

## **D e c y z j a**

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.),
- art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 ze zmianami) w związku z § 3 ust 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397),

po rozpatrzeniu wniosku Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. 39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3 z dnia 20 lipca 2011 roku oraz zapoznaniu się z załączonym opracowaniem: „Wniosek o zmianę decyzji o udzieleniu pozwolenia zintegrowanego z dnia 2006.04.12 znak: OŚ-III-7644-19/05-01/06 dla Elektrociepłowni Mielec Spółka z o.o. wydanej przez Starostę Mieleckiego”.

### **Orzekam**

- 1. Zmieniam za zgodą stron decyzję Starosty Powiatu Mieleckiego z dnia 12 kwietnia 2006 roku znak: OŚ-III-7644-19/05-01/06, zmienioną decyzją Starosty Powiatu Mieleckiego z dnia 31 października 2006 roku znak: OŚ-III-7644-19/05-01/1/06 udzielającą Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o., ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec, REGON 690239465 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> na działce nr 52 w Mielcu, przy ul. Wojska Polskiego 3 w następujący sposób:**

#### **1.1. Punkt I.2. decyzji otrzymuje brzmienie:**

Rodzaj i parametry instalacji.

Zezwolenie obejmuje instalację do spalania paliw z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych i komunalnych o nominalnej mocy cieplnej ponad 50 MW.

Nominalna moc cieplna instalacji wynosi w okresie zimowym 166 MW oraz okresie letnim 43,5 MW. Instalacja działa w oparciu o spalanie węgla kamiennego o wartości opałowej 20-24 MJ/kg, zawartość popiołu 17-22 %, zawartość siarki 0,5 - 0,8 % oraz gazu ziemnego E (GZ-50) o wartości opałowej nie mniejszej niż 31,0 MJ/m<sup>3</sup>.

Instalacja obejmuje trzy obiekty:

##### **I.2.1. Elektrociepłownia (EC-I) w skład, której wchodzi:**

- trzy kotły parowe OR-64) nr 1 – 3,
  - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
  - Paliwo rozpałkowe - drewno
  - Moc cieplna kotła - 37,5 MWt
- urządzenia pomocnicze
  - system pomp
  - stację odgazowania wody
  - turbozespół upustowo-kondensacyjny AP-6
  - turbozespół przeciwprężny AR-4
  - turbozespół upustowo - kondensacyjny VE40
  - stacje redukcyjno-schładzające
  - wymienniki ciepłownicze para-woda:
  - schładzacz skroplin z wymienników ciepłowniczych
  - zmiękczalnię wody
  - stację demineralizacji wody
  - chłodnię wentylatorowa.

### I.2.2. Ciepłownia C-II w skład, której wchodzi:

- cztery kotły wodne WR-25 Nr 4 i 5 (nieczynne i wyłączone z ruchu) i WR-25 Nr 6 i 7,
  - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
  - Moc nominalna każdego kotła - 23,26 MW<sub>t</sub>
- urządzenia pomocnicze:
  - system pomp wody sieciowej
  - zmiękczalnia wody.

### I.2.3 Elektrociepłownia gazowa, w której zainstalowano:

- dwa agregaty gazowe: A-100 i A-200 o łącznej mocy elektrycznej 8,428 MW<sub>el</sub> i cieplnej 7,176 MW,
- urządzenia pomocnicze:
  - układ chłodzenia,
  - układ odzysku ciepła z akumulatorem ciepła
  - układ nawiewnej centrali wentylacyjnej oraz wentylatorów nawiewnych.

## 1.2. Punkt I.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

Parametry pracy instalacji i urządzeń przy normalnej i zwiększonej wydajności produkcji.

### I.4.1. Elektrociepłownia (EC-I):

- trzy kotły parowe OR-64) nr 1 – 3,
  - Typ kotła - OR-64/40 x 450
  - Rodzaj paleniska - rusztowe
  - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
  - Paliwo rozpałkowe - drewno
  - Wydajność nominalna - 50 t/h
  - Ciśnienie znamionowe - 3.92 MPa (40 at)
  - Ciśnienie za przegrzewaczem pary - 3.53 MPa (36 at)
  - Temperatura pary przegrzanej - 450°C
  - Temperatura projektowa wody zasilającej - 150°C
  - Temperatura wody zasilającej bez podgrzewacza regeneracyjnego - 105 °C
  - Pojemność wodna - 36 m<sup>3</sup>
  - Powierzchnia rusztu - 54 m<sup>2</sup> (2 ruszty)
  - Sprawność znamionowa kotła - 79 - 82%
  - Temperatura spalin za kotłem - 160 - 190 °C
  - Ilość spalin za kotłem - 1500 - 2000 Nm<sup>3</sup>/min
  - Moc cieplna kotła - 37,5 MW<sub>t</sub>
  - Sumaryczna maksymalna moc cieplna kotłów parowych zainstalowana - 112,5 MW<sub>t</sub>
  - Sumaryczna maksymalna moc cieplna kotłów parowych osiągalna - 112,5 MW<sub>t</sub>
- urządzenia pomocnicze
  - system pomp wody zasilającej o łącznej wydajności 782 m<sup>3</sup>/h
  - stację odgazowania wody zasilającej o parametrach roboczych 1,2 atm., 105 °C,
  - stację odgazowania wody uzupełniającej sieć ciepłowniczą o parametrach roboczych 1,2 atm., 105 °C,
  - turbozespół upustowo-kondensacyjny AP-6 o mocy znamionowej 6 MW i przełyku pary świeżej 55 t/h,
  - turbozespół przeciwpiętny AR-4 o mocy znamionowej 4 MW i przełyku pary świeżej 35,6 t/h,
  - turbozespół upustowo - kondensacyjny VE40 o mocy znamionowej 20,4 MW i przełyku pary świeżej 115 t/h,
  - pompy wody chłodzącej o łącznej wydajności 2500 m<sup>3</sup>/h
  - dwie stacje redukcyjno-schładzające 40/2 bar i 450/200 °C o wydajnościach 50 t/h i 70 t/h,



- wymienniki ciepłownicze para-woda: dwa wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy po 34 MW każdy, oraz dwa wymienniki płaszczowo-rurowe o mocy 17 MW każdy i jeden wymiennik płaszczowo-rurowy o mocy 28 MW,
- schładzacz skroplin z wymienników ciepłowniczych o mocy 6,9 MW,
- system pomp wody sieciowej o łącznej wydajności 1868 m<sup>3</sup>/h
- zmiękczałnię wody o wydajności 30 m<sup>3</sup>/h wody zmiękczonej,
- stację demineralizacji wody składającą się z dwu niezależnych ciągów technologicznych o zdolności wytwarzania 10 m<sup>3</sup>/h zdemineralizowanej wody każda,
- chłodnię wentylatorowa pozwalającą na schłodzenie wody w ilości 2000 t/h o 10 °C, przy temperaturze wilgotnego termometru 31 °C.

#### I.4.2. Ciepłownia C-II

- cztery kotły wodne WR-25 Nr 4 i 5 (nieczynne i wyłączone z ruchu) i WR-25 Nr 6 i 7,
  - Typ kotła - WR-25
  - Oznaczenie kotłów - K4, K5, K6, K7
  - Rodzaj paleniska - rusztowe
  - Paliwo podstawowe - węgiel kamienny
  - Moc nominalna kotła - 20 Gcal/h = 23,26 MW<sub>t</sub>
  - Sprawność nominalna kotła - 83 %
  - Temperatura spalin za kotłem - 160 °C
  - Ilość spalin za kotłem - 965 Nm<sup>3</sup>/min
  - Powierzchnia rusztu - 35 m<sup>2</sup> (2 ruszty)
  - Pojemność wodna kotła - 12 m<sup>3</sup>
  - Moc cieplna zainstalowana członu ciepłowniczego - 177,176 MW
  - Maksymalne zapotrzebowanie ciepła w nośniku wodnym - 120 MW<sub>t</sub>
  - Moc cieplna kotłów wodnych zainstalowana - 46,52 MW<sub>t</sub>
  - Moc cieplna kotłów wodnych osiągalna nominalna - 46,52 MW<sub>t</sub>
- urządzenia pomocnicze
  - system pomp wody sieciowej o łącznej wydajności 2400 m<sup>3</sup>/h
  - zmiękczałnię wody o wydajności 50 m<sup>3</sup>/h wody zmiękczonej i 58 m<sup>3</sup>/h wody zdekarbonizowanej.

#### I.4.3. Elektrociepłownia gazowa

- Silnik gazowy nr 1 10-N-100 typ JMS 624 GS-N.LC (TSTC) i Silnik gazowy nr 2 10-N-200 typ JMS 624 GS-N.LC (TSTC)
  - Typ silników - JMS 624 GS-N.LC(TSTC)
  - Oznaczenie silników - Nr 1 i Nr 2
  - Rok zainstalowania silników - 2011
  - Paliwo podstawowe - gaz ziemny wysokometanowy GZ-50
  - Silnik gazowy nr 1
    - Moc elektryczna - 4214 kW el
    - Moc cieplna - 3757 kW Th
    - Sprawność:
      - elektryczna - 45,0 %
      - termiczna - 40,2 %
      - łączna - 85,2 %
  - Silnik gazowy nr 2
    - Moc elektryczna - 4214 kW el
    - Moc cieplna - 3419 kW Th
    - Sprawność:
      - elektryczna - 45,0%
      - termiczna - 36,5%
      - łączna - 81,6%
    - Temperatura spalin w kominie - 120 °C
    - Ilość spalin za urządzeniem - 37 052 Nm<sup>3</sup>/godz.

- Sumaryczna moc cieplna silników gazowych zainstalowana 7,365 MW<sub>t</sub>
  - Sumaryczna moc elektryczna silników gazowych zainstalowana 8,428 MW<sub>e</sub>
- urządzenia pomocnicze:
- układ chłodzenia 1-go stopnia intercoolera w skład, którego wchodzi pompy obiegowe: P-150 i P-250, wymienniki ciepła E-100 i E-200 oraz E-150 i E-250
  - układ chłodzenia 2-go stopnia intercoolera w skład, którego wchodzi pompy obiegowe: P-100, P-200, chłodnice wentylatorowe: E-120 i E-220,
  - układ odzysku ciepła z akumulatorem ciepła A-100 stanowiącym zbiornik wodny o pojemności 1 800 m<sup>3</sup>, 1 wymiennik ciepła: E-400, z dwoma pompami cyrkulacyjnymi: P-600A i P-600B,
  - układ nawiewnej centrali wentylacyjnej oraz wentylatorów nawiewnych.

### 1.3. Punkt I.5. decyzji otrzymuje brzmienie:

Parametry produkcyjne instalacji.

Tabela 1. Parametry produkcyjne instalacji.

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Zestawienie danych produkcyjnych EC			
1	Maksymalna moc cieplna kotłów parowych zainstalowana	MW <sub>t</sub>	112,5
2	Maksymalna moc cieplna kotłów parowych osiągalna	MW <sub>t</sub>	112,5
3	Moc cieplna zainstalowana członu ciepłowniczego	MW <sub>t</sub>	177,176
4	Maksymalne zapotrzebowanie ciepła w nośniku wodnym	MW <sub>t</sub>	120
5	Moc cieplna kotłów wodnych zainstalowana	MW <sub>t</sub>	46,52
6	Moc cieplna kotłów wodnych nominalna	MW <sub>t</sub>	46,52
7	Moc elektryczna zainstalowana	MW <sub>e</sub>	38,828
8	Moc elektryczna osiągalna	MW <sub>e</sub>	32,828
9	Maksymalna moc cieplna agregatów gazowych zainstalowana	MW <sub>t</sub>	7,176
10	Maksymalna moc cieplna agregatów gazowych osiągalna	MW <sub>t</sub>	7,176
Zestawienie potrzeb własnych EC			
11	Roczne zużycie ciepła	GJ	70 000
12	Roczne zużycie energii elektrycznej	MWh	10 000
13	Maksymalne zapotrzebowanie mocy elektrycznej	MW <sub>e</sub>	3,0

### 1.4. Punkt II.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłu wprowadzanych do powietrza z instalacji:

- Kotły węglowe parowe OR-64 oraz kotły węglowe wodne WR-25

Tabela 2. Standardy emisyjne dla instalacji

Nazwa kotła	Nazwa i nr emitora	Standard emisyjny dla O <sub>2</sub> = 6 % [mg/Nm <sup>3</sup> ]			Maksymalna emisja [kg/h]		
		SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	pył	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	pył
kotły parowe OR-64	E1, E2, E3 dla każdego emitora	1500	400	400	88,8	23,7	23,7
kotły wodne WR-25	E4	1500	400	400	75,1	20,0	20,0



- Silniki spalinowe, zasilane gazem ziemnym

**Tabela 3. Silniki spalinowe, zasilane gazem ziemnym**

Nazwa kotła	Nazwa i nr emitora	Emisja godzinowa [kg/h]			
		SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	pył	CO
silnik spalinowy 10-N-100	E5	0,079	2,875	0,100	7,465
silnik spalinowy 10-N-100	E6	0,079	2,875	0,100	7,465

- Dopuszczalne roczne wielkości emisji z instalacji

**Tabela 4. Dopuszczalne roczne wielkości emisji z instalacji**

Nazwa emitora	Roczna emisja zanieczyszczeń [Mg]				
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	pył ogółem	pył zawieszony	CO
Kotły parowe OR-64	874,4	233,4	233,4	46,7	-
Kotły wodne WR-25	92,6	24,6	24,6	4,9	-
Silniki gazowe	1,2	45,2	1,6	1,6	124,3
<b>Razem EC Mielec</b>	<b>968,2</b>	<b>303,2</b>	<b>259,6</b>	<b>53,2</b>	<b>124,3</b>

### 1.5. Punkt II.4.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

Rodzaje i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytworzenia:

**Tabela 5. Rodzaje i ilości wytworzonych odpadów niebezpiecznych**

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	7,0	Olej mineralny powstaje z przeróbki frakcji olejowych i pozostałości po destylacji próżniowej ropy naftowej. Przepracowane oleje i smary zawierają w swym składzie węglowodory, w tym produkty ich rozkładu i utleniania (wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne), dodatki wielofunkcyjne w postaci związków organicznych i nieorganicznych metali ciężkich, zanieczyszczenia mechaniczne.
2	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	2/1 rok – częściowa wymiana 11/5 lat – całkowita wymiana oleju	Oleje mineralne (do transformatorów) otrzymywane z ropy naftowej o temperaturze wrzenia powyżej 300 °C, zawierające głównie węglowodory wyższe, nie zawierają wody ani ciał stałych
3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	0,1	Opakowania po rozpuszczalnikach, farbach i lakierach używanych przy remontach.
4	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	1,2	Zużyte rękawice, odzież robocza, obuwie, zużyte czyściwo zanieczyszczone olejami.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
5	Filtry olejowe	16 01 07	0,01	Odpad stanowią zużyte filtry olejowe zawierające niewielkie ilości przepracowanych olejów silnikowych
6	Monitory	16 02 13	0,05	Uszkodzone monitory
7	Zużyte chemikalia	16 05 06 16 05 07 16 05 08	0,03	Odpad stanowią zużyte chemikalia (np. przeterminowane odczynniki chemiczne) organiczne i nieorganiczne (mieszaniny) zawierające substancje niebezpieczne powstające w laboratorium
8	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01	3,0	Materiały izolacyjne oraz uszczelki stosowane w latach poprzednich w połączeniach kołnierзовych zawierające azbest oraz izolacje cementowo-azbestowe rurociągów parowych
9	Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	16 02 13	0,20	Zużyte świetlówki – zawierają rtęć i jej związki, charakteryzują się dużą aktywnością chemiczną i biologiczną. W przypadku stłuczenia świetlówki rtęć przedostaje się do środowiska. Zużyte termometry rtęciowe i części przekładników elektrycznych zawierające rtęć metaliczną.
10	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	0,6	Zużyte akumulatory ołowiowe – w skład zużytych akumulatorów wchodzi ołów i jego związki, elektrolit (kwasu siarkowego) zawierający metale ciężkie, obudowy z tworzyw sztucznych Zużyte baterie z urządzeń elektrycznych

#### 1.6. Punkt II.4.2 decyzji otrzymuje brzmienie:

Rodzaje i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczonych do wytworzenia:

Tabela 6. Rodzaje i ilości wytworzonych odpadów innych niż niebezpieczne

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
1	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzenia odpadów paleniskowych	10 01 80	22.000	Odpady stanowią pozostałość stałą związków nieorganicznych po spaleniu węgla. Przeprowadzona analiza wykazała, że mieszanka popiołowo-żużłowa może być dopuszczona do produkcji kruszyw do betonu lekkiego, pomiary koncentracji naturalnych pierwiastków promieniotwórczych wykazały, że odpady mogą być dopuszczone do produkcji materiałów budowlanych w budynkach przeznaczonych na pobyt ludzi.
2	Inne niewymienione odpady	10 01 99	2,0	Osady wypadające ze spalin przy wylocie kanałów spalinowych do kominów.
3	Zużyte opony	16 01 03	0,10	Opony składają się z gumy i materiałów wzmacniających, tkanin syntetycznych i kordu.
4	Inne nie wymienione elementy	16 01 22	0,01	Filtry powietrzne
5	Zużyty sprzęt komputerowy, biurowy i pomiarowy	16 02 14	0,2	Odpady urządzeń elektronicznych stanowią mieszaninę różnych metali i stopów, głównie stali, aluminium i miedzi oraz składników niemetalicznych, tj. mas plastycznych, ceramiki, szkła, gumy, papieru, ebonitu, drewna.
6	Zużyte tonery, kartridże, taśmy do drukarek	16 02 16	0,03	Puste pojemniki po tonerach do drukarek laserowych i kserokopiarek, puste kartridże do drukarek atramentowych, taśmy do drukarek igłowych.



Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Skład i inne właściwości
7	Zużyte chemikalia	16 05 09	0,03	Odpad stanowią zużyte chemikalia nie zawierające substancji niebezpiecznych powstające w laboratorium
8	Odpady betonu oraz gruz betonowy z remontów	17 01 07	40	Odpad pochodzi z bieżących remontów i prac remontowych
9	Miedź, brąz mosiądz	12 01 03 17 04 01	1,5	Złom metali kolorowych, w tym wióra z toczenia
10	Żelazo i stal	17 04 05	300	Elementy stalowe konstrukcji budowlanych z remontów oraz modernizacji i napraw maszyn i urządzeń technicznych.
11	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	12,0	Materiały izolacyjne (wełna mineralna) z prac remontowych
12	Zużyty węgiel aktywny	19 09 04	2,0/7 lat	Wymiana złoża w filtrze węglowym
13	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	4,0/7 lat	Opadem są zużyte żywice jonowymienne z procesów uzdatniania wody
14	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	182,0	Osady powstają w wyniku uzdatniania wody kotłowej. Osady zawierają głównie węglany wapnia i magnezu – CaCO <sub>3</sub> i MgCO <sub>3</sub> wytrącone z wody surowej w wyniku jej zmiękczenia za pomocą mlecza wapiennego. Wg wykonanych analiz próbek osadu ściekowego zawartość wapnia w osadach wilgotnych wynosiła 5700-6800 mg Ca/dm <sup>3</sup> oraz magnezu 54-96 mg Mg/dm <sup>3</sup> . Odczyn osadów jest alkaliczny o pH 10-11.
15	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	0,4	Odpady z działalności biurowej, opakowania.
16	Szkło	15 01 07 17 02 02	2,0	Odpady szklane (butelki, szyby itp.)
17	Tworzywa sztuczne	15 01 02 17 02 03	0,6	Butelki z tworzyw sztucznych, opakowania, zużyte kaski i inne tym podobne odpady
18	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	60	Cegła szamotowa, kształtki szamotowe, beton
19	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	0,15	Zużyta guma z taśmociągów i przenośników taśmowych
20	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	0,02	Zużyte płyty CD, pendrive, dyskietki
21	Drewno	17 02 01	0,3	Opakowania drewniane, skrzynki

### 1.7. Punkt V.1.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

Parametry źródeł emisji do powietrza.

- Kotły parowe OR-64

Spaliny z każdego z kotłów OR-64 wyprowadzane są do atmosfery dwoma niezależnymi ciągami, lewym i prawym, każdy składający się z:

- przewodów spalin,
- odpylaczy multicyklonowych,
- wentylatorów wyciągowych spalin.

Spaliny z wentylatorów spalin kierowane są do stalowych kominów (na każdy kocioł jeden komin) o parametrach:

- wysokość - 41,5 m
- średnica wylotowa - 1,8 m

Układ odpylania spalin z każdego z kotłów dwustopniowy:

- pierwszy stopień stanowi separator o projektowanej sprawności około 60 %,
- drugi stopień stanowi bateria multicyklonów o projektowanej sprawności 80 %.

Pierwszy stopień odpylania tj. separator zabudowany jest pomiędzy drugim i trzecim ciągiem kotła za podgrzewaczem wody. Po wyprowadzeniu spalin na zewnątrz kotłowni kierowane są one przewodami do dwóch baterii multicyklonów typu MC-180YA1.

Łączna, projektowa sprawność układu wynosi 92 %.

– Kotły wodne WR-25

Spaliny z każdego z kotłów wodnych WR-25 oczyszczane są w podwójnej baterii cyklonów o skuteczności odpylania 87 %, a następnie odprowadzane są do powietrza wspólnym stalowym emitorem z wykładziną ceramiczną o średnicy wylotowej 1,55 m i wysokości 45 m.

– Silniki spalinowe

Spaliny z agregatów gazowych wprowadzane są do powietrza bez oczyszczania dwuprzewodowym emitorem o parametrach:

Wysokość 41,5 m  
 Średnica wewnętrzna pojedynczego przewodu 700 mm  
 Średnica wewnętrzna wylotu emitora 650 mm

Tabela 7. Podokresy pracy poszczególnych urządzeń wytwórczych w EC Mielec

Sezon	Lp.	Ilość pracujących urządzeń wytwórczych w EC Mielec						
		Kotły parowe OR	% wydajności znamionowej	Silniki gazowe	% wydajności znamionowej	Kotły wodne WR	% wydajności znamionowej	czas pracy w roku[h]
sezon zimowy	1.	3	100%	2	100%	2	82%	77
	2.	3	100%	2	100%	1	70%	451
	3.	3	76%	2	100%	0	-	1780
	4.	3	100%	1	100%	2	70%	100
	5.	3	100%	1	100%	1	78%	36
	6.	2	100%	2	100%	2	81%	20
	7.	2	100%	2	100%	1	55%	248
	8.	2	65%	2	100%	0	-	2310
	9.	2	100%	1	85%	0	-	92
	10.	1	-	2	-	2	-	0
	11.	1	100%	2	100%	1	43%	7
	12.	1	60%	2	100%	0	-	110
sezon letni	1.	0	-	2	-	2	-	0
	2.	0	-	2	100%	1	30%	1396
	3.	0	-	2	65%	0	-	1921
	4.	0	-	1	-	2	-	0
	5.	0	-	1	100%	1	15%	212
	6.	0	-	1	-	0	-	0

Przy założeniu:

Wydajność znamionowa

kotłów parowych OR - 50,0 t/h

kotłów wodne WR - 23,26 MW<sub>t</sub>

Silniki gazowe - 3,76 MW<sub>t</sub>

Produkcja ciepła - 1 155 000 GJ



### 1.8. Dodaję punkt V.1.2.5 decyzji o następującej treści:

Zanieczyszczenia z procesu spalania gazu ziemnego (Silnik 10-N-100) odprowadzane będą emitorem E5, strumień spalin wilgotnych – 17.350 m<sup>3</sup>/h, strumień spalin suchych -15.600 m<sup>3</sup>/h, temperatura spalin 125 °C.

### 1.9. Dodaję punkt V.1.2.6 decyzji o następującej treści:

Zanieczyszczenia z procesu spalania gazu ziemnego (Silnik 10-N-200) odprowadzane będą emitorem E6, strumień spalin wilgotnych – 17.350 m<sup>3</sup>/h, strumień spalin suchych -15.600 m<sup>3</sup>/h, temperatura spalin 145 °C.

### 1.10. Punkt V.2 decyzji otrzymuje brzmienie:

Parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem określa tabela nr 8 i tabela nr 9 poniżej. Wymiana urządzeń wymienionych w tabeli charakteryzujących instalację pod względem akustycznym nie stanowi istotnej zmiany instalacji, o ile zachowane zostaną określone w niej charakterystyczne parametry akustyczne.

Tabela 8. Źródła typu „budynek”:

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Dokument referencyjny	Czas pracy źródła	Równoważny poziom „A” dźwięku [dB]		Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
				dzień	noc	
B1	BUDYNEK KOTŁOWNI „EC”	nie zidentyfikowany	praca ciągła	87	87	wysoka izolacyjność akustyczna ścian, dachu i stolarki i
B2	BUDYNEK MASZYNOWNI (część nowa)	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	
B3	BUDYNEK MASZYNOWNI (część stara)	nie zidentyfikowany	praca ciągła	87	87	
B4	BUDYNEK ZMIĘKCZALNI „EC”	nie zidentyfikowany	praca ciągła	81	81	
B5	BUDYNEK ZMIĘKCZALNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	85	85	
B6	BUDYNEK POMPOWNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	89	89	
B7	BUDYNEK KOTŁOWNI CIEPŁOWNI	nie zidentyfikowany	praca okresowa	90	90	
B1sg	BUDYNEK MASZYNOWNI SILNIKÓW GAZOWYCH	nie zidentyfikowany	praca ciągła	95	95	

Tabela 9. Źródła typu „punktowego”:

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Dokument referencyjny	Czas pracy źródła	Równoważny poziom „A” mocy akustycznej źródła [dB]		Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
				dzień	Noc	
P1-P6	Wentylatory spalin typu WPW-125/1.8A+K – szt.6	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	przetwornice częstotliwości
P7-P10	Wentylatory typu WPWDS-80/1.8A+K – szt.4	nie zidentyfikowany	praca ciągła	89	89	nie występują
P11	Chłodnia wentylatorowa	nie zidentyfikowany	praca ciągła	107	92	przetwornice częstotliwości
P12-P15	Wyrzuty kominowe – szt.4	nie zidentyfikowany	praca ciągła	90	90	nie występują

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Dokument referencyjny	Czas pracy źródła	Równoważny poziom „A” mocy akustycznej źródła [dB]		Środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
				dzień	Noc	
P1-P2sg	Chłodnie wentylatorowe – szt.2	nie zidentyfikowany	praca ciągła	93	93	nie występują
P3-P4sg	Wentylatory wyciągu spalin – szt.2	nie zidentyfikowany	praca ciągła	90	90	fałownik
P5-P6sg	Wyrzuty kominowe spalin – szt.2	nie zidentyfikowany	praca ciągła	85	85	fałowniki wentylatorów

### 1.11. Punkt V.3.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

Ustalam miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznych

Tabela 10. Ustalam miejsce i sposób magazynowania odpadów niebezpiecznych

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobów magazynowania odpadów	Opis transportu i zagospodarowania odpadu	Sposób zagospodarowania odpadów
1	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	Odpad gromadzony będzie w zamkniętych beczkach o pojemności 200l w wydzielonym zamykanym magazynie olejów, odpowiednio oznakowanym i przystosowanym do tymczasowego gromadzenia tego typu odpadów. Olej przepracowany z silników gazowych będzie gromadzony w metalowym dwupłaszczowym zbiorniku, z wykrywaczem przecieków, na terenie hali silników	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R9
2	Mineralne oleje i ciecz stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	Odpad gromadzony będzie w zamkniętych beczkach o pojemności 200l w wydzielonym zamykanym magazynie olejów, odpowiednio oznakowanym i przystosowanym do tymczasowego gromadzenia tego typu odpadów.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R9
3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	Odpad gromadzony będzie w specjalnym kontenerze przy polu odkładczym złomu.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14, D5
4	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	15 02 02	Odpady gromadzone będą w specjalnym kontenerze przy polu odkładczym złomu	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R1, D5, D10



Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Opis sposobów magazynowania odpadów	Opis transportu i zagospodarowania odpadu	Sposób zagospodarowania odpadów
5	Filtry olejowe	16 01 07	Odpad z samochodów osobowych i dostawczych nie gromadzony na terenie zakładu Filtry z maszyn roboczych gromadzone w oznakowanej beczce metalowej w garażu spychaczy.	Zużyte filtry olejowe samochodów osobowych i dostawczych odbierany przez serwisanta. Filtry z maszyn roboczych będą odbierane przez uprawnioną firmę.	R4, R14, D5
6	Monitory	16 02 13	Odpad gromadzony będzie w wydzielonym pojemniku w pomieszczeniu elektrycznym w EC-1 (pomieszczenie serwera)	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14
7	Zużyte chemikalia	16 05 06 16 05 07 16 05 08	Odpady gromadzone w wydzielonym miejscu magazynku chemicznego EC-1	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R6, R14, D10
8	Materiały izolacyjne zawierające azbest	17 06 01	Odpad gromadzony będzie w szczelnym pojemnikach zlokalizowanym na terenie EC (maszynownia i odzóżlanie)	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów poprzez składowanie.	D5
9	Lampy fluorescencyjne i inne odpady zawierające rtęć	16 02 13	Odpady gromadzone będą w specjalnym pojemniku, przy wiacie magazynowo-warsztatowej.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R4, R14, D5
10	Baterie i akumulatory łącznie z bateriami i akumulatorami wymienionymi w 16 06 01, 16 06 02 lub 16 06 03 oraz niesortowane baterie i akumulatory zawierające te baterie	16 06 01	Odpad gromadzony w wydzielonej części akumulatorowi EC.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów niebezpiecznych posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R4, R6, R14

### 1.12. Punkt V.3.2 decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

Ustalam miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne

Tabela 11. Ustalam miejsce i sposób magazynowania odpadów innych niż niebezpieczne

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu	Sposób zagospodarowania odpadów
1	Mieszanki popiołowo-żuźlowe z mokrego odprowadzenia odpadów paleniskowych	10 01 80	Odpady gromadzone są w basenie żuźlowym i polu odkładczym przylegającym do basenu.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.	R14
2	Inne niewymienione odpady	10 01 99	Osady wypadające ze spalin gromadzone będą w dolnej części kominów, których podłoże stanowi fundament komina.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14



Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu	Sposób zagospodarowania odpadów
3	Zużyte opony	16 01 03	Zużyte opony z samochodów osobowych i dostawczych nie są gromadzone na terenie zakładu. Zużyte opony z maszyn roboczych i wózków jezdniowych są gromadzone w wiacie magazynowo-warsztatowej)	Zużyte opony z samochodów osobowych i dostawczych stanowią odpad zagospodarowany przez serwisanta. Zużyte opony z maszyn roboczych odbierane przez firmę posiadającą zezwolenia na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego typu odpadów.	R1, R14
4	Inne nie wymienione elementy	16 01 22	Zużyte filtry powietrzne z samochodów osobowych i dostawczych nie są gromadzone na terenie zakładu. Zużyte filtry powietrzne z maszyn roboczych i wózków jezdniowych są gromadzone w magazynku nawęglania.	Zużyte filtry stanowią odpad zagospodarowany przez serwisanta. Zużyte filtry z maszyn roboczych odbierane przez firmę posiadającą zezwolenia na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego typu odpadów.	R14, D5
5	Zużyty sprzęt komputerowy, biurowy i pomiarowy	16 02 14	Odpady gromadzone będą w wydzielonym pojemniku w pomieszczeniu elektrycznym w EC-1 w pomieszczeniu serwera.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14 Sp rap
6	Zużyte tonery, kartridże, taśmy do drukarek	16 02 16	Odpady gromadzone będą w pojemniku EC-1 w pomieszczeniu serwera.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14, D5
7	Zużyte chemikalia	16 05 09	Odpady będą gromadzone w wydzielonym miejscu w magazynku odczynników chemicznych EC-1.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14
8	Odpady betonu oraz gruz betonowy z remontów	17 01 07	Odpady gromadzone będą na wydzielonym utwardzonym polu odkładczym gruzu przy składowisku węgla.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.	R14
9	Miedź, brąz mosiądz	17 04 01	Odpad gromadzony będzie w pojemnikach przeznaczonych na złom metali kolorowych.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R4
10	Żelazo i stal	17 04 05	Odpad gromadzony w kontenerach na polu odkładczym złomu.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R4
11	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	17 06 04	Odpad gromadzony będzie w wiacie blaszanej przy polu odkładczym złomu	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14
12	Zużyty węgiel aktywny	19 09 04	Zużyty węgiel aktywny nie będzie gromadzony na terenie EC, tylko bezpośrednio po wymianie dodawany do węgla.	Przewiduję się utylizację termiczną zużytego węgla aktywnego w istniejącej instalacji.	R14, D10
13	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	Odpad gromadzony będzie w wydzielonym pojemniku zlokalizowanym w stacji uzdatniania wody.	Odpad odbierany będzie przez odbiorcę odpadów posiadającego zezwolenie na odbiór, transport i unieszkodliwianie tego rodzaju odpadów.	R14, D5
14	Roztwory i szlamy z regeneracji wymienników jonitowych	19 09 06	Odpad gromadzony będzie w dwukomorowym odstojniku zlokalizowanym przy Ciepłowni oraz w osadniku ścieków AWAS.	Odpady wykorzystywane będą, jako sorbent do odsiarczania spalin z kotłów EC poprzez dodawanie ich do paliwa.	R14, D5
15	Papier i tektura	15 01 01	Odpady gromadzone w wydzielonym pojemniku w wiacie blaszanej przy bocznicy kolejowej.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R1, R14
16	Szkło	15 01 07 17 02 02	Odpady gromadzone w wydzielonym kontenerze na polu odkładczym złomu.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R14



Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Miejsce wytwarzania	Opis transportu i zagospodarowania odpadu	Sposób zagospodarowania odpadów
17	Tworzywa sztuczne	15 01 02 17 02 03	Odpady gromadzone w wydzielonym kontenerze w wiacie blaszanej przy bocznicy kolejowej.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R14
18	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Odpady gromadzone będą na wydzielonym utwardzonym polu odkładczym gruzu przy składowisku węgla.	Odpady odbierane na bieżąco przez odbiorców do dalszego wykorzystania.	R14, D5
19	Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy	07 02 80	Odpady gromadzone w wydzielonym kontenerze na polu odkładczym złomu.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R1, R14, D5
20	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	Odpady gromadzone w pomieszczeniu magazynowym.	Odpad przekazywany firmie zajmującej się skupem tego typu odpadów.	R14, D5
21	Drewno	17 02 01	Odpady gromadzone w wyznaczonym miejscu na terenie Spółki.	Odpad przekazywany osobom fizycznym.	R1, R14

### 1.13. Punkt VI decyzji otrzymuje nowe brzmienie:

Określam rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w skali roku.

Acetylen	-	1.200	[kg]
Farby i emalie	-	700	[kg]
Rozpuszczalniki	-	400	[kg]
Olej napędowy	-	13.000	[kg]
Benzyna bezołowiowa	-	2.500	[kg]
Oleje inne niż napędowe	-	9.000	[kg]
Kwas solny	-	25.000	[kg]
Kwas siarkowy	-	8.000	[kg]
Wodorotlenek sodowy	-	20.000	[kg]
Kalnit	-	10.000	[kg]
Elimin-ox	-	1.000	[kg]
Nalco 3D115	-	800	[kg]
Nalco 8506	-	40	[kg]
Trasar	-	600	[kg]
Roczne zużycie węgla	-	90.000	[Mg]
gaz ziemny	-	16 400 250	[m <sup>3</sup> <sub>N</sub> ]
Roczne zużycie ciepła	-	70 000	[GJ]
Roczne zużycie energii elektrycznej	-	10 000	[MWh]

VI.1. Dopuszcza się stosowanie zamienników w/w materiałów, jeżeli ich zastosowanie nie pogorszy oddziaływania instalacji na środowisko.

VI.2. W sytuacjach, które wystąpią w cyklach kilkuletnich (malowanie emitorów, całych odcinków instalacji, wymiany olejów w turbinach i transformatorach) dopuszcza się zwiększenie ilości potrzebnych materiałów, jednak nie więcej niż 20 % wielkości określonych w punkcie VI.

## 2. Pozostałe warunki decyzji Starosty Powiatu Mieleckiego z dnia 12 kwietnia 2006 roku znak: OŚ-III-7644-19/05-01/06 zmienionej decyzją Starosty Powiatu Mieleckiego z dnia 31 października 2006 roku znak: OŚ-III-7644-19/05-01/1/06 pozostają bez zmian.



## Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 20 lipca 2011 roku Elektrociepłownia Mielec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Mielcu przy ul. Wojska Polskiego 3 wystąpiła o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> na działce nr 52 w Mielcu. Zmiana pozwolenia jest związana z realizacją nowego przedsięwzięcia pod nazwą: „Podniesienie sprawności wytwarzania energii w Elektrociepłowni Mielec poprzez zabudowę silników gazowych”.

Na terenie spółki eksploatowana jest dla instalacja do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub> która na podstawie § 3 ust 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 09 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397), zaliczana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do zmiany decyzji jest Starosta.

Instalacja została zaklasyfikowana zgodnie z pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 lipca 2002 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska, jako całości dla instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW<sub>t</sub>.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem znak: OŚ.6222.3.2011.JK z dnia 29 lipca 2011 roku zawiadomiłem o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla w/w instalacji, przekazując jednocześnie zapis wniosku (w wersji elektronicznej) do Ministerstwa Środowiska.

Przedmiotem wniosku jest zainstalowanie 2 modułów silników gazowych, o mocy 4 MW<sub>e</sub> i 3,5 MW<sub>t</sub> wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej sprzedawanej na lokalnym rynku oraz idące za tym zmiany:

- ilości i rodzajów odpadów
- wielkości emisji
- źródeł emitowania hałasu

Analizując przedłożoną dokumentację ustalono, że: przedsięwzięcie „Podwyższenie sprawności wytwarzania energii w EC Mielec przy zastosowaniu kogeneracji gazowej” ma na celu zapewnienie wysokosprawnej produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu, w warunkach zmiennego zapotrzebowania w Mielcu na energię cieplną w okresie letnim.

Zabudowa źródła kogeneracyjnego wyeliminuje do minimum konieczność pracy kotłów wodnych poniżej minimum technicznego, co spowoduje obniżenie zapotrzebowania na węgiel o ok. 20% i podobny stopień redukcji dla SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, pyłu całkowitego i pyłu zawieszonego.

Zarządzający instalacją otrzymał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko znak: IM.OŚ.7624-13/09 z dnia 28 kwietnia 2009 roku na realizację w/w zadania.

Po analizie wniosku uznano, że wprowadzone zmiany obowiązującego pozwolenia zintegrowanego nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów wynikających z najlepszych dostępnych technik. Wykonane obliczenia rozprzestrzeniania zanieczyszczeń z emitorów instalacji wykazały, że zmiana wielkości emisji substancji zanieczyszczających na poziomie określonym w niniejszej decyzji nie spowoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87 z 2010 roku) (w przypadku silników gazowych). Spełnione będą również standardy emisyjne (w przypadku elektrociepłowni węglowej) określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011 r. w sprawie standardów emisyjnych z instalacji (Dziennik Ustaw z 2011 r. Nr 95 poz. 558).

Jak wykazała analiza wniosku oraz uzupełnienia, wnioskowane przez Spółkę zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnej zmiany instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. Nr 25, poz. 150 ze zm.) w związku z powyższym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 KPA.



Zgodnie z art. 10 § 1 Kodeks Postępowania Administracyjnego stronom pismem znak: OŚ.6222.3.2011.JK z dnia 29 lipca 2011 powiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wniesienia wniosków i zastrzeżeń.

W świetle powyższego orzekłem jak w sentencji decyzji.

### Pouczenie

Na niniejszą decyzję przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni licząc od dnia jej doręczenia.



Z up. STAROSTY  
mgr inż. Wiesław Magda  
DYREKTOR WYDZIAŁU  
OCHRONY ŚRODOWISKA, ROLNICTWA,  
LEŚNICTWA I GOSPODARSTWA WODNEJ

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości  
**253,00** zł w dniu 20 lipca 2011 roku na rachunek  
Urzędu Miejskiego w Mielcu nr **46 1240 2656 1111**  
**0000 3793 1722**

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec
2. **A/a**

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 02-922 Warszawa
2. Prezydent Miasta Mielca
3. WIOŚ Rzeszów, Delegatura w Tarnobrzegu, ul. Św. Barbary 12, 39-400 Tarnobrzeg