

WGK.6223.2.2022.MM

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt. 1, art. 183 ust.1, art. 192, art. 203 ust. 3, art. 211 ust. 1 oraz art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz.U.2021.1973 t.j. ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14.06.1960 r - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U.2022.2000 t.j)

po rozpatrzeniu wniosku

Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Łomży Spółka z o.o. z dnia 16.09.2022 r.

orzeka się:

zmienić pozwolenie zintegrowane dla instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Miejskiej w Łomży przy ulicy Ciepłej 16, udzielone decyzją Prezydenta Miast Łomża z dnia 28 października 2015 r., znak WGK.6223.6.2015 (ujednoczenie tekstu pozwolenia zintegrowanego), zmienioną decyzjami: z dnia 22 marca 2019 r., znak WGK.6223.1.2019 oraz z dnia 11 września 2019 r., znak WGK.6223. 4.2019

w określony poniżej sposób:

1. W dziale I. Rodzaj prowadzonej działalności istniejący zapis otrzymuje brzmienie:

„Wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucja ciepła do odbiorców na terenie miasta Łomża oraz wytwarzanie energii elektrycznej i przesyłanie do krajowej sieci elektroenergetycznej.”

2. W Dziale II. Rodzaj i parametry instalacji wprowadza się następujące zmiany:

a) zdanie wstępne otrzymuje brzmienie:

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

b) punkt 1 Charakterystyka techniczna instalacji energetycznego spalania paliw

- **podpunkt 1.1. Źródła ciepła** zmienia się na:

„Ciepłownia Miejska w Łomży funkcjonuje w oparciu o 6 źródeł ciepła o następującej charakterystyce:

DANE TECHNICZNE KOTŁÓW – PASZPORTOWE		
Kocioł K – 1 (WR-25-014M)	moc kotła w paliwie	36,58 MWt
	moc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	82,0 %
Kocioł K – 3 (WR-25-014M)	moc kotła w paliwie	39,02 MWt
	moc kotła max trwała	32 MW
	sprawność kotła	82,0 %
Kocioł K – 4 (WRp-46/WRm-38)	moc kotła w paliwie	45,24 MWt
	moc kotła max trwała	38 MW
	sprawność kotła	84,0 %
Kocioł K – 5 (WRp-46/WRm-30)	moc kotła w paliwie	35,71 MWt
	moc kotła max trwała	30 MW
	sprawność kotła	84,0 %
Kocioł K – 6 (VHB-12.5)	moc kotła w paliwie	14,0 MWt
	moc kotła max trwała	12,5 MW
	sprawność kotła	88,2 %
Kocioł K – 7 (AXT BioT VK15)	moc kotła w paliwie	14,5 MWt
	moc kotła max trwała	12,5 MW
	sprawność kotła	86,0 %

Kotły: K – 1, K – 3, K – 4, K – 5 opalane są węglem kamiennym w postaci miazgi węglowej. Kocioł K – 6 i K – 7 opalane są biomasą w postaci zrzębki drzewnej.

W zależności od wielkości zapotrzebowania na ciepło :

Sezon letni:

- kocioł K - 7 pracuje jako podstawowy,
- kocioł K - 6 uruchamiany na czas postoju K - 7, potrzeba przeglądu instalacji CHP,
- kocioł węglowy uruchamiany w sytuacjach wyjątkowych, np. brak biomasy.

Sezon zimowy:

- kotły biomasowe K-6 i K-7 pracują w podstawie, na pełnym obciążeniu,
- kotły węglowe uruchamiane w zależności od zapotrzebowania sieci,

Wytworzone ciepło przesyłane jest za pomocą magistralnych i rozdzielczych sieci ciepłych o łącznej długości 80,927 km i pojemności około 6 029 m³. Parametry wysyłanej wody są zmienne i zależą od temperatury zewnętrznej.”

- podpunkt 1.2. Urządzenia odpylające zmienia się na:

„Spaliny odpylane są w urządzeniach o następujących parametrach:

Numer kotła	Rodzaj urządzenia	Układ odpylający	Sprawność odpylania [%]
K – 1	odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe	2 × MOS-28 i 2 × MCS-16 x 710	90
K – 3	odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe	2 × MOS-24 i 2 × MCS-16 x 630	94
K – 4	odpylacze mechaniczne 2 - stopniowe	2 × MOS-32 i 2 × MCS 20 x 630	94
K – 5	elektrofiltr	typ HKE 10 – 250/2x4,5x6,6/400	≥ 99,5
K – 6	elektrofiltr	Typ 300 1F-4x5-14	≤ 30 mg/Nm ³
K – 7	elektrofiltr	AIC Model 19017	≤ 30 mg/Nm ³

Instalacje mogą pracować jednocześnie w zależności od wielkości zapotrzebowania na ciepło.”

- podpunkt 1.3. Emitory zmienia się na:

„Spaliny z kotłów węglowych odprowadzane są do powietrza jednym wolnostojącym, żelbetowym emitorem (E1) o wysokości 150 m i średnicy od 10,6 m do 5,0 m, zakończonym zwężką ceramiczną o średnicy 2,4 m. Spaliny z kotłów biomasowych odprowadzane są do powietrza wolnostojącymi stalowymi emitarami (E2 i E3), każdy o wysokości 30 m i średnicy 1,2 m.”

c) punkt 2 Instalacje powiązane technologicznie z instalacją spalania paliw

- podpunkt 2.3 wprowadza się następujące zmiany:

- ✓ po ostatnim zdaniu pierwszego akapitu *dodaje się* zdanie „Przed paleniskiem kogeneracji zainstalowano wago przenośnik”.
- ✓ *zmienia się zapis* w drugim akapicie z „spod kotła opalanego biomasą drzewną” na „spod kotłów opalanych biomasą drzewną”.

- podpunkt 2.4 dodaje się:

literę h) stacja uzdatniania wody SUW2 zasilana wodą zmiękczoną z istniejącego układu uzdatniania SUW1 poprzez układ pompowy oparty o dwie pompy Grundfos typu CR 3-6 z filtrem mechanicznym workowym o skuteczności filtracji 5µm, korekcją pH wodorotlenkiem sodu i układem demineralizacji wody zbudowany z dwóch równoległych ciągów RO//EDI. Każdy ciąg demineralizacji składał się będzie z jednostki odwróconej osmozy typu B1-4 o max. wydajności permeatu 1,3 m³/h oraz jednostki elektrodejonizacji typu EDI 1-1100 i o wydajności 1,0 m³/h wody demi.

d) punkt 3 Parametry produkcyjne instalacji otrzymuje brzmienie:

„Łączna wydajność produkcyjna instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży wynosi 155,0 MW, w tym:

1 x WR-25 (30 MW – K1) + 1 x WR-25 (32 MW – K3) + 1 x WRp-46/WRm-38 (38 MW - K4)
 + 1 x WRp-46/WRm-30 (30 MW – K5) + 1 x VHB-12.5 (12,5 MW – K6) + 1 x AXT BioT VK15
 (12,5 MW – K7)”

e) punkt 5. Warianty funkcjonowania instalacji zmienia się na:

„Możliwe warianty pracy źródeł w instalacji:

ŹRÓDŁO	K - 6	K - 7	K - 1, K - 3, K - 4, K - 5
RODZAJ PALIWA	Biomasa		Miał węglowy
OKRES ROKU	GODZINY PRACY W ROKU		
LATO	800	3 000	800
ZIMA	5 100	5 100	5 100

f) punkt 6 Rodzaje i ilości wykorzystywanych materiałów, paliw i energii zmienia się w zakresie:

- **podpunkt 6.1. Zużycie paliwa podstawowego** dodaje się pozycję:

„6. Kocioł Nr 7 (AXT BioT VK15) - 8,266 Mg/h dla $Q_r = 6,36$ MJ/kg przy wilgotności $\leq 60\%$ ”

- **podpunkt 6.3. Pozostałe materiały i surowce** (wartości średnie) zmienić na zapisy :

„Energia elektryczna	...	- 2 600 000 kWh/rok
Woda ze studni		- 24 000 m ³ /rok,
Olej napędowy do maszyn roboczych		- 20,0 Mg/rok,
Roczne zużycie energii cieplnej na cele grzewcze instalacji		- 25 000 GJ,
Fosforan trójsodowy		- 200 kg/rok,
Gazy techniczne (średnie zużycie w roku):		
acetylen rozpuszczony		- 200 kg,
tlen sprężony		- 600 m ³ ,
argon sprężony		- 200m ³ .”

g) punkt 7 Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych

zmienia się nazwę pozycji z Kocioł biomasowy na „Kotły biomasowe” wprowadzając następujące zmiany w tekście:

„Kocioł wodny VHB-12.5 (K-6) i kocioł biomasowy parowy AXT BioT VK15 (K-7).

Za koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym kocioł biomasowy osiąga obciążenie dla stabilnego wytwarzania pary wynoszące 31bar, 410°C i 30% jego maksymalnej mocy nominalnej, a wytworzona energia może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do turbogeneratora.

Początek okresu wyłączenia zaczyna się z chwilą zejścia z obciążenia poniżej wartości minimalnego obciążenia dla stabilnego wytwarzania.”

3. W Dziale IV. Warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 1 Rodzaje ścieków wytwarzane w związku z prowadzoną eksploatacją instalacji

zapis pod literą a) zastępuję się zapisem:

„ścieki przemysłowe z płukania kolumn jonitowych, odżelaziaczy, filtrów, stacji DEMI, odmulania i odsalania kotłów, ścieki z mycia urządzeń i pomieszczeń oraz przelewów technologicznych, pochłonicze oraz ekonomizerów kondensacyjnych - kondensat ze spalin.”

b) punkt 2 Warunki odprowadzania ścieków

w pozycji 1. zastępuje się ilości odprowadzanych ścieków wielkościami:

„- 137 m³ na dobę,
- 50 000 m³ w roku.”

c) punkt 4 Warunki odprowadzania ścieków

- podpunkt a) otrzymuje brzmienie:

„całkowita powierzchnia zlewni wynosi 31 350 m².”

4. W Dziale V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii
wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 1 Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza:

- podpunkt 1 Charakterystyka techniczna źródeł emisji zmienia się na:

Numer kotła	Nominalna moc kotła [MWt]	Moc kotła max trwała [MW]	Status prawny	Objętość gazów odlotowych [m ³ /h]
WR-25-014M (K-1)	36,58	30	Źródło istniejące	52 933
WR-25-014M (K-3)	39,02	32	Źródło istniejące	56 462
WRp-46/WRm-38 (K-4)	45,24	38	Źródło istniejące	65 452
WRp-46/WRm-30 (K-5)	35,71	30	Źródło istniejące	51 673
VHB-12.5 (K-6)	14,00	12,5	Źródło nowe	28 920
AXT BioT VK15 (K-7)	14,50	12,50	Źródło nowe	41 330

- podpunkt 3 Miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza dodaje się zapis:

„Spaliny z kotła biomasowego elektrociepłowni wprowadzane będą do powietrza wolnostojącym, stalowym emitorem (E3) o następujących parametrach:

- ✓ wysokość komina od poziomu terenu – 30,00 m,
- ✓ średnica wewnętrzna – 1,2 m,

Współrzędne geodezyjne w układzie WGS84 środka emitora (E3):

- ✓ 53°10'12,83" N
- ✓ 22°01'56,14" E”

- podpunkt 4 Rodzaje i ilości zanieczyszczeń dopuszczalnych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła węglowego w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży:

- ✓ Zastępuje się zapis „Standardy emisyjne dla źródła biomasowego w Ciepłowni Miejskiej w Łomży” zapisem „Standardy emisyjne dla źródeł biomasowych w Ciepłowni Miejskiej w Łomży”.
- ✓ Dodaje się pod tabelą „Wielkość emisji zanieczyszczeń z emitora (E2) w Ciepłowni Miejskiej w Łomży”, tabelę „Wielkość emisji zanieczyszczeń z emitora (E3) w Ciepłowni Miejskiej w Łomży”.

Wielkości emisyjne [kg/h]		
Dwutlenek siarki	Tlenki azotu	Pył
8,266	12,40	1,240

- podpunkt 6 Dopuszczalne wielkości emisji dla instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży dodać pozycję:

„Dopuszczalne roczne wielkości emisji dla emitora (E3) w instalacji Ciepłowni Miejskiej w Łomży,

- dwutlenek siarki – 66,954 Mg/rok
- dwutlenek azotu – 100,44 Mg/rok
- pył – 10,04 Mg/rok”

b) punkt 2 Emisja hałasu do środowiska wprowadza się następujące zmiany:

- podpunkt 1. Aktualne źródła hałasu w instalacji energetycznego spalania w Ciepłowni Miejskiej:

- ✓ w 1.1. **Przestrzenne źródła hałasu**, dodaje się po literze f):

„g) hala kotła K7 i turbogeneratorsa, w której średni poziom dźwięku w odległości 1 m od wewnętrznego obrysu ścian założono: $L_A = 85$ dB, izolacyjność akustyczna budynku około 20-25 dB, przy ścianie zewnętrznej ok. 60-65 dB. Wewnątrz pracowały będą wentylatory powietrza przy palenisku GR630 7,5kW 92,4LwA 1szt., GR450 5,5kW 88,99LwA 2 szt., GR350 2,2kW 85,24LwA 1szt., GR560 11kW 93,54LwA 1szt. i GR630 30kW 101,28LwA 1szt. oraz pompa letnia MCPE 250-200-500 160kW – 2szt., pompa zimowa MCPE 250-200-315 75kW – 2 szt., pompa kotłowa Multitec C50 45kW – 2 szt.;

h) elektrofiltr za kotłem biomasowym K7- równoważny poziom mocy akustycznej A- $L_{Aw\acute{s}r} = 70$ dB.”

- ✓ w 1.2. **Punktowe źródła hałasu**, dodaje się po literze g):

„h) zespół: silnik elektryczny - wentylator typu VI 1600/4-III (200kW) o wydajności modułowej $Q = 72\ 100$ m³/godz. (43500 Nm³/h) instalacji odciągu spalin za kotłem, równoważny poziom mocy akustycznej A - $L_{Aw\acute{s}r} = 100,039$ LwA, umieszczony w obudowie dźwiękochłonna-izolacyjnej 25-30 dB, równoważny poziom mocy akustycznej na zewnątrz A- $L_{Aw\acute{s}r} = 70$ dB,

i) wentylator recyrkulacji spalin typu: GR1120 45kW za kotłem biomasowym na zewnątrz budynku o wydajności $Q = 24\ 300$ m³/h (15 500 Nm³/h) - równoważny poziom mocy akustycznej A - $L_{Aw\acute{s}r} = 98,65$ LwA,

j) agregat prądowórczy typu RDP240B, dla kotła o mocy znamionowej w obudowie kontenerowej, równoważny poziom mocy akustycznej A - $L_{Aw\acute{s}r} = 80,0$ dB.”

c) punkt 3 Emisja pól elektromagnetycznych, dodaje się litery g i h:

„g) transformator TR 5 TZE 1250/15c (1250kVA, 15,75/0,42kVA).

h) transformator TR 6 TZE 1250/15c (1250kVA, 15,75/0,42kVA).”

5. W Dziale VI. Wytwarzanie odpadów wprowadza się następujące zmiany:

a) punkt 1 Rodzaje odpadów przewidzianych do wytwarzania, w tabeli w części odpady inne niż niebezpieczne dodaje się:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Źródło i miejsce powstawania
10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	Pyły wydzielone w elektrofiltrach ze strumienia gazów odlotowych ze spalania biomasy.

b) punkt 2 Ilości odpadów przewidzianych do wytwarzania, w tabeli w części odpady inne niż niebezpieczne dodaje się:

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilości przewidziane do wytwarzania w skali roku w Mg
10 01 03	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	2 500

6. W Dziale XI. Zakres i sposób monitorowania środowiska

a) w punkcie 1. Monitoring procesów technologicznych dodaje się zapisy uwzględniające nowe źródło w instalacji:

„- 1.7. Prowadzący instalację przeprowadzi pomiary odbiorowe układu kogeneracyjnego w terminie nie dłuższym niż 4 miesiące od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty rozpoczęcia użytkowania źródła, w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.

- 1.8. Prowadzący instalację, w okresie jednego miesiąca po otrzymaniu opracowania z badań odbiorowych kotła biomasowego elektrociepłowni obowiązany jest przekazać Prezydentowi Miasta Łomża i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Białymstoku, Delegatura w Łomży wyniki:

a) pomiarów z badań bilansowych - energetycznych nowo wybudowanego kotła AXT BioT VK15 (K7) opalanego biomasą potwierdzające 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.”

b) w punkcie 2 Monitoring emisji substancji do powietrza podpunkt 6 otrzymuje brzmienie:

„2.6. Monitorowanie emisji zanieczyszczeń z emitorów E2 i E3 będą prowadzone okresowo z częstotliwością co najmniej dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik–marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień–wrzesień).”

c) W punkcie 10 Sposób ewidencjonowania emisji i częstotliwość przekazywania danych podpunkt 2 zmienia się treść zapisu litera c):

„c) z pomiarów okresowych emisji substancji do powietrza z kotłów biomasowych – w terminie 30 dni od daty ich wykonania”

W pozostałym zakresie pozwolenie zintegrowane nie ulega zmianie.

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 o łącznej mocy cieplnej w paliwie 170,55 MW. Instalacja zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym obejmuje: 4 kotły (K1, K3, K4 i K5), spalające miał węgla kamiennego oraz 1 kocioł (K6), spalający biomasę drzewną.

Działalność prowadzona jest na podstawie pozwolenia zintegrowanego wydanego przez Prezydenta Miasta Łomża znak: WGK.6223.1.2015 z dnia 28.10.2015 r. (tekst ujednolicony), zmienionego decyzją znak: WGK.6223.1.2019 z dnia 22.03.2019 r., oraz decyzją znak WGK.6223.4.2019 z dnia 11.09.2019 r., na czas nieoznaczony. Ciepłownia Miejska w Łomży objęta jest derogacją ciepłowniczą dla instalacji węglowej, która obowiązuje do 31.12.2022 r..

Pismem z dnia 19.09.2022 r. MPEC Sp. z o.o. w Łomży wystąpił do tut. Urzędu o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania w Ciepłowni Miejskiej w Łomży, przedkładając: wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego, streszczenie w języku niespecjalistycznym wniosku, poświadczenie o niekaralności, zapis wniosku na płycie CD, potwierdzenie opłaty rejestracyjnej.

Prowadzący instalację planuje w 2022 r. oddanie do eksploatacji kolejnego kotła biomasowego. Nowy kocioł AXT BioT VK15 (K7) o wydajności 16,5 t pary na godzinę współpracować będzie z paleniskiem PKS-15 i turbozespołem K3,3-3,0E, wytwarzając jednocześnie energię cieplną i elektryczną. Planowana budowa nowego źródła w postaci kotła parowego 12,5 MW, z niezależnym kominem, spowoduje zmianę łącznej mocy zainstalowanej instalacji i wyniesie ona 155 MW. Dlatego, też Wnioskodawca wniósł o objęcie pozwoleniem zintegrowanym nowego źródła jakim jest kocioł biomasowy, w myśl art. 203 pkt. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Instalacja K7 będzie pracowała przez cały rok jako podstawowa jednostka wytwórcza i jej eksploatacja spowoduje zmniejszenie ilości odpadów kotłowych określonych w PZ, w związku z tym ilości odpadów określone w pozwoleniu zintegrowanym pozostają bez zmian.

Po analizie złożonych dokumentów zgodnie z wymaganiami określonymi w art. 208 ustawy Poś, tutejszy Organ pismem z dnia 28 września 2022 r. wszczął postępowanie administracyjne bez udziału społeczeństwa zgodnie z art. 185 ust. 2a ustawy Poś (zmiana nie istotna - w świetle art. 214 ust. 3 ustawy Poś.) zmierzające do wydania zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji. Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Poś dnia 12 sierpnia 2021 r. tutejszy Organ wypełniając obowiązek przesłał przedmiotowy wniosek Ministrowi Klimatu.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, Organ, zapewniając stronom czynny udział w postępowaniu pismem z dnia 10 października 2022 r. zawiadomił strony o możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W okresie przewidzianym do składania uwag i wniosków żadna ze stron postępowania, jak też inne osoby i jednostki nie wniósł żadnych uwag i zastrzeżeń co do możliwości zmiany udzielonego pozwolenia.

W dniu 21 października 2022 r. w toku postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego do tut. Urzędu wpłynęła informacja od Wnioskodawcy dotycząca zmiany łącznej mocy zainstalowanej w instalacji. Zgodnie z przedstawioną Organowi decyzją Urzędu Regulacji

Energetyki w zakresie koncesji na wytwarzanie ciepła udzielonej Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej w Łomży zmianie uległ zapis w tejże koncesji dotyczący mocy zainstalowanej dla kotłów węglowych: K1 i K3. Powyższa zmiana została uwzględniona w zapisach zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie formalnych aktów prawnych przytoczonych na wstępie, tuż. Urząd przychylił się do wniosku zmieniając pozwolenie zintegrowane we wnioskowanym zakresie.

W świetle powyższego orzeczono jak w sentencji.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U.2022.2142 t.j.) pobrano opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (słownie: tysiąc pięć złotych pięćdziesiąt groszy).

POUCZENIE

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

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. 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.

Z up. Prezydenta Miasta

inż. Przemysław Chełstowski
Naczelnik Wydziału Gospodarki
Komunalnej i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Łomży
18- 400 Łomża, ul. Kopernika 9a
2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu – wersja elektroniczna
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
Delegatura w Łomży
ul. Akademicka 20
18-400 Łomża

Akceptował: Przemysław Chełstowski, Naczelnik Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska, tel. 86 2156788
Opracowała: Marta Muczyńska, inspektor Referatu Ochrony Środowiska, WGK, tel. 86 2156794

