

## DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o. ul. Tysiąclecia 18, 06 – 400 Ciechanów, z dnia 31.07.2017 r., o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw Ciepłownia Centralna, udzielonego decyzją Starosty Ciechanowskiego z dnia 14.07.2006 r. znak ROS.I.7645-1/1-2/06 (zmienionego decyzjami: z dnia 01.07.2010 r. znak RSD.7645/1-3/10, z dnia 13.03.2014 znak RSD.6222.1.2014, z dnia 24.04.2014 r. znak RSD.6222.4.2014, z dnia 24.11.2014 r. znak RSD.6222.13.2014, z dnia 03.12.2014 r. znak RSD.6222.7.2014, z dnia 28.12.2015 r. znak RSD.6222.14.2015 i z dnia 29.03.2017 r. znak RSD.6222.2.2017)

### o r z e k a m

zmienić za zgodą strony ostateczną decyzję Starosty Ciechanowskiego z dnia 14.07.2006 r. znak ROS.I.7645-1/1-2/06, zmienioną decyzjami: z dnia 01.07.2010 r. znak RSD.7645/1-3/10, z dnia 13.03.2014 znak RSD.6222.1.2014, z dnia 24.04.2014 r. znak RSD.6222.4.2014, z dnia 24.11.2014 r. znak RSD.6222.13.2014, z dnia 03.12.2014 r. znak RSD.6222.7.2014, z dnia 28.12.2015 r. znak RSD.6222.14.2015 i z dnia 29.03.2017 r. znak RSD.6222.2.2017) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw Ciepłownia Centralna, prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o. ul. Tysiąclecia 18, 06 – 400 Ciechanów, w następujący sposób:

➤ **Punkt II.1. Rodzaj i parametry instalacji** otrzymuje brzmienie:

Pozwoleniem zintegrowanym objęte są następujące instalacje do spalania paliw:

**A. Centralna Ciepłownia**

Instalacja do spalania paliw osiągająca nominalną wydajność cieplną 85,07 MW, przy mocy nominalnej 106,57 MW;

Instalacja może być eksploatowana w roku w następujących wariantach:

| Nr | Warianty zespołowej pracy kotłów            | Czas pracy poszczególnych wariantów (h/rok) |
|----|---|---|
| 1. | 3 kotły wodne WR-25<br>3 kotły parowe OR-10 | 72  |
| 2. | 3 kotły wodne WR-25<br>2 kotły parowe OR-10 | 312   |
| 3. | 2 kotły wodne WR-25<br>3 kotły parowe OR-10 | 202   |

| Nr | Warianty zespołowej pracy kotłów             | Czas pracy poszczególnych wariantów (h/rok) |
|----|--|---|
| 4. | 2 kotły wodne WR-25<br>2 kotły parowe OR-10  | 3 480                                       |
| 5. | 1 kocioł wodny WR-25<br>3 kotły parowe OR-10 | 115   |
| 6. | 1 kocioł wodny WR-25<br>2 kotły parowe OR-10 | 2 520                                       |
| 7. | 1 kocioł wodny WR-25<br>1 kotły parowe OR-10 | 24  |
| 8. | 3 kotły parowe OR-10                         | 220   |
| 9. | 2 kotły parowe OR-10                         | 3 890                                       |

Max roczna produkcja ciepła przez Centralną Ciepłownię wynosi 844 000 GJ/rok.

W przypadku niewykorzystania ilości godzin przypadających na pracę wariantów z większą liczbą kotłów pozostałe godziny mogą być wykorzystane na pracę w wariantach z mniejszą liczbą kotłów lub kotła.

Instalacja spala miał węgla kamiennego.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia:

- 2 kotły WR-25M, 1 kocioł WR-25 i 3 kotły OR-10 wraz z niezbędnym wyposażeniem;
- stacja uzdatniania wody (SUW);
- urządzenia i układy pomocnicze.

## B. Kogeneracja gazowa

Instalacja do spalania paliw osiągająca nominalną wydajność cieplną 0,648 MW, wydajność elektryczną 0,530 MW i moc nominalną 1,341 MW.

Instalacja może być eksploatowana w roku w następujących wariantach:

| Nazwa instalacji   | Czas pracy w roku (h/rok) |
|--------------------|---------------------------|
| Kogeneracja gazowa | 8760                      |

Instalacja spala gaz ziemny wysokometanowy.

W skład instalacji wchodzi następujące urządzenia:

- silnik tłokowy z zapłonem iskrowym zasilany gazem ziemnym;
- prądnica trójfazowa, synchroniczna
- kontener dźwiękochłonny
- urządzenia pomocnicze.

➤ **Punkt II.2 Rodzaje i parametry urządzeń wchodzących w skład instalacji**

Tabela II.2.1. otrzymuje brzmienie:

Charakterystyka i parametry zainstalowanych urządzeń

| Typ kotła/urządzenia  | WR-25-M                               | WR-25-M | WR-25  | OR-10                 | OR-10 | OR-10 | HE-EC-530/648-MG530-GZ           |
|---|---------------------------------------|---------|--------|-----------------------|-------|-------|----------------------------------|
| <b>Charakterystyka i parametry zainstalowanych urządzeń</b> |                                       |         |        |                       |       |       |                                  |
| Numer kotła/urządzenia                                      | 1                                     | 2       | 3      | 1                     | 2     | 3     | -                                |
| Oznaczenie  | KW1                                   | KW2     | KW3    | KP1                   | KP2   | KP3   | KG                               |
| Rodzaj otrzymywanego czynnika                               | Gorąca woda                           |         |        | Para technologiczna   |       |       | Gorąca woda, energia elektryczna |
| Nominalna moc cieplna (MW)                                  | 29                                    | 29      | 29,07  | 6,50                  | 6,50  | 6,50  | 1,341                            |
|   | <b>Łącznie instalacja: 107,911 MW</b> |         |        |                       |       |       |                                  |
| Nominalna wydajność cieplna (MW)                            | 23                                    | 23      | 23,26  | 5,27                  | 5,27  | 5,27  | 0,648                            |
|   | <b>Łącznie instalacja: 85,718 MW</b>  |         |        |                       |       |       |                                  |
| Nominalna moc elektryczna (MW)                              | -                                     | -       | -      | -                     | -     | -     | 0,530                            |
| Maksymalne ciśnienie robocze (MPa)                          | 1,6                                   | 1,6     | 2,0    | 1,6                   | 1,6   | 1,6   | -                                |
| Temperatura wody (pary) na wylocie (°C)                     | 150                                   | 150     | 155    | 210                   | 210   | 210   | 90                               |
| Pojemność wodna (m <sup>3</sup> )                           | 17                                    | 17,1    | 12     | 9,07                  | 9,17  | 9,17  | -                                |
| Powierzchnia ogrzewalna (m <sup>2</sup> )                   | 1408                                  | 1477    | 1297,2 | 536,6                 | 536,6 | 563,9 | -                                |
| Sprawność (%)   | ≥ 85,5                                | ≥ 86    | 80     | 81                    | 81    | 81    | 87,8                             |
| Temp. spalin za kotłem/urządzeniem (K)                      | 393-433                               | 388-413 | 443    | 433                   | 433   | 433   | 393                              |
| <b>Urządzenia do spalania i odprowadzania spalin</b>        |                                       |         |        |                       |       |       |                                  |
| Wentylator spalin   | 2 szt. / każdy kocioł                 |         |        | 1 szt. / każdy kocioł |       |       | -                                |
| Wentylator powietrza pierwotnego                            | 2 szt. / każdy kocioł                 |         |        | 1 szt. / każdy kocioł |       |       | -                                |
| Wentylator powietrza wtórnego                               | 2 szt. / każdy kocioł                 |         |        | 1 szt. / każdy kocioł |       |       | -                                |

➤ **Punkt II.2.5** otrzymuje brzmienie:

a) Spaliny z kotłów odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym A1 o wysokości  $h = 120$  m i średnicy wylotu 3,0 m.

b) Spaliny z kogeneracji gazowej odprowadzane są emitorem A2, wykonanym ze stali kwasoodpornej o wysokości 7,3 m i średnicy 0,25 m.

- **Punkt III.2.1. Rodzaje i ilości odpadów wytworzonych w wyniku funkcjonowania instalacji Ciepłowni** w tabeli odpady niebezpieczne zmienia się wiersz Lp. 2 i dodaje się wiersz Lp. 13, o treści:

| Lp. | Rodzaj odpadu   | Kod odpadu | Ilość [Mg/rok] |
|-----|---|------------|----------------|
| 2.  | Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe                       | 13 02 08*  | 2,3            |
| 13. | Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje | 16 01 14*  | 0,511          |

- **Punkt IV.1. Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza** otrzymuje brzmienie:

a) Centralna Ciepłownia: spaliny z kotłów odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym A1 o wysokości  $h = 120$  m i średnicy wylotu 3,0 m.

b) Kogeneracja gazowa: spaliny z kogeneracji gazowej odprowadzane są emitorem A2, wykonanym ze stali kwasoodpornej o wysokości 7,3 m i średnicy 0,25 m.

- Punkt IV.2. Rozkład czasu pracy źródeł hałasu** otrzymuje brzmienie:

| Lp. | Nazwa źródła   | Czas pracy źródła     |
|-----|--|-----------------------|
| 1.  | Multicyklony przelotowe, bicyklony i filtry workowe kotła WR-25-M Nr 1 | wrzesień - maj        |
| 2.  | Cyklony C41 D1120 kotłów WR-25 Nr 2 i Nr 3                             | wrzesień - maj        |
| 3.  | Cyklony C41 D1120 kotłów OR-10 Nr 1, Nr 2 i Nr 3                       | cały rok              |
| 4.  | Wentylatory wentylacji ogólnej   | cały rok              |
| 5.  | Zespół: silniki + wentylatory odciągu                                  | wrzesień - maj        |
| 6.  | Zespół: silniki + wentylatory odciągu                                  | cały rok              |
| 7.  | Urządzenia nawęglania  | cały rok              |
| 8.  | Urządzenia odżużlania  | cały rok              |
| 9.  | Czerpnie powietrza   | cały rok              |
| 10. | Spycharki i ładowarki  | zmiennie w porze dnia |
| 11. | Kogeneracja gazowa   | cały rok              |

➤ **Punkt IV.3.1. Miejsca i sposoby magazynowania odpadów oraz sposoby gospodarowania nimi**

Podpunkt Sposoby gospodarowania odpadami, w tabeli odpady niebezpieczne dodaje się wiersz Lp. 13 o treści:

| Lp. | Rodzaj odpadu   | Kod odpadu | Sposób gospodarowania odpadami   |
|-----|---|------------|--|
| 13. | Płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje | 16 01 14*  | Odpady przekazywane są specjalistycznym firmom do odzysku lub unieszkodliwienia, które posiadają stosowne zezwolenia w tym zakresie. |

Podpunkt Miejsca i sposoby oraz rodzaje magazynowanych odpadów, w tabeli w części I odpady niebezpieczne dodaje się wiersz Lp. 13 o treści:

| L.p.     | Kod odpadu                  | Miejsce i sposób magazynowania   |
|----------|-----------------------------|--|
| <b>I</b> | <b>odpady niebezpieczne</b> |  |
| 13.      | 16 01 14*                   | - Magazyn olejów i smarów<br>- Odpad przechowywany w metalowych beczkach z pokrywą |

➤ **Punkt V.1. Parametry paliwa wykorzystywanego w instalacji (wartości średnioroczne) otrzymuje brzmienie:**

|   | Centralna Ciepłownia  | Kogeneracja gazowa        |
|---|-----------------------|---------------------------|
| Rodzaj paliwa   | miął węgla kamiennego | Gaz ziemny wysokometanowy |
| Zawartość siarki  | ≤ 0,8%                | -                         |
| Wartość opałowa   | ≥ 21,5 MJ/kg          | 33-36 MJ/m <sup>3</sup>   |
| Zawartość popiołu:<br>kotły wodne WR-25<br>kotły parowe OR-10 | ≤ 21,0%               | -                         |

➤ **Punkt V.2. Podstawowe surowce i materiały oraz energia wykorzystywana w instalacji otrzymuje brzmienie:**

| L.p. | Rodzaj surowca, materiału lub energii                      | Jednostka                | Centralna Ciepłownia | Kogeneracja gazowa |
|------|--|--------------------------|----------------------|--------------------|
| 1.   | Paliwo - miął węgla kamiennego                             | Mg/rok                   | ≤ 48 868             | -                  |
| 2.   | Paliwo – gaz ziemny wysokometanowy                         | tys. m <sup>3</sup> /rok | -                    | 1 400              |
| 3.   | Woda (bez potrzeb bytowych i utrzymania terenów zielonych) | m <sup>3</sup> /rok      | ≤ 50 556             | -                  |
| 4.   | Energia elektryczna (na potrzeby produkcji)                | MWh/rok                  | ≤ 3 500              | -                  |
| 5.   | Kwas solny   | Mg/rok                   | ≤ 40,00              | -                  |
| 6.   | Wodorotlenek sodu  | Mg/rok                   | ≤ 15,00              | -                  |



| L.p. | Rodzaj surowca, materiału lub energii | Jednostka | Centralna Ciepłownia | Kogeneracja gazowa |
|------|---------------------------------------|-----------|----------------------|--------------------|
| 7.   | Sól kamienna                          | Mg/rok    | ≤ 4,00               | -                  |
| 8.   | Fosforan trójsodowy                   | Mg/rok    | ≤ 0,30               | -                  |

➤ **Do punktu VI.1. Monitoring procesów technicznych i kontrola eksploatacji instalacji** dodaje się podpunkt o treści:

- Kontroli ilości spalanego paliwa (gazomierz w stacji redukcyjno – pomiarowej).

➤ **Do punktu VI.2. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza** dodaje się zdanie o treści:

W przypadku źródła pracującego sezonowo, w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy, pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła.

➤ **Uchyła się punkt XII.**

➤ **Pozostała treść decyzji nie ulega zmianie.**

## Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o. ul. Tysiąclecia 18, 06 – 400 Ciechanów, wystąpiło z wnioskiem z dnia 31.07.2017 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw Ciepłownia Centralna, udzielonego decyzją Starosty Ciechanowskiego z dnia 14.07.2006 r. znak ROS.I.7645-1/1-2/06 (zmienionego decyzjami: z dnia 01.07.2010 r. znak RSD.7645/1-3/10, z dnia 13.03.2014 znak RSD.6222.1.2014, z dnia 24.04.2014 r. znak RSD.6222.4.2014, z dnia 28.12.2015 r. znak RSD.6222.14.2015 i z dnia 29.03.2017 r. znak RSD.6222.2.2017).

Instalacja została zakwalifikowana, zgodnie z punktem 1, podpunkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), do instalacji, których prowadzenie, stosownie do art. 201 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.), wymaga pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla ww. zakładu jest starosta, gdyż przedmiotowa instalacja nie należy do przedsięwzięć zlokalizowanych na terenach zamkniętych oraz takich, o których mowa w art. 378 ust. 2 a ww. ustawy.

Informacja o wniosku w przedmiotowej sprawie została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku na stronie BIP Starostwa Powiatowego w Ciechanowie.

Pismem z dnia 08.08.2017 r. znak RSD.6222.4.2017 Starosta Ciechanowski zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, przekazał zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w wersji elektronicznej ministrowi właściwemu do spraw środowiska.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z powyższym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 Kpa.

Zgodnie z dyspozycją zawartą w art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) „decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony (...)”. W przedmiotowej sprawie Starosta uznał, że za zmianą ww. decyzji przemawia słuszny interes strony, a nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Starosta Ciechanowski w dniu 16.08.2017 r., zawiadomieniem znak: RSD.6222.4.2017, zgodnie z art. 61 § 4 Kpa poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego, możliwości składania wniosków, wyjaśnień i zastrzeżeń oraz zapoznania się z dokumentacją w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia.

Wnioskowane zmiany podyktowane są uruchomieniem na działce nr ew. 84/5 przy ul. Tysiąclecia 18 w Ciechanowie instalacji kogeneracji gazowej. Instalacja kogeneracji gazowej jest instalacją spalania paliw o nominalnej mocy 1,341 MW, mocy elektrycznej 0,530 MW<sub>e</sub> i mocy technicznej 0,648 MW<sub>t</sub> przy sprawności całkowitej 87,8 %. Instalacja kogeneracji gazowej składa się z agregatu kogeneracyjnego (silnika spalinowego i agregatu prądu), zasilanego gazem ziemnym wysokometanowym. Moc zainstalowanych urządzeń nie kwalifikuje kogeneracji gazowej do instalacji wymienionych w ust. 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości jak również § 5, ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

W wyniku spalania mieszanki gazowo-powietrznej zawarta w niej energia paliwa zamieni się w energię mechaniczną, (ok. 40% energii dostarczonej w paliwie) i energię cieplną (ok. 48% energii dostarczonej w paliwie). Powstała energia mechaniczna będzie przekazywana do prądnicy, natomiast energia cieplna będzie odzyskiwana poprzez układ wymienników (spaliny - glikol i glikol - woda). Dodatkowo w przypadku braków odbioru ciepła będzie istniała

możliwość jego odprowadzenia z obiegu technologicznego poprzez chłodnice zlokalizowane na dachu kontenera.

Energia cieplna powstająca w agregacie będzie wykorzystywana na potrzeby ciepłowni (podgrzewanie wody zasilającej sieć miejską).

W wyniku działania nowej instalacji kogeneracji gazowej nie nastąpi zwiększenia ilości wykorzystywanych surowców, paliw i materiałów istotnych z punktu widzenia wzrostu oddziaływania na środowisko. Uruchomienie instalacji spowoduje przeniesienie produkcji energii cieplnej z kotłów węglowych dla instalacji kogeneracji w ilości wynikającej z mocy nowej instalacji. Wpłynie to na ograniczenie rzeczywistego czasu pracy kotłów węglowych w poszczególnych wariantach. Emisja do powietrza z instalacji kogeneracji gazowej będzie odbywać się nowym emitorem A2 o wysokości 7,5 m i średnicy 0,25 m. W wyniku uruchomienia instalacji kogeneracji roczna emisja zanieczyszczeń gazowych i pyłu ulegnie zmniejszeniu. Związane jest to z zastąpieniem mocy węglowych przez moce gazowe, w zakresie wynikającym z mocy wytwórczej instalacji kogeneracji gazowej.

Wnioskowana zmiana w ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów podyktowana jest koniecznością prowadzenia czynności serwisowych i konserwacyjnych w nowej instalacji, w wyniku czego powstaną odpady o kodzie 16 01 14\* (płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje) oraz zwiększy się ilość odpadów o kodzie 13 02 08\* (inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe).

W trybie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego Starosta Ciechanowski pismem z dnia 07.09.2017 r. znak RSD.6222.4.2017 zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego dając tym samym możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia. Strony nie skorzystały z prawa wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

### **Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie za pośrednictwem Starosty Ciechanowskiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie (art. 127 § 1 i 2 kpa).
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu (art. 130 § 1 kpa).
3. Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji (art. 130 § 2 kpa).
4. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 kpa).



5. Zgodnie z treścią art. 127a § 1 kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
6. Zgodnie z treścią art. 127a § 2 kpa z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. W przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania od decyzji (określonego w § 2) nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

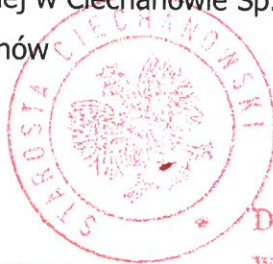
**Otrzymują:**

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o.  
ul. Tysiąclecia 18, 06 – 400 Ciechanów

2. a/a ad

**Do wiadomości:**

1. Minister Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00 – 922 Warszawa
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Warszawie  
Delegatura WIOŚ w Ciechanowie  
ul. Strażacka 6, 06 – 400 Ciechanów
3. Prezydent Miasta Ciechanów  
Pl. Jana Pawła II 6, 06 – 400 Ciechanów



Z up. STAROSTY  
p.o. Kierownika Wydziału Rolnictwa,  
Środowiska i Działalności Antykrzyzysowych  
*M. Pole*  
mgr inż. Małgorzata Bola

Decyzja ... jest ostateczna  
w dniu 25.10.2017 r.  
Ciechanów dnia 06.11.2017 r.

Z up. STAROSTY  
p.o. Kierownika Wydziału Rolnictwa,  
Środowiska i Działalności Antykrzyzysowych  
*M. Pole*  
mgr inż. Małgorzata Bola

Zgodnie ze złożonym oświadczeniem Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o. o. kwalifikuje się na podstawie ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584 ze zm.) do średnich przedsiębiorstw, co stanowi podstawę do ustalenia wysokości opłaty skarbowej.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1827 ze zm.), w związku z ust. 40 III części załącznika do w/w ustawy, za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł, wniesioną w dniu 31.07.2017 roku. Potwierdzenie wpłaty w aktach sprawy.

10/10/11

10/10/11