

OS.6223.2.2020.D

Krosno, dnia 24.11.2020 r.

## DECYZJA

Działając na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 z późn. zm.), art. 183 ust. 1, art.192, w związku z art. 376, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.), oraz Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860), po rozpatrzeniu wniosku Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o., ul. Fredry 12, 38-400 Krosno złożonego przez Pełnomocnika Pana Piotra Pieczulis - E Energija Polska Sp. z o.o. Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk, z dnia 22 października 2020 r. w sprawie nieistotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta Krosna z dnia 05.02.2007 r. o znaku: OS.VII.7642-1/06/07, zmienionej 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 oraz z dnia 02.07.2019 r. o znaku: OS.6223.6.2019.D, zezwalającego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie,

### orzekam

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję własną z dnia 05.02.2007 r., o znaku: OS.VII.7642-1/06/07 zmienioną decyzjami 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: OS.6223.6.2019.D, udzielającą **Miejskiemu Przedsiębiorstwu Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. ul. Fredry 12, 38-400 Krosno - instalacja kotłowni „Łężańska” w Krośnie (Regon 370374107)** w następujący sposób:

1. Punkt I ppkt 2 (str. 3), określający rodzaj instalacji otrzymuje brzmienie:

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. w Krośnie Oddział Energetyki Ciepłej eksploatuje instalacje energetycznego spalania paliw o łącznej mocy 57,86 MWt. 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.

2. Punkt I ppkt 3 ( str. 3) określający parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom otrzymuje brzmienie:

I.3.1 – przyjmuje brzmienie

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

Parametry charakterystyczne kotła:

- |                          |                       |
|--------------------------|-----------------------|
| - moc nominalna          | - 5,78 MW             |
| - powierzchnia rusztu    | - 6,6 m <sup>2</sup>  |
| - sprawność obliczeniowa | - 83 %                |
| - pojemność wodna kotła  | - 2,65 m <sup>3</sup> |
| - 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 m<sup>2</sup>
- sprawność obliczeniowa - 83 %
- pojemność wodna kotła - 6,39 m<sup>3</sup>
- typ rusztu - łuskowy

I.3.2 – przyjmuje brzmienie:

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 bez zmian.

Po tabeli: Dane ekonomizera, dodaje się następujący zapis:

Jeden kocioł KVV.07.16 opalany biomasą (zrębki drewna) o mocy cieplnej 7 MW<sub>th</sub> (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 m<sup>2</sup>
- 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 wypuszczanej 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 dm<sup>3</sup>.

Palenisko TMKP-8,5 z zasobnikiem paliwa i systemem usuwania popiołu z paleniska – firmy NEST BALTIJA 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 m<sup>3</sup>/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%

Ekonomizer ciśnieniowy EVP.07.16 - przeznaczony do pracy z kotłem opalany 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 m<sup>2</sup>

- Moc cieplna ekonomizera – 700 kW
- Reżim pracy ekonomizera:
  - temperatura wody do ekonomizera  $\geq 75^{\circ}\text{C}$
  - różnica  $\Delta T$  temperatur wody podawanej i wody zwrotnej  $\leq 25^{\circ}\text{C}$
- Objętość wody w ekonomizerze – 7,0 m<sup>3</sup>

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 m<sup>3</sup>/h

Sprawność 99 %.

3. Punkt I ppkt 4 ( str. 4) określający charakterystykę procesów technologicznych zostaje zmieniony następująco:

Wyposażenie kotłowni: wiersz „ kotły o łącznej mocy 63,88 MWt (5 kotłów węglowych: 1 kocioł WR-4,8 i 4 kotły WR-10-011 oraz kocioł na biomasę)” przyjmuje następujący zapis:

- 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 biomasę (zrębki drewna).

4. Punkt I ppkt 7 (str. 7) określający warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych otrzymuje brzmienie:

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	-	-

5. Punkt II ppkt 1 (str. 7), określający dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji otrzymuje brzmienie:

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 <sup>3</sup> )*			
			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 <sub>2</sub> )	1500	1100	1100
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
K4 lub K5 lub K6	jeden z kotłów WR 10	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	1500	1100	1100
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emisja z emitora E-1			Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	1500	1100	1100
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	400	400	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.1 6	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	200	200	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	300	300	300
			Pył	30	30	30
Wariant 2						
Emitor E-1						
K1	WR 4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki(SO <sub>2</sub> )	1500	1100	1100
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki(SO <sub>2</sub> )	400	400	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.16	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	200	200	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	300	300	300
			Pył	30	30	30
Wariant 3						
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	400	400	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Emitor E-3						
P1	Kocioł KVV.07.16	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	200	200	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	300	300	300
			Pył	30	30	30
Wariant 4						
Emitor E-2						
P	Kocioł VAS	Biomasa	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	400	400	200
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	50
Wariant 5						
Emitor E-1						
K1	WR 4,8	Miał węglowy	Dwutlenek siarki (SO <sub>2</sub> )	1500	1100	1100
			Tlenki azotu (NO <sub>2</sub> )	400	400	400
			Pył	100	100	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 (NO<sub>2</sub>) – 29,0409 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 108,9035 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
  - Pył – 5,500 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 29,0409 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 79,8626 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
  - Pył – 2,7500 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 29,0409 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 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 (NO<sub>2</sub>) – 39,9347 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 15,6862 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
  - Pył – 1,5974 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 39,9347 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 15,6862 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
  - Pył – 0,7947 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 39,9347 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 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 (NO<sub>2</sub>) – 20,6896 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 13,7931 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
  - Pył – 2,0690 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 20,6896 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 13,7931 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
  - Pył – 2,0690 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 20,6896 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 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 (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 138,3828 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
  - Pył – 9,2537 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 109,3419 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
  - Pył – 5,6137 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 101,8626 Mg/rok

6. Punkt II ppkt 3 (str. 13), określający dopuszczalną ilość i rodzaje wytwarzanych odpadów, tabela określająca dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów innych niż niebezpieczne otrzymuje brzmienie:

Dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów - odpady inne niż niebezpieczne.

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Sposób gospodarowania, rodzaj procesu	Źródła powstawania odpadów	Ilość odpadu [Mg/rok]
1	Odpad farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11	08 01 12	R3, R5, R12, D10	Remonty i modernizacje obiektów	0,010
2	Inne niewymienione odpady	08 01 99	R3, R5, R12, D10	Remonty i modernizacje obiektów	0,010
3	Odpadowy toner drukarski inny niż wymieniony w 08 03 17	08 03 18	R12, D10	Prace dokumentujące pracę kotłową	0,005
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	Proces spalania opału w kotłowni	5 000,0
5	Popioły lotne z torfu i drewna nie poddanego obróbce chemicznej	10 01 03	R3, R5, R12, D5	Proces spalania energetycznego biomasy	2 000,0
6	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	R1, R3, R12	Kartony i materiały biurowe	1,0
7	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	R1, R3, R12	Tworzywa sztuczne jako opakowania i pojemniki	1,0
8	Opakowania z metali	15 01 04	R4, R12	Opakowania metalowe w postaci puszek, pojemników i taśm	1,0
9	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	R1, R12	Opakowania z różnych materiałów	1,0
10	Opakowania ze szkła	15 01 07	R5, R12	Opakowania szklane w postaci pojemników i butelek	1,0
11	Opony	16 01 03	R1, R3, R12	Ruch pojazdów po terenie kotłowni	0,200
12	Zużyte urządzenia inne niż w 16 02 09 do 16 02 13.	16 02 14	R12	Prace dokumentujące pracę kotłową	0,100
13	Baterie alkaliczne	16 06 05	R12	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	R12, D5	Remonty i modernizacje obiektów	0,070
15	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	R1, R12, D10	Prace dokumentujące pracę kotłową	0,001

16	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	17 01 01	R12, D5	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	R12, D5	Remonty i modernizacje obiektów	180,0
18	Odpady drewna 17 02 01	17 02 01	R1, R12, D5, D10	Remonty i modernizacje obiektów	2,0
19	Złom- miedź, brąz, mosiądz	17 04 01	R4, R12	Remonty i modernizacje obiektów	1,0
20	Aluminium	17 04 02	R4, R12	Remonty i modernizacje obiektów	0,500
21	Żelazo i stal	17 04 05	R4, R12	Remonty i modernizacje obiektów	50,0
22	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	R4, R12	Remonty i modernizacje obiektów	2,0
23	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	17 05 04	R12, D5	Remonty ciepłociągów	50,0
24	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 03	17 06 04	R1, R3, D5, D10	Remonty i modernizacje obiektów	5,0
25	Odpady ze studzienek kanalizacyjnych	20 03 06	D5	Czyszczenie kanalizacji	3,0

7. Punkt IV ppkt 1.1. (str. 15), określający warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, tabela IV.1.1 otrzymuje brzmienie:

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	-	-

8. Punkt IV ppkt 1.2.2. (str. 16), określający emitory wprowadzające zanieczyszczenia do powietrza otrzymuje brzmienie:

Substancje zanieczyszczające powstające na instalacji IPPC wprowadzane będą do powietrza przez emitor E1 (stal ST-3S) o wysokości 52 m i średnicy 1,7 m, emitor E2 (stalowy)

o wysokości 30 m i średnicy 1,9 m oraz emitor E3 (stalowy) o wysokości 30 m i średnicy 1,0 m.

9. Punkt IV ppkt 1.2.3. (str. 16), określający instalacje otrzymuje brzmienie:

Instalację stanowi kotłownia opalana miałem węglowym z zainstalowanymi 4 kotłami węglowymi - jeden kocioł WR-4,8 i trzy kotły WR-10 oraz jeden kocioł VAS i jeden kocioł KVV.07.16 opalane biomasą (zrębki drewna).

10. Punkt IV ppkt 1.3. (str. 17), określający charakterystykę techniczną urządzeń ochrony powietrza. W tabeli IV.1.3 dodaje się wiersza o l.p. 7:

Lp.	Numer kotła	Typ kotła	Moc kotła (MW)	Odpylacz I-go stopnia	Odpylacz II-go stopnia	Odpylacz III-go stopnia	Sprawność odpylania
7	P1	KVV.07.16	8,2	Elektrofiltr	-	-	99 %

oraz dodaje się zapis:

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  $\leq 30 \text{ mg/Nm}^3$  suchy, sprawność 99 %, temperatura gazu spalinowego:  $\leq 180 \text{ }^\circ\text{C}$ , maksymalny roboczy przepływ objętościowy spalin:  $30\,000 \text{ m}^3/\text{h}$ . Elektrofiltr usytuowany jest wewnątrz budynku kotłowni.

11. Punkt IV ppkt 2.1. (str. 18), określający sposób i miejsce magazynowania odpadów, tabela określająca sposób i miejsce magazynowania odpadów wytwarzanych w kotłowni „Łężańska” dla odpadów innych niż niebezpieczne otrzymuje brzmienie:

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 terenie 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 <sub>2</sub> O, SiO <sub>2</sub> , 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	<p>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.</p>	Magazynowane w Gminnym Punkcie Przekazania Odpadów przy ZUO w Krośnie ul. Białobrzaska poza terenem OEC
13	Baterie alkaliczne	16 06 05	R12	<p>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.</p>	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	<p>Ciało stałe składające się głównie z tlenków krzemu i glinu</p>	Magazynowany jest na oznakowanym utwardzonym betonowym placu na terenie OEC
15	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	16 80 01	R1, R12, D10	<p>Przedmioty i urządzenia, wykonane z tworzywa sztucznego, barwionego polimeru pokrytego warstwą materiału magnetycznego, zawierające także elementy wykonane ze stopu aluminium. Odpad nieszkodliwy, niebiodegradowalny.</p>	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 mieszanki 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, gównie 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 aluminium 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 żuźłowy 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.

12. Punkt IV ppkt 3. (str. 21), określający warunki wprowadzania energii w postaci hałasu do środowiska otrzymuje brzmienie:

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
<b>ŹRÓDŁA PUNKTOWE</b>					
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
<b>ŹRÓDŁA KUBATUROWE</b>					
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
<b>ŹRÓDŁA LINIOWE</b>					
1	Przenośnik nawęglania	80	liniowe	16	0
2	Przenośnik mieszanki żuźlowo - popiołowej	80	liniowe	16	0
3	Przenośnik biomasy	80	liniowe	16	0

13. Punkt V ppkt 1. (str. 22), określający maksymalna ilość zanieczyszczeń emitowanych do powietrza, odpadów oraz wykorzystywanej energii, paliw i surowców otrzymuje brzmienie:

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 (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 138,3828 Mg/rok
- od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.
  - Pył – 9,2537 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 109,3419 Mg/rok
- od 01.01.2030 r.
  - Pył – 5,6137 Mg/rok
  - Dwutlenek azotu (NO<sub>2</sub>) – 89,6652 Mg/rok
  - Dwutlenek siarki (SO<sub>2</sub>) – 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)

## II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

### UZASADNIENIE

Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Krosno Sp. z o.o. w Krośnie ul. Fredry 12, 38-400 Krosno, zwróciło się z wnioskiem z dnia 22 października 2020 r. do Prezydenta Miasta Krosna o nieistotną zmianę 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 oraz z dnia 02.07.2019 r., o znaku: OS.6223.6.2019.D, na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw zlokalizowanej w Oddziale Energetyki Ciepłej - Kotłownia „Łężańska” przy ul. Sikorskiego 19 w Krośnie, w związku z likwidacją jednego kotła opalanego węglem kamiennym i budowę kotła na biomase (zrębki drzewne).

Zawiadomieniem z dnia 04.11.2020 r., znak: OS.6223.2.2020.D, poinformowano o wszczęciu postępowania administracyjnego oraz zgodnie z zapisem art. 10 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 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.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego obejmuje zmiany związane z likwidacją kotła wodnego WR10 o mocy 11,63 MW opalanego węglem, budową kotła na biomase o nominalnej mocy cieplnej 7 MWt (moc w paliwie 8,3 MW) wraz z systemem podawania paliw, oczyszczania spalin za pomocą elektrofiltra, systemem usuwania popiołu i wolnostojącym kominem. Powyższe zmiany nie spowodują zwiększenia oddziaływania na środowisko, zmniejszeniu ulegnie wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza ze względu na zmniejszenie zużycia węgla w kotłowni. W zakresie gospodarki odpadami ilość powstających odpadów nie przekroczy wartości określonej w obowiązującym pozwoleniu zintegrowanym. Uruchomienie nowego kotła nie wpłynie na zwiększenie produkcji ciepła i energii elektrycznej z kotłowni.

Wnioskowane wielkości emisji są zgodne ze standardami emisyjnymi określonymi w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r., w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860) oraz z zapisami art. 146 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.).

Zgodnie z zapisem art. 225 Prawa ochrony środowiska, na obszarze, na którym zostały przekroczone standardy jakości powietrza, wydanie pozwolenia na wprowadzanie do powietrza substancji, dla której standard jakości powietrza został przekroczony, z nowo budowanej instalacji lub zmienianej w sposób istotny, jest możliwe, jeżeli zostanie zapewniona odpowiednia redukcja ilości tej substancji wprowadzanej do powietrza. W związku z przeprowadzonymi zmianami w kotłowni, ograniczeniu ulegnie emisja pyłu ogółem w tym pyłu PM 2,5. Poziom redukcji spełnia wymagania określone w art. 225 Prawa ochrony środowiska. Ilość zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza określona we wniosku nie spowoduje przekroczeń obowiązujących przepisów w zakresie ochrony środowiska. Spełnione są normy dopuszczalnych poziomów oraz wartości odniesienia w całym obszarze otaczającym Zakład.

Zmiany przedmiotowego pozwolenia nie stanowią istotnych zmian sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 w/w 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 22/2020.

W przypadku nieistotnej zmiany 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 oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 z późn. zm.).

Na podstawie analizy możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko w związku z prowadzeniem działalności cieplowni

”Łężańska” w Krośnie, nie stwierdza się możliwości wystąpienia zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych na terenie ciepłowni. W związku z powyższym odstąpiono od obowiązku przedłożenia raportu początkowego jak również prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych.

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.

### **Pouczenie**

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  
Małgorzata [Signature]  
Naczelnik Wydziału Ochrony Środowiska  
Geolog Miejski

### **Otrzymują:**

1. Pełnomocnik Pan Piotr Pieczulis - E Energija Polska Sp. z o.o. Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk,
2. OS 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