

## DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 217, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: (Dz.U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.)
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz.U. z 2017 r. poz. 1257),

po rozpatrzeniu wniosku ECO Tarnobrzeg Spółka z o.o. z siedzibą ul. Sikorskiego 4; 39-400 Tarnobrzeg

## orzekam

**1. Ujednoczyć tekst** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, udzielonego ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. 39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4 (NIP: 867 000 3140; REGON: 830337725) mocą decyzji własnej z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07 zmienianej decyzjami:

- z dnia 2009-10-07 znak: ŚR.II.7642-7/09;
- z dnia 2013-07-08 znak: KŚ.V.6223.1.2012;
- z dnia 2013-11-19 znak: KŚ.V. 6223.1.2013;
- z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014;
- z dnia 2017-04-12 znak: ŚR-II.6223.1.2017;
- z dnia 2017-06-09, znak: ŚR-II.6223.2.2017

w następujący sposób:

### **I. Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności.**

#### **I.1. Rodzaj instalacji i prowadzonej działalności.**

Przedmiotową instalację stanowi Ciepłownia Nr 3 o mocy nominalnej 51 MWt, która powstała po przebudowie istniejącej kotłowni o mocy nominalnej 45 MWt.

Ciepłownia zlokalizowana jest w Tarnobrzegu przy ul. Borów, na terenie należącym do gminy Tarnobrzeg, a przekazanym ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. (d. Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnobrzegu) w wieczyste użytkowanie.

Instalacja jest źródłem wytwarzania energii cieplnej w postaci pary wodnej na potrzeby centralnego ogrzewania i gorącej wody użytkowej dla miasta Tarnobrzeg. W przypadku zwiększonego zapotrzebowania na ciepło systemu ciepłowniczego miasta praca Ciepłowni Nr 3 jest wspomagana przez Ciepłownię Nr 2, zlokalizowaną przy ul. Sikorskiego 4.

#### **I.2. Parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.**

**I.2.1.** Trzy kotły wodne WR10 - 011/WR10M, zabudowane w latach 1975-

- 1976, modernizowane w latach 2007 i 2014-2015, opalane miałem węglowym, wyposażone w ruszty mechaniczne typu PRC19. Parametry charakterystyczne każdego kotła:

- nominalna moc cieplna kotła - 17 MW

- wydajność nominalna kotła - 14,5 MW
- sprawność cieplna - >85%
- powierzchnia ogrzewalna - 798 m<sup>2</sup>,
- objętość wodna - 9,81 m<sup>3</sup>.

**I.2.2. Linia nawęglania obejmująca:**

- 1) plac składowy mialu węglowego o powierzchni całkowitej 5649 m<sup>2</sup>, rozdzielony instalacją zasypu węgla część o powierzchni użytecznej 3300m<sup>2</sup> (od strony północnej) i 900m<sup>2</sup> (od południa), o nawierzchni betonowej. Plac jest ogrodzony płytami typu L o wys. 3,3 m, w części 1,2 m, z dwoma wjazdami. Wody opadowe ze składowiska węgla odprowadzane są, na podstawie umowy, poprzez studnię z ogranicznikiem przepływu i podczyszczalnię (osadnik, separator) do miejskiej kanalizacji deszczowej w ul. Fabrycznej.
- 2) mechaniczny system transportu węgla z placu do poszczególnych zasobników opału na kotłach - składający się z podajnika z napędem elektrycznym i wózkiem rewersyjnym oraz przenośnika taśmowego o szerokości 800 mm, zainstalowanego na wysokości 1,5 – 6,0 m nad poziomem terenu, prowadzonego w zamkniętej galerii. Węgiel podawany jest na taśmociąg za pomocą ładowarki kołowej typu Ł-35 o mocy 162 kW.

**I.2.3. Linia odżużlania** - stosowane jest odżużlanie mokre z użyciem nowoczesnego przenośnika zgrzeblowego żużla typu OZ DW-57 składającego się z wanny, części napinającej, łańcucha zgrzeblowego i napędu odżużlacza. Rozgrzany żużel z leja kotłowego spada do wanny przenośnika napełnionej wodą, gdzie jest chłodzony, a następnie odtransportowywany przenośnikiem taśmowym na zewnątrz kotłowni i dalej ładowarką kołową Ł-35 na wyznaczony plac składowy żużla, popiołu i pyłów. Woda w wannie odżużlacza uzupełniana jest w sposób ciągły przez wyregulowanie zaworu z pływakiem na przewodzie dopływowym. Poziom wody w wannie jest utrzymywany na stałym poziomie, poniżej otworu przelewowego. Jak wskazano w pkt I.2.4.2. decyzji do wanny odżużlacza razem z żużlem i popiołem trafiają również pyły z urządzeń odpylających.

**I.2.4. Linia odpylania** - każdy kocioł wyposażony jest w indywidualny układ suchego odpylania spalin działający w układzie dwustopniowym.

**I.2.4.1.** Charakterystyka techniczna stosowanych urządzeń ochrony powietrza.

Tabela nr 1

Stopień odpylania	Rodzaj urządzenia	Skuteczność odpylania [%]	Miejsce montażu
I stopień	multicyklon typu MOS	65	między kotłem, a dodatkowym podgrzewaczem wody
II stopień	cyklofiltr typu CF JETskładający się z: - baterii cyklonów typu CE/S - filtrów workowych typu FLAT-BAG	85 99	urządzenia instalacji zainstalowane wewnątrz i na zewnątrz kotłowni, na różnych poziomach

**I.2. 4.2. Odbiór pyłów z urządzeń odpylających:**

- 1) multicyklon MOS - wytracony pył, poprzez zawór dozujący EK-150, zrzucony jest bezpośrednio do leja spustowego żuźla, skąd razem z żużlem trafia do wanny odżuźlacza, a następnie na plac składowy żuźla, popiołu i pyłów.
- 2) cyklodfiltr CF/S - wytracony pył szczelną instalacją transportu, ze zwilżaczem, przenoszony na przenośnik taśmowy żuźla, skąd razem z żużlem trafia na plac składowy żuźla.

**I.2.5.** Plac składowy żuźla, popiołu i pyłów - o powierzchni 520 m<sup>2</sup>, wybetonowany. Od trzech stron -południowej, wschodniej i zachodniej ogrodzony płytami typu Lo wysokości 3,3m, od strony kotłowni częściowo wygrodzony elementami o wysokości ok. 1 m. Ścieki z placu żuźlowego odprowadzane są systemem odwodnień, poprzez osadnik, do kanalizacji sanitarnej miasta.

**I.3. Warianty funkcjonowania instalacji w warunkach normalnych.**

Tabela nr 2

Sezon	Wydajność ciepłowni - do	Ilość pracujących kotłów	czas w roku	Uwagi
	[MW]	[szt.]	[h]	
Zima	48	3	48	krótkotrwała praca w przeciążeniu
	45	3	452	
	30	3	2250	
Okresy Przejściowe	20	2 (lub 3)	2000	
	15	1(lub2)	500	
Lato	4	1	3500	

**II. MAKSYMALNĄ DOPUSZCZALNĄ EMISJĘ W WARUNKACH NORMALNEGO FUNKCJONOWANIA INSTALACJI.****II.1. Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza z instalacji.****II.1.1. Maksymalna dopuszczalna emisja gazów i pyłów z instalacji:**

Tabela nr 3

Emitor	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji		
		Rodzaj substancji zanieczyszczającej	jednostka*	wartość
E1	WR10-011/WR10M nr 1	dwutlenek siarki	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	1300
		dwutlenek azotu	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	100
E2	WR10-011/WR10M nr 2	dwutlenek siarki	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	1300
		dwutlenek azotu	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	100
E3	WR10-011/WR10M nr 3	dwutlenek siarki	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	1300
		dwutlenek azotu	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-do 31.12.2015	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	400
		pył-od 1.01.2016	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub>	100

\* mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> - w przeliczeniu na zawartość tlenu w spalinach równą 6%

### II.1.2. Maksymalna dopuszczalna emisja roczna z instalacji:

Tabela nr 4

L.p.	Rodzaj substancji zanieczyszczających	Dopuszczalna wielkość emisji Mg/rok
1.	Dwutlenek siarki	308,2
2.	Dwutlenek azotu	94,8
3.	Pył	23,7

II.1.3. Nie ustala się dopuszczalnej ilości wprowadzanego do powietrza tlenku węgla.

### II.2. Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji.

Dopuszczalny poziom emisji hałasu do środowiska z instalacji wyrażony poprzez równoważny poziom dźwięku emitowanego na obszary wykorzystywane jako tereny mieszkaniowo-usługowe, położone na północ i południe od granic Spółki:

– w godzinach 6<sup>00</sup> do 22<sup>00</sup> L<sub>Aeq D</sub> - wartość 55 dB(A)

– w godzinach od 22<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup> L<sub>Aeq N</sub> - wartość 45 dB(A)

### II.3. Dopuszczalne rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów.

II.3.1. Ilość odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku i źródła ich powstawania.

Tabela nr 5

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Źródło powstawania odpadu
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady	2,000	Eksploracja oraz remonty maszyn i urządzeń
2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	2 100,00	Eksploracja kotłów węglowych i urządzeń odpylających
3	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	4 400,00	Eksploracja kotłów węglowych i urządzeń odpylających
4	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,150	Eksploracja środków transportu, maszyn i urządzeń
5	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	0,150	Eksploracja urządzeń elektrycznych i elektronicznych
6	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,150	Eksploracja urządzeń elektrycznych i elektronicznych

7	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	0,050	Eksploatacja maszyn urządzeń i elektronarzędzi
8	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,050	Eksploatacja maszyn urządzeń i elektronarzędzi
9	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	0,300	Remonty instalacji
10	17 04 05	Złom żelaza i stali	10,00	Remonty instalacji
11	17 04 07	Mieszanki metali	5,000	Remonty instalacji
12	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,100	Remonty instalacji
13	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,400	Remonty instalacji
<b>Odpady niebezpieczne</b>				
1	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,100	Remonty urządzeń
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,400	Eksploatacja maszyn, urządzeń i elektronarzędzi
3	15 02 02*	Sorbenty, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,150	Eksploatacja maszyn, urządzeń i elektronarzędzi
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,050	Eksploatacja maszyn, urządzeń i elektronarzędzi
5	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	0,050	Eksploatacja maszyn, urządzeń i elektronarzędzi

### II.3.2. Sposób dalszego gospodarowania odpadami.

Tabela nr 6

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób gospodarowania odpadami	
			Odzysk	Unieszkodliwienie
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady	R1, R5	D10
2	10 01 01	Żuźle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów(z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	R5	D5
3	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żuźłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	R5	D5
4	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	R1	D10

5	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	R5	
6	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	R4, R5	
7	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	R3, R4, R5, R6	
8	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	R3, R4, R5, R6	
9	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	R4	
10	17 04 05	Złom żelaza i stali	R4	
11	17 04 07	Mieszanki metali	R4	
12	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	R5	
13	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	R5	D5
<b>Odpady niebezpieczne</b>				
1	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	R1, R9	D10
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	R1, R9	D10
3	15 02 02*	Sorbenty, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi		D9, D10
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	R12	D9, D15
5	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	R3, R4, R5, R6	

#### II.4. Dopuszczalna ilość, stan i skład ścieków z instalacji.

II.4.1. Dopuszczalna ilość ścieków bytowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej:

$$Q_d = 1,8 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

II.4.2. Stężenia zanieczyszczeń w ściekach bytowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej:

Tabela 7

Lp.	Oznaczenie	Jednostka	Dopuszczalne stężenia zanieczyszczeń w ściekach odprowadzanych z instalacji
1.	pH	-	6,5 - 9,0
2.	Zawiesiny ogólne	mg/l	500
3.	BZT <sub>5</sub>	mg O <sub>2</sub> /l	500
4.	ChZT	mg O <sub>2</sub> /l	1000

### III. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII I WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM ŚRODKI TECHNICZNE MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZANIE EMISJI.

#### III.1. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

III.1.1. Charakterystyka miejsc i warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Tabela nr 8

Symbol emitora	Źródło emisji	Wysokość emitora	Średnica emitora	Prędkość gazów wylotowych na wylocie z emitora	Temperatura gazów wylotowych na wylocie z emitora	Czas pracy emitora*
		m	m	m/s	K	h
E1	WR10-011/WR10M nr 1	35	0,85	7,4-30,1	410	8750
E2	WR10-011/WR10M nr 2	35	0,85	7,4-30,1	410	8750
E3	WR10-011/WR10M nr 3	35	0,85	7,4-30,1	410	8750

\* w sezonie zimowym i przejściowym, w czasie 5000 h dopuszczalna jest równoczesna praca dwóch lub trzech kotłów, w sezonie letnim, w okresie 3750h w tym samym czasie dopuszczalna jest praca jednego z trzech kotłów.

III.1.2. Spaliny z trzech kotłów WR10-011/WR10M odprowadzane są do powietrza, po oczyszczeniu w dwustopniowym układzie odpylania trzema emitarami stalowymi (E1, E2, E3).

#### III.2. Charakterystyka źródeł emisji hałasu do środowiska.

Tabela nr 9

Lp.	Typ źródła	Kod źródła	Nazwa źródła hałasu	Maksymalny czas pracy źródła w ciągu doby [h]	
				pora dzienna	pora nocna
1.	budynek	B1	pomieszczenie wentylatorów wyciągu spalin o wymiarach ok. 20 x 10 x 5 m - wentylatory wyciągowe spalin - szt. 3	16	8
2.	budynek	B2	pompownia o wymiarach ok. 30 x 10 x 3 m - pompy obiegowe - w zestawie zespolonym	16	8
3.	liniowe	L1	taśmociąg - transport opału z terenu składu do kotłowni	16	-
4.	punktowe	P1	ładownia kołowa typ Ł-35 o mocy 162 kW - operująca na placu składowym opału	16	-

#### III. 3. Sposoby postępowania z wytwarzanymi odpadami.

III.3.1. Miejsce i sposób oraz rodzaj magazynowanych odpadów.

Tabela nr 10

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
1	07 02 99	Inne niewymienione odpady	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki oznakowane nazwą i kodem odpadu

2	10 01 01	Żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów(z wyłączeniem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04)	Plac składowy żużła	Pryzmy
3	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Piec składowy żużła	Pryzmy
4	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki oznakowane nazwą i kodem odpadu
5	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki oznakowane nazwą i kodem odpadu
6	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki oznakowane nazwą i kodem odpadu
7	16 06 04	Baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03)	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki dostosowane do przechowywania baterii i substancji w nich zawartych. Oznakowane nazwą i kodem odpadu
8	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki dostosowane do przechowywania baterii i substancji w nich zawartych. Oznakowane nazwą i kodem odpadu
9	17 04 01	Miedź, brąz, mosiądz	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Selektywnie w pojemnikach oznakowany nazwą i kodem odpadu
10	17 04 05	Złom żelaza i stali	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od strony południowo-zachodniej budynku głównego	Kontener oznakowany nazwą i kodem odpadu
11	17 04 07	Mieszanki metali	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od strony południowo-zachodniej budynku głównego	Kontener oznakowany nazwą i kodem odpadu
12	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki oznakowane nazwą i kodem odpadu
13	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	Plac utwardzony płytami betonowymi, położony od strony	Kontener oznakowany nazwą i kodem odpadu



			południowo-zachodniej budynku głównego	
<b>Odpady niebezpieczne</b>				
1	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie	Szczelne beczki i/lub pojemniki plastikowe, metalowe o różnej pojemności spełniające wymagania produktów w nich przechowywanych; oznakowane nazwą i kodem odpadu
2	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie	Szczelne beczki i/lub pojemniki plastikowe, metalowe o różnej pojemności spełniające wymagania produktów w nich przechowywanych; oznakowane nazwą i kodem odpadu
3	15 02 02*	Sorbenty, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Magazyn odpadów przy podręcznym warsztacie	Szczelne beczki i/lub pojemniki plastikowe, metalowe o różnej pojemności spełniające wymagania produktów w nich przechowywanych; oznakowane nazwą i kodem odpadu
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	W opakowaniach fabrycznych oraz pojemniku zbiorczym oznakowanym nazwą i kodem odpadu
5	16 06 02*	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe	Magazyn odpadów przy bramie wjazdowej	Pojemniki dostosowane do przechowywania baterii i substancji w nich zawartych. Oznakowanie nazwą i kodem odpadu

**III.3.2. Warunki gospodarowania odpadami.**

**III.3.2.1.** Wytworzone odpady przekazywane będą firmom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na prowadzenie działalności w zakresie zbierania i/lub przetwarzania odpadów, z częstotliwością wynikającą z zebrania odpowiedniej ilości odpadów do transportu.

**III.3.2.2.** Dopuszcza się, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi, przekazywanie odpadów osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącymi przedsiębiorcami, na potrzeby własne.

**III.3.2.3.** Odpady paleniskowe usuwane będą z terenu placu składowego na bieżąco transportem odbierającym odpady. Załadunek odpadów odbywać się będzie z użyciem ładowarki kołowej jednonaczyniowej.

### **III. 4. Warunki poboru wody i odprowadzania ścieków z instalacji.**

#### **III.4.1. Pobór wody z miejskiej sieci wodociągowej.**

Woda z miejskiej sieci wodociągowej pobierana jest na potrzeby:

- instalacji spalania paliw do: gaszenia żużła, zraszania pryzmy węglowej,
- socjalno-bytowe załogi i porządkowe,
- systemu ciepłowniczego - po uzdatnieniu (zdemineralizowaniu i odgazowaniu) we własnej stacji uzdatniania.

**III.4.2.** Ścieki bytowe i technologiczne, w tym ścieki przemysłowe z instalacji spalania paliw (z placu żużlowego po podczyszczeniu w osadniku) oraz ścieki przemysłowe ze stacji uzdatniania wody odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej miasta.

**III.4.3.** Wody opadowe z dachów i placu węglowego oraz ścieki deszczowe z dróg i placów zakładu odprowadzane są, po podczyszczeniu w osadniku zanieczyszczeń stałych i separatorze, do kanalizacji deszczowej miasta.

**III.4.4.** Wody opadowe z dachów budynków ciepłowni gromadzone będą w dwóch zbiornikach retencyjnych o pojemności 2 x 50 m<sup>3</sup> i wykorzystywane do celów gaszenia żużła, zraszania pryzmy węglowej, zraszania odpadów paleniskowych. Do zraszania pryzmy węglowej wykorzystywana będzie również woda opadowa zbierana w zbiorniku bezodpływowym zlokalizowanym przy składowisku węgla.

### **IV. PRACA INSTALACJI W WARUNKACH EKSPLOATACYJNYCH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH.**

**IV.1.** Warunki odbiegające od normalnych występować będą jedynie podczas rozruchu kotła oraz podczas jego rozpalania po remoncie. Rozruch kotła w sezonie grzewczym od tzw. „gorącej rezerwy” do osiągnięcia mocy znamionowej trwać będzie około 4 godzin.

**IV.2.** Ustala się wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach odbiegających od normalnych jak punkcie II.1. decyzji, tj. jak w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

### **V. RODZAJ I MAKSYMALNA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, MATERIAŁÓW, SUROWCÓW I PALIW.**

#### **V.1. Ilość wykorzystywanej wody dla potrzeb instalacji:**

Pobór wody dla potrzeb instalacji z miejskiej sieci wodociągowej:

- $Q_d = 7,8 \text{ m}^3/\text{dobę}$

#### **V.2. Ilość wykorzystywanej energii elektrycznej dla potrzeb instalacji:**

- 4 138 685 kWh/rok

#### **V.3. Ilość i jakość paliwa wykorzystywanego w instalacji:**

- rodzaj paliwa - miał węglowy
- maksymalna ilość paliwa - 32 350 Mg /rok
- parametry paliwa
  - wartość opałowa: nie niższa niż 23 000 kJ/kg
  - zawartość popiołu: nie wyższa niż 20%
  - zawartość siarki całkowitej nie wyższa niż 0,75%

## **VI. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESU TECHNOLOGICZNEGO, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI.**

### **VI.1. Monitoring procesu technologicznego.**

**VI.1.1.** Parametry pracy instalacji niezbędne do prawidłowego sterowania procesem będą monitorowane i rejestrowane w następującym zakresie:

- pomiar temperatury zewnętrznej,
- pomiar ilości pobieranej wody,
- pomiar temperatury wody sieciowej podawanej na kotły,
- pomiar ciśnienia wody podawanej na kotły,
- pomiar ciśnienia wody za kotłami,
- pomiar ciśnienia wody w rurociągu ciepłowniczym /do miasta/,
- pomiar ciśnienia wody powrotnej /z miasta/,
- pomiar poziomu wody w zbiorniku uzupełniającym,
- sygnalizacja świetlna pracy pomp obiegowych i wody uzupełniającej,
- pomiar ilości wyprodukowanej energii cieplnej,
- pomiar ilości zużytej energii elektrycznej.

**VI.1.2.** Stała kontrola i regulacja parametrów poszczególnych procesów składowych prowadzona będzie w oparciu o nowo zainstalowany automatyczny system wizualizacji, sterowania i archiwizacji pracy kotłów.

### **VI.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.**

**VI.2.1.** Stanowiska umożliwiające okresowe wykonanie pomiarów wielkości emisji substancji zanieczyszczających do powietrza są usytuowane na emitorach każdego z kotłów.

**VI.2.2.** Okresowe pomiary emisji gazów i pyłów do powietrza należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi.

### **VI.3. Monitoring emisji hałasu do środowiska.**

**VI.3.1.** Pomiary hałasu określające oddziaływanie akustyczne instalacji na sąsiednie tereny zabudowy mieszkaniowo-usługowej prowadzone w następujących punktach:

- trzy punkty zlokalizowane w odległości około 20 m od północnej granicy kotłowni, na granicy terenów posesji prywatnych przy ul. Borów, oznaczone jako: **P1, P2, P3**,
- punkt zlokalizowany w odległości około 20 m od południowej granicy kotłowni, przy budynku mieszkalnym jednorodzinny Nr 1 (I kondygnacyjnym), oznaczony jako: **P4**.

**VI.3.2.** Okresowe pomiary hałasu przenikającego z instalacji do środowiska należy prowadzić z częstotliwością zgodnie z obowiązującymi przepisami wykonawczymi i po każdej zmianie procedury pracy instalacji lub wymianie urządzeń określonych w tabeli nr 9.

**VI.3.3.** Pomiary hałasu w środowisku wykonywane będą metodyką referencyjną oraz metodą opisaną w Polskiej Normie.

### **VI.4. Ewidencja i monitoring odpadów.**

W instalacji będą rejestrowane i przechowywane dane dotyczące: rodzaju odpadów, ilości wytwarzanych odpadów przekazywanych do magazynowania, sposobów usuwania odpadów oraz ilości odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia według wzorów

dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzania i przekazywania zbiorczych zestawień danych.

#### **VI.5. Monitoring poboru wody i odprowadzanych ścieków.**

- VI.5.1.** Pomiar poboru wody do zakładu prowadzony jest w sposób ciągły, za pomocą wodomierza głównego W1 zlokalizowanego na wodociągu doprowadzającym wodę. Ilość wody na potrzeby systemu ciepłowniczego mierzona jest za pomocą wodomierza pomocniczego W3 na rurociągu doprowadzającym wodę do stacji uzdatniania wody. Ilość wody na potrzeby instalacji spalania paliw - procesu gaszenia żużla i zraszania węgla mierzona jest za pomocą wodomierzy W2 - zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do wanien odzūżlaczy w pomieszczeniu odzūżlania i W4 zlokalizowanego na instalacji doprowadzającej wodę do zraszaczy.
- VI.5.2.** Odczyty wodomierzy oraz rejestrowanie ilości wody pobieranej na potrzeby instalacji dokonywane będą z częstotliwością minimum jeden raz na miesiąc.
- VI.5.3.** Ilość odprowadzanych ścieków z zakładu określana będzie jako różnica: wskazań wodomierza W1 oraz wskazań wodomierzy W3 i W4. Ilość ścieków przemysłowych z instalacji spalania paliw (z procesu odzūżlania) określana jest na podstawie wskazań wodomierza W2.
- VI.5.4.** Badanie jakości odprowadzanych ścieków przemysłowych (z instalacji stacji uzdatniania wody) należy prowadzić zgodnie z wymaganiami prawnymi. Punktem kontrolnym badania jakości ścieków będzie studzienka przy budynku garażu zwałodowarki, oznaczona na planie zakładu jako SK1.2. Punktem kontroli jakości odprowadzanych ścieków deszczowych jest studzienka za podczyszczalnią ścieków deszczowych, oznaczona na planie zakładu jako SD5.
- VI.5.5.** Wyniki pomiarów poboru wody i odprowadzanych ścieków oraz wyniki analiz ścieków należy rejestrować i przechowywać.

#### **VII. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI.**

- VII.1.** Zastosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych w zmodernizowanych kotłach powodujących wzrost ich wydajności z 11,6 MW do 14,4 MW i sprawności z 78% do 83%, co poprawi efektywność wykorzystania energii zawartej w paliwie.
- VII.2.** Wymiana wyeksploatowanych urządzeń odpylających składających się z baterii cyklonów na dwustopniowy układ odpylania spalin z odpylaczem przelotowym i cyklofiltrem (z autonomicznymi płytami wibroizolacyjnymi) o wysokiej sprawności odpylania, gwarantujący utrzymanie stężeń pyłu w spalinach poniżej 100 mg/Nm<sup>3</sup>.
- VII.3.** Wyciszenie pomieszczenia wentylatorów wyciągu spalin poprzez uszczelnienie ścian bocznych oraz zamknięcie od góry dachem i wyłożenie wewnętrzne ścianki materiałem dźwiękochłonnym, zainstalowanie nowych wentylatorów posadowionych na płytach wibroizolacyjnych, zmianę przewodów z przekroju prostokątnego na okrągły z kompensatorami elastycznymi (tkaniny z włókna szklanego lub węglowego),

- VII.4.** Wyciszenie pomieszczenia pompowni poprzez zastosowanie posadowienia pomp obiegowych na płytach wibroizolacyjnych z osłonami akustycznymi.
- VII.5.** Uszczelnienie placów składowych węgla i żużla oraz odprowadzenie ścieków deszczowych z placu węgla, poprzez podczyszczalnię, do kanalizacji deszczowej miasta oraz odprowadzenie ścieków przemysłowych z placu żużla, poprzez osadnik, do kanalizacji sanitarnej miasta.
- VII.6.** Zastosowanie urządzeń nie wymagających wody do chłodzenia - wyeliminowanie poboru wody wodociągowej do celów chłodniczych w ilości ok. 20 m<sup>3</sup>/dobę oraz odprowadzania wód pochłodniczych.
- VII.7.** Teren zakładu jest skanalizowany, a ścieki deszczowe odprowadzane są do kanalizacji miasta przez podczyszczalnię, złożoną z osadnika i separatora; poprzez system ograniczający spływ z dużej powierzchni placu węglowego.
- VII.8.** W celu ograniczenia emisji pyłu wykonywane będzie zagęszczanie węgla przy pomocy ładowarki oraz zraszanie pryzm miazgi węglowej i odpadów paleniskowych wodą.
- VII.9.** Wszystkie urządzenia związane z korzystaniem ze środowiska, objęte niniejszą decyzją utrzymywane będą we właściwym stanie technicznym i prawidłowo eksploatowane zgodnie z ich instrukcjami techniczno-ruchowymi.
- VII.10.** Wszystkie urządzenia związane z monitoringiem procesu technologicznego będą w pełni sprawne, umożliwiające prawidłowe wykonywanie pomiarów oraz zapewniające zachowanie wymogów BHP.
- VII.11.** Prowadzona będzie stała kontrola i analiza zużycia paliw, energii i wody.

### **VIII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII.**

- VIII.1.** Stosowany jest automatyczny system kontroli procesu technologicznego przebiegającego w kotłach, który zabezpiecza instalację przed uszkodzeniem poprzez generowanie alarmów w sytuacjach krytycznych i wymagających reakcji operatora.
- VIII.2.** Prowadzone będą okresowe kontrole sprawności oraz kontrole techniczne obiektów i urządzeń wchodzących w skład instalacji.
- VIII.3.** W przypadku wystąpienia awarii urządzeń instalacji podejmowane będą działania określone w opracowanym i zatwierdzonym „Programem pracy sieci”.
- VIII.4.** W przypadku wystąpienia pożaru na terenie instalacji podejmowane będą działania zgodnie z opracowaną i zatwierdzoną „Instrukcją bezpieczeństwa pożarowego”.

### **IX. SPOSOBY POSTĘPOWANIA W PRZYPADKU ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI.**

W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji wszystkie obiekty i urządzenia technologiczne zostaną opróżnione i oczyszczone, a następnie rozebrane lub zlikwidowane zgodnie z wymogami wynikającymi z przepisów prawa budowlanego. Odpady powstające podczas demontażu instalacji będą selektywnie gromadzone i przekazane do dalszego zagospodarowania uprawnionym odbiorcom.

## **X. POZWOLENIE JEST WYDANE NA CZAS NIEOZNACZONY**

**2.** Stwierdzić wygaśnięcie **pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji** pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, udzielonego ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. 39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4 (NIP: 867 000 3140; REGON: 830337725) mocą decyzji własnej z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07 zmienianej decyzjami:

- z dnia 2009-10-07 znak: ŚR.II.7642-7/09;
- z dnia 2013-07-08 znak: KŚ.V.6223.1.2012;
- z dnia 2013-11-19 znak: KŚ.V. 6223.1.2013;
- z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014;
- z dnia 2017-04-12 znak: ŚR-II.6223.1.2017;
- z dnia 2017-06-09, znak: ŚR-II.6223.2.2017

### **UZASADNIENIE**

ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o. 39-400 Tarnobrzeg, ul. Sikorskiego 4 wystąpiło w dniu 18.12.2017r z wnioskiem znak: HiR/311/2006 o ujednoczenie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 51 MWt w Ciepłowni Nr 3, zlokalizowanej w Tarnobrzegu przy ul. Borów BN, udzielonego decyzją Prezydenta Miasta z dnia 2007-12-28 znak: ŚR.II.7642-2/07 zmienianą decyzjami:

- z dnia 2009-10-07 znak: ŚR.II.7642-7/09;
- z dnia 2013-07-08 znak: KŚ.V.6223.1.2012;
- z dnia 2013-11-19 znak: KŚ.V. 6223.1.2013;
- z dnia 2014-11-12 znak KŚ.V.6223.1.2014;
- z dnia 2017-04-12 znak: ŚR-II.6223.1.2017;
- z dnia 2017-06-09, znak: ŚR-II.6223.2.2017.

Zgodnie z Art. 217 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: (Dz.U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.) 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 (art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska). Konstrukcja przywołanych przepisów nie pozwala na wprowadzenie do treści pozwolenia zintegrowanego zmian. Instytucja ujednoczenia pozwolenia ma bowiem wyłącznie charakter porządkowy. Obecna forma pozwoleń zintegrowanych, z dodatkowymi decyzjami zmieniającymi, może utrudniać prawidłowe korzystanie ze środowiska oraz kontrolę przestrzegania zapisów pozwolenia. Tak więc wprowadzając nieoznaczony termin obowiązywania pozwoleń zintegrowanych, ustawodawca umożliwił

prowadzącemu instalację skorzystanie z mechanizmu zapewniającego czytelność i przejrzystość wydanych decyzji administracyjnych.

Nadto wymaga podkreślenia, iż zgodnie z art. 217 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska 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 oddziaływania na środowisko. Nie jest także wymagane wniesienie przez prowadzącego instalację opłaty rejestracyjnej, a także złożenie wniosku spełniającego wymagania jak dla nowowydawanego pozwolenia zintegrowanego .

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 4, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 z późn. zm.) i jest kwalifikowane jako *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji* przedmiotowa instalacja klasyfikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Tym samym, zgodnie z art. 183, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska organem właściwym do wydania pozwolenia jest Prezydent Miasta Tarnobrzega.

Decyzja w tej sprawie wydawana jest w oparciu o ogólne przepisy procedury (Kodeksu postępowania administracyjnego) oraz art. 217 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Tarnobrzegu za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Tarnobrzega. Z dniem doręczenia mi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł - KP nr 18706/2017 dnia 18.12.2017r.

z up. PREZYDENTA MIASTA  
*Paulina Długosz*  
Paulina Długosz  
Naczelnik Wydziału  
Środowiska i Rolnictwa

Otrzymują:

1. ECO Tarnobrzeg Sp. z o.o.  
39-400 Tarnobrzeg  
ul. Sikorskiego 4

2. a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska  
Departament Ochrony Powietrza  
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54  
e-mail: [pozwoleniazintegrowane@mos.gov.pl](mailto:pozwoleniazintegrowane@mos.gov.pl)
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie  
Delegatura w Tarnobrzegu  
39-400 Tarnobrzeg, ul. 1 Maja 4a

Sprawę prowadzi: Jolanta Hyla, inspektor, Tel. 15 - 81 81 246