespołu, posiadają aparaturę kontrolno-pomiarową, pozwalającą na automatyczną pracę, a system monitoringu i sterowania umożliwia pracę „on-line”.

### **I.3.4. Układy pomocnicze.**

1. Instalacja nawęglania – węgiel dostarczony jest do Elektrociepłowni „Piaskówka” transportem kolejowym na własną bocznice. Miał rozładowany jest przy pomocy samojezdnej wyładowarki wagonów WW-205 M oraz koparek. Węgiel składowany jest na utwardzonym, betonowym placu o powierzchni 12 000 m<sup>2</sup>, ogrodzonym murem betonowym o wysokości 2 – 3 m. Pojemność składu węgla wynosi ok. 42 000 m<sup>3</sup>. Transport opału do zasobników kotłowych węgla odbywa się taśmociągami. Na taśmociągu poziomym zamontowana jest tensometryczna waga węglowa, umożliwiająca kontrolę i dokumentowanie zużycia węgla przez każdy z kotłów.

2. Instalacja odżużlania - żużel powstający po spaleniu węgla na rusztach kotłów węglowych z lejów żużlowych wysypuje się do odżużlaczy zgrzeblowych typu OZ1/3-5. W wannie odżużlaczy gorący żużel gaszony jest wodą. Taśmociąg przenosi żużel na plac składowania żużla o powierzchni 2 000 m<sup>2</sup>.
3. Instalacja odprowadzenia spalin i odpylania z kotłów węglowych - kotły posiadają wymuszony obieg spalin. spaliny z kotłów poprzez klapy odcinające - kierowane są dwoma kanałami do urządzeń odpylających. Wraz ze spalinami zbierane są z komory paleniskowej drobne cząsteczki, które unoszone są w postaci pyłu. W celu ograniczenia emisji pyłów do atmosfery każdy kocioł posiada instalację odpylania spalin. Wstępne odpylanie - z grubszych frakcji pyłu - odbywa się w dwóch odpylaczach wstępnych, multicyklonach typu MOS-15. Następnie spaliny kierowane są do cyklodfiltrów typu CF8 x 710. Cyklodfiltry kotła K-1 są uzbrojone tj. posiadają dodatkowe wyposażenie składające się z: wentylatora wspomagającego typu MXE 0315512-00, dwóch baterii filtrów workowych typu F-Shlauch 2.3Lg oraz czterech wibratorów elektrycznych BS30-0020. Pod multicyklonami i cyklonami znajdują się zbiorniki pyłu, który następnie trafia do wanień odżużlaczy zgrzeblowych kotła, skąd zwilżony pył wraz z żużlem odprowadzany jest na plac żużlowy. Oczyszczone spaliny kierowane są do komina żelbetowego o wys. 120 m i średnicy wylotu 2,8m.
4. Instalacja odprowadzania spalin z turbozespołu i kotła odzysknicowego - spaliny gazu, użytego do napędu turbozespołu, mogą być kierowane do komina „gorącego” lub do kotła odzysknicowego. Komin spalin gorących, z kwasoodpornej stali z zabudowaną izolacją termiczną, o wysokości 19 m i średnicy 1,2 m, przeznaczony jest do odprowadzania spalin o temp. do 580°C w trakcie rozruchu turbiny. Na kominie zabudowane są: kłapa odcinająca typu YPAB DN 1200 z napędem elektrycznym lub ręcznym i tłumik hałasu CEBEA o długości 4,89 m.  
W warunkach normalnej pracy zespołu spaliny, poprzez kłapę odcinającą, kierowane są do kotła odzysknicowego, skąd trafiają do komina „zimnego” ze stali kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną, o wysokości 37 m i średnicy 1,2 m.
5. Instalacja odprowadzania spalin z kotłów gazowo-olejowych - spaliny po oddaniu ciepła do systemu grzewczego, poprzez klapy regulacyjne kotłów odprowadzane są czopuchami do kominów o wys. 37 mb i średnicy wewnętrznej 1,2 m z blachy kwasoodpornej z zabudowaną izolacją termiczną.
6. Instalacja gazowa dla kotłów gazowo-olejowych i turbozespołu - do wytwarzania energii z gazu ziemnego wykorzystywane są dwa kotły ciepłne K-4 i K-5 oraz turbina gazowa z generatorem prądu elektrycznego i kotłem odzysknicowym (K-6). Instalacja gazowa do poboru gazu ziemnego wysokometanowego (GZ-50) składa się z dwóch stacji redukcyjno-pomiarowych gazu:
- I stopnia o ciśnieniu nominalnym 6,3/1,6 MPa i przepustowości 1.800 n.m<sup>3</sup>/h - zabezpieczającej dostawę gazu do turbiny gazowej,
  - II stopnia o ciśnieniu nominalnym 1,6/0,5 MPa i przepustowości 3.000 n.m<sup>3</sup>/h - zabezpieczającej dostawę gazu dla kotłów DWH-1850-16 oraz palnika dopalającego kotła odzysknicowego.

7. Instalacja olejowa dla kotłów gazowo-olejowych – w skład której wchodzi:
- dwa podziemne, zbiorniki magazynowe oleju o pojemności  $2 \times 100\text{m}^3$ , z płaszczem z żywicy syntetycznej z włóknem szklanym oraz z płaszczem stalowym, wyposażone w króćce za-, rozładunkowe odpowietrzające i do pomiaru poziomu oleju oraz w automatyczny system kontroli szczelności z sygnalizacją alarmową i sprzęt gaśniczy,
  - punkt rozładunkowy z własnym systemem zabezpieczającym przed przedostaniem oleju do kanalizacji ogólnospławnej,
  - rurociągi zasilające i powrotne oleju z oddzielnym od kanalizacji. układem odwadniającym oraz wewnętrzna instalacja olejowa i system pomp zasilających zbiornik dobowy i palniki kotłów,
  - zbiornik technologiczny (tzw. dobowy) oleju o pojemności  $4,7\text{m}^3$  z automatycznym układem kontroli poziomu oleju i wanną zabezpieczającą przed niekontrolowanym wyciekiem oleju.
8. Instalacja przygotowania wody uzdatnionej - do uzupełniania ubytków wody w sieci ciepłej, woda z sieci wodociągowej jest uzdatniana poprzez: filtrowanie węglowe na dwóch filtrach węglowych typu AC-TFB „Eurowater”, zmiękczenie silnie kwaśnym kationitem sodowym typu HCR-S „Dowex” na zmiękczacach typu SF 1204/CSC-2 „Eurowater”, korekcję chemiczną utrzymującą stały poziom pH (przez dozowanie roztworu NaOH) i zawartość trójfosforanu sodowego w wodzie sieciowej oraz odgazowanie na odgazowywaczach próżniowych typu VA 9B „Eurowater”.
- Woda wykorzystywana w turbozespolu w procesie spalania gazu w celu obniżenia zawartości tlenków azotu  $\text{NO}_x$  oraz do mycia łopatek turbiny jest uzdatniana poprzez: filtrowanie węglowe na dwóch filtrach węglowych typu AC-TFB „Eurowater”, zmiękczenie silnie kwaśnym kationitem sodowym typu HCR-S „Dowex” na zmiękczacach typu SF 1204/CSC-2 „Eurowater”, dejonizacji i demineralizacji w stacji odwróconej osmozy składającej się z dwóch modułów somatycznych typu 03-6 duplex „Eurowater” oraz stacji dejonizacji typu MBA 40 „Eurowater” lub Silex IIB.
- Na stacji znajdują się rezerwowe zbiorniki wody uzdatnionej i zmiękczonej.
- Filtry i złoża wykorzystywane w procesie uzdatniania są regenerowane na terenie stacji.
9. Instalacje obiegu wody grzewczej – w ich skład wchodzi: źródła ciepła, magistrale przesyłowe, sieci instalacji przesyłowych, lokalne wymienniki centralnej ciepłej wody i centralnego ogrzewania, układ aparatury kontrolno-pomiarowej, pompy oraz urządzenia pomocnicze.
10. Warsztat remontowy – przystosowany do prac remontowych, głównie obróbki skrawaniem stali i prac ślusarskich, lakierniczych i spawalniczych.
11. Zaplecze magazynowe i socjalne – budynek dwukondygnacyjny o powierzchni użytkowej  $607,23 \text{ m}^2$ , obejmujący hale magazynowe, pomieszczenia biurowe, jadalnię i sanitariaty.

**II. Ustalam dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, określám źródła powstawania oraz warunki wprowadzania gazów i pyłów do środowiska.**

**II.1. Emisja łączna z instalacji:**

Dwutlenek siarki	-	476,8 Mg/rok
Dwutlenek azotu	-	278,4 Mg/rok
Tlenek węgla	-	268,7 Mg/rok
Pył ogółem	-	175,1 Mg/rok
Pył zawieszony PM 10	-	63,6 Mg/rok
Sadza	-	1,8 Mg/rok
Benzo(a)piren	-	0,02 Mg/rok
Ksylen	-	0,29 Mg/rok
Butanol	-	0,14 Mg/rok
Węglowodory alifatyczne	-	0,08 Mg/rok
Węglowodory aromatyczne	-	0,05 Mg/rok
Dwutlenek węgla	-	140.830,2 Mg/rok

**II.2. Emisja gazów i pyłów do powietrza z poszczególnych źródeł instalacji.**

**II.2.1. Charakterystyka emitorów z podstawowych procesów produkcyjnych.**

Tab.I

Kod emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość komina	Średnica komina	Przepływ spalin w kominie	Temperatura wylotowa gazów	Czas emisji w roku
		m	m	m <sup>3</sup> /h	°C	h
AE1-1	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła	120,0	2,8	92.056	152	1464
AE1-2	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu dwóch kotłów	120,0	2,8	141.406	152	1974
AE1-3	Komin żelbetowy, wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu trzech kotłów	120,0	2,8	192.047	152	1650

AE2-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K4 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	37.616	98	432
AE2-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K4 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	13.298	98	120
AE3-1	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K5 opalanego lekkim olejem opałowym	37	1,2	37.616	98	100
AE3-2	Komin stalowy, wylot spalin z kotła K5 opalanego gazem ziemnym GZ-50	37	1,2	13.298	98	120
AE4	Komin stalowy, wylot spalin zimnych z kotła odzysknicowego turbozespołu	37	1,4	62.780	84	8518
AE5	Komin stalowy, wylot spalin gorących za turbozespołem	19	1,2	53.833	520	2
AU1	Odciąg spawalni (W-13)	5,5	0,25	emitor zadasz.	35	520
AU2	Odciąg spawalni (W-14)	5,5	0,25	emitor zadasz.	35	520
AU3	Odciąg spawalni (W-18)	5,5	0,25	emitor zadasz.	35	390
AU4-1	Odciąg malarni (W-16)	5,5	0,25	emitor zadasz.	20	130
AU4-2	Odciąg z malarni (W-16)	5,5	0,25	emitor zadasz.	20	650

## II.2.2. Rodzaje i ilości gazów lub pyłów emitowanych do powietrza.

### II.2.2.1. Kotły węglowe opalane miałem węglowym.

**Emitor AE1-1** – komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła

Tab.2

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05	do 31.12.2007 r.	2000
		od 01.01.2008 r.	1500
Dwutlenek azotu	10102-44-0		400
Pył	-	do 31.12.2005 r.	1000
		od 01.01.2006 r.	400

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania



**Emitor AE1-2** – komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu dwóch kotłów

Tab.3

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05	do 31.12.2007 r.	2000
		od 01.01.2008 r.	1500
Dwutlenek azotu	10102-44-0		400
Pył	-	do 31.12.2005 r.	1000
		od 01.01.2006 r.	400

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania

**Emitor AE1-3** – komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu trzech kotłów

Tab.4

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05	do 31.12.2007 r.	2000
		od 01.01.2008 r.	1500
Dwutlenek azotu	10102-44-0		400
Pył	-	do 31.12.2005 r.	1000
		od 01.01.2006 r.	400

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

#### II.2.2.2 Kotły węglowe opalane biopaliwem.

Zastosowanie biopaliwa (biomasy) do opalania kotłów węglowych nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska.

**Emitor AE1-1** – komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu jednego kotła

Tab.5

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05		800
Dwutlenek azotu	10102-44-0	do 31.12.2007 r.	600
		od 01.01.2008 r.	400
Pył	-		100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

**Emitor AE1-2** – komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu dwóch kotłów

Tab.6

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05		800
Dwutlenek azotu	10102-44-0	do 31.12.2007 r.	600
		od 01.01.2008 r.	400
Pył	-		100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

**Emitor AE1-3**– komin żelbetowy – wylot spalin z kotłów węglowych (K-1, K-2, K-3) przy pełnym obciążeniu trzech kotłów

Tab.7

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05		800
Dwutlenek azotu	10102-44-0	do 31.12.2007 r.	600
		od 01.01.2008 r.	400
Pył	-		100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin za układem odpylania.

#### **II.2.2.3. Kotły węglowe opalane mieszanką mialu węglowego z biopaliwem.**

W przypadku wykorzystania do opalania kotłów węglowych mieszanki mialu węglowego i biopaliwa w tym samym czasie, dopuszczalne wielkości emisyjne (mg/m<sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych) należy określać jako średnią z wartości dopuszczalnych określonych dla spalania poszczególnych paliw, podanych w pkt. II.2.2.1 i II.2.2.2, ważoną względem mocy cieplnej uzyskiwanej ze spalania tych paliw.

#### **II.2.2.4. Kotły DWH 1850 opalane lekkim olejem opałowym.**

**Emitor AE2-1** – komin stalowy –z kotła K-4

Tab.8

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
Nazwa substancji	Nr CAS		
Dwutlenek siarki	7446-09-05		850
Dwutlenek azotu	10102-44-0		400
Pył	-		100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

**Emitor AE3-1 – komin stalowy –z kotła K-5**

Tab.9

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	850
Dwutlenek azotu	10102-44-0	400
Pył	-	100

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

**II.2.2.5. Kotły DWH 1850 opalane gazem.**

**Emitor AE2-2 – komin stalowy –z kotła K-4**

Tab.10

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	35
Dwutlenek azotu	10102-44-0	300
Pył	-	5

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

**Emitor AE3-2 – komin stalowy –z kotła K-5**

Tab.11

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek siarki	7446-09-05	35
Dwutlenek azotu	10102-44-0	300
Pył	-	5

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

#### **II.2.2.6. Turbina gazowa CX501 KB5 skojarzona z generatorem LSA 56 Bm 8/4 i kotłem odzysknicowym.**

**Emitor AE4** – komin stalowy –z kotła K-6

Tab.12

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		Uwagi
Nazwa substancji	Nr CAS			
Dwutlenek siarki	7446-09-05		12	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	kg/h	7,01	brak standardu emisyjnego
Pył	-		5	

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem.

#### **II.2.2.7. Turbina gazowa w fazie rozruchu.**

**Emitor AE5** – komin stalowy –wylot spalin „gorących” z turbiny

Tab.13

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		Uwagi
Nazwa substancji	Nr CAS			
Dwutlenek siarki	7446-09-05		12	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	kg/h	2,71	brak standardu emisyjnego
Pył	-		5	

Maksymalny czas w cyklu rozruchowym 10 min.

Stanowisko pomiaru emisji usytuowane jest na przewodzie spalin przed kominem. Wylot spalin „gorących” z turbiny, ze względu na bardzo krótki czas pracy emitora i nieustabilizowane parametry, nie daje możliwości wykonania pomiarów emisji.

W przypadku wyłączenia turbiny gazowej, kotły gazowo-olejowe K-4 lub K-5 (emitory AE2 lub AE3) wydłużają swój czas pracy na paliwie gazowym o czas równy wyłączeniu turbiny gazowej.

#### **II.2.2.8. Warsztat – proces spawania na stanowisku W13.**

**Emitor AU1** – odciąg spawalni (W13)

Tab.14

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

#### **II.2.2.9. Warsztat – proces spawania na stanowisku W14.**

**Emitor AU2 – odciąg spawalni (W14)**

Tab.15

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

#### **II.2.2.10. Warsztat – proces spawania na stanowisku W18.**

**Emitor AU3 – odciąg spawalni (W18)**

Tab.16

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,00094
Tlenek węgla	630-08-0	0,00394
Pył	-	0,03177

Brak stanowiska pomiarowego

#### **II.2.2.11. Warsztat – proces malowania elementów.**

**Emitor AU4-1 – odciąg spawalni (W16)**

Tab.17

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Ksylen	1330-20-7	0,2094
Butanol	71-36-3	0,1000
Węglowodory alifatyczne	-	0,0330
Węglowodory aromatyczne	-	0,0330

Brak stanowiska pomiarowego

#### II.2.2.12. Warsztat – proces suszenia elementów.

Emitor AU4-1 – odciąg spawalni (W16)

Tab.18

Emitowana substancja		Dopuszczalne wielkości emisyjne w kg/h
Nazwa substancji	Nr CAS	
Ksylen	1330-20-7	0,0944
Butanol	71-36-3	0,0451
Węglowodory alifatyczne	-	0,0149
Węglowodory aromatyczne	-	0,0149

Brak stanowiska pomiarowego

### III. Ustalam warunki odprowadzania ścieków z instalacji do kanalizacji.

Łączna ilość ścieków odprowadzanych z instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka” do miejskiej kanalizacji ogólnospławnej, jako mieszanina ścieków bytowych i przemysłowych, wynosi:

$$Q_{\max \text{ dob.}} = 189 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

Ponadto w okresie deszczowym do kanalizacji miejskiej wprowadzane są wody opadowo – roztopowe w ilości:

$$Q_{\max \text{ wód deszczowych}} = 189,10 \text{ l/s}$$

Odprowadzanie ścieków do kanalizacji miejskiej i dalej do Tarnowskiej Grupowej Oczyszczalni Ścieków, odbywa się zgodnie z umową zawartą z właścicielem urządzeń - Tarnowskimi Wodociągami Sp. z o.o. w Tarnowie ul. Narutowicza 37.

### III.1. Ścieki bytowe

Ilość ścieków bytowych odprowadzanych z instalacji do miejskiej kanalizacji ogólnospławnej wynosi:

$$Q_B \text{ max dob} = 18,0 \text{ m}^3/\text{dobę}.$$

Ścieki bytowe stanowią ścieki pochodzące z pomieszczeń socjalnych obiektów zakładowych, powstające w wyniku ludzkiego metabolizmu i zapewnienia bezpieczeństwa i higieny pracy załogi.

### III.2. Ścieki przemysłowe.

Ilość ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji do miejskiej kanalizacji ogólnospławnej wynosi:

$$Q_P \text{ max dob} = 171 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

w tym:

- ścieki technologiczne -  $Q_{\text{max d}} = 11 \text{ m}^3/\text{dobę}$
- ścieki z SUW -  $Q_{\text{max d}} = 160 \text{ m}^3/\text{dobę}$

**III.2.1.** Ścieki technologiczne stanowią ścieki pochodzące z:

- regeneracji urządzeń do uzdatniania wody obiegowej (odmulaczy sitowych),
- z mycia pomieszczeń i urządzeń technologicznych,
- z odmulania sieci i odpowietrzania kotłów,

**III.2.2.** Ścieki z SUW (stacji uzdatniania wody) stanowią ścieki pochodzące z:

- płukania filtrów węglowych,
- z regeneracji złóż jonitowych,
- procesu demineralizacji,
- procesu dejonizacji, w celu przywrócenia zdolności wymiany jonowej.

### III.3. Ścieki opadowe i roztopowe.

**III.3.1.** Spływ wód deszczowych i roztopowych z powierzchni zredukowanej  $F_{rr} = 2.1515$  ha, określony dla deszczu o prawdopodobieństwie wystąpienia raz w roku ( $C = 1$ ) na poziomie:

$$Q_{\text{max wód deszczowych}} = 189,10 \text{ l/s}$$

**III.3.2.** Ustalam, że ścieki deszczowe i roztopowe stanowią wody opadowe ujęte w zamknięty system kanalizacji, pochodzące z:

- utwardzonych i zanieczyszczonych powierzchni zakładu,
- betonowej szczelnej tacy o pow.  $40 \text{ m}^2$ , będącej stanowiskiem rozładunku oleju opałowego do zbiorników magazynowych.

III.3.3. Do oczyszczania ścieków opadowo – roztopowych, zbieranych ze stanowiska rozładunku oleju opałowego o powierzchni około 45 m<sup>2</sup>, wykonany został separator koalescencyjny AWAS-H-2000 NG-6 o średnicy 1,5 m i przepustowości 6 l/s, zapewniający przejście maksymalnego spływu tych wód w ilości 5,6 l/s.

**III.4. Określam dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach będących mieszaniną ścieków przemysłowych, ścieków bytowych i wód opadowo-roztopowych, odprowadzanych z instalacji do miejskiej kanalizacji ogólnospławnej:**

Tab.19

l.p.	Wskaźniki	Jednostka	Dopuszczalne stężenie zanieczyszczeń
1.	Odczyn pH		6,5 - 9,5
2.	BZT <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	700
3.	ChZT (Cr)	mgO <sub>2</sub> /l	1 000
4.	Zawiesina ogólna	mg/l	350
5.	Substancje ropopochodne*	mg/l	15
6.	Azot amonowy	mgN <sub>NH4</sub> /l	200
7.	Siarczany	mgSO <sub>4</sub> /l	400
8.	Chlorki	mgCl/l	1000
9.	Fosfor ogólny	mg P/l	16
10.	Cyjanki*	mgCN/l	0,05
11.	Chlor wolny	mgCl <sub>2</sub> /l	1,0
12.	Arsen*	mgAs/l	0,2
13.	Cynk*	mgZn/l	2,0
14.	Nikiel*	mgNi/l	1,0
15.	Kadm*	mgCd/l	0,1
16.	Fenole lotne (ind. fen.)	mg/l	15
17.	Miedź*	mgCu/l	0,5
18.	Rtęć*	mgHg/l	0,5
19.	Ołów*	mgPb/l	0,5
20.	Chrom*	mgCr/l	0,2
21.	Temperatura	°C	30

\* substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 8 lipca 2004r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego



**IV.1. Ustaliam dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska dla terenów chronionych, wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku A dla przedziału czasu odniesienia:**

- 50 dB(A) w godzinach od 6.00 do 22.00 (pora dnia – przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym),
- 40 dB(A) w godzinach od 22.00 do 6.00 (pora nocy – przedział czasu odniesienia równy 1 najmniej korzystnej godzinie nocy).

**IV.2. Ustaliam parametry źródeł emisji hałasu do środowiska.**

Tab.20. Źródła hałasu-budynki

Lp.	Źródło emisji hałasu	Moc akustyczna źródła $L_{A_{wew}}$ [dB(A)]	Równoważny poziom mocy akustycznej źródła $L_{A_{eq}}$ [dB(A)]		Wysokość punktu emisji hałasu [m n.p.t.]	Czas pracy			
						w sezonie grzewczym		poza sezonem grzewczym	
			dzień	noc		dzień	noc	dzień	noc
1.	Hala kotłowni węglowych	75,0 - 94,8	75,0 - 94,8	75,0 - 94,8	0 - 18	16	8	0	0
2.	Hala kotłowni gazowo olejowych	85,0 - 102,2	85,0 - 102,2	85,0 - 102,2	0 - 10	16	8	16	8
3.	Hala turbiny gazowej	80,8 - 82,6	80,8 - 82,6	80,8 - 82,6	0 - 13	16	8	16	8
4.	Hala stacji uzdatniania wody	75,0 - 79,9	75,0 - 79,9	75,0 - 79,9	0 - 8	16	8	16	8
5.	Hala podstacji elektrycznej	78,0	78,0	78,0	0 - 4	16	8	16	8
6.	Hala przepompowni	88,4	88,4	88,4	0 - 4	16	8	16	8
7.	Budynek warsztatu	72,0	72,0	-	0 - 5	8	0	8	0

Tab.21. Punktowe źródła hałasu

Lp.	Źródło emisji hałasu	Moc akustyczna źródła $L_{A_{wew}}$ [dB(A)]	Równoważny poziom mocy akustycznej źródła $L_{A_{eq}}$ [dB(A)]		Wysokość punktu emisji hałasu [m n.p.t.]	Czas pracy
			dzień	noc		
1.	Wentylator odpylacz K-1	82,8	82,8	82,8	2	praca ciągła w sezonie
2.	Wentylator odpylacz K-2	82,8	82,8	82,8	2	praca ciągła w sezonie

3.	Wentylator odpylaczy K-3	82,8	82,8	82,8	2	praca ciągła w sezonie
4.	Wyrzut gazów (komin)	100	100	100	120	praca ciągła w sezonie
5.	Wentylator podmuchowy kotłów gazowych (1)	69,0	69,0	69,0	11	praca okresowa
6.	Wentylator podmuchowy kotłów gazowych (2)	69,0	69,0	69,0	11	praca okresowa
7.	Wentylator podmuchowy kotłów gazowych (3)	69,0	69,0	69,0	11	praca okresowa
8.	Wentylator podmuchowy kotłów gazowych (4)	69,0	69,0	69,0	11	praca okresowa
9.	Wyrzut gazów kotła K-4	98,0	98,0	98,0	37	praca okresowa
10.	Wyrzut gazów kotła K-5	98,0	98,0	98,0	37	praca okresowa
11.	Wyrzut gazów kotła K-6	94,6	94,6	94,6	37	praca ciągła
12.	Wyrzut spalin z turbiny komin „gorący”	83,0	63,2	72,2	19	praca okresowa
13.	Czerpnia powietrza	60,3	60,3	60,3	4	praca ciągła
14.	Ładowarka Ł-201	78,2	77,9	78,2	1	praca ciągła
15.	Ładowarka Ł-34	82,2	-	-	-	praca okresowa
16.	Koparka	90,2	78,9	-	1	praca okresowa
17.	Wentylator dachowy (1) - laboratorium	61,9	61,9	61,9	8,5	praca ciągła
18.	Wentylator dachowy (2) - laboratorium	61,9	61,9	61,9	8,5	praca ciągła
19.	Wentylator dachowy (1) - warsztat	61,9	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
20.	Wentylator dachowy (2) - warsztat	61,9	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
21.	Wentylator dachowy (3) - warsztat	61,9	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
22.	Wentylator dachowy (4) - warsztat	61,9	61,9	61,9	5,5	praca ciągła w dzień
23.	Bocznica kolejowa	-	79,9	-	2	praca okresowa

V. Ustalam dopuszczone do wytworzenia w instalacji rodzaje i ilości odpadów.

V.1. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczone do wytworzenia w instalacji:

Tab.22. Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych

Lp.	Kod	Grupa, podgrupa, rodzaj odpadu	Ilość [Mg/a]
	08	<i>Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emali ceramicznych), kitu, klejów, szczelników i farb drukarskich</i>	
	08 01	<i>Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania oraz usuwania farb i lakierów</i>	
1	08 01 11*	<b>Odpady farb i lakierów zawierających rozpuszczalniki organiczne lub inne substancje niebezpieczne</b>	0,030
	12	<i>Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych</i>	
	12 01	<i>Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych</i>	
2	12 01 09*	<b>Odpadowe emulsje i roztwory z obróbki metali niezawierające chlorowców</b>	0,140
	13	<i>Oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19)</i>	
	13 01	<i>Odpadowe oleje hydrauliczne</i>	
3	13 01 10*	<b>Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych</b>	0,160
	13 02	<i>Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe</i>	
4	13 02 05*	<b>Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych</b>	0,410
5	13 02 06*	<b>Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe</b>	1,700
	13 02	<i>Odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe</i>	
6	13 03 07*	<b>Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych</b>	0,250
	15	<i>Odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach</i>	
	15 01	<i>Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)</i>	
7	15 01 10*	<b>Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (tj. środkami ochrony roślin I i II klasy toksyczności – bardzo toksyczne i toksyczne)</b>	0,060
	15 02	<i>Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne</i>	
8	15 02 02*	<b>Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (tj. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (tj. PCB)</b>	0,430
	16	<i>Odpady nieujęte w innych grupach</i>	
	16 01	<i>Zużyte lub nienadające się do użytkowania pojazdy (włączając maszyny pozadrogowe), odpady z demontażu, przeglądu i konserwacji pojazdów (z wyłączeniem grup 13 i 14 oraz podgrup 16 06 i 16 08)</i>	
9	16 01 07*	<b>Filtry olejowe</b>	0,040
10	16 01 13*	<b>Płyny hamulcowe</b>	0,002
11	16 01 14*	<b>Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje</b>	0,200

16 02	Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych	
12 16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,314
13 16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	0,180
16 06	Baterie i akumulatory	
14 16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	0,900
15 16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	2,200

## V.2. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczone do wytworzenia w instalacji :

Tab.23. Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne

Lp.	Kod	Grupa, podgrupa, rodzaj odpadu	Ilość [Mg/a]
	08	Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania powłok ochronnych (farb, lakierów, emali ceramicznych), kitu, klejów, szczeliw i farb drukarskich	
	08 01	Odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania oraz usuwania farb i lakierów	
1	08 01 12	Odpady farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	0,020
	10	Odpady z procesów termicznych	
	10 01	Odpady z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw (z wyłączeniem grupy 19)	
2	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	9000,000
	12	Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych	
	12 01	Odpady z kształtowania oraz fizycznej i mechanicznej obróbki powierzchni metali i tworzyw sztucznych	
3	12 01 01	Odpady z toczenia i pilowania żelaza oraz jego stopów	18,000
4	12 01 02	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	0,180
5	12 01 17	Odpady poszlifierskie inne niż wymienione w 12 01 16	0,250
6	12 01 13	Odpady spawalnicze	0,250
	15	Odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach	
	15 01	Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)	
7	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,250
8	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,300
9	15 01 03	Opakowania z drewna	3,000
10	15 01 04	Opakowania z metali	0,500
11	15 01 07	Opakowania ze szkła	0,400
	15 02	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	
12	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (itp. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,400
	16	Odpady nieujęte w innych grupach	

16	Odpady nieujęte w innych grupach	
16 01	Zużyte lub menadujące się do użytkowania pojazdy (włączając maszyny pozadrogowe), odpady z demontażu, przeglądu i konserwacji pojazdów (z wyłączeniem grup 13 i 14 oraz podgrup 16 06 i 16 08)	
13 16 01 03	<b>Zużyte opony</b>	1,500
14 16 01 12	<b>Okladziny hamulcowe inne niż wymienione w 16 01 11</b>	0,020
15 16 01 19	<b>Tworzywa sztuczne</b>	0,050
16 16 01 99	<b>Inne niewymienione odpady</b>	0,400
16 02	Odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych	
17 16 02 14	<b>Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13</b>	0,450
18 16 02 16	<b>Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15</b>	0,350
16 06	Baterie i akumulatory	
19 16 06 04	<b>Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)</b>	0,030
16 11	Odpady z okładzin piecowych i materiały ogniotrwałe	
20 16 11 06	<b>Okladziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05</b>	30,000
17	Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)	
17 01	Odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika)	
21 17 01 01	<b>Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów</b>	200,000
22 17 01 02	<b>Gruz ceglany</b>	2,000
23 17 01 07	<b>Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanoego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06</b>	180,000
17 02	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych	
24 17 02 01	<b>Drewno</b>	0,300
25 17 02 02	<b>Szkło</b>	0,010
17 04	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	
26 17 04 01	<b>Miedź, brąz, mosiądz</b>	0,005
27 17 04 05	<b>Żelazo i stal</b>	200,000
28 17 04 11	<b>Kable inne niż wymienione w 17 04 10</b>	0,800
17 05	Gleba i ziemia (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych oraz urobek z pogłębiania)	
29 17 05 04	<b>Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03</b>	1500,000
17 06	Materiały izolacyjne oraz materiały konstrukcyjne zawierające azbest	
30 17 06 04	<b>Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03</b>	16,000
19	Odpady z instalacji i urządzeń służących zagospodarowaniu odpadów, z oczyszczalni ścieków oraz z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych	
19 09	Odpady z uzdatniania wody pitnej i wody do celów przemysłowych	
31 19 09 04	<b>Zużyty węgiel aktywny</b>	2,000
32 19 09 05	<b>Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne</b>	2,000

### **V.3. Ustalam miejsce i sposób oraz rodzaje magazynowanych odpadów:**


#### **V.3.1. Warunki ogólne:**

1. Wszystkie odpady wytwarzane przez "MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA, ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów w instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka”, zlokalizowanej przy ul. Spokojnej 67 w Tarnowie, wyszczególnione w pkt I niniejszej decyzji będą czasowo magazynowane przez Wytwórcę.
2. Odpady gromadzone będą na terenie, w obiektach lub pomieszczeniach zlokalizowanych w Tarnowie przy ul. Spokojnej 67, na działkach nr ewid. gr. 154/3, 141/1, 136/4, 155/3 obr. 079, do których "MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA, ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów posiada tytuł prawny.
3. Odpady będą magazynowane poszczególnymi rodzajami, w sposób uporządkowany, zabezpieczający przed zanieczyszczeniem odpadami wód i gruntu oraz emisją zanieczyszczeń do powietrza.
4. Miejsce magazynowania odpadów będzie:
  - a) właściwie oznakowane,
  - b) niedostępne dla osób postronnych i zwierząt,
  - c) właściwie zabezpieczone przed niekorzystnym wpływem warunków atmosferycznych,
  - d) zabezpieczone przez utwardzone podłoże i podjazdy do magazynów, a w przypadku ciekłych odpadów niebezpiecznych przez dodatkowe szczelne tace pod pojemnikami na te odpady lub szczelne, bezodpływowe podłoże, ukształtowane w sposób zapobiegający rozprzestrzenianiu się ewentualnych, awaryjnych wycieków.
  - e) wyposażone w oświetlenie i w zabezpieczenia ppoż. oraz sorbenty lub neutralizatory w przypadku ciekłych odpadów niebezpiecznych oraz w wentylację w przypadku możliwości wystąpienia emisji zanieczyszczeń do powietrza.
5. Pojemniki, tace lub podłoża pod pojemnikami będą wykonane z materiałów odpornych na działanie niebezpiecznych składników zawartych w odpadzie.
6. Odpady drobnowymiarowe będą gromadzone w pojemnikach, boksie itp., w sposób zabezpieczający przed rozproszaniem.
7. Pracownicy będą przeszkoleni w zakresie prawidłowej gospodarki odpadami.
8. Konieczność magazynowania odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania i terminy magazynowania mogą wynikać jedynie z procesów technologicznych lub organizacyjnych.
9. Łączny czas magazynowania odpadu od jego wytworzenia do odzysku lub unieszkodliwiania (z wyjątkiem składowania) nie może przekraczać 3 lat, a odpadu przeznaczonego do składowania 1 rok.

#### **V.3.2. Warunki szczegółowe:**

1. Odpady ciekłe – będą gromadzone w szczelnych, zamykanych pojemnikach. Sposób magazynowania i postępowania z odpadowymi olejami będzie zgodny z wymogami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 4 sierpnia 2004r. w sprawie szczegółowego sposobu postępowania z olejami odpadowymi (Dz. U. Nr 192, poz. 1968).
2. Sorbenty, ubrania ochronne, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi oraz filtry olejowe (po odsączeniu olejów na ruszcie) będą gromadzone w szczelnych pojemnikach lub workach foliowych odpornych na działanie zawartej w odpadzie substancji niebezpiecznej.



- 
3. Baterie i akumulatory ołowiowe – będą magazynowane w sposób zabezpieczający przed wyciekami oraz nadmiernym parowaniem elektrolitu.
  4. Odpady urządzeń elektrycznych lub elektronicznych - będą gromadzone w sposób zabezpieczający przed uszkodzeniem mechanicznym, a w razie już występujących uszkodzeń będą umieszczane w pojemniku hermetycznym.
  5. Mieszanka popiołowa - żużlowa - w celu zabezpieczenia przed rozwiewaniem przez wiatr, będzie stale utrzymywana w stanie wilgotnym, a miejsce składowania będzie utwardzone i zabezpieczone wysokim pełnym ogrodzeniem.
  6. Zgodnie z oświadczeniem "MIEJSKIEGO PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA, ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów
    - a) odpady niebezpieczne o kodach: 08 01 11\*, 12 01 09\*, 13 01 10 \*, 13 02 05\*, 13 02 06\*, 13 02 07\*, 15 01 10\*, 15 02 02\*, 16 01 07\*, 16 01 13\*, 16 01 14\* gromadzone będą w magazynie odpadów niebezpiecznych – wiatra nr 2 zlokalizowana na działce nr ewid. gr. 141/1 obr. 79 przy ul. Spokojnej 67 w Tarnowie, a odpady niebezpieczne o kodach: 16 02 13\*, 16 02 15\*, 16 06 01\*, 16 06 02\* gromadzone będą w magazynie odpadów niebezpiecznych – wiatra nr 1 zlokalizowana na działce nr ewid. gr. 154/3 obr. 79 przy ul. Spokojnej 67 w Tarnowie.
    - b) odpady inne niż niebezpieczne będą gromadzone pod wiatami nr 1 i 2, lub w wydzielonych boksach lub placach magazynowych.

#### **V.4. Ustaliam sposób gospodarowania odpadami:**

1. Wszystkie wytwarzane przez "MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ" SPÓŁKA AKCYJNA, ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów odpady, będą odzyskiwane, unieszkodliwiane lub zbierane przez innych uprawnionych do prowadzenia danej działalności posiadaczy odpadów, którym odpady będą przekazywane przez wytwórcę lub za pośrednictwem uprawnionego do transportu odpadu danego rodzaju.
2. Odpady o kodach: 10 01 80, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 16 02 14, 16 02 16, 17 01 01, 17 01 02, 17 01 07, 17 02 01, 17 04 05, 17 05 04 mogą być przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby.
3. Transport odpadów we własnym zakresie przez Wytwórcę tych odpadów będzie odbywał się:
  - a) zgodnie z obowiązującą ustawą Prawo o ruchu drogowym i przepisami w sprawie przewozu drogowego materiałów lub odpadów (w tym o transporcie materiałów niebezpiecznych – w przypadku odpadów niebezpiecznych).
  - b) w sposób zapewniający racjonalne wykorzystanie środków transportu i niepowodujący zagrożeń ani uciążliwości dla środowiska.
4. Sposób i środek transportu musi być przygotowany w zależności od :
  - a) właściwości fizykochemicznych odpadu,
  - b) zagrożeń, jakie może stwarzać odpad w trakcie wszystkich czynności transportowych,
  - c) sposobu magazynowania odpadu,
  - d) masy i objętości transportowanego ładunku.
5. Na środek transportu mogą być załadowywane tylko odpady właściwie spakowane, oznakowane. W przypadku przewozu odpadów luzem środek transportu musi być przystosowany i musi zabezpieczać przed wtórną emisją zanieczyszczeń do środowiska.

**V.5. Określam źródła powstawania i miejsca wprowadzania do środowiska odpadów wyszczególnionych w pkt. V.1 i V.2.**

1. Warsztat remontowy wraz ze spawalnią i lakiernią - źródło powstawania odpadów o kodach: 08 01 11\*, 12 01 09\*, 13 01 10\*, 13 02 05\*, 13 02 06\*, 15 01 10\*, 15 02 02\*, 16 01 07\*, 16 01 13\*, 16 01 14\*, 16 02 13\*, 16 02 15\*, 16 06 01\*, 16 06 02\*, 08 01 12, 12 01 01, 12 01 02, 12 01 17, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 07, 15 02 03, 16 01 03, 16 01 12, 16 01 99, 16 02 14, 16 02 16, 16 01 19, 16 06 04.
2. Kotły węglowe są źródłem powstawania, a instalacja odzuzłania i instalacja odpylania są miejscem wprowadzania do środowiska odpadów o kodzie 10 01 80.
3. Transformatory elektryczne – źródło powstawania odpadów o kodzie 13 03 07\*.
4. Stacja uzdatniania wody – źródło powstawania odpadów o kodach: 19 09 04, 19 09 05.
5. Roboty remontowo-budowlane obiektów Elektrociepłowni „Piaskówka” powodują powstawanie odpadów o kodach: 16 11 06, 17 01 01, 17 01 02, 17 01 07, 17 02 01, 17 02 02, 17 04 01, 17 04 05, 17 04 11, 17 05 04, 17 06 04.

**VI. Ustalam pobór wody dla potrzeb instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka”.**

Woda dla potrzeb instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka” pobierana jest z wodociągu miejskiego, na podstawie umowy z użytkownikiem wodociągu – Tarnowskimi Wodociągami.

Średnie zapotrzebowanie wody wynosi:

$$Q_{\text{śr.}} = 43.500 \text{ m}^3/\text{rok}$$

**VII. Spełnienie wymagań najlepszej dostępnej techniki i sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska.**

Stwierdzam, że instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka”, przy uwzględnieniu warunków niniejszego pozwolenia, spełnia wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszej dostępnej techniki oraz dąży do osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska, a w szczególności:

1. Nie powoduje naruszenia obowiązujących standardów emisyjnych.
2. Pozwala na utrzymanie standardów jakości środowiska na wymaganym przez prawo i lokalne priorytety poziomie.
3. Spełnia kryteria techniczne zapobiegania i ograniczania emisji, oraz zarządzania i monitorowania instalacji.
4. Ciągła modernizacja procesów spalania węgla kamiennego przyczynia się do zmniejszenia ilości powstających odpadów oraz ograniczania emisji zanieczyszczeń do powietrza.
5. Wykorzystywanie paliwa o wysokiej wartości opałowej i mniejszej zawartości popiołu i siarki powoduje zmniejszenie emisji.
6. Modernizacja i automatyzacja pracy kotłów ciepłych podnosi sprawności tych urządzeń, a tym samym zmniejsza zużycie paliwa.



### **VIII. Określam sposoby zapobiegania, zwalczania i ograniczania skutków awarii przemysłowej oraz sposób powiadomienia o jej wystąpieniu.**

1. Wody deszczowe ze stanowiska rozładunku oleju opałowego, przed wprowadzeniem do kanalizacji miejskiej należy oczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych, wyposażonym w automatyczne zawory odcinające na wypadek niekontrolowanego wycieku oleju.
2. Nieprzereagowane roztwory kwasu HCl i zasady NaOH, stosowane w procesie regeneracji złoża anionitowo - kationitowego, poddać reakcji zobojętnienia do roztworu NaCl w zbiorniku neutralizacyjnym.
3. Wody deszczowe, zebrane z zanieczyszczonej powierzchni utwardzonej, należy poddać oczyszczaniu w kanalizacyjnych urządzeniach oczyszczających.
4. Wodę gorącą z układu technologicznego, przed awaryjnym zrzutem do sieci kanalizacji miejskiej, należy schłodzić do temperatury nie przekraczającej  $30^{\circ}\text{C}$  - określonej pkt. III.4. tab19.
5. Zbiorniki magazynowe oleju opałowego (o pojemności  $2 \times 100\text{m}^3$ ) oraz instalacja olejowa winny spełniać wymogi stawiane zbiornikom magazynowym paliw w obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać bazy i stacje paliw płynnych, rurociągi dalekosiężne do transportu ropy naftowej i produktów naftowych i ich usytuowanie.
6. W przypadku zaistnienia awarii przemysłowej użytkownik instalacji jest zobowiązany do niezwłocznego powiadomienia służb ratowniczych (Państwowa Straż Pożarna, Jednostka Ratownictwa Chemicznego w Tarnowie), oraz służb ochrony środowiska (Wojewódzka Inspekcja Ochrony Środowiska Delegatura w Tarnowie, Urząd Miasta Tarnowa).

### **IX. Działania i rozwiązania techniczne ograniczające powstawanie i oddziaływanie zanieczyszczeń.**

1. System odpylania spalin z kotłów węglowych.
2. System bezpieczeństwa w kotłach gazowych - gwarantujący natychmiastowe odcięcie dopływu gazu w sytuacjach awaryjnych.
3. Utwardzenie powierzchni i pełne ogrodzenie miejsca magazynowania mieszanki popiołowo-żużlowej.
4. Szczelne posadzki w obiekcie magazynowania odpadów niebezpiecznych oraz w warsztacie mechanicznym.
5. Specjalne szczelne pojemniki i tace pod pojemniki na płynne odpady niebezpieczne, hermetyczne pojemniki na świetlówki.
6. Wyposażenie w sprzęt ppoż. i pojemniki z sorbentami.
7. Dostęp do bieżącej wody.
8. Sprawna wentylacja grawitacyjna i mechaniczna.
9. Obudowane taśmociągi do transportu mieszanki popiołowo-żużlowej.
10. Stosowanie paliw o parametrach zgodnych z posiadanymi pozwoleniami.
11. Prowadzenie procesu spalania zapewniającego całkowite spalanie paliwa.
12. System zabezpieczeń instalacji olejowej.
13. Stosowanie przetwornic częstotliwości („falowników”) do sterowania pracą wentylatorów wyciągowych.

14. Odprowadzanie spalin poprzez urządzenia odpylające.
15. Utrzymywanie w dobrym stanie technicznym urządzeń, prowadzenie na bieżąco remontów i modernizacji instalacji, zwiększanie sprawności urządzeń w zakresie wytwarzania i przesyłu energii.
16. Realizacja programu eliminowania źródeł ciepła opalanych paliwem stałym i zastępowania ich źródłami na paliwa ekologiczne tj. gaz ziemny i olej opałowy.
17. Stosowanie materiałów (np. akumulatory, świetlówki) jak najlepszej jakości. o przedłużonym okresie używalności.
18. Przestrzeganie systemu organizacji pracy zmierzającego do najbardziej efektywnego wykorzystania sprzętu i materiałów.
19. Sprawowanie kontroli nad stosowaniem właściwych rozwiązań technicznych, technologicznych, ekologicznych i organizacji pracy.

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

### **X.1. Zakres i sposób pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji do powietrza.**

1. Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami - rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. Nr 283, poz. 2842).
2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza obejmuje:
  - emitor AE1 (kotły węglowe),
  - emitory AE2, AE3 (kotły gazowo-olejowe),
  - emitor AE4 (turbina gazowa z kotłem odzysknicowym).na stanowiskach pomiarowych określonych w pkt II decyzji.
3. Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza określają obowiązujące przepisy - aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

### **X.2. Zakres i sposób monitorowania ilości ujmowanej wody.**

1. Ciągły pomiar ilości wody pobieranej z miejskiej sieci wodociągowej na wodomierzu głównym, zlokalizowanym w węźle cieplnym znajdującym się w kondygnacji podziemnej budynku administracyjnego Zakładu Serwisu i Wykonawstwa.
2. Ciągły pomiar ilości wody pobieranej dla poszczególnych celów instalacji na podlicznikach.

### **X.3. Zakres i sposób monitorowania ścieków przemysłowych i bytowych.**

1. Ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych i bytowych jest określana na podstawie ilości wody pobranej z sieci wodociągowej do tych celów.
2. Jakość mieszaniny ścieków bytowych i przemysłowych wprowadzanych do miejskiej kanalizacji ogólnospławnej należy badać w studzience wlotowej przy ul. Spokojnej i al. Piaskowej, w zakresie wskaźników określonych w tab. nr 19 (rozdz. III.4).
3. Badania jakości ścieków przemysłowo – bytowych przed wprowadzeniem do kanalizacji miejskiej należy przeprowadzać z częstotliwością minimum 1 raz w roku.

**X.4. Zakres i sposób monitorowania ścieków opadowo – roztopowych zmieszanych ze ściekami przemysłowymi i bytowymi.**

1. Łączną ilość ścieków będących mieszaniną ścieków bytowych i przemysłowych oraz wód opadowo-roztopowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej należy ustalać w oparciu o wskazania wodomierza głównego (ścieki bytowo – przemysłowe) oraz w oparciu o powierzchnię odwadnianą (wody opadowo – roztopowe).
2. Zakres wskaźników badań monitoringowych ścieków w okresie deszczowym obejmuje odczyn (pH), temperaturę oraz substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego:
  - A) Substancje szczególnie szkodliwe z wykazu I, które powinny być eliminowane:
    - 1/ rtęć Hg
    - 2/ kadm Cd
  - B) Substancje szczególnie szkodliwe z wykazu II które powinny być ograniczane:
    - 1/ Arsen As
    - 2/ Cynk Zn
    - 3/ Miedź Mg
    - 4/ Nikiel Ni
    - 5/ Ołów Pb
    - 6/Chrom Cr
    - 7/Cyjanki CN
    - 8/ Substancje ropopochodne
3. Częstotliwość wykonywania badań, o których mowa powyżej, nie rzadziej niż raz w roku.

**X.5. Zakres i sposób pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji hałasu do środowiska.**

1. Prowadzący instalację zobowiązany jest do wykonywania okresowych pomiarów emisji hałasu do środowiska zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, według metodyki referencyjnej oraz częstotliwości prowadzenia okresowych pomiarów hałasu w środowisku pochodzącego z instalacji - aktualnie rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23 grudnia 2004r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz.U. Nr 283, poz. 2842).
2. Pomiary hałasu w środowisku przeprowadzane będą po każdej wymianie urządzeń określonych w tabeli 20 i 21.
3. Referencyjny punkt pomiarowy hałasu, określający oddziaływanie akustyczne instalacji na tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, należy zlokalizować po wschodniej stronie instalacji, na granicy najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

**X.6. Monitoring odpadów.**

1. Wytwórca odpadów obowiązany jest do prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji wytwarzanych odpadów, zgodnie z wymogami obowiązujących w danym czasie przepisów i wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów.
2. Obowiązkiem wytwórcy odpadów jest przekazywanie Marszałkowi Województwa Małopolskiego, w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok kalendarzowy, zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi.

3. Zobowiązuję Wytwórcę odpadów do przekazywania Prezydentowi Miasta Tarnowa oraz WIOŚ Delegatura w Tarnowie zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilości wytworzonych odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi, opracowanego zgodnie z formularzami, o których mowa wyżej, w terminie do końca pierwszego kwartału za poprzedni rok kalendarzowy.
4. Zobowiązuję Wytwórcę odpadów do ciągłego kontrolowania prawidłowej gospodarki odpadami w zakresie:
  - a) przestrzegania określonych niniejszą decyzją sposobów i czasu magazynowania odpadów,
  - b) przeprowadzania szkoleń pracowników,
  - c) stosowania niezbędnych zabezpieczeń ludzi i środowiska przed szkodliwym oddziaływaniem odpadów.

#### **X.7. Monitoring środowiska gruntowo – wodnego.**

1. Zobowiązuję Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie do zaprojektowania i wykonania systemu monitoringu środowiska gruntowo – wodnego na terenie instalacji „Piaskówka”, ze szczególnym uwzględnieniem zbiorników magazynowych oleju opałowego, w terminie do dnia 31 grudnia 2006r.
2. Monitoring środowiska gruntowo – wodnego na terenie instalacji „Piaskówka” należy prowadzić, począwszy od 1 stycznia 2007r. zgodnie z przepisami rozporządzenia w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać bazy i stacje paliw płynnych, rurociągi dalekosiężne do transportu ropy naftowej i produktów naftowych i ich usytuowanie.

**X.8** Określam, że informacje i dane uzyskane z monitorowania emisji, o których mowa w niniejszym rozdziale, użytkownik instalacji będzie przekazywał do Urzędu Miasta Tarnowa oraz WIOŚ Delegatura w Tarnowie, nie później niż w ciągu miesiąca od ich powstania.

**XI. Uchylam w całości decyzję Prezydenta Miasta Tarnowa znak: WGK.B.IV-76380/21/02/03 z dnia 20.02.2003r. – pozwolenie na wytwarzanie odpadów na terenie Tarnowa, przez MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka z o.o., ul. Sienna 4, 33-100 Tarnów.**

**XII. Ustalam termin ważności niniejszego pozwolenia do dnia 30 grudnia 2015r.**



## UZASADNIENIE

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Tarnowie (MPEC Tarnów) ul. Sienna 4 pismem znak: MPEC/1631/NBHP/16/VI/05 z dnia 14.06.2005r. wystąpiło z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni „Piaskówka”, zlokalizowanej w Tarnowie przy ul. Spokojnej 67. Elektrociepłownia „Piaskówka”, zgodnie z pkt. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. Nr 122, poz. 1055), została zaklasyfikowana do grupy instalacji w przemyśle energetycznym służących do spalania paliw, o mocy nominalnej ponad 50 MWt.

W myśl art. 209 Prawa ochrony środowiska, pismem z dnia 28 czerwca 2005r. przekazano wniosek MPEC Tarnów o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni „Piaskówka” do Ministerstwa Środowiska, wraz z potwierdzeniem wniesienia opłaty rejestracyjnej. W tym samym dniu zwrócono się do Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska w Krakowie Delegatura w Tarnowie o uzgodnienie w przedmiotowej sprawie.

Pismem znak: WGK.B.VIII.7670/1/05 z dnia 29 czerwca 2005r. organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla Elektrociepłowni „Piaskówka” w Tarnowie. Dla zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu, ogłoszenie informujące o wszczęciu postępowania, możliwości zapoznania się z dokumentacją oraz możliwości składania uwag do dokumentacji było umieszczone na okres 21 dni na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Tarnowa ul. Nowa 4 oraz na stronach internetowych UMT [www.tarnow.pl](http://www.tarnow.pl).

Po dokonaniu analizy akt sprawy, pismem z dnia 29 lipca 2005r. wezwano przedsiębiorcę do uzupełnienia wniosku oraz wyznaczono termin spotkania konsultacyjnego na dzień 17 sierpnia 2005r. W spotkaniu tym udział wzięli przedstawiciele MPEC Tarnów, WIOŚ Delegatura w Tarnowie, BAiDE EKOSYSTEM w Tarnowie oraz Urzędu Miasta Tarnowa. Na spotkaniu przedstawione zostały pisma WIOŚ z dnia 27 lipca 2005r. w sprawie uzgodnienia decyzji – pozwolenia zintegrowanego, wraz z uwagami oraz pismo MPEC Tarnów z dnia 16 sierpnia 2005r – odpowiedź na wezwanie.

We wrześniu i październiku 2005r. trwały konsultacje i wyjaśnianie wątpliwości wynikłych w trakcie przygotowywania pozwolenia zintegrowanego.

Postanowieniem z dnia 28 listopada 2005r. ponownie wezwano Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna w Tarnowie do złożenia wyjaśnień oraz do uzupełnienia wniosku. W odpowiedzi MPEC Tarnów pismem z dnia 14 grudnia 2005r. złożył stosowne wyjaśnienia, wnioskując jednocześnie o uchylenie w całości decyzji Prezydenta Miasta Tarnowa zn. WKB.IV-76380/21/02/03 z dnia 20.02.2003r. – pozwolenia na wytwarzanie odpadów, w związku z ujęciem większości odpadów objętych tym pozwoleniem w pozwoleniu zintegrowanym (pozostałe odpady, powstające poza instalacją IPPC, zostaną objęte odrębną informacją).

Analizując przedmiotową sprawę stwierdzono, że dla instalacji spalania paliw dla celów energetycznych w aktualnym stanie prawnym podstawowe elementy najlepszej dostępnej techniki zawiera rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 4 sierpnia 2003 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dz. U. Nr 163, poz. 1584). Dodatkowo dla oceny spełnienia minimalnych wymagań wynikających z najlepszej dostępnej techniki wnioskodawca posłużył się następującym dokumentem:

- Dyrektywa Nr 2001/80/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2001 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych

obiektów energetycznego spalania paliw. Dokument określa wymogi w stosunku do standardów emisyjnych zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, emisji energii do środowiska oraz materiałochłonności instalacji.

Po analizie informacji zawartych we wniosku stwierdziłem, że zgodnie z art. 204 ustawy Prawo ochrony środowiska instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka” spełnia wymagania najlepszej dostępnej techniki i nie powoduje przekroczenia granicznych wielkości emisji. Wchodzące w jej skład urządzenia umożliwiają prowadzenie procesu technologicznego przy dotrzymaniu standardów jakości środowiska. Istniejąca instalacja gwarantuje spełnienie wymogów najlepszej dostępnej techniki dla tego rodzaju działalności, dzięki zastosowaniu następujących rozwiązań:

- wykonanie w latach 1999 – 2003 całkowicie nowych urządzeń (2 kotły gazowo – olejowe, turbina gazowa sprzężone z generatorem prądu i kotłem odzyskującym energię ciepłą ze strumienia gazów spalinowych),
- zlikwidowanie przestarzałego kotła WR-10,
- modernizacja kotłów węglowych WR-25, powodująca zmniejszenie emisji zanieczyszczeń emitowanych do powietrza oraz wymiana układów odpylania kotłów z dotychczasowych opartych na cyklonach na dwustopniowe składające się z odpylaczy wstępnych i cyklodfiltrów,
- ograniczenie strat energii poprzez modernizację sieci ciepłowniczej oraz likwidację wymiennikowni grupowych W-5, W-6, W-7,
- automatyzacja procesów produkcji i dystrybucji ciepła,
- spalanie węgla energetycznego o zawartości siarki do 0,6%,
- monitoring - prowadzenie okresowych pomiarów zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza.

Istotne jest zastosowanie w instalacji najnowszych osiągnięć techniki w obrębie procesów spalania, zarówno w zakresie konstrukcji kotłów jak i zastosowanych materiałów (łącznie z mikroprocesorowymi układami sterowania).

Pismem z dnia 28.06.2005r., w związku z przekształceniem dotychczasowej formy działalności jako Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością w Spółkę Akcyjną, MPEC Tarnów przedstawił kopię postanowienia o zmianie wpisu do Krajowego Rejestru Sądowego – Rejestru Przedsiębiorców, ze zmianą nazwy firmy z Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnowie na „Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej” Spółka Akcyjna z siedzibą w Tarnowie ul. Sienna 4.

Pismem z dnia 31 sierpnia 2005r. MPEC S.A. w Tarnowie przekazał aktualny odpis wpisu przedsiębiorstwa do Krajowego Rejestru Sądowego.

Z treści wniosku o pozwolenie zintegrowane oraz z zebranych w toku postępowania dowodów wynika, że Elektrociepłowni „Piaskówka” w Tarnowie spełnia wymagania ochrony środowiska, nie powodując przekroczeń dopuszczalnych stężeń substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych stężeń w gazach odlotowych. Również wytwarzane tutaj ścieki (bytowe, przemysłowe, opadowo – roztopowe) i odpady nie stwarzają żadnego zagrożenia dla środowiska oraz zdrowia ludzi, a generowany hałas nie przekracza dopuszczalnych norm na granicy terenu, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. Według informacji podanej we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego opracowanego w maju 2005r. przez Biuro Analiz i Doradztwa Ekologicznego EKOSTSTEM Sp. z o.o. w Tarnowie, instalacja Elektrociepłownia „Piaskówka” nie wiąże się też z wytwarzaniem pól promieniowania elektromagnetycznego, których poziom wymagałby uwzględnienia w pozwoleniu.

W związku z przystosowywaniem instalacji Elektrociepłownia „Piaskówka” do spalania biopaliw (biomasy) w kotłach węglowych, w niniejszym pozwoleniu uwzględniono dopuszczalną emisję zanieczyszczeń do powietrza dla takiego wariantu.

W przypadku wykorzystania do opalania kotłów węglowych mieszanki miału węglowego i biopaliwa w tym samym czasie, dopuszczalne wielkości emisyjne ( $\text{mg}/\text{m}^3$  przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych) należy określać jako średnią z wartości dopuszczalnych określonych dla spalania poszczególnych paliw, podanych w pkt. II.2.2.1 i II.2.2.2, ważoną względem mocy cieplnej uzyskiwanej ze spalania tych paliw.

W pozwoleniu zintegrowanym przedstawiona została charakterystyka instalacji Elektrociepłownia Piaskówka, ze szczególnym uwzględnieniem elementów mogących oddziaływać na środowisko. Ustalono dopuszczalne wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza, uwzględniając możliwość wariantowego wykorzystywania urządzeń (trzy kotły węglowe K-1, K-2, K-3, dwa kotły gazowo – olejowe K-4 i K-5, jeden układu turbiny gazowej skojarzonej z generatorem i kotłem odzysknicowym K-6). Przewidziano również wykorzystanie biopaliw (biomasy) w kotłach K-1 – K-3, określając jednocześnie sposób ustalania dopuszczalnej emisji w takim przypadku. Zgodnie z wnioskiem MPEC ustalono, że zastosowanie biopaliw (biomasy) do opalania kotłów węglowych nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu Prawa ochrony środowiska, która może powodować zwiększenie negatywnego wpływu na środowisko.

Wielkości dopuszczalnej emisji dostosowano do obowiązujących przepisów, przewidujących stopniowe jej ograniczanie ( $\text{SO}_2$ , pył,  $\text{NO}_2$ ). Emisja łączna została określona dla warunków klimatycznych Tarnowa, średnich z ostatnich 5 lat (2000 – 2004) i związanego z tym przyjętego modelu pracy Elektrociepłowni Piaskówka.

Podane w pozwoleniu parametry: przepływ spalin w kominie, temperatura wylotowa gazów oraz czas emisji w ciągu roku są uzależnione od obciążenia źródeł i zostały przyjęte dla warunków klimatycznych Tarnowa, średnich z ostatnich 5 lat.

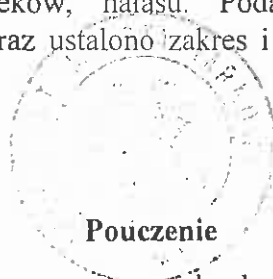
W pkt III decyzji ustalono warunki odprowadzania ścieków z instalacji do kanalizacji Tarnowskich Wodociągów (ścieki przemysłowe, ścieki bytowe, wody opadowo – roztopowe), określając ilości ścieków i maksymalne stężenia zanieczyszczeń (stan i skład ścieków). W kolejnym punkcie ustalono, dla terenów chronionych zabudowy mieszkaniowej, zgodnie z przepisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62, poz.627, ze zmianami) oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 29 lipca 2004r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. Nr 178, poz.1841), dopuszczalny poziom emisji hałasu z instalacji do środowiska, oraz podano parametry poszczególnych źródeł hałasu. Ustalono dopuszczalne do wytworzenia w instalacji rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, określając warunki magazynowania odpadów i sposób postępowania z nimi.

Określono warunki poboru wody z wodociągu Tarnowskich Wodociągów dla potrzeb instalacji.

Na podstawie uzgodnienia WIOŚ oraz ustaleń protokołu ze spotkania konsultacyjnego w dniu 16 sierpnia 2005r. zobowiązano MPEC Tarnów do zaprojektowania i wykonania systemu monitoringu środowiska gruntowo - wodnego ze szczególnym uwzględnieniem kontroli oddziaływania zbiorników magazynowych oleju opałowego.

Biorąc powyższe pod uwagę, na podstawie cytowanych na wstępie przepisów prawa, udzielono „Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej” Spółka Akcyjna z siedzibą w Tarnowie ul. Sienna 4 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Elektrociepłownia

„Piaskówka”, określając w nim m.in. rodzaj prowadzonej działalności, sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska, wielkości dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji odpadów, ścieków, hałasu. Podano też sposoby zapobiegania występowaniu poważnych awarii oraz ustalono zakres i sposób monitorowania procesów emisji.



Od decyzji niniejszej służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Tarnobrzega, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W przypadku wniesienia odwołania należy dołączyć znaczki opłaty skarbowej w kwocie 5,00 zł (podanie) i 0,50 zł (każdy załącznik), zgodnie z ustawą z dnia 9 września 2000r. o opłacie skarbowej (Dz.U. Nr 86, poz. 960 ze zmianami) i rozp. Ministra Finansów z dnia 5 grudnia 2000r. w sprawie sposobu pobierania, zapłaty i zwrotu opłaty skarbowej oraz sposobu prowadzenia rejestrów tej opłaty (Dz.U. Nr 110, poz. 1176 ze zmianami).

Niezależnie od udzielonego pozwolenia zintegrowanego, wprowadzanie ścieków zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego, które należy eliminować i ograniczać, wymienione w pkt. III.4 (tab. nr 19) niniejszej decyzji, do urządzeń kanalizacyjnych, wymaga uzyskania odrębnego pozwolenia wodnoprawnego.

z up. PREZYDENTA MIASTA

**Marek Kaczanowski**  
Kierownik Biura i Laboratorium  
ŚRODOWISKA W WYDZIALE GOSPODARKI  
KOMUNALNEJ I OCHRONY ŚRODOWISKA

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 500,00 zł (słownie: pięćset złotych)

-kopię dowodu wpłaty nr. 10453 z dnia 6.01.2006

dołączono do akt sprawy.

z up. PREZYDENTA MIASTA

**Marek Kaczanowski**  
Kierownik Biura i Laboratorium  
ŚRODOWISKA W WYDZIALE GOSPODARKI  
KOMUNALNEJ I OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:

1 x Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A., 33-100 Tarnobrzeg, ul. Słenna 4

1 x a/a