

Skierniewice, dnia: 29 lipca 2021r.

**PREZYDENT
MIASTA SKIERNIEWICE**
Znak: ROŚ. 6223.2.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 155 i art. 127 a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021r. Poz.735), w związku z art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183, art. 192, art. 214, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz.1219 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni węglowej zlokalizowanej w Skierniewicach przy ul. Przemysłowej 2

orzekam

I. Zmienić na wniosek i za zgodą strony pozwolenie zintegrowane dla instalacji ciepłowni węglowej zlokalizowanej na działkach o nr ewid. 625 i 41 obręb nr 3 Skierniewice, przy ul. Przemysłowej 2, w Skierniewicach zwanej dalej instalacją, udzielone decyzją Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 18 kwietnia 2006r. znak: GK.7667-1/2005/2006 z późn. zm. w następujący sposób:

I.1. Punkt I. 2. pozwolenia zintegrowanego otrzymuje brzmienie:

1. Rodzaj i parametry instalacji.

Cztery kotły w tym: jeden WR10 – Nr 1, dwa WR- 25 Nr 2 i Nr 3 oraz jeden WRm 29,07 Nr 4 wraz z kominem.

Instalacja działa głównie w oparciu:

- o spalanie miazgu węglowego o średnich parametrach:

wartość opałowa - 22,0 MJ /kg,
zawartości siarki – nie więcej niż 0,7 %,
zawartości popiołu – do 30 %

- o współspalanie miazgu węglowego w ilości 75% oraz przetworzonej biomasy w ilości 25% o średnich parametrach przetworzonej biomasy:

wartość opałowa - 16,5 - 18 MJ/kg
zawartość siarki – nie więcej niż 0,2%
zawartość popiołu - do 2,0 %

Instalacja obejmuje następujące urządzenia stacjonarne powiązane technologicznie:

- kocioł WR-10, dwa kotły WR-25 oraz jeden kocioł WRm 29,07 wraz z niezbędnym wyposażeniem (pompy, wentylatory, układ nawęglania, układ odżużlania, układ odpylania, instalacja odazotowania, komin),
- instalacja odsiarczania
- stacja uzdatniania wody,
- zakładowe laboratorium,
- warsztat remontowy,
- plac składowy opału,
- plac składowy żużla,
- urządzenia wodne do poboru wody.

Układ kotłowni węglowej

Jeden kocioł WR-10 Nr 1 Nr fabryczny **1031-113**- moc znamionowa zainstalowana na poziomie 12,48 MW o sprawności eksploatacyjnej 83%, oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r.

Dwa kotły WR-25: Nr 2 o Nr fabrycznym **1050041** oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r, **Nr 3** o Nr fabrycznym **1051114** oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r o mocy znamionowej zainstalowanej na poziomie 23,26 MW, o sprawności eksploatacyjnej 83% .

Jeden kocioł WRm 29,07 Nr 4 o Nr fabrycznym **1051115**, oddany do użytku po dniu 28. 03. 1990r. – moc znamionowa zainstalowana na poziomie 23,26 MW o sprawności eksploatacyjnej ok. 83% .

Charakterystyka techniczna kotła WR-10 Nr 1:

Moc znamionowa zainstalowana	MW	12,48
Ciśnienie ruchowe	Bar	16
Temperatura wody na wlocie	°C	70
Temperatura wody na wylocie	°C	150
Nominalne natężenie przepływu wody	t/h	124
Minimalne dopuszczalne natężenie przepływu wody	t/h	105
Powierzchnia ogrzewalna kotła	m ²	740
Pojemność wodna	m ³	5,14
Sprawność eksploatacyjna	%	83
Producent kotłów	Fabryka kotłów "SEFAKO"	

Charakterystyka techniczna kotłów WR-25 Nr 2 i Nr 3 oraz WRm 29,07 Nr 4:

Moc znamionowa zainstalowana	MW	23,26
Ciśnienie wody wylotowej – max.	MPa	1,96
Ciśnienie wody wylotowej – min.	MPa	0,98
Temperatura wody zasilającej – max.	°C	110
Temperatura wody zasilającej – min.	°C	55
Temperatura wody wylotowej	°C	154
Natężenie przepływu wody przy wydajności max.	m ³ /h	365
Powierzchnia ogrzewalna kotła	m ²	1279
Powierzchnia podgrzewacza powietrza	m ²	494
Sprawność eksploatacyjna	%	83
Producent kotłów	Fabryka kotłów "SEFAKO"	

Całkowita nominalna moc instalacji ciepłowniczej liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji wynosi 99,1 MW.

Paleniska :

- Kocioł WR-10 – ruszt mechaniczny łuskowy o długości użytecznej 7,0 m i szerokości użytecznej 2,5 m, powierzchnia użytkowa 18 m²,
- 2 kotły WR-25 – ruszty mechaniczne łuskowe o długości użytecznej 7,0 m i szerokości 2X2,5 m, powierzchnia użytkowa 35 m²,
- Kocioł WRm 29,07 - ruszt mechaniczny łuskowy o długości użytecznej 7,0 m i szerokości 2X2,5 m, powierzchnia użytkowa 35 m²
posuw taśmy rusztowej od 36,5 mm/min do 365 mm/min,
napęd typu BNr2000, typ silnika PzOKb44b, obroty 1.500 obrotów/min.

Dane techniczne wentylatorów podmuchu współpracujących z kotłami:

- dla 2 kotłów WR-25 i kotła WRm 29,07 – Wwo55pz o wydajności 6,7 m³/s – po 2 sztuki na kocioł
- dla 1kotła WR-10 - Wwoax-63 o wydajności 5,07 m³/s – 1 sztuka

Dane techniczne wentylatorów powietrza wtórnego współpracujące z kotłami:

- dla 2 kotłów WR-25 i kotła WRm 29,07– wentylator WP-25/1 LO o wydajności 0,67 m³/ s - po dwie sztuki na kocioł,
- dla 1 kotła WR-10 – WP 22,4 o wydajności 0,7 m³/s – 1 sztuka

Dane techniczne pomp obiegowych służących do przepompowywania wody z sieci ciepłowniczej przez kotły:

- 4 sztuki o wydajności 400 m³/h, wysokość podnoszenia 100 m H₂O, moc silnika 160 kW, obroty 1.485 obrotów/min
- 1 sztuka o wydajności 550 m³/h, wysokość podnoszenia 100 m H₂O, moc silnika 250 kW, obroty 1.485 obrotów/min.

Dane techniczne pomp mieszania gorącego:

Pompa mieszania gorącego	Wydajność [m³/h]	Wysokość podnoszenia [m H₂O]	Moc silnika [kW]
Nr 1 hala pomp (zasilana z agregatu prądotwórczego)	160	50	37
Nr 2 hala pomp	250	50	55
Nr 3 hala pomp	300	52	55
Nr 4 hala kolektora wylotowego	110	25	11
Nr 5 hala pomp	100	50	18,5

Obroty 1.485 obrotów/min. Temperatura czynnika 155°C.

Dane techniczne pomp poprzecznych:

3 sztuki o wydajności 250 m³/h, wysokość podnoszenia 80 m H₂O, moc silnika 55 kW, obroty 2.950 obrotów/min.

Dane techniczne pomp uzupełniających

3 sztuki wydajność 24-30 m³/h wysokość podnoszenia 29-30 m H₂O, moc silnika 5,5 kW, obroty 2.900 obrot./min.. Temperatura czynnika 110°C

Dane techniczne zespołu urządzeń nawęglania i podawania biomasy

- a) węgiel w postaci mialu dostarczany jest na plac składowy opału bezpośrednio za pomocą transportu kołowego, a następnie zwałowany;
- b) biomasa dostarczana jest na plac składowy opału za pomocą transportu kołowego i magazynowana w sposób zabezpieczający przed opadami;
- c) biomasa z placu składowego opału podawana jest przez boczną kratę zasypową na taśmociąg poziomy znajdujący się w tunelu pod powierzchnią placu węglowego . Na taśmociągu zainstalowana jest automatyczna waga przenośnikowa;
- d) z placu węgiel (poprzez kratę zasypową) podawany jest na taśmociąg;
- e) za pomocą poziomo- pochyłego przenośnika taśmowego paliwa transportowane są do osobnych zasobników opału (zasobniki kotłowe). W części poziomej przenośnika są 2 wagi automatyczne przenośnikowe, przy pomocy których opał jest ważony;
- f) poszczególne zasobniki opału napełniane są za pomocą przestawnego dwustronnego pługa zgarniającego. Z zasobników opał kierowany jest lejami zsyłowymi poprzez zasuwy odcinające do palenisk poszczególnych kotłów.
- g) pojemność zasobnika każdego kotła pozwala na ciągłą pracę przez 16 h.

Rodzaj urządzenia	Przenośnik taśmowy poziomo-pochyły KPT-6	Waga automatyczna przenośnikowa
Prędkość taśmy max [m/s]	1,25	zakres pomiarowy 30-150 Mg/h dokładność pomiaru 1%
Szerokość taśmy [mm]	650	
Długość taśmy [m]	115	
Moc silnika przenośnika [kW]	22	
Wydajność przenośnika [Mg/h]	83	
Kąt nachylenia	20°	
Wysokość podnoszenia [m]	18	

Dane techniczne urządzeń odżużlania

- a) żużel z kotłów WR-25 Nr 2, WR-25 Nr 3 i WRm 29,07 Nr 4 zagaszany jest odpowiednio w wannach odżużlaczy zgrzeblowych (łącznie po 2 szt.);
- b) żużel z kotła WR-10 Nr 1 zagaszany jest w wannie odżużlacza zgrzeblowego (1 szt.);

c) wyspy z przenośników zgrzeblowych są kierowane na układ przenośników taśmowych przebiegających wzdłuż hali odzuzłania, estakady i transportujących żużel poza budynek, na miejsce magazynowania żużla.

Rodzaj przenośnika	Taśmowy PTS 1 zamontowany w hali odzuzłania	Zgrzeblowy OZ1	Taśmowy PTS 1 zamontowany w estakadzie odzuzłania
Wydajność [Mg/h]	6,5	2,5	6,5
Moc [kW]	5,5	3	5,5
Długość [m]	49,45	6,5	73
Prędkość przenośnika [m/s]	0,57	0,3	0,57
Szerokość [mm]	500	570	500

Urządzenia odpylające

- I stopień - Multicyklony typu MOS po 2 sztuki na każdy kocioł WR-25 i kocioł WRm 29,07 oraz jeden na kocioł WR-10

- II stopień - Cyklofiltry CF-8x710 wyposażone w worki filtracyjne po 2 sztuki na każdy kocioł WR-25 i kocioł WRm 29,07 oraz jeden na kocioł WR-10.

Oznaczenie kotła	WR-10 Nr 1	WR-25 Nr 2	WR-25 Nr 3	WRm 29,07 Nr 4
Rodzaj odpylacza	Multicyklon Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF
Skuteczność odpylania max [%]	99	99	99	99
Wydajność wentylatora [m ³ /h]	50 040	54 000	54 000	54 000
Moc silnika [kW]	55	75	75	75
Ilość [szt]	1	2	2	2

Instalacja odazotowania.

Instalacja redukuje emisję tlenków azotu w spalinach z trzech kotłów Nr1, Nr2 i Nr3 metodą wtórną, nekatalityczną z zastosowaniem wodnego roztworu mocznika (SNCR). Po przejściu przez instalację tlenki azotu zredukowane są do azotu cząsteczkowego.

W skład instalacji wchodzi:

- stacja rozładowania wodnego roztworu mocznika,
- 2 zbiorniki na mocznik (dawkowniki) o pojemności 3,25 m³ każdy, umiejscowione na hali kotłów pomiędzy kotłami WR-10 Nr1 i WR-25 Nr2,
- układ przygotowania i zmiarowania parametrów (moduł parametrów),
- magistrala czynników- sprężonego powietrza i roztworu mocznika
- lance umieszczone naprzeciwległe po dwóch stronach każdego z kotłów
- układ pomiaru spalin w każdym z kotłów, w których funkcjonuje SNCR z jednym analizatorem i przełącznym systemem poboru i przygotowania próby spalin
- układ pomiaru temperatur.

Układy dozowania mocznika do poszczególnych kotłów są niezależne. Wtrysk następuje poprzez dysze zamocowane na obracającej się lancy. Atomizowanie następuje za pomocą sprężonego powietrza. Dozowanie wodnego roztworu mocznika dostosowane jest do mocy kotła i zmierzonego stężenia tlenków azotu w spalinach.

Stężenie wodnego roztworu mocznika wynosi bazowo 32,5% .

Sprężone powietrze dostarczane jest ze sprężarek zakładowych.

Ścieki z instalacji to ścieki popłuczne, emitowane okresowo.

Instalacja odsiarczania

Instalacja redukuje zanieczyszczenia: pył i związki siarki w spalinach emitowanych z kotłów węglowych Nr1, Nr2, Nr3 i Nr4 . Redukcja realizowana jest metodą pólusną – technologią wapniową. Reagentem jest wapno hydratyzowane – Ca(OH)₂.

Dwutlenek siarki wytrącany jest jako mieszanina siarczanu i siarczynu wapnia.

Sorbent w postaci sypkiej składowany jest w silosie pionowym, zabezpieczonym filtrem oddechowym przed wtórnym zapyleniem. Załadunek silosa pneumatyczny Głównymi elementami instalacji oczyszczania spalin(IOS) są filtr workowy i reaktor fluidalny. Oczyszczanie przebiega dwustopniowo. W pierwszej fazie, gazy są podczyszczane w cyklifiltrach po czym wspólnym kolektorem spalin trafiają do stacji odsiarczania, gdzie w reaktorze fluidalnym oraz filtrze workowym zostają poddane obróbce chemicznej.

Zainstalowano 2 stacje IOS.

IOS1 – średnica reaktora 2100 mm

IOS2 – średnica reaktora 3360 mm

Stacje IOS mogą pracować niezależnie od pracy któregośkolwiek z kotłów, ze względu na wspólny kanał spalin. Stacja IOS1 może pracować z każdym z kotłów, w pełnym zakresie swojej wydajności. Stacja IOS2 może pracować z każdym z kotłów Nr2, Nr3 i Nr4 w pełnym zakresie swojej wydajności. Kocioł Nr1 może być obsługiwany przez stację IOS2 tylko i wyłącznie w przypadku pracy z minimum jednym dodatkowym kotłem (Nr2, Nr3, Nr4). Stacja IOS1 pracuje optymalnie z jednym z trzech kotłów (Nr2, Nr3, Nr4). Przypadki maksymalne realizuje praca linii IOS1 i linii IOS2. Kocioł Nr1 z minimalną wydajnością może pracować ze stacją IOS1 tylko przy założeniu dosysania dodatkowego powietrza do układu, aż do osiągnięcia wymaganego natężenia przepływu spalin.

Urządzenia wchodzące w skład każdej stacji odsiarczania :

- 2S reaktor
- Filtr procesowy
- Rynna aeracyjna

W zależności od ilości spaliny wprowadzane są do dolnej części odpowiedniego 2S reaktora, przechodzą przez złożę fluidalne gdzie następuje wymieszanie z dozowanym sorbentem i recyrkulowanymi cząstkami stałymi z leja filtra. Dla utrzymania odpowiedniej temperatury reakcji rozpylana jest woda.

Filtr procesowy – filtry workowe z workami pionowymi z wydzieloną strefą brudną i czystą. Filtry zatrzymują cząstki stałe.

Parametry filtrów:

	IOS1	IOS2
Ilość komór	1	2
Ilość worków	348	840 / 420 na jedną komorę
Średnica worka	150 mm	150 mm
Długość worka	9,0 m	9,0 m
Powierzchnia filtracji	1476 m ²	3563 m ²
Materiał worka	PPS/PTFE +PI	PPS/PTFE + PI

Pył z produktem strzepywany jest z worków do zabudowanego leja zsykowego pod filtrem.

Rynna aeracyjna- służy do recyrkulacji cząstek stałych z leja do 2S-Reaktora.

Odpad poreakcyjny składowany jest w silosie pionowym .Odpad transportowany jest spod stacji odsiarczania rurociągiem pneumatycznym. Opróżnianie silosu za pomocą rękawa załadowniczego do autocysterny, zabezpieczone zintegrowanym filtrem.

Wentylatory spalin.

Za filtrami procesowymi zainstalowane są 2 wentylatory ciągu niezależnie dla każdej stacji IOS, których zadaniem jest pokonanie oporów spalin przepływających przez IOS. Następnie spaliny kierowane są do kanału czystego gazu i do komina.

Parametry wentylatorów ciągu:

	Wentylator IOS1	Wentylator IOS2
Wydajność [m ³ /h]	73 800	176 400
Spręż [Pa w temp.90°C]	3900	3900
Moc silnika [kW]	132	315

Odpad z instalacji, częściowo jest zawracany do reaktora (za pomocą rynny aeracyjnej), odpad nieprzereagowany odprowadzony jest z układu bezpośrednio do silosu. Sorbent i odpad magazynowane są w dwóch zbiornikach pionowych o pojemności 150 m³. Zbiorniki zlokalizowane przy stacji IOS, posadowione na konstrukcji stalowej na wysokości ok. 6m. Instalacja jest bezściekowa.

Dane techniczne komina:

- żelbetonowy wykładany wykładziną ceramiczną
- wysokość 100 m,
średnica wylotowa 3,00 m.

Układy pomocnicze.

a/ Plac składowy opału
powierzchnia 6.800 m² ,
pojemność 80.000 ton

b/ Plac składowy żużla
- powierzchnia 2.805 m².

c/ Stacja uzdatniania wody (zmiękczenia) o wydajności 20 m³/h, składa się z:

- filtra odżelazniającego ø 2000 mm wypełnionego piaskiem filtracyjnym,
- filtra odżelaziająco-odmangającego ø 1800 mm, wypełnionego masą aktywną MnO₂,
- wymienników kationowych (WK-1 – silnie kwaśnych Wofatit PS),
- wymienników anionitowych (Wa- 1 anionit silnie zasadowy A-400 oraz WA-2 –anionit silnie zasadowy A-200, WA-3 – anionit silnie zasadowy Wofatit SBW),
- sprężarka o wydajności 10,0 m³/h,
- dmuchawa o wydajności 2,62 m³/h,
- pompy wirowe o łącznej wydajności 120 m³/h.

d/ zakładowe laboratorium, w którym wykonywane są badania paliwa w zakresie wartości opałowej, zawartości popiołu i zawartości siarki oraz badania mieszanki popiołowo żużlowej na zawartość części palnych. Ponadto laboratorium wykonuje także badania wody, surowej i uzdatnionej w zakresie oznaczenia twardości, zasadowości, pH, przewodności elektrolitycznej oraz na zawartość manganu, żelaza,

e/ warsztat remontowy, w którym dokonuje się bieżących remontów i napraw urządzeń,

f/ ujęcie wód podziemnych składające się z dwóch studni głębinowych o łącznej wydajności eksploatacyjnej 42 m³/h

I.3. Punkt II. 1. otrzymuje brzmienie:

1. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych wariantów funkcjonowania przy spalaniu mialu węglowego:.

Wyszczególnienie		Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych				
		WR-10 K 1	WR-25 K 2	WR-25 K 3	WRm- 29,07 K 4	
Pył	Derogacja do 31.12.2022 r.	400	400	400	400	
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED	30	30	30	30	
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	2-18	2-18	2-18	2-18
		Średnio dobową	4-22	4-22	4-22	4-22
Tlenki azotu	Derogacja do 31.12.2022 r.	400	400	400	400	
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED	300	300	300	300	
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	100-270	100-270	100-270	100-270
		Średnio dobową	165-330	165-330	165-330	165-330
Dwutlenek siarki	Derogacja do 31.12.2022 r.	1500 - spalanie węgla	1500 - spalanie węgla	1500 - spalanie węgla	1300 - spalanie węgla	
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED	400 - spalanie węgla	400 - spalanie węgla	400 - spalanie węgla	400 - spalanie węgla	

	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	150-360	150-360	150-360	150-360
		Średnio dobowa	170-400	170-400	170-400	170-400
CO	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	30-140*	30-140*	30-140*	30-140*
HCL	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		2-10	2-10	2-10	2-10
HF	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		1-6	1-6	1-6	1-6
Hg	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		1-9	1-9	1-9	1-9
NH ₃	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT, w przypadku stosowania SCR lub SNCR		3-10	3-10	3-10	3-10

* wskaźnikowy poziom emisji

Poziomy emisji wynikające z Konkluzji BAT dla różnych wariantów pracy ciepłowni od 01.01.2023 r.

Warianty pracy ciepłowni			Standardy emisyjne w mg/m ³ (tlen 6%)						
			SO ₂	NO _x	Pył	HCL	HF	Hg	NH ₃
wariant 1	praca dwóch kotłów WR-25 lub kotła WR-25 i kotła Wrm 29,07	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobowa	400	330	22				

wariant 2	praca dwóch kotłów WR-25 i WR-10 lub kotła WR-25, kotła WRm29,07 i kotła WR-10	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				
wariant 3	praca jednego kotła WR-25 lub kotła WRm29,07	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				
wariant 4	praca jednego kotła WR-10	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				

2. Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych kotłów przy spalaniu mialu węglowego z dodatkiem 25% biomasy

Wyszczególnienie		Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych			
		WR-10 Nr 1	WR-25 Nr 2	WR-25 Nr 3	WRm-29,07 Nr 4
Pył	Derogacja do 31.12.2022 r.	400	400	400	400
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED	30	30	30	30

	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	2-18	2-18	2-18	2-18
		Średnio dobowa	4-22	4-22	4-22	4-22
Tlenki azotu	Derogacja do 31.12.2022 r.		400	400	400	400
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED		300	300	300	300
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	92-259	92-259	92-259	92-259
		Średnio dobowa	154-316	154-316	154-316	154-316
Dwutlenek siarki	Derogacja do 31.12.2022 r.		1325	1325	1325	1175
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED		350	350	350	350
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	116-295	116-295	116-295	116-295
		Średnio dobowa	135-354	135-354	135-354	135-354
CO	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	30-168*	30-168*	30-168*	30-168*
HCL	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		2-11	2-11	2-11	2-11
HF	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		< 5	< 5	< 5	< 5

Hg	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	1-7	1-7	1-7	1-7
NH ₃	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT, w przypadku stosowania SCR lub SNCR	3-10	3-10	3-10	3-10

* wskaźnikowy poziom emisji

Poziomy emisji dla różnych wariantów pracy ciepłowni wynikające z Derogacji do 31.12.2022r. Spalanie mialu węglowego z dodatkiem 25% biomasy.

Warianty pracy ciepłowni		Dopuszczalne stężenie w mg/m ³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 6%		
		SO ₂	NO _x	Pył
wariant 1	praca kotła WR -10 i dwóch kotłów WR-25	1325	400	400
wariant 2	praca kotła WRm 29,07	1175	400	400
wariant 3	praca kotła WR-10 i WR-25 lub dwóch kotłów WR-25	1325	400	400
wariant 4	praca kotła WR-10 i WRm 29,07	1216	400	400
wariant 5	praca kotła WR-25 i WRm 29,07	1250	400	400
wariant 6	praca kotłów WR-10, WR-25 i WRm 29,07	1262	400	400

wariant 7	praca dwóch kotłów WR-25 i kotła WR-29,07	1275	400	400
-----------	---	------	-----	-----

Poziomy emisji wynikające z Konluzji BAT dla różnych wariantów pracy ciepłowni od 01.01.2023r. Spalanie mialu węglowego z dodatkiem 25% biomasy.

Warianty pracy ciepłowni			Standardy emisyjne w mg/m ³ (tlen 6%)						
			SO ₂	NO _x	Pył	HCl	HF	Hg	NH ₃
wariant 1	praca dwóch kotłów WR-25 lub kotła WR-25 i kotła WRm 29,07	Średnio roczna	295	259	18	11	5	7	10
		Średnio dobową	354	316	22				
wariant 2	praca dwóch kotłów WR-25 i WR-10 lub kotła WR-25, kotła WRm29,07 i kotła WR-10	Średnio roczna	100	225	15	11	5	7	10
		Średnio dobową	215	275	22				
wariant 3	praca jednego kotła WR-25 lub kotła WR-29,07 i kotła WR-10	Średnio roczna	100	225	15	11	5	7	10
		Średnio dobową	215	275	22				

wariant 4	praca jednego kotła WR-25 lub kotła Wrm 29,07	Średnio roczna	100	225	15	11	5	7	10
		Średnio dobową	215	275	22				
Wariant 5	praca jednego kotła WR-10	Średnio roczna	100	225	15	11	5	7	10
		Średnio dobową	215	275	22				

Określić łączną emisję substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji w ciągu roku do 31.12.2022 roku:

<i>Nr emitora Urządzenia współpracujące</i>	<i>Rodzaj zanieczyszczenia</i>	<i>Oznaczenie numeryczne substancji (Numer CAS)</i>	<i>Emisja łączna Mg/rok</i>
Emitor – 1 4 kotły w tym jeden WR-10 dwa WR-25 i jeden Wrm 29,07	dwutlenek siarki	7446-09-5	440
	dwutlenek azotu	10102-44-0	135
	Pył	-	155

II. Pozostałe punkty pozwolenia zintegrowanego pozostawić bez zmian.

UZASADNIENIE

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Skierniewicach przy ul Przemysłowej 2, 96-100 Skierniewice wystąpiła do Prezydenta Miasta Skierniewice o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego związany jest z podjęciem działań w zakresie współspalania węgla z przetworzoną biomasą,

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa rozporządzenie Ministra środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169) – ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia – instalacje do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany zgodnie z art. 378 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2016r., poz.71) jest Prezydent Miasta Skierniewice (Starosta Grodzki).

Planowane zmiany funkcjonowania instalacji nie mieszczą się w pojęciu „istotnej zmiany instalacji” określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska przez co w rozpatrywanym przypadku nie mają zastosowania przepisy art. 210 ust. 3a oraz art. 218 ww. ustawy.

Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, zmieniono zgodnie z wnioskiem pozwolenie zintegrowane udzielone Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. w Skierniewicach ul. Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji .

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Skierniewice, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Skierniewice, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Skierniewice oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, postanowienie staje się ostateczne i prawomocne

**Z up. Prezydenta Miasta
mgr inż. Jan Jakimowicz
Zastępcą Naczelnika
Wydziału Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska**

Otrzymują:

1. Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Przemysłowa 2
96-100 Skierniewice

2. a/a.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa

2. Marszałek Województwa Łódzkiego
Al. Piłsudskiego 8
90-051 Łódź

3. Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska
w Łodzi
Delegatura w Skierniewicach
Al. M. Rataja 11
96-100 Skierniewice