

E 43/2019

#/A

Łomża, 2019.03.22

WGK.6223.1.2019

## DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 183 ust.1, art. 192, art. 211 ust. 1, art. 215 ust. 5 i ust. 8, art. 202 ust. 1 i ust. 5 oraz art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (tj. Dz.U. z 2018 r. poz. 799, z późniejszymi zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14.06.1960 r - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.Dz.U.2017.1257, z późniejszymi zmianami),

na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o.o. z dnia 1.02.2019 r.

### orzeka się:

**zmienić pozwolenie zintegrowane dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16 w następującym zakresie:**

#### 1) Dział II. Rodzaj i parametry instalacji

Pkt. 1. Charakterystyka techniczna instalacji energetycznego spalania paliw

Ppkt.1.1. Źródła ciepła

Ostatni akapit zmienić na zapis:

„Wytworzone ciepło przesyłane jest za pomocą magistralnych i rozdzielczych sieci ciepłowniczych o łącznej długości 77,475 km i pojemności zładu około 5974 m<sup>3</sup> (dane na koniec 2018 r.). Parametry wysyłanej wody są zmienne i zależą od temperatury zewnętrznej.”

#### 2) Dział V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

Pkt. 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Ppkt. 1.4. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzenia do powietrza dla każdego źródła instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży

Dodaje się:

„Wielkości emisyjne zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży uwzględniają standardy emisyjne dla instalacji określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2018 r. poz. 680) i graniczne wielkości emisji określone w konkluzjach BAT (BAT-AELs) numer: 20, 21, 22, 23, dotyczące instalacji energetycznego spalania opartych na paliwie węglowym (Decyzja Wykonawcza Komisji UE 2017/1442 z 31 lipca 2017 r ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów spalania (Dz.U.UE L z dnia 17.08.2017 r).

Poziomy emisji: SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> oraz pyłu dla źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązujące od 01.01.2023 r.

Poziomy emisji [mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] dla tlenu 6%		
Dwutlenek siarki		
Typ kotła	Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
WR-25 (K - 1,2,3)	<b>200</b>	<b>250</b>
WRp-46/WRm-38 (K - 4)		
WRp-46/WRm-30 (K - 5)		
Tlenki azotu		
Typ kotła	Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
WR-25 (K - 1,2,3)	<b>180</b>	<b>200</b>
WRp-46/WRm-38 (K - 4)		
WRp-46/WRm-30 (K - 5)		
Pył		
Typ kotła	Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
WR-25 (K - 1,2,3)	<b>14</b>	<b>25</b>
WRp-46/WRm-38 (K - 4)		
WRp-46/WRm-30 (K - 5)		

Poziomy emisji: HCL, HF dla źródeł Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązujące od 01.01.2023r.

Zanieczyszczenie	Typ kotła	BAT – AELs (mg/Nm <sup>3</sup> )
		Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
<b>HCL</b>	WR-25 (K - 1,2,3)	20
	WRp-46/WRm-38 (K - 4)	20
	WRp-46/WRm-30 (K - 5)	20
<b>HF</b>	WR-25 (K - 1,2,3)	7
	WRp-46/WRm-38 (K - 4)	7
	WRp-46/WRm-30 (K - 5)	7

### Zalecany poziom emisji tlenku węgla (CO) dla źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży

Zgodnie z konkluzjami BAT, wskaźnikowy poziom emisji CO dla źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi 140 mg/Nm<sup>3</sup> dla tlenu 6 % i jest to poziom zalecany.

**Poziom emisji rtęci (Hg) dla źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązujący od 01.01.2023 r.**

Typ kotła	Wielkości emisyjne (µg /Nm <sup>3</sup> ) dla tlenu 6 %
	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
WR-25 (K - 1,2,3)	< 9
WRp-46/WRm-38 (K - 4)	
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	

**Wielkości emisji zanieczyszczeń z instalacji w Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązujące od 01.01.2023 r.**

Wielkości emisyjne [ kg/h ]				
Nr kotła	Typ kotła	Rodzaj zanieczyszczenia		
		Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
1	WR-25 (K-1)	13,233	10,587	1,323
2	WR-25 (K -2)	12,638	10,110	1,264
3	WR-25 (K – 3)	14,116	11,292	1,412
4	WRp-46/WRm-38 ( K-4)	16,363	13,090	1,636
5	WRp-46/WRm-30 (K -5)	12,918	10,335	1,292
	Razem	69,268	55,414	6,927

**Dopuszczalna wielkość emisji dla całej instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży obowiązująca od 01.01.2023 r:**

- dwutlenek siarki - 109,60 Mg/rok
- tlenki azotu - 88,50 Mg/rok
- pył - 22,80 Mg/rok. ”

### 3) Dział V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii

Pkt. 3. Emisja pól elektromagnetycznych

Zmienia się pkt. 1. Źródła emisji pól elektromagnetycznych do środowiska na zapis:

- a) Transformator TR – 1 15/0,4 kV, 1000 kVA
- b) Transformator TR – 2 15/0,4 kV, 1000 kVA
- c) Transformator TR – 3 15/0,4 kV, 630 kVA
- d) Transformator TR – 4 15/0,4 kV, 630 kVA

#### 4) Dział VII. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

W Punkcie 4. dodaje się zapis: „oraz podnoszenie efektywności środowiskowej w obiektach spalania poprzez prowadzone regularne badania jakości spalanej paliwa i przestrzeganie zgodności jego parametrów ze specyfikacją paszportową źródeł wytwarzania (BAT 9).”

#### 5) Dział VIII. Wymagane działania mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji

Dotychczasowy tekst zastępuje się zapisem:

„Prowadzący instalację energetycznego spalania paliw zastosuje rozwiązania gwarantujące ograniczenie emisji zanieczyszczeń wykazanych w Dziale V, pkt. 1, ppkt.1.4. do poziomów obowiązujących od 01.01.2023 r., wykorzystując techniki odsiarczania, odazotowania i odpylania wskazane w konkluzjach BAT dla sektora energetycznego”.

#### 6) Dział XI. Zakres i sposób monitorowania środowiska

Pkt. 2. Monitoring emisji substancji do powietrza

Dodaje się Ppkt. 2.4. o treści: „Monitorowanie emisji do powietrza będzie przebiegało co najmniej z podaną poniżej częstotliwością i stosowaniem norm EN, a jeśli nie są dostępne w ramach BAT 4 - norm ISO, norm krajowych lub innych międzynarodowych norm zapewniających uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

Zakres i sposób monitorowania emisji do powietrza w **Ciepłowni Miejskiej w Łomży** obowiązujące od 01.01.2023 r.

substancja	częstotliwość monitorowania
NO <sub>x</sub>	ciągłe
CO	
SO <sub>2</sub>	
pył	
Chlorki gazowe wyrażone jako HCL	raz na trzy miesiące
HF	jeżeli poziomy emisji są wystarczająco stabilne, co najmniej raz w roku
rteć	raz na sześć miesięcy jeżeli poziomy emisji są wystarczająco stabilne, co najmniej raz w roku
Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	raz na rok

#### **Uzasadnienie**

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. eksploatuje instalację energetycznego spalania paliw na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16. Ciepłownia Miejska funkcjonuje w oparciu o 5 kotłów wodnych, rusztowych, wyposażonych w układy odpylające, o łącznej mocy zainstalowanej 155 MW. Działalność prowadzi na podstawie pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża znak: WGK.6223.1.2015 z dnia 28.10.2015 r (tekst ujednolicony) na czas nieoznaczony.

Ciepłownia Miejska w Łomży spełnienia wymiana art. 35 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), która pozwala na korzystanie z derogacji ciepłowniczej.

Zgodnie z derogacją wielkości standardów emisyjnych w zakresie: pyłów, dwutlenku siarki i dwutlenku azotu określone w pozwoleniu zintegrowanym obowiązują w okresie od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r.

W związku z opublikowaniem Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31.07.2017 r. ustanawiającej Konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów spalania, zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (Dz.U.UE L z 17.08.2017 r) i na podstawie art. 215 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 1.12.2017 r. tutaj. Urząd zawiadomił o wszczęciu analizy obowiązującego pozwolenia zintegrowanego i wezwał MPEC Sp. z o.o. w Łomży do przedłożenia informacji dotyczącej spełniania przez instalację wymagań określonych w w/w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE).

W dniu 08.01.2018 r. MPEC w Łomży Sp. z o.o. przedłożył „Informację dotyczącą spełniania wymagań określonych w Konkluzjach BAT przez instalację IPPC w Ciepłowni Miejskiej w Łomży” (grudzień 2017 r). Przeprowadzona została również Analiza zgodności pozwolenia zintegrowanego z warunkami określonymi w Konkluzjach BAT i dnia 01.02.2018 r. sporządzono Protokół z analizy pozwolenia zintegrowanego instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW zlokalizowanej na terenie Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. przy ul. Ciepłej 16. Zgodnie z Protokołem – konieczne jest dostosowanie eksploatowanej instalacji do wymogów BAT: 4, 9, 20, 21, 22, i 23.

W myśl art. 215 ust. 3 dokumenty dotyczące analizy pozwolenia zintegrowanego instalacji MPEC w Łomży Sp. z o.o. zostały przesłane drogą elektroniczną do Ministerstwa Środowiska.

Instalacja Ciepłowni Miejskiej w Łomży uczestniczy w systemie handlu emisjami. Zapis dodany w punkcie 4. pozwolenia, dotyczący podnoszenia efektywności środowiskowej w obiektach spalania, jest realizowany w sposób określony w dokumentach: Plan Monitorowania Emisji na potrzeby rozliczania emisji CO<sub>2</sub> i Plan Pobierania Próby. Oba dokumenty zatwierdzone są przez KOBIZE w Warszawie. Zakres wykonywanych badań spalanej paliwa i odpadów paleniskowych jest zgodny z wymogami BAT 9.

Pismem z dnia 01.02.2019 r. MPEC Sp. z o.o. w Łomży wystąpił do tutaj. Urzędu o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży, przedkładając: Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego znak: WGK.6223.6.2015 z dnia 28.10.2015 r. (tekst jednolity), Streszczenie wniosku, poświadczenie o niekaralności, zapis wniosku na płycie CD. Z uwagi na zmiany wprowadzone ustawą z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz.U.2018.1592) dotyczące m.in. magazynowania odpadów, a w szczególności art. 183c ust. 2 w związku z art. 211 ustawy Prawo ochrony środowiska Spółka wystąpiła do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Łomży o zaopiniowanie Operatu przeciwpożarowego sporządzonego przez mgr inż. Iwonę Porowską oraz mgr inż. Pawła Barciaka w zakresie gospodarki odpadami na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży. Pismem z dnia 22.02.2019 r. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Łomży odmówił uzgodnienia w/w Operatu ze względu na fakt, że odpady wytwarzane w Ciepłowni Miejskiej w Łomży są odpadami niepalnymi. Po wszczęciu postępowania wystąpiono ponownie do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Łomży o analizę sprawy i przeprowadzenie kontroli określonej w art. 183c ust. 1 i ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska. Pismem z dnia 18.03.2019 r. Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej w Łomży podtrzymał swoje stanowisko i odmówił przeprowadzenia kontroli.

Zgodnie z art. 215 ust. 8 ustawy Prawo ochrony środowiska zmiana pozwolenia nie wymaga uiszczenia opłaty rejestracyjnej.

Zgodnie z art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska zmiana pozwolenia nie wymaga udziału społeczeństwa na zasadach określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie ustawy z dnia 16.11.2006 r o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U.2015 r poz.783) pobrano opłatę skarbową w wysokości 10 zł .

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Łomża, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. MPEC w Łomży Sp. z o.o.
2. a/a

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Delegatura w Łomży
2. Ministerstwo Środowiska

Z up. Prezydenta Miasta

mgr inż. E. Andrzej Karwowski  
Naczelnik Wydziału Gospodarki  
Komunalnej i Ochrony Środowiska

*Atutyntan*  
22.03.2019r

KIEROWNIK DZIAŁU  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
PROKURENT

*mgr inż. Danuta Barbara Fronczek*

Akceptował: E. Andrzej Karwowski, Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska, tel. 86 2156784  
Opracowała: Maria Borawska, inspektor Referatu Ochrony Środowiska, WGK, tel. 86 2156794 *AB*

WGK.6223.6.2015

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 217 ust.1, art. 183 ust.1, art. 188, art. 201, art. 202, art. 211 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska ( Dz. U. z 2013 poz. 1232, z późniejszymi zmianami) oraz art. 104 i art. 162 § 1 pkt. 1 ustawy z dnia 14.06.1960 r - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. 2013.267, z późniejszymi zmianami),

na wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o.o. z dnia 13.10.2015r. w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16 w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia

### **orzeka się:**

**1. ujednoczyć tekst pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanej na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16, udzielonego Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o. o. przez Prezydenta Miasta Łomża decyzją znak: GKO.7644-5/05 z dnia 24.05.2006r., zmienioną decyzjami: GKO.7642-6/08 z dnia 09.07.2008r, ROS.6223.3.2014 z dnia 18.11.2014r., ROS.6223.5.2014 z dnia 04.12.2014r oraz WGK.6223.5.2015 z dnia 24.09.2015r. Ujednoczona treść pozwolenia jest następująca:**

Pozwolenie obejmuje w szczególności:

- rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności,
- wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza,
- pobór wody podziemnej,
- warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych,
- wielkość emisji hałasu do środowiska,
- wielkość emisji pól elektromagnetycznych,
- rodzaje, warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami,
- zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych i oddziaływania na środowisko.

#### I. Rodzaj prowadzonej działalności.

Wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucja ciepła do odbiorców na terenie miasta Łomża.

#### II. Rodzaj i parametry instalacji.

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji energetycznego spalania paliw o mocy zainstalowanej 155 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi.

### **1. Charakterystyka techniczna instalacji energetycznego spalania paliw.**

#### **1.1. Źródła ciepła.**

Ciepłownia Miejska w Łomży funkcjonuje w oparciu o 5 źródeł ciepła o następującej charakterystyce:

DANE TECHNICZNE KOTŁÓW – PASZPORTOWE		
<b>Kocioł Nr 1</b> (WR-25-014M)	moc kotła	36,58 MWt
	moc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	82%
	pojemność wodna	13,3 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł Nr 2</b> (WR-25-014M)	moc kotła	34,94 MWt
	koc kotła max trwała	29 MW
	sprawność kotła	83%
	pojemność wodna	12,0 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł Nr 3</b> (WR-25-014M)	moc kotła	39,02 MWt
	moc kotła max trwała	32 MW
	sprawność kotła	82%
	pojemność wodna	13,3 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł Nr 4</b> (WRp -46/WRm-38)	moc kotła	45,24 MWt
	koc kotła max trwała	38 MW
	sprawność kotła	84%
	pojemność wodna	16,0 m <sup>3</sup>
<b>Kocioł Nr 5</b> (WRp-46/WRm-30)	moc kotła	35,71 MWt
	koc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	84%
	pojemność wodna	18,1 m <sup>3</sup>

Kotły opalane są węglem kamiennym w postaci miazgi węglowej.

Wytworzone ciepło przesyłane jest za pomocą magistralnych i rozdzielczych sieci ciepłych o łącznej długości 71,3 km i pojemności około 5 886 m<sup>3</sup>. Parametry wysyłanej wody są zmienne i zależą od temperatury zewnętrznej.

## 1.2. Urządzenia odpylające.

Spaliny odpylane są w urządzeniach o następujących parametrach:

nr kotła	rodzaj urządzenia	układ odpylający	sprawność odpylania
			%
K-1	odpylacze mechaniczne 2 – stopniowe	2 × MOS-28 2 × MCS-16 x 710	90
K-2	odpylacze mechaniczne 2 – stopniowe	2 × MOS-28 2 × MCS-20 x 630	90
K-3	odpylacze mechaniczne 2 – stopniowe	2 × MOS-24 2 × MCS-16 x 630	94
K-4	odpylacze mechaniczne 2 – stopniowe	2 × MOS-32 2 × MCS 20 x 630	94
K-5	elektrofiltr	typ HKE 10 – 250/2x4,5x6,6/400	≥ 99,5



Wszystkie kotły mogą pracować jednocześnie, w zależności od wielkości zapotrzebowania na ciepło.

### 1.3. Emitor.

Spaliny z kotłów odprowadzane są do powietrza jednym wolnostojącym, żelbetonowym emitorem o wysokości 150 m i średnicy od 10,6m do 5,0m, zakończonym zwężką ceramiczną o średnicy 2,4 m.

## 2. Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw.

- 2.1. **Plac składu węgla** o powierzchni 9 720 m<sup>2</sup>, przeznaczony do gromadzenia węgla na potrzeby ciepłowni. Zaopatrzenie Ciepłowni w węgiel realizowane jest transportem kolejowym i kołowym. Transport węgla z placu węglowego do kotłowni odbywa się przenośnikami.
- 2.2. **Plac żużla** o powierzchni 2 535 m<sup>2</sup>, przeznaczony do magazynowania żużla, popiołów i pyłów oraz uwodnionych szlamów z czyszczenia kotłów.

Transport żużla i popiołów z poziomu odzuzłania na plac żużlowy realizowany jest układem taśmociągów. Opróżnianie placu odbywa się poprzez załadunek ładowarkami na samochody.

### 2.3. Ujęcie wody i stacja wodociągowa.

Źródłem zaopatrzenia Ciepłowni w wodę jest zakładowe ujęcie wód podziemnych, składające się z dwóch studni głębinowych:

- studni nr 1 o głębokości 81,0 m,
- studni nr 2 o głębokości 71,0 m

i zatwierdzonych zasobach w kategorii „B” - 100,00 m<sup>3</sup>/h, przy depresji 11,1 m.

W skład stacji wodociągowej wchodzi następujące urządzenia:

- a) urządzenia służące do magazynowania wody – dwa zbiorniki terenowe o pojemności 150 m<sup>3</sup> każdy,
- b) urządzenia do przetłaczania wody na stację uzdatniania - pompy retencyjne,
- c) urządzenia do uzdatniania wody - dwa odzłaziacze ciśnieniowe zamknięte, filtry żwirowe pośpieszne,
- d) urządzenia do magazynowania rezerwy wody - zbiorniki wody rezerwowej,
- e) urządzenia do uzdatniania wody technologicznej - dwa ciągi jonitowych kolumn zmiękczających,
- f) urządzenia do odgazowywania wody (odgazowywacz termiczny),
- g) urządzenia kontrolno – pomiarowe.

## 3. Parametry produkcyjne instalacji.

Łączna wydajność produkcyjna instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi 155 MW, w tym:

$$3 \times \text{WR-25} + 1 \times \text{WRp-46/WRm-38} + 1 \times \text{WRp-46/WRm-30}$$

## 4. Czas pracy instalacji.

Instalacja pracuje praktycznie przez cały rok (poza maksymalnie kilkudniową letnią przerwą remontową) tj. przez ok. 360 dni w roku i 24 h/dobę (czyli w sumie przez ok. 8640 h/rok), ze zmiennym obciążeniem cieplnym, uzależnionym od zewnętrznych warunków temperaturowych.

## 5. Warianty funkcjonowania instalacji.

Przeciętne warunki pracy poszczególnych kotłów przedstawia poniższa tabela:

Okres roku	Typ produkcji	Kotły pracujące w ciepłowni w określonym podokresie	Czas trwania [godz].	Zużycie paliwa [Mg]
zima	szczytowy	3 x WR - 25 + 1 x WRp - 46/WRm - 38 lub 3 x WR - 25 + 1 x WRp - 46/WRm - 30	100	2 684
	maksymalny	2 x WR - 25 + 1 x WRp - 46/WRm -38 lub 2 x WR - 25 + 1 x WRp - 46 /WRm-30 lub 3 x WR - 25	100	1 628
	średni I	1 WR - 25 + 1 x WRp - 46/WRm - 38 lub 1 x WR - 25 + 1 x WRp - 46/WRm - 30 lub 2 x WR - 25	1 700	20 108
	średni II	1 x WRp - 46/WRm - 38 lub 1 x WRp-46/WRm - 30	850	5 808
	ciepły	1 x WR - 25	1 630	7 656
lato	letni	1 x WR - 25 z wydajnością 4-9 Gcal/h (15-30%) pełnej mocy	4 320	6 116

Nie przewiduje się innych wariantów funkcjonowania instalacji.

## 6. Rodzaje i ilości wykorzystywanych materiałów, paliw i energii.

### 6.1. Zużycie paliwa podstawowego.

Zużycie węgla, przy obciążeniu nominalnym przez poszczególne kotły, według DTR wynosi:

1. Kocioł Nr 1 (WR-25-014M) - 6,29 Mg/h dla  $Q_r = 20,9$  MJ/kg
2. Kocioł Nr 2 (WR-25-014M) - 6,00 Mg/h dla  $Q_r = 23,0$  MJ/kg
3. Kocioł Nr 3 (WR-25-014M) - 7,02 Mg/h dla  $Q_r = 20,0$  MJ/kg
4. Kocioł Nr 4 (WRp-46/WRm-38) - 7,28 Mg/h dla  $Q_r = 22,0$  MJ/kg
5. Kocioł Nr 5 (WRp-46/WRm-30) - 6,43 Mg/h dla  $Q_r = 20,0$  MJ/kg

### 6.2. Paliwo rozpałkowe.

Do pierwszego rozpalania kotła po całkowitym postoju instalacji wykorzystywane będzie drewno opałowe. W stanie eksploatacji instalacji rozpalanie kolejnego kotła następować będzie poprzez przeniesienie żaru węglowego z pracującego kotła.

### 6.3. Pozostałe materiały i surowce (dane za rok 2004) :

- Energia elektryczna - 5 211 609,0 kWh/rok
- Woda ze studni - 26 851 m<sup>3</sup>/rok,
- Olej napędowy do maszyn roboczych - 29,067 Mg/rok,
- Zużycie energii cieplnej na cele grzewcze instalacji - 10 665 GJ,
- Kwas azotowy - 90 dcm<sup>3</sup>/rok,
- Fosforan trójsodowy - 500 kg/rok,
- Gazy techniczne: acetylen rozpuszczony - 357 kg/rok,

tlen sprężony	- 864 m <sup>3</sup> ,
argon sprężony	- 45,4 m <sup>3</sup> .

## 7. Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych.

Funkcjonowanie instalacji w warunkach odbiegających od normalnych może mieć miejsce jedynie w przypadku rozruchu kotłów lub ich zatrzymania. Częstotliwość ich występowania jest zmienna i wynika z:

- konieczności zmiany mocy cieplnej,
- potrzeby odstawienia kotła do czyszczenia po stronie spalin,
- awarii części ciśnieniowej, rusztu czy urządzeń współpracujących.

W sezonie grzewczym za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania wynoszące 30 % jego maksymalnej mocy trwałej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci magistralnej. Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą osiągnięcia minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania tzn. zejścia poniżej tej wartości .

W sezonie letnim za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania wynoszące 15 % jego maksymalnej mocy trwałej, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci magistralnej. Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą osiągnięcia minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania tzn. zejścia poniżej tej wartości .

## 8. Ocena stanu technicznego instalacji.

Ogólny stan techniczny instalacji – dobry. Wszystkie zainstalowane kotły są sprawne i dopuszczone do ruchu co potwierdzają dokumenty Urzędu Dozoru Technicznego.

## III. Warunki poboru wody podziemnej.

**1. Pobór wody na potrzeby instalacji** - z zakładowego ujęcia wód podziemnych składającego się z dwóch studni głębinowych: Nr 1 o głębokości 81,0 m i Nr 2 o głębokości 71,0 m i zatwierdzonych zasobach w kategorii „B” - 100,00 m<sup>3</sup>/h, przy depresji 11,1 m.

### 2. Ilości pobieranej wody nie przekroczyć:

$Q_{\text{godz. maksymalne}} = 100 \text{ m}^3/\text{h}$  (do wielkości zatwierdzonych zasobów)

$Q_{\text{dobowe średnie}} = 160 \text{ m}^3/\text{dobę}$

$Q_{\text{dobowe maksymalne}} = 1\,000 \text{ m}^3/\text{dobę}$

$Q_{\text{roczne}} = 60\,000 \text{ m}^3/\text{rok}$

### 3. Uzdatnianie i przesył wody odbywać się będzie z wykorzystaniem następujących urządzeń:

- a) pomp głębinowych do podnoszenia wody,
- b) dwóch zbiorników magazynowych wody o pojemności 150 m<sup>3</sup> każdy,
- c) pomp do przetłaczania wody na stację uzdatniania -pompy retencyjne,
- d) urządzeń do uzdatniania wody - dwa odżelaziacze ciśnieniowe zamknięte, trzy filtry żwirowe pośpieszne,
- e) zbiorników wody rezerwowej,
- f) urządzeń zmiękczających wodę technologiczną - dwa ciągi kolumn jonitowych,
- g) urządzenia do odgazowywania wody (odgazowywacz termiczny),
- h) urządzenia kontrolno – pomiarowe.

#### 4. Pomiar poboru i zużycia wody realizowany będzie wodomierzami:

- a) zamontowanymi w studniach - pobór wody podziemnej,
- b) W1 - wodomierz w stacji uzdatniania wody - pomiar zużycia wody na cele:
  - socjalno bytowe wszystkich budynków ciepłowni,
  - chłodzenie pomp,
  - gaszenie żużla, zraszanie placu żużlowego, mycie posadzek,
- c) W2 - licznik zużycia wody w układzie chłodzenia,
- d) W3 - pomiar zużycia wody do gaszenia żużla,
- e) W4 - pomiar zużycia ilości wody uzdatnionej uzupełniającej sieć magistralną.

#### IV. Warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji.

##### 1. Rodzaje ścieków wytwarzane w związku z prowadzoną eksploatacją instalacji:

- a) ścieki przemysłowe - powstające z płukania kolumn jonitowych, odżelaziaczy, filtrów, odmulania kotłów, mycia urządzeń i pomieszczeń, przelewów odżuźlaczy,
- b) ścieki socjalno – bytowe,
- c) wody opadowe i roztopowe.

##### 2. Warunki odprowadzania ścieków.

1. Łączna ilość ścieków wprowadzanych do miejskiej kanalizacji sanitarnej liczona jako suma ścieków socjalno – bytowych, przemysłowych i pochłodniczych nie przekroczy 41 m<sup>3</sup>/dobę i 15 000 m<sup>3</sup>/rok.
2. Ilość ścieków wprowadzanych do kanalizacji sanitarnej ustalana będzie na podstawie wskazań przepływomierza .
3. Stan i skład ścieków nie mogą przekraczać wartości określonych w umowie zawartej z eksploatatorem sieci, do której zrucane są ścieki z instalacji, ustalonych na podstawie aktualnych przepisów prawnych dotyczących warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych.
4. Warunki wprowadzania wód opadowych i roztopowych z terenu Ciepłowni do miejskiej sieci kanalizacji deszczowej :
  - a) całkowita powierzchnia zlewni - 30 474 m<sup>2</sup>,
  - a) średni spływ dobowy z terenu zlewni (dla śr. rocznego opadu 570 mm/r)–42,8 m<sup>3</sup>/dobę,
  - b) dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach deszczowych wynoszą: zawiesina ogólna - 100 mg/dm<sup>3</sup> i substancje ropopochodne - 15 mg/dm<sup>3</sup>.
5. Warunki eksploatacji urządzenia podczyszczającego ścieki deszczowe spływające z placu węglowego, tj. separatora związków ropopochodnych, przed ich wprowadzeniem do sieci zewnętrznej: uprawniony zobowiązany jest do:
  - a) eksploatacji urządzenia zgodnie z zaleceniami zawartymi w DTR
  - b) przeprowadzania co najmniej 2 razy w roku przeglądów eksploatacyjnych.

#### V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

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

Określa się następujące warunki wprowadzania pyłów i gazów do powietrza, pochodzących z procesów energetycznego spalania węgla w eksploatowanych kotłach:

### 1.1. Charakterystyka techniczna źródeł emisji.

Numer kotła	Moc kotła [MWt]	Moc kotła max trwała [MW]	Status prawny	Objętość gazów odlotowych [m <sup>3</sup> <sub>u</sub> /h]
WR-25-014M (Nr 1)	36,58	30	Źródło istniejące	52 933
WR-25-014M (Nr 2)	34,94	29	Źródło istniejące	50 552
WR-25-014M (Nr 3)	39,02	32	Źródło istniejące	56 462
WRp-46/WRm-38 (Nr 4)	45,24	38	Źródło nowe	65 452
WRp-46/WRm-30 (Nr 5)	35,71	30	Źródło nowe	51 673

### 1.2. Graniczne parametry stosowanego paliwa:

- wartość opałowa paliwa – 20 000 kJ/kg
- zawartość popiołu w paliwie – 22,0 %,
- zawartość siarki w paliwie – 0,85 %.

### 1.3. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Spaliny z kotłów wprowadzane będą do powietrza jednym wolnostojącym, żelbetowym emitorem o następujących parametrach:

- wysokość komina od poziomu terenu – 150,00 m,
- średnica zewnętrzna trzonu żelbetowego – od 10,6 m do 5,0 m,
- zakończenie komina zwężką ceramiczną o wysokości 2,5 m, zmniejszającą średnicę wylotową z 3,4 m na 2,4 m.

Współrzędne geodezyjne w układzie WGS84 środka emitora :

B – 53°10' 11,10"

L – 22° 01' 59,98"

### 1.4. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży

Standardy emisyjne dla źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży

obowiązujące do 31.12.2022r.

Dwutlenek siarki	
Typ kotła	Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6%
WR-25 (K - 1,2,3)	1500
WRp-46/WRm-38 (K- 4)	1300
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	1300
Tlenki azotu	
Typ kotła	Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6%
WR-25 (K - 1,2,3)	400
WRp-46/WRm-38 (K - 4)	400
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	400

Pył	
Typ kotła	Standard emisyjny mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> dla tlenu 6%
WR-25 (K - 1,2,3)	400
WRp-46/WRm-38 (K - 4)	400
WRp-46/WRm-30 (K - 5)	400

Wielkość emisji zanieczyszczeń ze źródeł w Ciepłowni Miejskiej w Łomży

obowiązujące do 31.12.2022r

Nr kotła	Typ kotła	Rodzaj zanieczyszczenia		
		Dwutlenek siarki [kg/h]	Tlenki azotu [kg/h]	Pył [kg/h]
1	WR-25	77,33	20,74	20,88
2	WR-25	73,85	19,80	20,16
3	WR-25	82,48	22,14	22,57
4	WRp-46/WRm-38	85,10	25,34	26,20
5	WRp-46/WRm-30	67,17	20,67	20,67

**1.5. Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla emitora w różnych wariantach pracy źródeł**

obowiązujące do 31.12.2022r.

Wariant pracy źródeł	Rodzaj zanieczyszczenia		
	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> ] dla tlenu 6%		
Wr-25 Nr1 i Wr-25 Nr 2	1500,0	400,0	400,0
WR-25 Nr 2 i WR-25 Nr 3	1500,0	400,0	400,0
WR-25 Nr 1 i WR-25 Nr 3	1500,0	400,0	400,0
Wr-25 Nr 1 i WRm-38 Nr 4	1389,5	400,0	400,0
WR-25 Nr 2 i WRm-38 Nr 4	1387,2	400,0	400,0
WR-25 Nr 3 i WRm-38 Nr 4	1392,7	400,0	400,0
WR-25 Nr 1 i WRm-30 Nr 5	1401,2	400,0	400,0
WR-25 Nr 2 i WRm-30 Nr 5	1398,9	400,0	400,0
WR-25 Nr 3 i WRm-30 Nr 5	1404,4	400,0	400,0
WRm-38 Nr 4 i WRm-30 Nr 5	1300,0	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,2,3	1500,0	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,2 i WRm-38 Nr 4	1422,5	400,0	400,0
WR-25 Nr 2,3, i WRm-38 Nr 4	1424,1	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,3 i WRm-38 Nr 4	1425,1	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,2 i WRm-30 Nr 5	1433,4	400,0	400,0

WR-25 Nr 2,3 i WRm-30 Nr 5	1434,9	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,3 i WRm-30 Nr 5	1435,8	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,2,3 i WRm-38 Nr 4	1441,9	400,0	400,0
WR-25 Nr 1,2,3, i WRm-30 Nr 5	1451,2	400,0	400,0
WR-25 Nr1,2,3, WRm-38 Nr 4 i WRm-30 Nr 5	1415,5	400,0	400,0

## 1.6. Dopuszczalna wielkość emisji dla całej instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży:

- dwutlenek siarki - 570,00 Mg/rok
- tlenki azotu - 177,00 Mg/rok
- pył - 365,00 Mg/rok

## 2. Emisja hałasu do środowiska.

### 1. Źródła emisji hałasu do środowiska.

#### 1.1. Przestrzenne źródła hałasu:

- a) Budynek ciepłowni - hala kotłów typu WR-25 z halą odzuzłania, wentylatorami podmuchu i pompownią oraz z kotłami i urządzeniami nawęglającymi (II poziom), ):średni poziom dźwięku przy ścianach wynosi:  $L_A = 72, 75, 82, 85$  dB.
- b) Budynek ciepłowni - hala kotłów typu WRp-46 z halą odzuzłania, wentylatorami podmuchu i pompownią; średni poziom dźwięku przy ścianach wynosi:  $L_A = 72, 75, 82, 85$  dB.
- c) Zespoły odpylaczy cyklonowych w obudowach dźwiękochłonna – izolacyjnych: przy kotłach typu WR – 25 – sztuk 3, przy kotłach typu WRp – 46 – sztuk 1; średni poziom dźwięku przy ścianach wynosi:  $L_A = 78, 86$  dB.
- d) Budynek agregatu prądotwórczego; średni poziom dźwięku przy ścianach wynosi:  $L_A = 95, 98, 101, 103$  dB.

#### 1.2. Punktowe źródła hałasu:

- a) Zespoły urządzeń (silnik elektryczny-wentylator) instalacji odciągu spalin kotłów WR - 25 Nr 1,2,3, - sztuk 6 (po 2 na każdy kocioł), równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- b) Zespół urządzeń (silnik elektryczny-wentylator) instalacji odciągu spalin kotłów WRp-46 wspólny dla kotłów Nr 4 i 5, umieszczony w obudowie dźwiękochłonna – izolacyjnej; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 80$  dB.
- c) Wyrzutnie dachowe wentylatorowe; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 75$  dB.
- d) Transformatorownia; równoważny poziom mocy akustycznej A -  $L_{Aw\acute{s}r} = 82$  dB.

### 2. Wartości dopuszczalne.

Dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku powodowanego przez instalacje i pozostałe obiekty i grupy źródeł hałasu zlokalizowane na terenie zakładu, wyrażone równoważnym poziomem dźwięku „A” w dB, dla właściwego czasu odniesienia wynoszą:

a) dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego:

- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 55 dB ( A )
- w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 45 dB ( A )

b) dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej z usługami rzemieślniczymi

- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 55 dB ( A )
- w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 45 dB ( A )

c) dla terenów zabudowy związanej ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży:

- w godz. 6<sup>00</sup> – 22<sup>00</sup> - pora dzienna - 50 dB ( A )
- w godz. 22<sup>00</sup> – 6<sup>00</sup> - pora nocna - 40 dB ( A )

### 3. Emisja pól elektromagnetycznych

1. Źródła emisji pól elektromagnetycznych do środowiska.
  - a) transformator TR-5 15/6 kV, 2500 kVA,
  - b) transformator TR-6 15/6 kV, 2500 kVA,
  - c) transformator TR-1 15/0,4 kV, 1000 kVA,
  - d) transformator TR-2 15/0,4 kV, 1000 kVA,
  - e) transformator TR-3 15/0,4 kV, 630 kVA,
  - f) transformator TR-4 15/0,4 kV, 630 kVA.
2. Dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych od sieci elektroenergetycznej w miejscach dostępnych dla ludności wynoszą :
  - 10 kV/m dla składowej elektrycznej,
  - 60 A/m dla składowej magnetycznej.

### VI. Wytwarzanie odpadów.

#### 1. Rodzaje odpadów przewidywanych do wytwarzania.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło, miejsce powstawania odpadu
<b>Odpady niebezpieczne</b>		
13 01 13*	inne oleje hydrauliczne	eksploatacja pojazdów i urządzeń (ładowarki, zwałowarki, koparki), obsługa placu opału i żużla
13 02 08*	inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	serwisowanie zamkniętych przekładni mechanicznych i silników napędowych z pojazdów i urządzeń, sprzętu ciężkiego
13 03 07*	mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	wyłączniki małoolejowe - urządzenia pracują w CM, olej transformatorowy pochodzi z transformatorów typ: TO 1000/15 rok prod. 1978, typ: Taob. 630/15 rok prod. 1979
13 05 08*	mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	zaolejone spływy powierzchniowe z drogi transportowej i placu drogowego przed budynkiem garażowo-technicznym, odwodnienia z placu opału
14 06 03*	inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	zużyte preparaty chemiczne zanieczyszczone olejem, woskiem, smarami powstałe podczas czyszczenia części mechanicznych maszyn, urządzeń
15 01 10*	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczonych	opakowania po zużytych odczynnikach chemicznych, olejach hydraulicznych, silnikowych, przekładniach, farbach, rozpuszczalnikach powstałe w wyniku prac warsztatowych i laboratorium oraz pojemniki wykorzystywane przy przygotowywaniu pianki poliuretanowej
15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	zużyte przez pracowników fizycznych ubrania ochronne, zanieczyszczone tkaniny: szmaty, ścierki, powstałe przy remontach i pracach serwisowych, porządkowych, eksploatacji pojazdów i urządzeń
16 01 07*	filtry olejowe	pochodzące z serwisowania maszyn roboczych



16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	zużyte źródła światła ( świetlówki, lampy wysokoprężne rtęciowe i sodowe, świetlówki kompaktowe z oświetlenia obiektów ciepłowni, termometry zawierające rtęć
16 05 06*	chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne ) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	niewykorzystane środki chemiczne stosowane do czyszczenia kotłów, wymienników ciepła, przeterminowane odczynniki chemiczne, opakowania po testerach
16 05 07*	zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	substancje pozostałe po analizach chemicznych w laboratorium zakładowym, opakowania po testerach
16 05 08*	zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	substancje pozostałe po analizach chemicznych w laboratorium zakładowym, opakowania po testerach
16 06 01*	baterie i akumulatory ołowiowe	pochodzące z wymiany źródła prądu stałego, służące do napędu środków transportu: ładowarek, pojazdów , sprzętu - agregaty prądotwórcze, spawalnicze, stosowane w zasilaczach UPS
16 06 02*	baterie i akumulatory nikielowo-kadmowe	nieprzydatne akumulatory stosowane w elektronarzędziach
20 01 33*	baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz nie sortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	zużyte baterie wykorzystywane w różnych przyrządach kontrolno-pomiarowych stosowanych w ciepłowni
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>		
10 01 01	żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ( z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04	mieszanki żużli wytworzonych w wyniku spalania węgla w kotłach i popiołów zatrzymywanych w urządzeniach odpylających
10 01 23	uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	odpad powstaje w wyniku czyszczenia kotłów po stronie ogniowej
10 01 81	mikrosfery z popiołów lotnych	popioły lotne zatrzymane w kanałach spalin
10 01 99	inne nie wymienione odpady	wytworzone w trakcie prac remontowych w kotłach - są to zużyte materiały ogniotrwałe
12 01 01	odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	elementy drobne powstałe w wyniku kształtowania oraz fizycznej obróbki powierzchni żelaza i jego stopów
12 01 03	odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	elementy drobne powstałe w wyniku kształtowania oraz fizycznej obróbki powierzchni metali
12 01 13	odpady spawalnicze	zużyte elementy spawalnicze oraz drut spawalniczy
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	niezwrotne opakowania papierowe po materiałach zakupionych, uszkodzone worki, torebki papierowe
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	uszkodzone, zużyte opakowania plastikowe, folie , worki, beczki, styropian,
15 01 04	opakowania z metali	nieprzydatne do ponownego zastosowania metalowe puszki, kontenery itp.

15 01 07	opakowania ze szkła	nieprzydatne do ponownego użytku: butelki po napojach, słoiki, opakowania bezzwrotne po materiałach zakupionych
16 01 03	zużyte opony	powstałe w wyniku eksploatacji pojazdów
16 01 15	płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	stosowane w samochodowych układach chłodzenia
16 01 22	inne nie wymienione elementy	eksploatacja pojazdów
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	urządzenia elektryczne i elektroniczne, w tym: laptopy, komputery, monitory LCD, drukarki, kalkulatory oraz nieprzydatne elektronarzędzia
16 02 16	elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	nieprzydatne czy uszkodzone przewody i kable, wtyczki, przełączniki, osprzęt elektryczny, oprawy oświetleniowe, aparaty elektryczne, części i podzespoły elektroniczne, kasety ze użytym tonerem, pojemniki na tusze
16 06 04	baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	zużyte baterie alkaliczne
16 06 05	inne baterie i akumulatory	baterie litowe z liczników ciepła
16 80 01	magnetyczne i optyczne nośniki informacji	zużyte magnetyczne i optyczne nośniki informacji: płyty CD, pamięć USB, taśmy magnetyczne, kasety wideo, dyski twarde.
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	powstałe w trakcie prac remontowych, budowlanych obiektów i infrastruktury ciepłowniczej
17 01 82	inne niewymienione odpady	powstałe w trakcie prac remontowych, budowlanych obiektów i infrastruktury ciepłowniczej
17 04 01	miedź, brąz, mosiądz	powstałe w wyniku wymiany elementów urządzeń technologicznych na instalacjach c.o. i c.c.u., sieciach
17 04 02	aluminium	powstałe w trakcie prac remontowych obiektów kształtowniki, rury, pręty, rury osłonowe, punkty stałe), likwidacji środków trwałych
17 04 05	żelazo i stal	powstałe w trakcie prac remontowych urządzeń ciepłowniczych (kształtowniki, rury, pręty, blacha, rury osłonowe, punkty stałe), likwidacji środków trwałych
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	powstałe podczas prac remontowo – budowlanych obiektów
17 06 04	materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	izolacja rurociągów: wełna, wata szklana czysta, styropian z elementów rur
17 08 02	materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	elementy pochodzące z demontażu rurociągów ciepłowniczych
19 09 05	nasycone lub zużyte żywice jonowymiennie	wyeksplotowana masa jonitowa z kolumn jonowymiennych SUW
19 12 01	papier i tektura	gazety, pozostałości po opakowaniach, ścinki z niszczarek

## 2. Ilości odpadów przewidywanych do wytwarzania.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość przewidziana do wytworzenia w ciągu roku [Mg]
<b>Odpady niebezpieczne</b>		
13 01 13*	inne oleje hydrauliczne	1,2
13 02 08*	inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,5
13 03 07*	mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,1
13 05 08*	mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	2
14 06 03*	inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników	0,05
15 01 10*	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczonych	0,05
15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,8
16 01 07*	filtry olejowe	0,1
16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,4
16 05 06*	chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych)	0,02
16 05 07*	zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	0,05
16 05 08*	zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	0,01
16 06 01*	baterie i akumulatory ołowiowe	0,2
16 06 02*	baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,2
20 01 33*	baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz nie sortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	0,05
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>		
10 01 01	żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów ( z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04	15 000
10 01 23	uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	20
10 01 81	mikrosfery z popiołów lotnych	30
10 01 99	inne nie wymienione odpady	2
12 01 01	odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	1,2
12 01 03	odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	0,5
12 01 13	odpady spawalnicze	0,3
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	5,0
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	0,1
15 01 04	opakowania z metali	0,2
15 01 07	opakowania ze szkła	0,2
16 01 03	zużyte opony	0,2
16 01 15	płyny zapobiegające zamarzaniu inne niż wymienione w 16 01 14	0,05
16 01 22	inne nie wymienione elementy	0,1
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	20
16 02 16	elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,1
16 06 04	baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,02

16 06 05	inne baterie i akumulatory	0,05
16 80 01	magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,2
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	50
17 01 82	inne niewymienione odpady	30
17 04 01	miedź, brąz, mosiądz	0,1
17 04 02	aluminium	0,4
17 04 05	żelazo i stal	200
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,5
17 06 04	materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	20
17 08 02	materiały konstrukcyjne zawierające gips inne niż wymienione w 17 08 01	20
19 09 05	nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	2
19 12 01	papier i tektura	3

### 3. Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami, w tym ich magazynowania.

- a) Odpady będą zbierane selektywnie w miejscach wytworzenia, a następnie przewożone środkami transportu wewnętrznego do miejsc magazynowania.
- b) Usuwane odpady będą zabezpieczone przed przypadkowym rozproszeniem odpadów w trakcie transportu i czynności przeładunkowych.
- c) Odpady paleniskowe gromadzone będą na zakładowym placu popiołu i żużla.
- d) Pozostałe rodzaje odpadów będą magazynowane w różnego rodzaju pojemnikach, kontenerach i zbiornikach ustawionych w wyznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych.
- e) Wytworzone odpady będą odzyskiwane i /lub unieszkodliwiane w sposób określony w załączniku Nr 5 „Procesy odzysku” i Nr 6 „Procesy unieszkodliwiania odpadów” ustawy o odpadach.
- f) Usuwanie odpadów niebezpiecznych z miejsc powstawania do miejsc ich wykorzystywania lub unieszkodliwiania odbywać się będzie z zachowaniem przepisów obowiązujących przy transporcie towarów niebezpiecznych.
- g) Odpady będą przekazywane podmiotom posiadającym wymagane prawem odpowiednie zezwolenia na gospodarowanie odpadami lub posiadaczom uprawnionym do odbioru odpadów bez zezwolenia.
- h) Prowadzona będzie ilościowa i jakościowa ewidencja odpadów wg wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji.

### 4. Odzysk odpadów.

- a) Rodzaj i ilość odpadów dopuszczonych do odzysku.

Na terenie Ciepłowni Miejskiej prowadzony będzie odzysk odpadów o kodzie 10 01 99 - inne nie wymienione odpady (tj. wypracowane, popękane i przepalone kształtki oraz cegły szamotowe pochodzących z obmurza kotłów i sklepień zapłonowych wraz ze zużytą zaprawą szamotową w ilości 2,0 Mg/rok,

- b) Stosowane metody odzysku odpadów:

Odzysk odpadu będzie prowadzony z zastosowaniem działań oznaczonych R14 tj. – inne działania prowadzące do wykorzystania odpadów w całości lub części (zgodnie z załącznikiem nr 5 do ustawy z dn. 27.04 2001 r. o odpadach). Odpad w postaci wypracowanych, popękanych i przepalonych kształtek oraz cegieł szamotowych pochodzących z obmurza kotłów i sklepień zapłonowych wraz ze zużytą zaprawą ogniotrwałą będzie wykorzystywany do uzupełnienia ubytków obudów kotłów na terenie ciepłowni.

- c) Przedstawienie możliwości technicznych i organizacyjnych pozwalających należycie wykonywać działalność w zakresie odzysku odpadów:  
Eksploatujący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne, które pozwolą należycie wykonywać działalność w zakresie odzysku.
- d) Miejsce i sposób magazynowania odpadów.  
Odpad nie jest magazynowany lecz bezpośrednio poddawany odzyskowi.

#### **5. Działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów lub ograniczaniu ich ilości oraz negatywnego oddziaływania na środowisko.**

W celu minimalizacji wytwarzanych odpadów należy prowadzić działania obejmujące:

- przestrzeganie reżimu technologicznego procesu produkcyjnego,
- racjonalną gospodarkę surowcami i materiałami,
- postępowanie z odpadami w sposób zgodny z wymaganiami obowiązujących przepisów.

#### VII. Sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

Wysoki poziom ochrony środowiska jako całości osiągnięty będzie poprzez:

1. Monitorowanie, kontrolę i sterowanie parametrami pracy instalacji w sposób ciągły, zgodnie z pkt. XI. 2 .
2. Utrzymywanie urządzeń we właściwym stanie technicznym i ich prawidłową eksploatację, z zachowaniem parametrów technicznych i technologicznych instalacji.
3. Prowadzenie okresowych kontroli sprawności i wydajności urządzeń wchodzących w skład instalacji.
4. Zapewnienie efektywnej gospodarki materiałowo –surowcowej i gospodarki energetycznej.
5. Zapewnienie bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi.
6. Zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw.
7. Minimalizowanie wielkości emisji substancji do powietrza, wody, gleby lub ziemi,
8. Prowadzenie selektywnej zbiórki odpadów.
9. Przekazywanie do odzysku wszystkich rodzajów wytwarzanych odpadów, posiadających właściwości umożliwiające ich wykorzystanie.
10. Przeciwdziałanie niekontrolowanemu zanieczyszczeniu środowiska.
11. Ciągłe doskonalenie metod ochrony środowiska przed negatywnymi skutkami wynikającymi z eksploatacji tej instalacji,
12. Prowadzenie na bieżąco analizy danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmowanie stosownych działań z niej wynikających.
13. Wdrażanie w miarę możliwości postępu technicznego w dziedzinie spalania paliw dla potrzeb produkcji energii cieplnej, w celu doboru technologii bezpiecznej dla środowiska.
14. Podejmowanie wszelkich niezbędnych działań zapobiegających awariom oraz ograniczających i usuwających ich skutki.

#### VIII. Wymagane działania mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.

Zgodnie z przedłożonym wnioskiem, w okresie obowiązywania pozwolenia zintegrowanego, operator instalacji planuje realizację n.w. zadań inwestycyjnych:

1. Modernizacja kotła WRp – 46 na kocioł WRm-40, której efektem będzie m.in. poprawa sprawności jednostki i obniżenie wskaźnika zużycia paliwa oraz dostosowanie do wymagań standardów emisyjnych.

Termin wprowadzenia zmodernizowanego kotła do eksploatacji – grudzień 2006 r.

2. Budowa osadnika wód deszczowych (w przypadku utrzymywania się w ściekach przekroczeń dopuszczalnej wielkości zawiesiny ogólnej). Przewidywany harmonogram robót obejmuje:
  - a) w 2006 r. - badania jakości ścieków,
  - b) w 2007 r. - budowa osadnika i włączenie go do eksploatacji.

## IX. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymogi dotyczące informowania o wystąpieniu awarii.

### **1. Sposoby zapobiegania awarii:**

- 1.1. Utrzymywanie w stałej sprawności zainstalowanych automatycznych systemów zabezpieczeń.
- 1.2. Dokonywanie systematycznych przeglądów stanowisk pracy, instalacji i urządzeń.
- 1.3. Przestrzeganie obowiązujących w zakładzie instrukcji i zasad postępowania.
- 1.4. Doskonalenie pracowników w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy.

### **2. Postępowanie w sytuacji wystąpienia awarii przemysłowej.**

W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej spowodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy bezzwłocznie:

1. powiadomić o tym fakcie Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Łomży i Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska,
2. przekazać ww. organom informacje o:
  - okolicznościach awarii,
  - niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska,
  - podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się.

## X. Zapobieganie oddziaływaniu transgranicznemu.

Ze względu na lokalizację instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży, wielkość instalacji i parametry emisji, jej eksploatacja w żadnych warunkach nie wywołuje transgranicznego przemieszczania się zanieczyszczeń w środowisku.

## XI. Zakres i sposób monitorowania środowiska.

### **1. Monitoring procesów technologicznych.**

- 1.1. Kontrola jakości i efektywności podstawowych surowców wykorzystywanych przez instalację energetycznego spalania paliw realizowana będzie poprzez bieżącą kontrolę ich zużycia, a każda dostawa paliwa badana będzie w zakresie wartości opałowej, zawartości popiołu, siarki.
- 1.2. Kontrola procesów spalania węgla w kotłach realizowana będzie poprzez monitorowanie podciśnienia w komorze paleniskowej i ilości podawanego paliwa, temperatury wychodzących za kotłem spalin, zawartości tlenu i tlenku węgla w spalinach. Pomiary parametrów procesu spalania prowadzone są w sposób ciągły.
- 1.3. Kontrola pracy urządzeń odpylających odbywać się będzie poprzez monitorowanie stanu technicznego urządzeń.
- 1.4. Prowadzący instalację, w okresie jednego miesiąca po dokonaniu zmian w instalacji, obowiązany jest przekazać Prezydentowi Miasta Łomża i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Białymstoku, Delegatura w Łomży wyniki:

- a) pomiarów z badań bilansowych – energetycznych zmodernizowanego kotła WRp-46/WRm-30 potwierdzających uzyskanie sprawności kotła i wydajności maksymalnej trwałej,
- b) pomiarów emisji pyłowo-gazowych przeprowadzonych w trzech stanach obciążeń kotła, wraz z potwierdzeniem skuteczności zamontowanego układu odpylania spalin.

## **2. Monitoring emisji substancji do powietrza.**

2.1. Prowadzenie pomiarów ciągłych, zgodnie z wymaganiami określonymi w przepisach prawa w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji.

Monitorowanie ciągłe emisji pyłów i gazów do powietrza realizowane będzie systemem, w skład którego wchodzi:

- a) przyrządy pomiarowe zainstalowane bezpośrednio na kominie, które w sposób bezpośredni mierzą stężenia zanieczyszczeń wchodzących w skład spalin. Należą do nich: analizator gazów (mierzone parametry: SO<sub>2</sub>, NO, CO, CO<sub>2</sub>, wilgotność – H<sub>2</sub>O, temperatura i ciśnienie spalin), tlenomierz i pyłomierz,
- b) programy komputerowe wykonujące m.in. odczyty danych z urządzeń pomiarowych, obliczenia emisyjne, szczegółowe raporty i wykresy, importy i eksporty danych.

2.2. Określanie ładunku emisji:

System wyznacza ładunek emisji (wyrażony w kg) jako iloczyn stężenia konkretnej substancji i natężenia spalin odniesionych do tych samych warunków umownych i jednakowej, standardowej zawartości tlenu – 6%.

2.3. Pomiar emisji zanieczyszczeń realizowany będzie na wolnostojącym emitorze odprowadzającym spalinę ze wszystkich eksploatowanych jednostek kotłowych. Przyrządy pomiarowe zainstalowane na kominie, na wysokości 31,5 m npt.

## **3. Monitorowanie poboru wody.**

Operator instalacji zobowiązany jest:

- 3.1. Prowadzić pomiar poboru i zużycia wody wodomierzami zainstalowanymi w punktach pomiarowych określonych w pkt. III.4 oraz rejestrować wyniki odczytów minimum 1 raz na dobę.
- 3.2. Prowadzić obserwacje poziomu zwierciadła statycznego i dynamicznego wody w studniach i zapisywać wyniki w książce eksploatacji studni - raz na kwartał.

## **4. Monitoring ścieków przemysłowych.**

- 4.1. Ilość ścieków wprowadzanych do kanalizacji sanitarnej ustalana będzie na podstawie wskazań przepływomierza.
- 4.2. Punkt pomiarowy jakości ścieków stanowić będzie ostatnia studzienka kanalizacyjna, zlokalizowana w przepompowni ścieków.
- 4.3. Kontrolne badania ścieków wykonywane będą z częstotliwością: co 6 miesięcy. Wyniki analiz przedstawiane będą przedsiębiorstwu eksploatującemu sieć.
- 4.4. W odprowadzanych ściekach należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: temperatura, substancje ropopochodne, zawiesiny ogólne, fosfor ogólny, azot amonowy i azotynowy, chlorki, siarczany, chrom ogólny, ołów, kadm.  
Wartości wskaźników zanieczyszczeń powinny być określone w próbce średniodobowej, proporcjonalnej do przepływu, zmieszanej z próbek pobranych ręcznie lub automatycznie w odstępach co najmniej dwugodzinnych.  
W przypadku temperatury wartości odnoszą się do próbek jednorazowych pobranych losowo.

## **5. Monitoring ścieków deszczowych.**

- 5.1. Punkt pomiarowy jakości ścieków deszczowych wprowadzanych do miejskiej kanalizacji deszczowej stanowi pierwsza studzienka kanalizacyjna za ogrodzeniem ciepłowni.
- 5.2. Pomiary będą wykonywane z częstotliwością: co 6 miesięcy.
- 5.3. W odprowadzanych ściekach przemysłowych należy oznaczać następujące wskaźniki zanieczyszczeń: zawiesina, substancje ropopochodne.

## **6. Monitoring odpadów.**

Prowadzenie ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów, z zastosowaniem obowiązujących wzorów kart ewidencji odpadów oraz kart przekazania odpadów, z uwzględnieniem sposobu gospodarowania poszczególnymi rodzajami odpadów.

## **7. Monitorowanie hałasu w środowisku.**

Wykonywanie okresowych pomiarów hałasu emitowanego do środowiska na granicy terenów chronionych z częstotliwością raz na 2 lata oraz każdorazowo po istotnych modernizacjach źródeł hałasu.

## **8. Monitorowanie pól elektromagnetycznych.**

Wykonywanie pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku każdorazowo po istotnej zmianie warunków pracy instalacji, o ile zmiany te mogą mieć wpływ na zmianę poziomów pól elektromagnetycznych, których źródłem jest ta instalacja.

## **9. Wszystkie badania monitoringowe będą wykonywane za pomocą zalegalizowanej aparatury pomiarowej, zgodnie z obowiązującymi metodykami referencyjnymi.**

## **10. Sposób ewidencjonowania emisji i częstotliwość przekazywania danych.**

- 10.1. Prowadzący instalację obowiązany jest do ewidencjonowania informacji i danych z monitoringu oraz ich przechowywania przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.
- 10.2. Sprawozdania z pomiarów, które należy przekazywać, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych, Prezydentowi Miasta Łomża i właściwemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska:
  - a) z pomiarów ciągłych emisji substancji do powietrza – w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane,
  - b) z pomiarów hałasu emitowanego do środowiska oraz pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku w terminie 30 dni od daty ich wykonania.

## **11. Prowadzący instalację ma obowiązek przekazywać Prezydentowi Miasta Łomża dane dotyczące udziału ciepła dostarczonego do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody w produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle spalania paliw, wyrażonego w procentach, w terminie do końca lutego każdego roku.**

## XII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

Nie przewiduje się zakończenia eksploatacji instalacji w okresie obowiązywania pozwolenia. W przypadku zaistnienia jednak takich okoliczności wszystkie obiekty i urządzenia winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów brawa budowlanego i ochrony środowiska, po zatwierdzeniu projektu rozbiórki.



### XIII. Termin ważności pozwolenia .

Pozwolenie wydaje się na czas nieoznaczony.

**2. Stwierdza się wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego, wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża decyzją znak: GKO.7644-5/05 z dnia 24.05.2006r, zmienionego decyzjami: GKO.7642-6/08 z dnia 09.07.2008r, ROS.6223.3.2014 z dnia 18.11.2014r, ROS.6223.5.2014 z dnia 04.12.2014r oraz WGK. 6223.5.2015 z dnia 24.09.2015r.**

### **Uzasadnienie**

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. pismem z dnia 13 października 2015r znak: POS/1766/15 wystąpiło z wnioskiem o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża znak:GKO.7644-5/05 z dnia 24.05.2006 r., zmienionego decyzjami: GKO.7642-6/08 z dnia 9.07.2008r, ROS.6223.3.2014 z 18.11.2014r, ROS.6223.5.2014 z 04.12.2014r, WGK.6223.5.2015 z dnia 24.09.2015 r, dla instalacji energetycznego spalania paliw o mocy zainstalowanej 155 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi, eksploatowanej na terenie Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ul. Ciepłej 16.

Zgodnie z art. 217 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska – na wniosek prowadzącego instalację można wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży Sp. z o.o. posiada pozwolenie zintegrowane, wydane przez Prezydenta Miasta Łomża znak: GKO.7644-5/05 z dnia 24.05.2006r., zmienione następnie ww. decyzjami. Ze względu na małą przejrzystość kilkakrotnie zmienianego pozwolenia Przedsiębiorstwo wystąpiło o ujednoczenie tekstu pozwolenia.

W związku z powyższym dokonano ujednoczenia tekstu pozwolenia, stwierdzając jednocześnie wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 217 ust. 3 postępowanie w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia nie podlega przepisom art. 208, art. 210 oraz art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Na podstawie pkt. 44 ppkt. 2 cz. III i pkt. 53 cz. I ustawy z dnia 16.11.2006 r o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U.2015 r poz.783) pobrano opłatę skarbową w wysokości 92 zł .

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Łomża, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. MPEC w Łomży Sp. z o.o.
2. a/a

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku  
Delegatura w Łomży
2. Ministerstwo Środowiska (wersja elektroniczna)



Z up. Prezydenta Miasta

*mgr inż. E. Andrzej Karwowski*  
Naczelnik Wydziału Gospodarki  
Komunalnej i Ochrony Środowiska

Akceptował: E. Andrzej Karwowski, Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska, te. 86 2156784  
Opracowała: Maria Borawska, inspektor Referatu Ochrony Środowiska, WGK, tel. 86 2156794

