

DECYZJA

Na podstawie art. 217, art. 376, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno, w sprawie ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Krosna z dnia 05.02.2007 r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 zmienionego decyzjami Prezydenta Miasta Krosna z dnia 21.02.2012 r. o znaku: KS.6225.5.2011.K, z dnia 13.03.2013 r. o znaku: KS.6223.1.2013.K, z dnia 01.12.2014 r. o znaku: KS.6223.6.2014.K, z dnia 02.07.2019 r. o znaku: KS.6223.6.2019.D, oraz z dnia 24.11.2020 r. o znaku: OS.6223.2.2020.D zezwalającą na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie,

orzekam

- I. Udzielam Miejskiemu Przedsiębiorstwu Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno jednolitego tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie na warunkach określonych w niniejszej decyzji:**

I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności.

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Główną działalnością Oddziału Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) prowadzonej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. jest wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła. Dodatkową działalnością jest eksploatacja, konserwacja i remonty urządzeń, instalacji ciepłowniczych oraz urządzeń pomocniczych, a także działalność inwestycyjna w zakresie ciepłownictwa.

Instalacja do energetycznego spalania paliw Kotłownia „Łężańska”. przy ul. Sikorskiego 19 produkuje ciepło w postaci ciepłej wody. Zaopatruje osiedla zabudowy wielorodzinnej i jednorodzinnej oraz zakłady przemysłowe.

I.2. Rodzaj instalacji.

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. w Krośnie, Kotłownia „Łężańska” eksploatuje instalacje energetycznego spalania paliw o łącznej mocy 57,86 MW.

Instalację tę stanowią:

- kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi 4 kotłami - jeden kocioł WR-4,8, trzy kotły WR-10 stanowiące źródło ciepłej wody na potrzeby grzewcze odbiorców, oraz ciepłej wody,
- 2 kotły opalane biomasą:
 - o jeden kocioł VAS wraz z technologią kogeneracyjną ORC stanowiący źródło energii elektrycznej, ciepłej wody na potrzeby grzewcze odbiorców, oraz ciepłej wody,
 - o jeden kocioł KVV.07.16 stanowiący źródło ciepłej wody na potrzeby grzewcze odbiorców, oraz ciepłej wody.

Instalacja składa się z ciągów technologicznych oraz placu składowego paliwa węglowego i biomasy oraz placu składowego na odpady paleniskowe.

I.3. Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.

W ciepłowni będą pracowały następujące podstawowe urządzenia:

I.3.1. Kotły węglowe:

Jeden kocioł WR-4,8 opalany węglem kamiennym (miat węglowy M II) z paleniskiem rusztowym mechanicznym, taśmowym. Wykonany w układzie trzyciągowym.

Parametry charakterystyczne kotła:

- moc nominalna - 5,78 MW
- powierzchnia rusztu - 6,6 m²
- sprawność obliczeniowa - 83 %
- pojemność wodna kotła - 2,65 m³
- typ rusztu - łuskowy

Trzy kotły WR-10 opalane miałem węglowym z paleniskiem rusztowym mechanicznym

Parametry charakterystyczne kotłów:

- moc nominalna - 12,08 MW
- powierzchnia rusztu - 15 m²
- sprawność obliczeniowa - 83 %
- pojemność wodna kotła - 6,39 m³
- typ rusztu - łuskowy

I.3.2. Kotły na biomasę:

Jeden kocioł VAS opalany biomasą:

- moc nominalna - 7,64 MW
- sprawność obliczeniowa - 87,9 %
- typ rusztu - hydrauliczny ruchomy
- objętość układu oleju termicznego - 30 Mg
- turbogenerator ORC z asynchronicznym generatorem prądu trójfazowym o mocy 1 400 kW.

Opis bloku kogeneracyjnego.

Blok kogeneracyjny składa się z jednej komory spalania (palenisko produkcji VAS Verfahrenstechnik & Anlagensysteme Ges. M .B.H.). Komora spalania jest częścią zespołu kotła, klasyfikowanego ze względu na medium przenoszące energię cieplną jako termoolejowy. W skład tego zespołu, oprócz komory spalania, wchodzi następujące podstawowe urządzenia:

- kocioł (wymyennik) zasadniczy obiegu oleju termalnego,
- ekonomizery, 2 szt.,
- wymiennik olej termalny – woda,
- chłodnica awaryjna,
- pompy obiegowe oleju termalnego, pompy napełniające i opróżniające,
- zbiorniki, wyrównawczy i zbiorczy, oleju termalnego,
- instalacja sprężonego powietrza,
- agregat prądotwórczy.

Oprócz zespołu kotła termoolejowego dla potrzeb funkcjonowania bloku kogeneracyjnego pracować będą: układ magazynowania i transportu wewnętrznego biomasy, układ odprowadzania i odpylania spalin, układ kondensacji spalin, układ odpopielania, moduł ORC do wytwarzania energii cieplnej i energii elektrycznej, układ wyprowadzenia mocy cieplnej, układ wyprowadzania mocy elektrycznej, wewnętrzne instalacje sanitarne i elektryczne, tworząc obiegi: obieg paliwowy, obieg oleju termalnego, obieg oleju organicznego i obieg wodny.

Obieg paliwowy tworzą następujące operacje technologiczne: magazynowanie i transport wewnętrzny biomasy, spalanie biomasy w komorze spalania, odpopielanie, odprowadzanie, odpylenie i kondensacja spalin.

W obiegu oleju termalnego występują następujące operacje technologiczne: podgrzanie oleju termalnego, przekazanie energii cieplnej oleju termalnego do oleju organicznego (olej organiczny z grupy solikosanów).

W obiegu oleju organicznego występują następujące operacje technologiczne: odbieranie energii cieplnej od oleju termalnego przez olej organiczny - zamiana w cieczy w parę, rozprężenie pary, regeneracja pary, skraplanie - zamiana pary w ciecz.

W obiegu wodnym występują następujące operacje technologiczne: podgrzewanie wody sieciowej, wytworzenie ciśnienia i przepływu wody sieciowej.

Powstałe w procesie spalania biomasy spaliny po ochłodzeniu w ekonomizerach przepływają do elektrofiltra, gdzie są odpylane. Poprzez wentylator wyciągowy spaliny transportowane są do układu kondensacji spalin lub bezpośrednio przez obejście do kominu stalowego odprowadzającego spaliny do powietrza. Zastosowany nad paleniskiem komin awaryjny służy do natychmiastowego odprowadzenia ciepła z komory spalania w przypadku zadziałania łańcucha bezpieczeństwa układu. W przypadku awarii układu kondensacji spalin lub innych układów na komorze spalania znajduje się komin awaryjny odprowadzający te spaliny do powietrza.

Dane elektrofiltra instalacji odpylania elektrociepłowni:

Typ VAS-HAT-I-14/25/3,5/381

Rok produkcji 2012

Maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym < 20 mg/Nm³ suchy,

Powierzchnia odpylania filtra: 320 m²,

Temperatura robocza 110-250 °C,

Maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 20.828 Nm³/h,

Dane ekonomizera:

Ekonomizer 1		
Moc cieplna oleju termalnego	585 kW,	
	Przez rury	Wokół rur
Medium	Olej Diphyl THT	Spaliny
Temperatura wlotowa	260 °C	385 °C
Temperatura wylotowa	265 °C	320 °C
Przepływ objętościowy	285 Nm ³ /h	20.430 Nm ³ /h
Pojemność	1046 [l]	-
Ekonomizer 2		
Moc cieplna oleju termalnego	2 x 293 kW,	
	Przez rury	Wokół rur
Medium	Olej Diphyl THT	Spaliny
Temperatura wlotowa	130 °C	296 °C
Temperatura wylotowa	250 °C	223 °C
Przepływ objętościowy	9 Nm ³ /h	20.250 Nm ³ /h
Pojemność	1148 [l]	-

Jeden kocioł KVV.07.16 opalany biomasą (zrębki drewna) o mocy cieplnej 7 MW_{th} (moc w paliwie 8,2 MW)

Kocioł do podgrzewania wody KVV.07.16:

- Typ kotła – kocioł wodny wysokoparametrowy
- Marka kotła – KVV.07.16
- Data produkcji – 2019 r.
- Numer serii kotła – BK 1903
- Rodzaj rusztu - ruszt hydrauliczny ruchomy
- Powierzchnia grzewcza kotła – 440 m²
- Wydajność nominalna kotła – 7 000 kW
- Moc cieplna maksymalna w paliwie – 8 200 kW
- Sprawność obliczeniowa – 85%
- Tryb pracy kotła:
 - temperatura wody do kotła - $\geq 75^{\circ}\text{C}$
 - różnica temperatur wpuszczanej i wypuszcanej wody $\Delta T - \leq 25^{\circ}\text{C}$
- Nominalny przepływ wody termofikacyjnej przez kocioł $\Delta T = 25^{\circ}\text{C}$ 240,8 Mg/h

- Najwyższe dopuszczalne ciśnienie (PS) – 16 bar(g)
- Najwyższa dopuszczalna temperatura (TS) – 150°C
- Objętość wody w kotle 26 400 dm³.

Palenisko TMKP-8,5 z zasobnikiem paliwa i systemem usuwania popiołu z paleniska – firmy NEST BALTIIJA Kowno:

- wydajność cieplna – 8,5 MW
- temperatura spalania produktów w piecu – 800-900°C
- zużycie paliwa 1 MW przy wilgotności 50% - nie więcej niż 530 kg/h, 1,74 m³/h
- Kaloryczność paliwa przy wilgotności 50% - 1 706 kcal/kg
- Kaloryczność paliwa przy wilgotności 40% - 2 440 kcal/kg
- Kaloryczność drewna – 1 750 kcal/kg
- Max. zawartość popiołu – 1,5 – 5,5%

Ekonomizator ciśnieniowy EVP.07.16 - przeznaczony do pracy z kotłem opalanym biopaliwem, rozdrobnionym drewnem i jego odpadami:

- Typ ekonomizera – pionowy, rurowy, suchego typu
- Marka ekonomizera – EVP.17.16
- Rok produkcji – 2019 r.
- Numer seryjny ekonomizera – EVP 1901
- Powierzchnia grzewcza ekonomizera – 300 m²
- Moc cieplna ekonomizera – 700 kW
- Reżim pracy ekonomizera:
 - temperatura wody do ekonomizera $\geq 75^{\circ}\text{C}$
 - różnica ΔT temperatur wody podawanej i wody zwrotnej $\leq 25^{\circ}\text{C}$
- Objętość wody w ekonomizerze – 7,0 m³

Części ekonomizera:

- Wymiennik ciepła – rur spalinowych, jednoprzebiegowy, ciśnieniowy;
- Komora produktów spalania (górną);
- Komora produktów spalania (dolną).

Filtr elektrostatyczny (elektrofiltr)

Elektrofiltr składa się z następujących elementów:

- rama z elektrodami iskrzącymi,
- elektrody koronujące,
- równoległe ułożone elektrody osadcze.

Dane elektrofiltra:

Typ: sef 2,8/7,2-d

Maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym: $\leq 30 \text{ mg/Nm}^3$,

Temperatura gazu spalinowego: $\leq 180^{\circ}\text{C}$,

Maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 30 000 m³/h

Sprawność 99 %.

I.3.3. Stacje Uzdatniania Wody – do której będzie pobierana woda z wodociągu miejskiego w celu uzupełnienia strat w układzie wodnym. Stacja składa się z automatycznej stacji firmy EUROWATER o wydajności 8 m³/h i kationowej o wydajności 18 m³/h

I.3.4. Plac składowy miału węglowego i biomasy o powierzchni 8 504 m² z którego wody opadowe będą odprowadzane poprzez osadnik do rowu melioracyjnego Nr 2808.

I.3.5. Plac żuźlowy o powierzchni 1 880 m² o szczelnej utwardzonej powierzchni.

I.3.6. Osadnik do podczyszczania ścieków opadowych z zawiesziny miału węglowego o pojemności 128 m³ zlokalizowane przy placu składowym węgla, do którego odprowadzana jest woda opadowa z terenu Oddziału Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK).

I.3.7. Rurociągi i kolektory.

I.4. Charakterystyka procesów technologicznych.

Kotłownia „Łężańska” produkuje ciepło w postaci gorącej wody na cele centralnego ogrzewania i podgrzania wody oraz potrzeby technologiczne.

Wyposażenie kotłowni:

- kotły o łącznej mocy 57,86 MWt (4 kotły węglowe: 1 kocioł WR-4,8 i 3 kotły WR10, oraz kocioł VAS i kocioł KVV.07.16 na biomase (zrębki drewna).

Instalacja pracuje na potrzeby sieci ciepłowniczej.

Nośnikiem ciepła jest woda o parametrach sieci ciepłowniczej w zakresie 70-150°C.

Istnieje możliwość wzajemnego wspomaganie i rezerwowania układów pracy kotłów zależnie od wariantów pracy ciepłowni. Wszystkie kotły podłączone są do jednego kolektora wyjściowego. Wybór właściwego wariantu pracy ciepłowni koordynuje się w zależności od programu pracy sieci ciepłowniczej.

Stacje uzdatniania wody przygotowują wodę do uzupełnienia kotłów wodnych i zamkniętych obiegów ciepłowniczych.

Dla obsługi kotłów węglowych stosuje się:

- system taśmociągów nawęglania i odżużlania,
- systemy odpylania i odprowadzenia pyłów.

Kotłownia Łężańska posiada: 1 kocioł WR-4,8 i 3 kotły WR-10.

Kocioł WR-4,8 jest kotłem o wymuszonym przepływie wody, zaprojektowanym do spalania węgla kamiennego na ruszcie mechanicznym taśmowym. Wykonany jest w układzie trzyciągowym.

Pierwszy ciąg stanowi całkowicie ekranowana szczelnymi ścianami komora paleniskowa w kształcie prostopadłościanu.

Drugi ciąg kotła, w którym zainstalowano pęczek konwekcyjny, przylega do tylnej ściany komory paleniskowej.

Podgrzewacz powietrza służy do podgrzewania powietrza pierwotnego spalinami, które po przejściu komory paleniskowej skierowane są do drugiego ciągu, w którym umieszczone są pęczki konwekcyjne. W drugim ciągu następuje rozdział spalin na dwie strugi przez ścianę działową umieszczoną wzdłuż pionowej osi kotła. Po przejściu przez pęczki konwekcyjne spaliny zawracane są w lejach zsypanych koksiku i kierowane na podgrzewacz powietrza, w którym płyną wewnątrz rur. Następnie trafiają one do kanału spalin.

Powietrze wtórne doprowadzone jest z wentylatora o wydajności 828 m³/h i sprężu 4350 Pa posadowionego na poziomie odżużlania. Powietrze doprowadzane jest do kolektora na ścianie przedniej komory paleniskowej. Na kolektorze zabudowane są odpowiednio rozmieszczone i ukierunkowane dysze wdmuchujące powietrze na ruszt. Na przewodach powietrznych zabudowano klapę regulacyjną.

Woda zasilająca kocioł skierowana jest do komory rozdzielczej umieszczonej między lejami koksiku, skąd doprowadzana jest do komory wlotowej pęczka konwekcyjnego na bocznych ścianach kotła (wymienik ciepła). Pęczki konwekcyjne zbudowane są z rur kotłowych tworząc dla przepływu spalin układ przestawny $S_1=80\text{mm}$ i $S_2=46\text{mm}$.

Kocioł wyposażony jest w dwustopniowy układ odpylania stanowiący odpylacz wstępny tj. multicyklon osiowy typu MOS – 10 oraz odpylacz końcowy tj. bateria cyklonów typu CS – 6 x 630/0,4. Multicyklon osiowy zbudowany jest z 10 cyklonów osiowych o średnicy 250 mm z czterema profilowanymi łopatkami na wlocie, zestawionych równolegle we wspólnej stalowej obudowie. Cyklony osiowe wykonane są w całości z żeliwa. Pod multicyklonem zamontowany jest zsyp pyłu z jednym otworem wylotowym o wymiarach 200 x 200 mm.

Kocioł WR-10 jest kotłem dwuciągowym. I-szy ciąg stanowią ekrany komory paleniskowej z dwiema powierzchniami grodziowymi. W kanałach II-go ciągu zabudowano trzyczęściowy pęczek konwekcyjny. Wszystkie powierzchnie ogrzewane są zbudowane z jednakowego orurowania. Kocioł ten nie posiada podgrzewacza powietrza. Powietrze wtórne doprowadzane jest poprzez dysze umieszczone nad tylnym sklepieniem komory paleniskowej.

Układ odpylania stanowi zespół łącznie sześciu cyklonów typu 3 x 2 CE 900.

Kotły K-4, K-5, K-6, zostały do końca 2007 r. zmodernizowane. Podstawowymi elementami podlegającymi modernizacji były część ciśnieniowa, automatyka kotłowa, ekonomizer, system odpylania.

Modernizacja uległa również części ciśnieniowa w zakresie wydłużenia ekranów I-go ciągu i rezygnacji z ekranów z ciągu II-go oraz zwiększeniu ilości rur podgrzewacza II-go ciągu spalin i wymiana opancerzenia kotłów. Modernizacja układu odpylania obejmowała zainstalowanie dwustopniowego układu tj. multicyklonu osiowego z 18 żeliwnymi cyklonami MOS-18 x 250 oraz baterii cyklonów CS-8x710/04 usytuowanej na zewnątrz kotłowni. Pył z baterii cyklonów odprowadzany będzie przez śluzę gumową do przenośnika ślimakowego lub spiralnego, a następnie do wanny odżużlacza kotła. Pył z multicyklonu odprowadzany będzie do odżużlacza w sposób grawitacyjny poprzez śluzę gumową.

1.5. Instalacja będzie pracowała w ruchu ciągłym.

1.6. W instalacji spalane będą paliwa:

- kotły węglowe- węgiel kamienny gatunek MII o wartości opałowej min 21 000 kJ (śr.22 000kJ),
- kotły na biomase – zrębki drzewne

1.7. Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych.

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora m/s	Temperatura maksymalna gazów odlotowych na wylocie emitora	Czas pracy emitora (h/rok)
I	E1	52,0	1,7	4,9	351	144
II				1,8	351	1704
III				0,0	-	-
IV				0,0	-	-
V				1,8	351	624
I	E2	30,0	1,9	2,72	291	144
II				2,72	291	1704
III				2,72	291	2928
IV				2,72	291	3360
V				0,0	-	-
I	E3	30,0	1,0	7,48	351,2	144
II				7,48	351,2	1704
III				7,48	351,2	2928
IV				0,0	-	-
V				0,0	-	-

II. Ustalam maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji.

Tabela II.1.1. Maksymalna dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów ze źródeł i emitorów.

Nr. kotła	Źródła emisji	Rodzaj stosowanego paliwa	Dopuszczalna wielkość emisji (mg /m ³)*			
			Rodzaj substancji zanieczyszczających	Od 1.01.2018 r. do 31.12.2024 r.	Od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	Od 1.01.2030 r.
Wariant 1						
K1	WR 4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	1500 400 100	1100 400 100	1100 400 50
K4 lub K5 lub K6	jeden z kotłów WR 10	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	1500 400 100	1100 400 100	1100 400 50
Emisja z emitora E-1			Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	1500 400 100	1100 400 100	1100 400 50
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	400 400 100	400 400 100	200 400 50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.16	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	200 300 30	200 300 30	200 300 30

Wariant 2						
Emitor E-1						
K1	WR 4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	1500 400 100	1100 400 100	1100 400 50
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	400 400 100	400 400 100	200 400 50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.1 6	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	200 300 30	200 300 30	200 300 30
Wariant 3						
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	400 400 100	400 400 100	200 400 50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.1 6	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	200 300 30	200 300 30	200 300 30
Wariant 4						
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	400 400 100	400 400 100	200 400 50
Wariant 5						
Emitor E-1						
K1	WR 4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki(SO ₂) Tlenki azotu (NO ₂) Pył	1500 400 100	1100 400 100	1100 400 50

*Dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 237 K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego.

Wartości dopuszczalne rocznej emisji zanieczyszczeń do powietrza dla poszczególnych emitorów:

Emitor kotłów węglowych WR-4,8 i WR-10 – emitor E-1:

- od 01.01.2018 r. do 31.12.2024 r.
 - Pył – 5,500 Mg/rok
 - Dwutlenek azotu (NO₂) – 29,0409 Mg/rok
 - Dwutlenek siarki (SO₂) – 108,9035 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
 - Pył – 5,500 Mg/rok
 - Dwutlenek azotu (NO₂) – 29,0409 Mg/rok
 - Dwutlenek siarki (SO₂) – 79,8626 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
 - Pył – 2,7500 Mg/rok
 - Dwutlenek azotu (NO₂) – 29,0409 Mg/rok
 - Dwutlenek siarki (SO₂) – 79,8626 Mg/rok

Emitor kotła VAS – emitor E-2:

- od 01.01.2018 r. do 31.12.2024 r.
 - Pył – 1,5947 Mg/rok
 - Dwutlenek azotu (NO₂) – 39,9347 Mg/rok
 - Dwutlenek siarki (SO₂) – 15,6862 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
 - Pył – 1,5974 Mg/rok
 - Dwutlenek azotu (NO₂) – 39,9347 Mg/rok

- Dwutlenek siarki (SO₂) – 15,6862 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
- Pył – 0,7947 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 39,9347 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 7,8431 Mg/rok

Emitor kotła KVV.07.16 - emitor E-3:

- od 01.01.2018 r. do 31.12.2024 r.
- Pył – 2,0690 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 20,6896 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 13,7931 Mg/rok

od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.

- Pył – 2,0690 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 20,6896 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 13,7931 Mg/rok

- od 01.01.2030 r.
- Pył – 2,0690 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 20,6896 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 13,7931 Mg/rok

Wartości dopuszczalne rocznej emisji zanieczyszczeń do powietrza dla Kotłowni „Łężańska”:

- od 01.01.2018 r. do 31.12.2024 r.
- Pył – 9,2537 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 138,3828 Mg/rok

- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
- Pył – 9,2537 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 109,3419 Mg/rok

- od 01.01.2030 r.
- Pył – 5,6137 Mg/rok
- Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
- Dwutlenek siarki (SO₂) – 101,8626 Mg/rok

II.2. Układ wodno – ściekowy instalacji.

Ścieki przemysłowe z instalacji stanowić będą:

- ścieki ze stacji uzdatniania wody
- ścieki z mokrego odzulfania
- ścieki socjalno-bytowe

Ścieki przemysłowe wraz z bytowymi odprowadzane będą do kanalizacji komunalnej, a następnie do miejskiej oczyszczalni ścieków.

Wody opadowe będą odprowadzane kanalizacją deszczową do rowu melioracyjnego Nr.2808.

Tabela II.2.1. Ilość ścieków odprowadzanych z instalacji

Rodzaj ścieków	Zrzut ścieków [m ³ /rok]
Ścieki przemysłowe	16000
Ścieki bytowe	3648

Tabela II.2.2. Najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach przemysłowo-bytowych odprowadzanych z instalacji.

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenie
1.	ChZT	mg/l	800
2	BZT ₅	mg/l	400

3	Chlorki	mg/l	300
4	Siarczany	mg/l	400
5	Zawiesina ogólna	mg/l	300
6	Substancje ekstrahujące eterem naftowym	mg/l	50
7	Temperatura	°C	35
8	pH	bm	6,8-9,5

Tabela II.2.3. Najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach opadowych odprowadzanych z instalacji do rowu melioracyjnego nr 2808.

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenie
1	Zawiesina ogólna	mg/l	100
2	Węglowodory ropopochodne	mg/l	15

II.2.1. Monitoring poboru wody.

Pobór wody dla instalacji Oddziale Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) odbywa się z miejskiej sieci wodociągowej i jest opomiarowany za pomocą wodomierza głównego znajdującego się w studzience poza granicami instalacji i wynosi 27600 m³.

Pobór wody na cele technologiczne instalacji rozliczany jest jako różnica ogólnego poboru – **C** (wg wskazań wodomierza głównego) a poborem wody na cele stacji uzdatniania wody - **B** (określonego na podstawie wskazań 2 podliczników zamontowanych w pomieszczeniu zmiękczalni i pompowni) oraz wody pobranej na potrzeby uzupełnienia sieci ciepłowniczej - **A** – nośnika ciepła - (określonej na podstawie monitoringu sieci ciepłowniczej) i wody pobranej na cele socjalno – bytowe – **D** (ilość wody pobranej na cele socjalno bytowe wynosi 304m³/m-c) ze wzoru:

$$W_t = C - (A+B+D)$$

II.2.2. Monitoring ścieków.

Punktami granicznymi instalacji dla wprowadzenia do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych (wskazanych na załączniku graficznym) będą:

- Dla ścieków przemysłowych bytowych - studnia kanalizacyjna kontrolno pomiarowa betonowa - K
- Dla ścieków deszczowych – wylot kolektora zrzutowego kanalizacji deszczowej do rowu melioracyjnego nr.2808 – D

Ścieki przemysłowe i bytowe odprowadzane są do kanalizacji ogólnospławnej a następnie kierowane na miejska oczyszczalnię ścieków w Krośnie.

Ścieki deszczowe odprowadzane będą po wstępnym podczyszczeniu kanalizacją deszczową do rowu nr. 2808.

Jakość ścieków przemysłowo-bytowych i wód opadowych będzie monitorowana poprzez badanie wskazanych w decyzji wskaźników w próbkach pobranych w wyżej wymienionych punktach 4 razy w roku.

II.3. Dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów.

- odpady niebezpieczne:

Lp	Nazwa odpadu niebezpiecznego	Kod odpadu	Źródła powstawania odpadów	Ilość odpadu [Mg/rok]
1	Odpadowe tonery drukarskie zawierające substancje niebezpieczne	08 03 17	Prace dokumentujące pracę kotłową	0,005
2	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	Ruch pojazdów po terenie kotłowni, praca urządzeń mechanicznych	0,100

3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub innych zanieczyszczeń	15 01 10	Prace porządkowe remonty i modernizacje	0,050
4	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02	Remonty i modernizacje obiektów	0,100
5	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13	Remonty i modernizacje obiektów	0,100
6	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06	Proces badania jakości uzdatnionej wody, analizy paliwa węglowego	0,001
7	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07	Proces badania jakości uzdatnionej wody, analizy paliwa węglowego	0,001
8	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08	Proces badania jakości uzdatnionej wody, analizy paliwa węglowego	0,001
9	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	Ruch pojazdów po terenie kotłowni,	0,100

- odpady inne niż niebezpieczne:

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Źródła powstawania odpadów	Ilość odpadu [Mg/rok]
1	Odpad farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	Remonty i modernizacje obiektów	0,010
2	Inne niewymienione odpady	08 01 99	Remonty i modernizacje obiektów	0,010
3	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	Prace dokumentujące pracę kotłów	0,005
4	Żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	10 01 01	Proces spalania opału w kotłowni	5 000,0
5	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	10 01 03	Proces spalania energetycznego biomasy	2 000,0
6	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	Kartony i materiały biurowe	1,0
7	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	Tworzywa sztuczne jako opakowania i pojemniki	1,0
8	Opakowania z metali	15 01 04	Opakowania metalowe w postaci puszek, pojemników i taśm	1,0
9	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	Opakowania z różnych materiałów	1,0

10	Opakowania ze szkła	15 01 07	Opakowania szklane w postaci pojemników i butelek	1,0
11	Opony	16 01 03	Ruch pojazdów po terenie kotłowni	0,200
12	Zużyte urządzenia inne niż w 16 02 09 do 16 02 13.	16 02 14	Prace dokumentujące pracę kotłów	0,100
13	Baterie alkaliczne	16 06 05	Eksploatacja urządzeń zasilanych bateriami	0,010
14	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	Remonty i modernizacje obiektów	0,070
15	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	Prace dokumentujące pracę kotłów	0,001
16	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	Remonty i modernizacje obiektów	100,0
17	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpady materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	Remonty i modernizacje obiektów	180,0
18	Odpady drewna 17 02 01	17 02 01	Remonty i modernizacje obiektów	2,0
19	Złom- miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	Remonty i modernizacje obiektów	1,0
20	Aluminium	17 04 02	Remonty i modernizacje obiektów	0,500
21	Żelazo i stal	17 04 05	Remonty i modernizacje obiektów	50,0
22	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	Remonty i modernizacje obiektów	2,0
23	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	Remonty ciepłociągów	50,0
24	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 03	17 06 04	Remonty i modernizacje obiektów	5,0
25	Odpady ze studzienek kanalizacyjnych	20 03 06	Czyszczenie kanalizacji	3,0

Odpady wytwarzane przez MPGK Sp. z o.o. w Krośnie są przekazywane specjalistycznym firmom zajmującym się odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów zgodnie z obowiązującym Prawem Ochrony Środowiska, oraz osobom fizycznym lub jednostką organizacyjnym, nie będącym przedsiębiorstwami, do wykorzystania na ich własne potrzeby.

II.4. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Ustalam dopuszczalną emisję, wyrażoną poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej - tereny działek, na których zlokalizowane są budynki mieszkalne, w zależności od pory dnia w następujący sposób:

- w godzinach od 6.00 do 22.00 - 55 dB(A),
- w godzinach od 22.00 do 6.00 - 45 dB(A).

III. Nie ustalam wielkości maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych.

IV. Ustalam warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii i wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.

IV.1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

IV.1.1. Ustaliam miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji.

Tabela IV.1.1.

Warianty pracy instalacji	Symbol emitora	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora u wylotu (m)	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora m/s	Temperatura maksymalna gazów odlotowych na wylocie emitora	Czas pracy emitora (h/rok)
I	E1	52,0	1,7	4,9	351	144
II				1,8	351	1704
III				0,0	-	-
IV				0,0	-	-
V				1,8	351	624
I	E2	30,0	1,9	2,72	291	144
II				2,72	291	1704
III				2,72	291	2928
IV				2,72	291	3360
V				0,0	-	-
I	E3	30,0	1,0	7,48	351,2	144
II				7,48	351,2	1704
III				7,48	351,2	2928
IV				0,0	-	-
V				0,0	-	-

IV.1.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

IV.1.2.1. Instalacja pracować będzie w ruchu ciągłym.

IV.1.2.2. Substancje zanieczyszczające powstające na instalacji IPPC wprowadzane będą do powietrza przez emitory:

Substancje zanieczyszczające powstające na instalacji IPPC wprowadzane będą do powietrza przez emitory:

- emitor E1 (stalowy) o wysokości 52 m i średnicy 1,7 m,
- emitor E2 (stalowy) o wysokości 30 m i średnicy 1,9 m,
- emitor E3 (stalowy) o wysokości 30 m i średnicy 1,0 m.

IV.1.2.3. Instalację stanowi kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi 4 kotłami węglowymi – jeden kocioł WR-4,8 i trzy kotły WR-10-011 oraz blok kogeneracyjny z zainstalowanym jednym kotłem na biomasę VAS oraz kotłem KVV.07.16. na biomasę.

IV.1.3. Charakterystyka techniczna urządzeń ochrony powietrza.

Tabela IV.1.3.

Lp.	Numer kotła	Typ kotła	Moc kotła nom. (MW)	Odpylacz I-go stopnia	Odpylacz II-go stopnia	Odpylacz III-go stopnia	Sprawność odpylania (%)
1.	K-1	WR – 4,8 M	5,78	MOS-10x250	CS-6x630/0,4	-	95
2.	K-4	WR-10-011	12,08	MOS-18x250	CS-8x710/0,4	CE-2x560/04, CE-1x450/04	96
3.	K-5	WR-10-011	12,08	MOS-18x250	CS-8x710/0,4	-	95
4.	K-6	WR-10-011	12,08	MOS-18x250	CS-8x710/0,4	-	95
5.	P	VAS	7,64	Elektrofiltr	-	-	98
6.	PI	KVV.07.16	8,2	Elektrofiltr	-	-	99

Kocioł na biomasę wyposażony jest w wysokosprawny układ odpylania za pomocą elektrofiltra typ VAS-HAT-I-14/25/3,5/381, maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym < 20 mg/Nm³ suchy,

powierzchnia odpylania filtra: 320 m², temperatura robocza 110-250 °C, maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 20.828 Nm³/h. Elektrofiltr usytuowany jest wewnątrz budynku kotłowni.

Kocioł na biomasę KVV.07.16 wyposażony jest w wysokosprawny układ odpylania za pomocą elektrofiltra typu sef 2,8/7,2-d, maksymalna zawartość pyłu w gazie oczyszczonym ≤ 30 mg/Nm³ suchy, sprawność 99 % , temperatura gazu spalinowego: ≤ 180 °C, maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin: 30 000 m³/h. Elektrofiltr usytuowany jest wewnątrz budynku kotłowni.

Kotły K-4, K-5, K-6, zostały do końca 2007 r. zmodernizowane. Podstawowymi elementami podlegającymi modernizacji były część ciśnieniowa, automatyka kotłowa, ekonomizer, system odpylania.

Modernizacja odpylacza obejmowała zainstalowanie dwustopniowego układu tj. multicyklonu MOS-18 oraz baterii cyklonów CS 8 x 710/0,4 usytuowanej na zewnątrz kotłowni. Pył z baterii cyklonów odprowadzany będzie przez śluzy gumowe do przenośnika ślimakowego lub spiralnego do wanny odżuźlacza kotła. Pył z multicyklonu odprowadzany będzie do odżuźlacza w sposób grawitacyjny poprzez śluzę gumową.

IV.2. Ustaliam sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

IV.2.1. Miejsce i sposób magazynowania odpadów.

Tabela IV.2.1. Sposób i miejsce magazynowania odpadów wytwarzanych w kotłowni „Łężańska”.

- odpady niebezpieczne:

Lp.	Nazwa odpadu niebezpiecznego	Kod odpadu	Sposób gospodarowania (rodzaj procesu)	Skład chemiczny i ich właściwości	Miejsca i sposobu magazynowania odpadów
1	Odpadowe tonery drukarskie zawierające substancje niebezpieczne	08 03 17*	R11,R12, D10	Mieszanina polimeru styrenu i kopolimeru akrylowo - sterynowego, jako bazy mogą występować inne polimery np. polipropylen. Związkami czynnymi są zazwyczaj tlenki żelaza, związki miedzi czy magnezu, ale również i związki chromu sześciowartościowego. Substancją barwnikową jest sadza lub inne barwniki pochodzenia naftowego.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie MPGK (ul. Fredry 12) poza terenem OEC
2	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chloorowcoorganicznych	13 02 05*	R1,R9, R12, D10	Głównym składnikiem są związki mineralne (mieszanina wyższych węglowodorów), a także domieszki, które w oleju przepracowanym stanowią m.in. Pb, Cd, V, Cu, i innych), związki fosforu, siarki, arsenu powstające z dodatków uszlachetniających, produkty starzenia i rozkładu. Odpad palny, szkodliwy.	Magazynowane są na terenie OEC w oznakowanym boksie na wolnym powietrzu zabezpieczone przed dostępem osób trzecich w oznakowanych zbiornikach z szczelnym wlewem ustawionych na tacach zabezpieczających przed wyciekami.
3	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub innych zanieczyszczeń	15 01 10*	R1,R12,D10	Tworzywa sztuczne zanieczyszczone mieszaniną węglowodorów aromatycznych, polimerów, nieorganicznymi i	Magazynowane są w szczelnym oznakowanym pojemniku na terenie OEC

				organicznymi kwasami, solami, zasadami. Odpady opakowaniowe zanieczyszczone np. niebezpiecznymi substancjami. Odpad szkodliwy, niebiodegradowalny	
4	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	R1, R12, D10	Skład chemiczny stanowią: nylon, akryl, poliester, bawełna, len, wełna, wiskoza zanieczyszczony rozpuszczalnikami, farbami, smarami, olejami oraz detergentami. Odpad palny, szkodliwy, biodegradowalny w przypadku włókien naturalnych i niebiodegradowalny w przypadku włókien sztucznych.	Magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach w wiacie magazynowej na terenie OEC
5	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	R4, R5, R12	Odpady elektryczne i elektroniczne lub ich części, które stanowią mieszaninę różnych metali i stopów, głównie metali, aluminium i miedzi oraz składników niemetalicznych, tj. mas plastycznych, ceramiki, szkła (szkło ołowiowe, barowe, strontowe). Występują również pewne ilości metali szlachetnych (srebro, złoto, pallad, rod, platyna), a także wiele substancji niebezpiecznych takich jak metale ciężkie. Duży udział stanowią również tworzywa sztuczne, takie jak: polistyren PS, kopolimery ABS, poliamid PE, polichlorek PP, tworzywa termoutwardzalne TU. Odpad niepalny, niebiodegradowalny. Odpad szkodliwy	Magazynowane w Gminnym Punkcie Przekazywania Odpadów przy ZUO w Krośnie ul. Białobrzaska poza terenem OEC
6	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06*	R3, R5, R12, D10	Przeterminowane odczynniki laboratoryjne Odpad szkodliwy	Magazynowane są w wyznaczonym oznakowanym miejscu wiaty magazynowej na terenie OEC.
7	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 07*	R5, R12, D10	Przeterminowane nieorganiczne odczynniki laboratoryjne Odpad szkodliwy	Magazynowane są w laboratoryjnym OEC w oznakowanym miejscu.
8	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	16 05 08*	R3, R12, D10	Przeterminowane organiczne odczynniki laboratoryjne Odpad szkodliwy	Magazynowane są w laboratoryjnym OEC w wyznaczonym oznakowanym miejscu.
9	Baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01*	R4, R5, R6, R12	Przenośne źródła prądu w postaci wielkogabarytowej i małogabarytowej. Zawierają związki ołowiu, niklu, kadmu,	Magazynowane są w magazynie na terenie MPGK (ul. Fredry 12) poza terenem kotłowni

				żelaza, cynku, manganu, litu, węgla. Jako elektrolit stosowany jest roztwór kwasu siarkowego, wodorotlenku potasu. Odpad niebiodegradowalny. Odpad szkodliwy.	
--	--	--	--	---	--

- odpady inne niż niebezpieczne

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób gospodarowania (rodzaj procesu)	Skład chemiczny i ich właściwości	Miejsce i sposób magazynowania odpadów
1	Odpad farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	R3, R5, R12, D10	Ciecz będąca mieszaniną farb i lakierów innych niż niebezpiecznych	Magazynowane są w szczelnych oznakowanych pojemnikach w wiacie magazynowej na terenie OEC
2	Inne niewymienione odpady	08 01 99	R3, R5, R12, D10	Ciecz będąca mieszaniną farb i lakierów innych niż niebezpiecznych	Magazynowane będą w szczelnych oznakowanych pojemnikach w wiacie magazynowej na terenie OEC
3	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	R12, D10	Mieszanina polimeru styrenu i kopolimeru akrylowo - sterynowego, jako bazy mogą występować inne polimery np. polipropylen.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie MPGK (ul. Fredry 12) poza w terenem kotłowni
4	Żużle, popioły paleniskowe i pyłowe z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04	10 01 01	R3, R5, R12, R14	Pozostałość po spalaniu węgla kamiennego zawierająca tlenki krzemu, glinu, wapnia, żelaza oraz siarki	Magazynowany jest na utwardzonym betonowym boksie (placu) na terenie Oddziału Energetyki Ciepłej.
5	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	10 01 03	R3, R5, R12, D5	Popiół zawierający znaczne ilości K ₂ O, SiO ₂ , CaO stan skupienia stały, nie zawiera składników niebezpiecznych	Odpad będzie magazynowany na terenie Instalacji w szczelnych kontenerach.
6	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	R1, R3, R12	Skład chemiczny stanowią; masa celulozowa i wypełniacze organiczne (skrobia ziemniaczana) i nieorganiczne (kaolin, talk, kreda); Odpad palny, biodegradowalny.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC
7	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	R1, R3, R12	Skład chemiczny stanowią: syntetyczne polimery np. poliamidy, poliwęglany, poliuretany, polialdehydy; Odpad palny.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC
8	Opakowania z metali	15 01 04	R4, R12	Skład chemiczny stanowią: głównie stopy aluminium, żelazo; Odpad podlega utlenieniu.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC
9	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	R1, R12	Skład chemiczny stanowią: celuloza, polimery syntetyczne lub zmodyfikowane polimery naturalne, aluminium. Odpad palny	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC

10	Opakowania ze szkła	15 01 07	R5, R12	Skład chemiczny stanowią: krzemionka w formie bezpostaciowej; Odpad nieszkodliwy, niebiodegradowalny.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC
11	Opony	16 01 03	R1, R3, R12	Odpad powstały z eksploatacji pojazdów obsługujących instalację. Skład chemiczny stanowi mieszanina ok. 30 związków chemicznych (kauczuki, poliestrowe tkaniny kordowe, sadze, substancje olejowe, druty stalowe). Odpad palny.	Magazynowane są w magazynie na terenie MPGK (ul. Fredry 12) poza w terenie kotłowni
12	Zużyte urządzenia inne niż w 16 02 09 do 16 02 13.	16 02 14	R12	Stanowią mieszaninę różnych metali i stopów, głównie metali, aluminium i miedzi oraz składników niemetalicznych, tj. mas plastycznych, ceramiki, szkła (szkło ołowiowe, barowe, strontowe). Występują również pewne ilości metali szlachetnych (srebro, złoto, pallad, rod, platyna), a także wiele substancji niebezpiecznych takich jak metale ciężkie. Duży udział stanowią również tworzywa sztuczne, takie jak: polistyren PS, kopolimery ABS, poliamid PE, polichlorek PP, tworzywa termoutwardzalne TU. Odpad niepalny, niebiodegradowalny.	Magazynowane w Gminnym Punkcie Przekazania Odpadów przy ZUO w Krośnie ul. Białobrzaska poza terenem OEC
13	Baterie alkaliczne	16 06 05	R12	Baterie i akumulatory stosowane są jako przenośne źródła prądu w postaci wielkogabarytowej i małogabarytowej. Zawierają związki ołowiu, niklu, kadmu, żelaza, cynku, manganu, litu, węgla. Jako elektrolit stosowany jest roztwór kwasu siarkowego, wodorotlenku potasu. Odpady niebiodegradowalne.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie budynku OEC
14	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych inne niż wymienione w 16 11 05	16 11 06	R12,D5	Ciało stałe składające się głównie z tlenków krzemu i glinu	Magazynowany jest na oznakowanym utwardzonym betonowym placu na terenie OEC
15	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	R1, R12, D10	Przedmioty i urządzenia, wykonane z tworzywa sztucznego, barwionego polimeru pokrytego warstwą materiału magnetycznego, zawierające także elementy wykonane ze stopu aluminium. Odpad nieszkodliwy, niebiodegradowalny.	Magazynowane są w oznakowanym pojemniku na terenie MPGK (ul. Fredry 12) poza terenem kotłowni
16	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	R12, D5	Ciało stałe, mieszanina piasku oraz związków glinu, wapnia, magnezu	Magazynowane są na oznakowanym, utwardzonym, betonowym placu na terenie OEC

17	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpady materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06	17 01 07	R12, D5	Ciało stałe składające się z mieszanek skał osadowych i wapna oraz wypalanej gliny	Magazynowany jest na oznakowanym, utwardzonym, betonowym placu na terenie OEC
18	Odpady drewna 17 02 01	17 02 01	R1, R12, D5, D10	Ciało stałe składające się z celulozy, hemicelulozy i ligniny	Magazynowany jest na oznakowanym, utwardzonym, betonowym placu na terenie OEC
19	Złom- miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	R4, R12	Miedź, brąz, mosiądz: stopy miedzi z cyną, cynkiem w stężeniu co najmniej 2%; Aluminium: stop aluminium i różnych pierwiastków jako dodatków ulepszających jego właściwości, głównie Cu, Si, Mg, Zn; Żelazo i stal: stop żelaza z węglem. Odpad nieszkodliwy, niebiodegradowalny.	Magazynowany jest w wyznaczonym oznakowanym, miejscu w wiacie magazynowej na terenie OEC
20	Aluminium	17 04 02	R4, R12	Ciało stałe -metal nieżelazny. Odpad nieszkodliwy, niebiodegradowalny.	Magazynowany jest w wyznaczonym oznakowanym, miejscu w wiacie magazynowej na terenie OEC
21	Żelazo i stal	17 04 05	R4, R12	Ciało stałe składające się w znacznej mierze ze stopu żelaza i węgla	Magazynowany jest na oznakowanym, utwardzonym, betonowym placu na terenie OEC
22	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	R4, R12	Ciało stałe składające się z przewodów miedzianych lub aluminiowych w otulinie z polipropylenu	Magazynowany jest w wyznaczonym oznakowanym miejscu w wiacie magazynowej na terenie OEC
23	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	R12, D5	Ciało stałe składające się z ziemi, kamienie i inne	Plac żużlowy OEC
24	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 03	17 06 04	R1, R3, D5, D10	Ciało stałe składające się z izolacji polipropylenowej i pianki poliuretanowej.	Magazynowany jest na oznakowanym, utwardzonym, betonowym placu na terenie OEC
25	Odpady ze studzienek kanalizacyjnych	20 03 06	D5	Odpad w postaci piasku, mułu, błota, barwy brunatnej, zawierający materię organiczną. Odpad drażniący, niebiodegradowalny.	Nie są magazynowane - bezpośrednio po oczyszczeniu osadnika odpady są wywożone na składowisko odpadów komunalnych.

Wytworzone odpady magazynowane będą w miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób trzecich, oraz w sposób uniemożliwiający ich negatywne oddziaływanie na środowisko i zdrowie ludzi do czasu przekazania ich specjalistycznym firmom w celu wykorzystania lub utylizacji. Przekazanie odpadów będzie się odbywać na podstawie stosownych umów zgodnie z obowiązującymi dokumentami obrotu odpadami.

Odpady wytwarzane przez MPGK Sp. z o.o. w Krośnie przekazywane będą specjalistycznym firmom zajmującym się odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów zgodnie z obowiązującym Prawem Ochrony Środowiska, oraz osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, nie będącymi przedsiębiorstwami, do wykorzystania na ich własne potrzeby .

IV.2.2. Warunki gospodarowania odpadami.

Wszystkie wytworzone na terenie Oddziału Energetyki Ciepłej w Krośnie (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) odpady odbierane będą przez firmy zewnętrzne posiadające odpowiednie pozwolenia lub zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie gospodarowania odpadami. Służby Oddziału Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) przekazywać będą odpady tylko odbiorcom uprawnionym i posiadającym odpowiednie zezwolenia na unieszkodliwianie odpadów.

Zgodnie z zapisami Ustawy o odpadach nastąpi selektywne zbieranie i magazynowanie odpadów, co sprzyja ich późniejszemu zagospodarowaniu. Miejsca magazynowania będą dostosowane do wymogów ochrony środowiska oraz właściwie oznakowane.

Negatywny wpływ odpadów na środowisko i zdrowie ludzi powinien być ograniczony do minimum, dzięki wydzieleniu i zabezpieczeniu miejsc magazynowania odpadów przed dostępem osób trzecich. Na terenie Oddziału Energetyki Ciepłej w Krośnie (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) wydzielonych jest 5 obszarów magazynowania odpadów.

W przypadku niektórych rodzajów odpadów miejsca ich gromadzenia wyposażone są w odpowiednie kontenery lub pojemniki mające na celu zabezpieczenie przed niekontrolowanym przedostaniem się do środowiska. Głównym działaniem minimalizującym wpływ powstających odpadów na środowisko jest właściwa segregacja odpadów w miejscu ich wytwarzania oraz selektywne magazynowanie. Sprzyja to dokładnemu ewidencjonowaniu wytworzonych odpadów oraz ogranicza strumień odpadów kierowanych do składowania.

Wytworzone odpady są magazynowane w celu zebrania odpowiedniej ilości tak, aby transport do miejsc odzysku i unieszkodliwiania był uzasadniony ekonomicznie. Zgodnie z Ustawą o odpadach, odpady mogą być magazynowane nie dłużej niż przez okres 3 lat. Natomiast odpady przeznaczone tylko do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości do transportu na składowisko, lecz nie dłużej niż przez okres 1 roku.

IV.3. Warunki wprowadzania energii w postaci hałasu do środowiska.

Lp.	Źródło hałasu	Poziom mocy akustycznej LAeq,T [dB(A)]	Typ źródła hałasu	Maksymalny czas pracy źródła w ciągu doby [h]	
				Pora dzienna	Pora nocna
ŹRÓDŁA PUNKTOWE					
1	Wentylator wyciągowy Ciepłowni 1	81	Punktowe	16	8
2	Wentylator wyciągowy Ciepłowni 2	81	Punktowe	16	8
3	Wentylator wyciągowy Ciepłowni 4	81	Punktowe	16	8
4	Wentylator wyciągowy Ciepłowni 5	81	Punktowe	16	8
5	Wentylator wyciągowy kotła biomasowego KVV.07.16	84	Punktowe	16	8
6	Spychacz	80	Punktowe	16	0
7	Ładowarka	103	Punktowe	16	0
8	Wózek widłowy	90	Punktowe	16	0
ŹRÓDŁA KUBATUROWE					
1	Budynek Ciepłowni	88	budynek	16	8
2	Wiata biomasy	80	budynek	16	0
3	Budynek ruchomej podłogi	83	budynek	16	8
4	Pomieszczenie ORC	87	budynek	16	8
5	Rozdzielnia elektryczna	52	budynek	16	8
6	Kotłownia	85	budynek	16	8
ŹRÓDŁA LINIOWE					
1	Przenośnik nawęglania	80	liniowe	16	0
2	Przenośnik mieszanki żużlowo - popiołowej	80	liniowe	16	0
3	Przenośnik biomasy	80	liniowe	16	0

V. Określam rodzaj i maksymalną ilość wykorzystywanej energii, paliw, materiałów i surowców.

V.1. Ustalam maksymalną ilość zanieczyszczeń emitowanych do powietrza, odpadów oraz wykorzystywanej energii, paliw i surowców.

V.1.1 Wartości dopuszczalne rocznej emisji zanieczyszczeń do powietrza dla Kotłowni „Łężańska”:

- od 01.01.2018 r. do 31.12.2024 r.
Pył – 9,2537 Mg/rok
Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
Dwutlenek siarki (SO₂) – 138,3828 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
Pył – 9,2537 Mg/rok
Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
Dwutlenek siarki (SO₂) – 109,3419 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
Pył – 5,6137 Mg/rok
Dwutlenek azotu (NO₂) – 89,6652 Mg/rok
Dwutlenek siarki (SO₂) – 101,8626 Mg/rok

Tabela V.1.2

L.p.	Rodzaj energii, wody i paliw	Maksymalna ilość roczna
1	Energia elektryczna	3 971 953 (MWh)
2	Węgiel kamienny	10 000 (Mg)
3	Biomasa (zrębki)	50 000 (Mg)
4	Energia cieplna wytworzona	796 960 (GJ)
5	Energia elektryczna wytworzona	11 537 (MWh)

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

VI.1. Monitoring procesów technologicznych.

Monitoring procesu technologicznego prowadzony będzie w oparciu o pomiary:

- temperatury wody przed i za kotłem,
- temperatury spalin,
- ciśnienia wody podawanej do kotłów,
- przepływu wody przez kocioł,
- zawartości O₂ w spalinach z kotłów (kotły zmodernizowane).

VI.2. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza.

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. w Krośnie – kotłownia „Łężańska” prowadzić będzie okresowe pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego z kotłów ciepłowni, z częstotliwością 2 pomiarów/rok.

Pomiar emisji należy wykonywać zgodnie z obowiązującą metodyką pomiarową określoną w przedmiotowych normach oraz aktualnie obowiązujących przepisach prawnych. Pomiary będą wykonywane za pomocą legalizowanej aparatury pomiarowej, a ich wyniki będą rejestrowane i przechowywane oraz przedkładane do wglądu na każde żądanie organu

Nakładam obowiązek prowadzenia pomiarów emisji:

1. Dytlenku siarki.
2. Dytlenków azotu.
3. Pyłu.
4. Tlenku węgla.

VI.3. Monitoring jakości wód powierzchniowych i wód podziemnych z uwagi na wprowadzanie ścieków oraz zanieczyszczeń.

Ponieważ ścieki przemysłowe i bytowe z terenu Zakładu Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) odprowadzane są do kanalizacji miejskiej, a wody opadowe poprzez osadnik do rowu melioracyjnego nr.2808 nie określa się zakresu i częstotliwości monitoringu jakości wód powierzchniowych i wód podziemnych z uwagi na wprowadzane zanieczyszczenia. w ściekach..

VI.4. Monitoring ewidencji wytwarzania, poddania odzyskowi i unieszkodliwiania odpadów.

Monitoring wytwarzania i gospodarowania odpadami w kotłowni „Lężańska” opierać się będzie na prowadzeniu ewidencji i sprawozdawczości zgodnie z wymogami przepisów Ustawy o odpadach oraz Ustawy Prawo ochrony środowiska. Na potrzeby ewidencji odpadów wytwarzanych w kotłowni stosowane będą następujące dokumenty:

- 1) karta ewidencji odpadów,
- 2) karta przekazania odpadów.

Sprawozdawczość realizowana przez MPGK Krosno Sp. z o.o. w zakresie gospodarki odpadami obejmować będzie wykonanie zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilości wytworzonych odpadów oraz sposobach gospodarowania nimi.

Wytwórca odpadów jest obowiązany do prowadzenia ilościowej i jakościowej ewidencji odpadów zgodnie z przyjętym katalogiem odpadów i listą odpadów niebezpiecznych. Wypełnione dokumenty należy przechowywać przez okres 5 lat, licząc od końca roku kalendarzowego, w którym te dokumenty sporządzono.

Prowadzone selektywne magazynowanie odpadów pozwala na szczegółowe ewidencjonowanie przepływu wytwarzanych odpadów na terenie MPGK Krosno Oddział Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK).

VI.5. Pomiar emisji hałasu do środowiska.

Pomiary hałasu określające oddziaływania akustyczne instalacji na tereny zabudowy mieszkalnej prowadzone będą w punkcie pomiarowym wskazanym na załączniku graficznym do decyzji.

Punkt pomiarowy zlokalizowany jest w północnej części działki nr 2739, na wysokości budynku mieszkalnego. Pomiar wykonywany będzie zgodnie z metodyką referencyjną wynikającą z obowiązujących przepisów prawnych.

Pomiar hałasu w środowisku prowadzony będzie 1 raz na 2 lata.

VI.6. Monitoring jakości gleb.

MPGK Krosno Zakład Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) nie ma obowiązku prowadzenia monitoringu jakości gleb, ponieważ nie stwierdzono przekroczenia dopuszczalnych wartości stężeń w glebie i ziemi.

Obowiązek monitoringu jakości gleb może zostać nałożony w trybie art. 107 ustawy Prawo ochrony środowiska. Na obszarze, na którym istnieje przekroczenie standardów jakości gleby lub ziemi, organ ochrony środowiska może, w drodze decyzji, nałożyć na władający powierzchnią ziemi podmiot korzystający ze środowiska, obowiązany do rekultywacji, obowiązek prowadzenia pomiarów zawartości substancji w glebie lub ziemi. W tym przypadku należy przechowywać wyniki pomiarów przez 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

Monitoring jakości środowiska i pomiary z tym związane należy prowadzić każdorazowo, gdy istnieje ryzyko występowania przekroczeń standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny.

Na terenie Zakładu Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) nie nałożono obowiązku prowadzenia pomiarów zawartości substancji w glebie i ziemi, ponieważ nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnych wartości stężeń w glebie lub ziemi.

VI.7. Monitoring wykorzystania energii.

W MPGK Krosno Oddział Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) prowadzony będzie nadzór nad procesami energetycznymi. Monitorowana będzie również ilość zużywanych surowców oraz zużycie energii dla potrzeb własnych.

VII. Określam sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych.

W przypadku uszkodzenia automatycznej aparatury sterująco - pomiarowej procesu technologicznego sterowanie odbywa się będzie w sposób ręczny, zgodnie z istniejącą instrukcją postępowania w takich przypadkach.

VIII. Określam metody zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej i sposób powiadamiania o jej wystąpieniu.

W każdej awaryjnej sytuacji, mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska, będą telefonicznie, faksem lub pocztą elektroniczną powiadomieni: Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej, Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Wojewódzkie Centrum Zarządzania Kryzysowego.

IX. Określam sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości.

IX.1. Wszystkie urządzenia objęte niniejszym pozwoleniem należy utrzymywać we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatować, zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.

IX.2. Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego muszą być w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów emisji oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.

IX.3. Instalacja będzie pracować w systemie ciągłym.

IX.4. Stosowane technik wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła pozwalających na spełnienie wymagań najlepszej dostępnej techniki oraz standardów środowiska.

IX.5. Prowadzona będzie stała kontrola zużycia surowców, wody i energii.

IX.6. Zakładowe służby ochrony środowiska poprzez stały nadzór (kontrole wewnętrzne) zagwarantują prawidłowe, zgodne z wymogami ochrony środowiska, postępowanie z odpadami.

IX.7. Pracownicy będą okresowo szkoleni w zakresie prawidłowego postępowania z odpadami.

IX.8. Realizowane będą następujące planowane działania, w tym przewidywane środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji:

IX.8.1. Doskonalenie procesów technologicznych i stosowanych urządzeń z wykorzystaniem danych monitoringowych.

IX.8.2. Oszczędność surowców i stosowanych materiałów.

X. Określam sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji.

W przypadku zakończenia eksploatacji, wszystkie obiekty i urządzenia instalacji winny być zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów budowlanych. Teren po zlikwidowanej instalacji należy zagospodarować zgodnie z ustaleniami organu samorządowego.

XI. Ustalam dodatkowe wymagania.

XI.1. Opracowane wyniki pomiarów pyłów i gazów do powietrza należy przedkładać Prezydentowi Miasta Krosna oraz Podkarpackiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty ich wykonania.

XI.2. Sprawozdania z pomiarów hałasu przedkładać należy do Prezydenta Miasta Krosna oraz Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od daty wykonania pomiarów.

XI.3. Zgodnie z Decyzją Komisji z dnia 17 lipca 2000 r. w sprawie wdrożenia europejskiego rejestru emisji zanieczyszczeń (EPER) zobowiązuje się zakład do raportowania w zakresie objętym niniejszą decyzją i przedkładania do WIOŚ raportów do końca miesiąca po upływie roku sprawozdawczego.

XII. Pozwolenia jest wydane na czas nieokreślony.

II. Stwierdzam wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego dla Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Krosna z dnia 05.02.2007 r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 zmienionego decyzjami Prezydenta Miasta Krosna z dnia 21.02.2012 r. o znaku: KS.6225.5.2011.K, z dnia 13.03.2013 r. o znaku: KS.6223.1.2013.K, z dnia 01.12.2014 r. o znaku: KS.6223.6.2014.K, z dnia 02.07.2019 r. o znaku: KS.6223.6.2019.D, oraz z dnia 24.11.2020 r. o znaku: OS.6223.2.2020.D zezwalającego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie.

Uzasadnienie:

Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno, zwróciło się z wnioskiem do Prezydenta Miasta Krosna (data wpływu 13 maja 2022 r.) o wydanie nowego pozwolenia zintegrowanego w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia z uwzględnieniem wszystkich dotychczasowych zmian. Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. posiada decyzję Prezydenta Miasta Krosna z dnia 05.02.2007 r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 zmienioną decyzjami Prezydenta Miasta Krosna z dnia 21.02.2012 r. o znaku: KS.6225.5.2011.K, z dnia 13.03.2013 r. o znaku: KS.6223.1.2013.K, z dnia 01.12.2014 r. o znaku: KS.6223.6.2014.K, z dnia 02.07.2019 r. o znaku: KS.6223.6.2019.D, oraz z dnia 24.11.2020 r. o znaku: OS.6223.2.2020.D zezwalającą na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej (Oddział Elektrociepłownia Krosno – EK) - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie. Zawiadomieniem z dnia 24 maja 2022 r., znak: KSL.6223.3.2022.PK, poinformowano o wszczęciu postępowania administracyjnego oraz zgodnie z zapisem art. 10 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), poinformowano, że w przypadku nie wniesienia uwag i wniosków do zebranych materiałów i dowodów, decyzja w przedmiotowej sprawie zostanie wydana po upływie 7 dni od dnia otrzymania niniejszego zawiadomienia. W wyznaczonym terminie nie zostały wniesione uwagi do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie.

Na podstawie art. 217 ust. 1 ustawy Prawo Ochrony Środowiska, organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego może, na wniosek prowadzącego instalację lub z urzędu za jego zgodą, wydać nowe pozwolenie zintegrowane w celu ujednoczenia tekstu obowiązującego pozwolenia, z uwzględnieniem wszystkich zmian wprowadzonych do tego pozwolenia od dnia jego wydania. W ramach postępowania w sprawie wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, właściwy organ dokonuje ujednoczenia tekstu pozwolenia oraz stwierdza wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego na podstawie art. 217 ust. 2 ustawy Prawo Ochrony Środowiska.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie (Ekoportal) pod numerem 10/2022.

Obecna forma pozwolenia zintegrowanego, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może utrudniać prawidłowe korzystanie ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Wydając tekst jednolity pozwolenia zintegrowanego, zapewniając prowadzącemu instalację czytelność i przejrzystość wydanych decyzji.

W przypadku wydania tekstu jednolitego pozwolenia zintegrowanego, nie zapewnia się 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 oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029).

Formalnie-prawną podstawę dokonania zmiany decyzji administracyjnej stanowi zapis art.155 Kodeksu postępowania administracyjnego, według którego 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 lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu

takiej decyzji i przemawia za tym społeczny lub słuszny interes strony. Za dokonaniem zmiany w/w decyzji przemawia słuszny interes strony.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Krośnie za pośrednictwem Prezydenta Miasta Krosna w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Pozwolenie podlega opłacie skarbowej w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych). Przedmiotowa opłata została wpłacona na konto Gminy Miasta Krosna.



Z up. PREZYDENTA

Arkadiusz Mularczyk

Z-ca Naczelnika Wydziału Komunalnego,
Ochrony Środowiska i Gospodarki Lokalami

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej - Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. ,
38-400 Krosno, ul. Fredry 12,
2. KSL a/a.

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa – do wiadomości (wersja elektroniczna),
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska Delegatura w Jasle, ul. Floriańska 108, 38-200 Jasło.

