

Alternatywny dostęp do decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 420/2020 z dnia 18.12.2020 r. – zmieniającej treść decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 618/2015 z 11 grudnia 2015 r. znak: SP-OŚ.6222.6.2015.DJM (pismo nr 009), zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego z dnia 23 stycznia 2017 r. znak SP-OŚ.6222.6.2016.2017.DJM (pismo nr 002) oraz decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 467/2018 z dnia 12 grudnia 2018 r. znak SP-OŚ.6222.1.2018.AK (pismo nr 015), udzielającej firmie CARGILL Poland Sp. z o.o., ul. Wołoska 22, 02-675 Warszawa (NIP: 525-23-93-332, REGON: 140950351), tj. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:

- instalacji „do obróbki i przetwórstwa produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę”,**
- instalacji „do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego”,**
w zakresie korekty numerów działek, na których zlokalizowany jest zakład oraz części decyzji dot. wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

W związku z art. 7 ustawy z dnia 4 kwietnia 2019 r. o dostępności cyfrowej stron internetowych i aplikacji mobilnych podmiotów publicznych, zapewnia się alternatywny dostęp do ww. dokumentu poprzez:

1). Kontakt telefoniczny:

Wydział Ochrony Środowiska

tel. 71 72 21 850 lub 71 72 21 855

2). Kontakt e-mail: os@powiatwroclawski.pl

SP-OŚ.6222.20.2020.AK
Pismo nr 009

DECYZJA NR 420/2020

Na podstawie art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeksu postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 zm.), w związku art. 147 ust. 1, art. 147a ust. 1, art. 151, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, ust. 2, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, 2, 3, art. 203 ust. 1 i ust. 3, art. 211, art. 218, art. 378 ust. 1 ww. ustawy, oraz rozporządzenia 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 2014 r. poz. 1169),

orzekam

- I. Zmienić treść decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 618/2015 z 11 grudnia 2015 r. znak: SP-OŚ.6222.6.2015.DJM (pismo nr 009), zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego z dnia 23 stycznia 2017 r. znak SP-OŚ.6222.6.2016.2017.DJM (pismo nr 002) oraz decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 467/2018 z dnia 12 grudnia 2018 r. znak SP-OŚ.6222.1.2018.AK (pismo nr 015), udzielającej firmie CARGILL Poland Sp. z o.o., ul. Wołoska 22, 02-675 Warszawa (NIP: 525-23-93-332, REGON: 140950351), tj. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie:
- instalacji „do obróbki i przetwórstwa produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę”,
 - instalacji „do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego”,
- w zakresie korekty numerów działek, na których zlokalizowany jest zakład oraz części decyzji dot. wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, tj.:

w zakresie korekty numerów działek, na których zlokalizowany jest zakład nowe brzmienie otrzymuje:

1) zdanie wstępne w punkcie I:

- I. CARGILL Poland Sp. z o.o., ul. Wołoska 22, 02-675 Warszawa (NIP: 525-23-93-332, REGON: 140950351) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt i alkoholu etylowego zlokalizowanej na terenie Cargill Poland Sp. z o.o., Oddział w Bielanych Wrocławskich, Bielany Wrocławskie, ul. MacMillan 1, 50-040 Kobierzyce, województwo dolnośląskie, powiat wrocławski, gmina Kobierzyce (działki nr: 280/15, 280/76, 280/48 obręb Bielany Wrocławskie), kwalifikowanej do działalności wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego:
- instalacji „do obróbki i przetwórstwa produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę”,
 - instalacji „do oczyszczania ścieków pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego”,
- na warunkach określonych w niniejszej decyzji.

2) zdanie trzecie w punkcie II.1.D. Kanalizacja wód opadowych i roztopowych:

Teren odwadniany kanalizacją będącą przedmiotem wniosku obejmuje działki:

- 280/15, o powierzchni 11,9337 ha
- 280/48, o powierzchni 0,6391 ha
- 280/76, o powierzchni 4,4841 ha.

w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza nowe brzmienie otrzymuje:

3) Punkt II.1.B w części pt. „Biogazowania”

Biogazownia.

Wody procesowe oraz regeneracyjne, po schłodzeniu w oczyszczalni ścieków do 38°C, są następnie podawane pompą do zbiornika buforowego biogazowni, gdzie następuje mieszanie i uśrednianie dla oczyszczania w warunkach beztlenowych. W zbiorniku buforowym spada pH i następuje wstępna hydroliza strumienia (zakwaszenie). Dzięki regulacji przepływu wód regeneracyjnych względem ilości wód procesowych może być korygowany poziom chlorków. Uśrednione strumienie podawane są ciśnieniowo do zbiornika kondycjonowania, gdzie poprzez dawkowanie NaOH przeprowadzana jest korekta pH. Następnie do zbiornika tego dawkowane jest ponownie NaOH (druga korekta pH), PIX 111 i mikroelementy. W ten sposób następuje uzyskanie optymalnych parametrów dla dalszego oczyszczania, z wykorzystaniem bakterii beztlenowych w reaktorze SGBR Biobed. Strumień jest cyrkulowany pomiędzy zbiornikiem kondycjonowania a reaktorem SGBR Biobed. Na etapie tym redukowany jest ChZT, a azot ogólny i fosfor ogólny utleniane są kolejno do NH_4 i PO_4 .

W reaktorze biomasa utrzymywana jest w stanie zawieszonym, a biogaz przedostaje się do górnej części zbiornika. Tak oczyszczony strumień stanowi ściek, który poprzez zbiornik kondycjonowania grawitacyjnie odprowadzany jest do reaktorów tlenowych na oczyszczalnię ścieków, natomiast biogaz powstający w procesie beztlenowym kierowany jest do instalacji odsiarczania.

Instalacja odsiarczająca Biosulfex składa się z systemu skrubarów, w których przepływający biogaz poddawany jest działaniu katalizatora BLOKAT. W wyniku reakcji chemicznej siarka zawarta w siarkowodorze jest utleniana do siarki krystalicznej, która w postaci pulpy siarkowej usuwana jest z układu. Biogaz opuszczając instalację odsiarczania filtrowany jest kolejno na filtrach: tkaninowych, papierowych i węglowych, a następnie poddawany procesowi osuszenia. Powstający podczas filtracji i odwadniania biogazu kondensat kierowany jest do oczyszczalni ścieków. Odsiarczony i osuszony biogaz jest kierowany za pomocą dmuchawy do agregatu kogeneracyjnego z silnikiem o mocy elektrycznej 526 kW i mocy cieplnej 581 kW (odzysk ciepła z agregatu i spalin). Jest to silnik gazowy pracujący w cyklu OTTO o mocy we wprowadzanym paliwie 1,302 MW. Wytworzony prąd elektryczny jest wprowadzany do sieci energetycznej, natomiast wytworzone ciepło jest wykorzystywane w suszeniu glutenu.

W przypadku zakłóceń pracy biogazowni lub silnika gazowego biogaz jest spalany w pochodni gazowej.

Spalanie całego biogazu w pochodni może również wystąpić na etapie budowy nowego, drugiego reaktora beztlenowego i remontu istniejącego. Wobec powyższego przewidziano 2 warianty pracy biogazowni, a zatem i emisji zanieczyszczeń emitowanymi E25 – pochodnia gazowa i E25A – silnik gazowy generatora prądu (agregat kogeneracyjny):

- **wariant I** (dla całego roku), w którym będzie występować normalna praca agregatu kogeneracyjnego (E25A), z wydzielonym **okresem Ia** – 420 h/rok, podczas postoju agregatu kogeneracyjnego w związku z normalnymi planowymi pracami serwisowymi i spalania całego biogazu w pochodni (Sytuacje odbiegające od warunków normalnych – opisane w punkcie II.2.7 pozwolenia zintegrowanego) i **okresem Ib** – 8340 h/rok, podczas normalnej pracy agregatu kogeneracyjnego, z uwzględnieniem konieczności utrzymywania płomienia pilotowego w pochodni, który zużywa ok. 2% powstającego biogazu,
- **wariant II** (dla całego roku) – w którym przez cały rok biogaz będzie spalany w pochodni, a agregat kogeneracyjny nie będzie pracował w ogóle. Wariant będzie realizowany do czasu zakończenia budowy nowego reaktora beztlenowego i remontu oczyszczalni ścieków, nie dłużej niż do 31.12.2022 r.

4) Punkt II.1. C w części pt. „Awaryjne Silniki Diesla”

Awaryjne silniki Diesla.

Wentylator awaryjny napędzany silnikiem Diesla o mocy mechanicznej 9 kW – moc w paliwie 0,027 MW, pompa przeciwpożarowa napędzana silnikiem Diesla o mocy mechanicznej 109 kW – moc w paliwie 0,299 MW oraz pompa przeciwpożarowa napędzana silnikiem Diesla o mocy mechanicznej 97 kW – moc w paliwie 0,203 MW. Spalanie energetyczne w celu wytworzenia energii mechanicznej do napędu wentylatora chłodzenia wału pieca do regeneracji węgla aktywnego i napędu pomp ppoż.

5) Punkt II.2.7. Uzasadnione technologicznie warunki odbiegające od normalnych oraz warunki emisji substancji lub energii w takich warunkach.

Zidentyfikowano 4 urządzenia lub instalacje, które mogą pracować w warunkach odbiegających od normalnych i dla których występuje konieczność określenia w pozwoleniu zintegrowanym czasu pracy w takich warunkach. Są to:

— silnik Diesla pompy ppoż. o mocy 299 kW (w paliwie),

- silnik Diesla pompy ppoż. o mocy 203 kW (w paliwie),
- silnik Diesla napędzający wentylator dmuchawy chłodzącej wał pieca do regeneracji węgla aktywnego,
- pochodnia gazowa (flara) Biogazowni.

Charakterystykę i czas pracy tych urządzeń w warunkach odbiegających od normalnych przedstawia poniższa tabela. Są to przede wszystkim krótkotrwałe włączenia silników Diesla w celu utrzymania ich w pełnej gotowości do pracy w przypadku pożaru lub awarii instalacji.

Praca Biogazowni w warunkach odbiegających od normalnych - będzie miała miejsce w czasie zakłóceń pracy biogazowni, awarii lub konserwacji agregatu kogeneracyjnego, np. w czasie prac serwisowych przy agregacie kogeneracyjnym lub gdy agregat kogeneracyjny zostanie wyłączony w związku z niską ilością i jakością biogazu, mającą miejsce już po dokonaniu przez prowadzącego instalację rozbudowy oczyszczalni ścieków o drugi reaktor beztlenowy - wariant Ia. W tej sytuacji biogaz spalany będzie w pochodni awaryjnej (flarze). Maksymalny czas pracy pochodni gazowej w warunkach odbiegających od normy w związku z pracami serwisowymi w skali roku podano w poniższej tabeli.

Całoroczne spalanie około 2% biogazu w pochodni gazowej Biogazowni w celu utrzymania płomienia pilotowego (wariant Ib) oraz spalanie 100% biogazu w ww. pochodni, w związku z budową drugiego reaktora beztlenowego i remontem oczyszczalni ścieków w okresie maksymalnie do 31.12.2022 r. (wariant II) – nie stanowią warunków odbiegających od normalnych i emisja z ww. źródła w tych wariantach została uwzględniona w warunkach normalnej pracy zakładu.

Rozruch silników Diesla rozpoczyna się z chwilą ich włączenia i trwa przez ok. 30 min., do momentu rozgrzania silników i osiągnięcia pełnej mocy oraz sprawdzenia, czy wszystkie podzespoły pracują prawidłowo i utrzymują odpowiednie parametry pracy. Wyłączenie instalacji – zakończenie trwania warunków odbiegających od normalnych – następuje z chwilą zatrzymania silników Diesla.

W odniesieniu do pracy Biogazowni i silnika gazowego moment zakończenia rozruchu lub pracy w warunkach odbiegających od normalnych rozpoczyna się z chwilą osiągnięcia przez biogaz parametrów energetycznych umożliwiających jego wykorzystanie w silniku gazowym, napędzającym generator prądu. W tej sytuacji biogaz zostaje skierowany do silnika gazowego do jego napędu. Następuje jednocześnie przejście pochodni gazowej w tryb pracy wariantu Ib (włączenia pilota pochodni, utrzymującego płomień pilotowy).

Lp.	Źródło emisji Sytuacje odbiegające od warunków normalnych	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Czas emisji [h/rok]	Typ wyrzutni	Emisor Parametry emitora
1	2	3	4	5	6	7
1.	Pochodnia biogazu Zakłócenia pracy biogazowni, remont lub wyłączenie silnika (wariant Ia)	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył ogółem Pył zaw. PM10 Pył zaw. PM 2,5	7446-09-5 10102-44-0 630-08-0 - - -	420	pionowa otwarta	E25 h = 5,9 m d = 0,4 m
2.	Silnik Diesla pompy ppoż. o mocy 299 kW (w paliwie) Krótkotrwałe wyłączenia silników Diesla w celu utrzymania ich w pełnej gotowości do pracy w przypadku pożaru instalacji.	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył ogółem Pył zaw. PM10 Pył zaw. PM 2,5 Węglowodory aromatyczne	7446-09-5 10102-44-0 630-08-0 - - - -	30	pozioma	E2_D1 h=4 m d=0,2 m

Lp.	Źródło emisji Sytuacje odbiegające od warunków normalnych	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Czas emisji [h/rok]	Typ wyrzutni	Emitor Parametry emitora
1	2	3	4	5	6	7
3.	Silnik Diesla napędu wentylatora dmuchawy chłodzącej wał pieca do regeneracji węgla o mocy 27 kW (w paliwie) Krótkotrwałe wyłączenia silników Diesla w celu utrzymania ich w pełnej gotowości do pracy w przypadku awarii instalacji.	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył ogółem Pył zaw. PM10 Pył zaw. PM 2,5 Węglowodory aromatyczne	7446-09-5 10102-44-0 630-08-0 - - - -	120	pozioma	E2_D2 h=7,5 m d=0,2 m
4.	Silnik Diesla pompy ppoż. o mocy 203 kW (w paliwie) Krótkotrwałe wyłączenia silników Diesla w celu utrzymania ich w pełnej gotowości do pracy w przypadku pożaru instalacji.	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Tlenek węgla Pył ogółem Pył zaw. PM10 Pył zaw. PM 2,5 Węglowodory aromatyczne	7446-09-5 10102-44-0 630-08-0 - - - -	52 ¹⁾	pozioma	E2_D3 h=2,5 m d=0,16 m

¹⁾ czas trwania 1 rozruchu to 30 minut, a liczba rozruchów w skali roku - 52, jednakże w obliczeniach wielkości emisji w przedmiotowym wniosku uwzględniono, że źródło pracuje 30 minut w okresie odniesienia 1 h.

6) **punkt III. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii punkty do wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.**

III.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

Podstawa prawna: art. 151, art. 220 ust.1, art. 224 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 ze zm.), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87), rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1860), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2020 r., poz. 2286), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 października 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

III.1.1.1. Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza wielkości emisji gazów i pyłów z instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego (IPPC).

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna [kg/h]	BAT	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
Zakład Pszenicy						
1	Silos mąki 1 - o poj.400 m ³	Pył ogółem	-	-	s ≤ 7 mg/m ³	E3A
		Pył zawieszony PM10	-	0,005796	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,003767	-	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna [kg/h]	BAT	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
2	Silos mąki 2 - o poj. 400 m ³	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E3B
		Pył zawieszony PM10	-	0,005796	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,003767	-	
3	Silos mąki 3 - o poj. 400 m ³	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E3C
		Pył zawieszony PM10	-	0,005796	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,003767	-	
4	Silos mąki 4 - o poj. 400 m ³	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E3D
		Pył zawieszony PM10	-	0,005796	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,003767	-	
5	Silosy otrąb 6 szt. - o poj. 100 m ³ każdy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	E4
		Pył zawieszony PM10	-	0,008000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,005200	-	
6	Układ aspiracyjny wydawania mąki z silosa	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E5A
		Pył zawieszony PM10	-	0,004000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,002600	-	
7	Układ aspiracyjny wydawania mąki z silosa	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E5B
		Pył zawieszony PM10	-	0,004000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,002600	-	
8	Układ aspiracyjny ciągu technologicznego mąki: zbiornika przedwagowego i podajnika	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E6
		Pył zawieszony PM10	-	0,014000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,009100	-	
9	Zbiornik dzienny o poj. 10 m ³ - system transportu mąki	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E7
		Pył zawieszony PM10	-	0,010000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,006500	-	
10	Suszarka glutenu nr 1 o wyd. 1,5 t/h - obieg główny	Pył ogółem	-	-	$s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	E8
		Pył zawieszony PM10	-	1,036000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,673400	-	
11	Silosy glutenu - 3 szt. o poj. 127,60 m ³ każdy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E9A
		Pył zawieszony PM10	-	0,011592	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,007535	-	
		Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E9B
		Pył zawieszony PM10	-	0,011592	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,007535	-	
		Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E9C
		Pył zawieszony PM10	-	0,001610	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,001047	-	
12	Suszarka glutenu nr 1- system transportu glutenu (młyn)	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E10
		Pył zawieszony PM10	-	0,035000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,022750	-	
13	Zbiornik dzienny o poj. 5 m ³ - system transportu otrąb	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E13
		Pył zawieszony PM10	-	0,032000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,020800	-	
14	Suszarka paszy z palnikiem gazowym o mocy nom. 5,235 MW	Dwutlenek azotu	10102-44-0	1,036000	-	E14
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	0,045592	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	0,674000	-	
		Pył ogółem	-	-	$s \leq 20 \text{ mg/m}^3$	
		Pył zawieszony PM10	-	0,515824	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,335286	-	
15	Suszarka paszy - układ chłodzenia	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E15
		Pył zawieszony PM10	-	0,098000	-	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna [kg/h]	BAT	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,063700	-	
16	Suszarka glutenu nr 3 o wydajności 1,2 t/h - obieg główny	Pył ogółem	-	-	$s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	E19
		Pył zawieszony PM10	-	1,036000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,673400	-	
17	Suszarka glutenu nr 3 i 4 - system transportu glutenu (młyn)	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E20
		Pył zawieszony PM10	-	0,070850	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,04605	-	
18	Suszarka glutenu nr 4 o wydajności 1,2 t/h - obieg główny	Pył ogółem	-	-	$s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	E22
		Pył zawieszony PM10	-	1,036000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,673400	-	
19	Suszarka glutenu nr 5 o wydajności 2,5 t/h- obieg główny	Pył ogółem	-	-	$s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	E23
		Pył zawieszony PM10	-	2,080000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	1,352000	-	
20	Suszarka glutenu nr 5 system transportu glutenu (młyn)	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E24
		Pył zawieszony PM10	-	0,325000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,211250	-	
21	Aspiracja zbiornika dziennego mąki	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E26
		Pył zawieszony PM10	-	0,005796	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,003767	-	
22	Aspiracja silosu maszyny pakującej gluten	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E27
		Pył zawieszony PM10	-	0,001095	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,000712	-	
23	Aspiracja wyładunku glutenu	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E28
		Pył zawieszony PM10	-	0,000902	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,000586	-	
24	Młyn pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E101
		Pył zawieszony PM10	-	0,082280	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,053482	-	
25	Młyn pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E102
		Pył zawieszony PM10	-	0,219685	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,142795	-	
26	Młyn pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E103
		Pył zawieszony PM10	-	0,139960	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,090974	-	
27	Młyn pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E104
		Pył zawieszony PM10	-	0,144385	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,093850	-	
28	Młyn pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E105
		Pył zawieszony PM10	-	0,117880	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,076622	-	
29	Czyszczarnia	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E106
		Pył zawieszony PM10	-	0,105915	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,068845	-	
30	Czyszczarnia	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E107
		Pył zawieszony PM10	-	0,411765	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,267647	-	
31	Czyszczarnia	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E108
		Pył zawieszony PM10	-	0,119940	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,077961	-	
32	Czyszczarnia	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E109

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna [kg/h]	BAT	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
		Pył zawieszony PM10	-	0,073800	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,047970	-	
33	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E110
		Pył zawieszony PM10	-	0,098610	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,064097	-	
34	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E111
		Pył zawieszony PM10	-	0,110300	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,071695	-	
35	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E112
		Pył zawieszony PM10	-	0,046520	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,030238	-	
36	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E113
		Pył zawieszony PM10	-	0,074155	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,048201	-	
37	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E114
		Pył zawieszony PM10	-	0,150695	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,097952	-	
38	Młyn właściwy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	E115
		Pył zawieszony PM10	-	0,042830	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,027840	-	
Zakład Rafinerii						
39	Piec do regeneracji węgla o wydajności 500 kg/h (zasilany gazem ziemnym typu E)	Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,900000	-	E17A
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	0,400000	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	3,384000	-	
		Pył ogółem	-	2,651660	-	
		Pył zawieszony PM10	-	2,439527	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	1,585693	-	
		Węglowodory alifatyczne	-	0,076000	-	
	Emisja maksymalna	Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,900000	-	
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	0,400000	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	3,384000	-	
		Pył ogółem	-	1,528000	-	
		Pył zawieszony PM10	-	1,405760	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,913744	-	
		Węglowodory alifatyczne	-	0,076000	-	
40	Aspiracja układu kwasu solnego	Chlorowodór	7647-01-0	0,015000	-	E18
Zakład Alkoholu						
41	Zbiornik dzienny o poj. 18,5 m ³ – system transportu otręb	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E13A
		Pył zawieszony PM10	-	0,024000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,015600	-	
42	Suszarka paszy nr 2 z palnikiem gazowym o mocy nominalnej 12,2 MW	Dwutlenek azotu	10102-44-0	2,414000	-	E14A
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	1,571900	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	7,770400	-	
		Pył ogółem	-	-	$s \leq 15 \text{ mg/m}^3$	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna [kg/h]	BAT	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
43	Suszarka paszy nr 2- układ chłodzenia	Pył zawieszony PM10	-	0,504000	-	E15A
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,327600	-	
		Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	
		Pył zawieszony PM10	-	0,282000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,183300	-	
44	Silosy pszenmixu - 20 szt. - o poj. 140 m ³ każdy	Pył ogółem	-	-	$s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	E16A
		Pył zawieszony PM10	-	0,105000	-	
		Pył zawieszony PM2,5	-	0,068250	-	

III.1.1.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego (IPPC).

Lp.	Nazwa emitora	Emitor	Urządzenie ochrony powietrza	Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Czas emisji [h/rok]
1	2	3		4	5	6
Zakład Pszenicy						
1	Silos mąki 1 - o poj. 400 m ³	E3A - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	26	0,8	2700
2	Silos mąki 2 - o poj. 400 m ³	E3B - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	26	0,8	2700
3	Silos mąki 3 - o poj. 400 m ³	E3C - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	26	0,8	2700
4	Silos mąki 4 - o poj. 400 m ³	E3D - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	26	0,8	2700
5	Silosy otrąb 6 szt. - o poj. 100 m ³ każdy	E4 - poziomy	filtr workowy $s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	18	0,45	8200
6	Układ aspiracyjny wydawania mąki z silosa	E5A - poziomy	filtr workowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	3,0	0,15	8200
7	Układ aspiracyjny wydawania mąki z silosa	E5B - poziomy	filtr workowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	3,0	0,15	8200
8	Układ aspiracyjny ciągu technologicznego mąki: zbiornika przedwagowego i podajnika	E6 - poziomy	filtr workowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	25	0,35	8200
9	Zbiornik dzienny o poj. 10m ³ - system transportu mąki	E7 - poziomy	filtr kopertowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	19	0,35	8200
10	Suszarka glutenu nr 1 o wydajności 1,5 t/h - obieg główny	E8 - pionowy otwarty	filtr workowy $s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	21	1,4	8200
11	Silosy glutenu - 2 szt. o poj. 127,60 m ³ każdy	E9A - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	3,0	0,4	8200
		E9B - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	4,0	0,4	8200
		E9C - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	1,75	0,15	8200
12	Suszarka glutenu nr 1- system transportu glutenu (młyn)	E10 - poziomy	filtr workowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	13,5	0,83	8200
13	Zbiornik dzienny o poj. 5m ³ - system transportu otrąb	E13 - poziomy	filtr workowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	19,5	0,3	8200
14	Suszarka paszy z palnikiem gazowym o mocy nom. 5,235MW	E14 - pionowy otwarty	skrubler wodny $s \leq 20 \text{ mg/m}^3$	30	0,8	3000

15	Suszarka paszy- układ chłodzenia	E15 - poziomy	filtr workowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	13,4	0,6	8200
16	Suszarka glutenu nr 3 o wydajności 1,2 t/h - obieg główny	E19 - pionowy otwarty	filtr workowy $s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	21	1,4	8500
17	Suszarka glutenu nr 3 i 4 system transportu glutenu (młyn)	E20 - poziomy	filtr workowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	13,5	0,15	8700
18	Suszarka glutenu nr 4 o wydajności 1,2t/h - obieg główny	E22 - pionowy otwarty	filtr workowy $s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	22	1,4	8700
19	Suszarka glutenu nr 5 o wydajności 2,5 t/h - obieg główny	E23 - pionowy otwarty	filtr workowy $s \leq 10 \text{ mg/m}^3$	33,5	2,0	8700
20	Suszarka glutenu nr 5 system transportu glutenu (młyn)	E24 - poziomy	filtr workowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	17,5	0,4	8700
21	Aspiracja zbiornika dziennego mąki	E26 - pionowy otwarty	filtr workowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	24	0,8	8700
22	Aspiracja silosu maszyny pakującej gluten	E27 - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	10,5	0,35	8700
23	Aspiracja wyładunku glutenu	E28- pionowy zadaszony	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	17	0,8	600
24	Młyn Pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	E101 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,2	1,0	5460
25	Młyn Pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	E102 - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	15,6	1,15	2000
26	Młyn Pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	E103 - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	15,5	1,0	2000
27	Młyn Pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	E104 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,5	1,2	5460
28	Młyn Pszenny - przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna	E105 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,3	1,05	5460
29	Czyszczaśnia	E106 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,9	1,35	8200
30	Czyszczaśnia	E107 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	28,2	1,5	8200
31	Czyszczaśnia	E108 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,8	1,35	8760
32	Czyszczaśnia	E109 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,3	1,05	8760
33	Młyn właściwy	E110 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,3	1,1	8760
34	Młyn właściwy	E111 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,3	1,1	8760
35	Młyn właściwy	E112 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,6	0,75	8760
36	Młyn właściwy	E113 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,6	0,65	7500
37	Młyn właściwy	E114 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	27,3	1,1	7500
38	Młyn właściwy	E115 -pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	26,4	0,65	8760

Zakład Rafinerii						
39	Piec do regeneracji węgla o wydajności 500 kg/h (zasilany gazem ziemnym wysokometanowym)	E17A - pionowy otwarty	Komora dopalania gazów odlotowych	28	0,9	8760
40	Aspiracja układu kwasu solnego	E18 - poziomy	skruker wodny $s \leq 5 \text{ mg/m}^3$	19	0,3	1000
Zakład Alkoholu						
41	Zbiornik dzienny o poj. 18,5m ³ - system transportu otrąb	E13A - poziomy	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	24,2	0,53	8200
42	Suszarka paszy nr 2 z palnikiem gazowym o mocy nom. 12,2MW	E14A - pionowy otwarty	skruker wodny $s \leq 15 \text{ mg/m}^3$	18	0,8	8700
43	Suszarka paszy nr 2 układ chłodzenia	E15A - pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	30	1,0	8200
44	Silosy pszenmixu - 20szt. - 140m ³ każdy	E16A - pionowy otwarty	filtr tkaninowy $s \leq 7 \text{ mg/m}^3$	26,5	0,63	8200

III.1.1.3. Roczna ilość substancji zanieczyszczających emitowanych z instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego (IPPC).

Lp.	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja roczna [Mg/rok]
1	2	3	4
1	Pył ogółem	-	86,543
2	Pył zawieszony PM10	-	85,354
3	Pył zawieszony PM2,5	-	55,480
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	31,994
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	17,316
6	Tlenek węgla	630-08-0	99,268
7	Węglowodory alifatyczne	-	0,66576
8	Chlorowodór	7647-01-0	0,0150

III.1.2.1. Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza wielkości emisji gazów i pyłów z instalacji do wytwarzania energii o łącznej mocy we wprowadzanym paliwie < 50MW - objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
Kotłownia technologiczna instalacji produkcyjnej						
1.	Kotłownia parowa Kocioł Babcock-Omnical typu DDH 22,0 o mocy nom. 14,35 MW z dwoma palnikami GA70/2A - palnik nr 1 (7,175 MW)	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	E1A
2.	Kotłownia parowa Kocioł Babcock-Omnical typu DDH 22,0 o mocy nom. 14,35 MW z dwoma palnikami GA70/2A - palnik nr 2 (7,175 MW)	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	E1B

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
3.	Kotłownia parowa Kocioł Babcock Wanson typu BWR 250 o mocy nom. 16,5 MW z palnikiem TA7	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	E1D
4.	Kotłownia parowa Kocioł Omniblock typu DDHS E27 o mocy nom. 16,4 MW z palnikiem ER20.ES	dwutlenek azotu dwutlenek siarki pył ogółem	10102-44-0 7446-09-5 -	-	150 35 5	E1E
Kotłownia technologiczna stacji rozprężnej gazu						
5.	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 1 o mocy 87 kW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,012266 0,000646 0,002421 0,000004 0,000004 0,000004	-	E2_G1
6.	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 2 o mocy 87 kW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,012266 0,000646 0,002424 0,000004 0,000004 0,000004	-	E2_G2
7.	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 3 o mocy 87 kW	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,012266 0,000646 0,002424 0,000004 0,000004 0,000004	-	E2_G3
Kotłownie grzewcze						
8.	Kocioł Viessmann Atola 60 kW – budynek administracyjny	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,009135 0,000481 0,001803 0,000003 0,000003 0,000003	-	E2_A1
9.	Kocioł Viessmann Paromat Triplex 60 kW – budynek administracyjny	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,009135 0,000481 0,001803 0,000003 0,000003 0,000003	-	E2_A2
10.	Kocioł De Dietrich 60 kW – budynek administracyjny	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,009135 0,000481 0,001803 0,000003 0,000003 0,000003	-	E2_A3
11.	Kocioł Viessmann Paromat-Triplex 225 kW – budynek warsztatu i magazynu	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,024800 0,001803 0,007000 0,000300 0,000300 0,000300	-	E2_J1

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6	7
12.	Kocioł Viessmann Kocioł Vitoplex 300 – 105 kW – budynek warsztatu i magazynu	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	0,016659 0,000877 0,003288 0,000005 0,000005 0,000005	-	E2_J2
Silnik gazowy generatora prądu (agregat kogeneracyjny) – instalacja pomocnicza oczyszczalni ścieków przemysłowych, wymagająca pozwolenia zintegrowanego (IPPC) - opisana w punkcie C pozwolenia						
13.	Agregat kogeneracyjny z silnikiem o mocy elektrycznej 526 kW i mocy cieplnej 581 kW (paliwo – biogaz) - pracujący w przypadku działania pochodni w gazowej w wariantcie I okres Ib	dwutlenek azotu dwutlenek siarki tlenek węgla pył ogółem pył zaw. PM10 pył zaw. PM2,5	10102-44-0 7446-09-5 630-08-0 - - -	1,311 0,110 2,621 0,0021 0,0021 0,0021	-	E25A

III.1.2.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji do wytwarzania energii o łącznej mocy we wprowadzanym paliwie < 50MW – objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora (m)	Urządzenie do ochrony środowiska	Czas emisji [h/rok]	Typ emitora
1	2	3	4	5	6	7	8
Kotłownia Technologiczna instalacji produkcyjnej							
1	Kotłownia parowa Kocioł Babcock-Omnical typu DDH 22,0 o mocy nom. 14,35 MW z dwoma palnikami GA70/2A – palnik nr 1 (7,175 MW)	E1A	32,0	0,9	-	8760	pionowa otwarta
2	Kotłownia parowa Kocioł Babcock-Omnical typu DDH 22,0 o mocy nom. 14,35 MW z dwoma palnikami GA70/2A – palnik nr 2 (7,175 MW)	E1B	32,0	0,9	-	8760	pionowa otwarta
3	Kotłownia parowa Kocioł Babcock Wanson typu BWR 250 o mocy nom. 16,5 MW z palnikiem TA7	E1D	33,0	1,3	-	8760	pionowa otwarta
4	Kotłownia parowa Kocioł Omniblock typu DDHS E27 o mocy nom. 16,4 MW z palnikiem ER20.ES	E1E	32,0	1,1	-	8760	pionowa otwarta
Kotłownia technologiczna stacji rozprężnej gazu							
5	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 1 o mocy 87 kW	E2_G1	4,35	0,15	-	8760	pionowa zadasz.

6	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 2 o mocy 87 kW	E2_G2	4,35	0,15	-	8760	pionowa zadasz.
7	Kocioł kondensacyjny Viessmann Vitocrossal 200 nr 3 o mocy 87 kW	E2_G3	4,35	0,15	-	8760	pionowa zadasz.
Kotłownie grzewcze							
8	Kocioł Viessmann Atola 60 kW – budynek administracyjny	E2_A1	9,5	0,18	-	5040	pionowa otwarta
9	Kocioł Viessmann Paromat Triplex 60 kW – budynek administracyjny	E2_A2	9,5	0,18	-	5040	pionowa otwarta
10	Kocioł De Dietrich 60 kW – budynek administracyjny	E2_A3	9,5	0,18	-	5040	pionowa otwarta
11	Kocioł Viessmann Paromat-Triplex 225 kW – budynek warsztatu i magazynu	E2_J1	8,0	0,2	-	7520	pionowa otwarta
12	Kocioł Viessmann Kocioł Vitoplex 300 – 105 kW – budynek warsztatu i magazynu	E2_J2	8,5	0,18	-	7520	pionowa otwarta
Silnik gazowy generatora prądu (agregat kogeneracyjny) – instalacja pomocnicza oczyszczalni ścieków przemysłowych, wymagająca pozwolenia zintegrowanego (IPPC)- opisana w punkcie C pozwolenia							
13	Agregat kogeneracyjny z silnikiem o mocy elektrycznej 526 kW i mocy cieplnej 581 kW (paliwo – biogaz) - pracujący w przypadku działania pochodni w gazowej w wariacie I okres Ib	E25a	10,0	0,275	instalacja odsiarczania biogazu-Biosulfex	8340	pionowy otwarty

III.1.2.3. Roczna ilość substancji zanieczyszczających emitowanych z instalacji do wytwarzania energii o łącznej mocy we wprowadzanym paliwie < 50MW – objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Lp.	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja roczna [Mg/rok]
1	2	3	4
1	Pył ogółem	-	2,2385
2	Pył zawieszony PM10	-	2,2385
3	Pył zawieszony PM2,5	-	2,2385
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	78,2546
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	16,4932
6	Tlenek węgla	630-08-0	34,2038

III.1.3.1. Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza wielkości emisji gazów i pyłów z instalacji Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni – instalacja pomocnicza oczyszczalni ścieków przemysłowych – objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Źródło emisji	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja maksymalna (kg/h)	Dop. standard emisyjny (3% O ₂) (mg/m ³)	Emitor
1	2	3	4	5	6
Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni – instalacja pomocnicza oczyszczalni ścieków przemysłowych, wymagająca pozwolenia zintegrowanego (IPPC) - opisana w punkcie B pozwolenia					
Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni Pochodnia gazowa Wariant I - Okres Ia – (uwzględniony w II.2.7. Uzasadnione technologicznie warunki odbiegające od normalnych)					
Pochodnia gazowa Wariant I -Okres Ib (włączony płomień pilotowy pochodni)	dwutlenek azotu	10102-44-0	0,006834	-	E25
	dwutlenek siarki	7446-09-5	0,002205		
	tlenek węgla	630-08-0	0,000937		
	pył ogółem	-	0,000002		
	pył zaw. PM10	-	0,000002		
	pył zaw. PM2,5	-	0,000002		
Wariant II – dla całego roku, w którym agregat kogeneracyjny (E25A) nie będzie pracował i cały biogaz będzie spalany w pochodni (wariant realizowany do czasu zakończenia budowy nowego reaktora beztlennowego i remontu oczyszczalni nie dłużej niż do 31.12.2022 r.)	dwutlenek azotu	10102-44-0	0,341699		
	dwutlenek siarki	7446-09-5	0,110231		
	tlenek węgla	630-08-0	0,046862		
	pył ogółem	-	0,000098		
	pył zaw. PM10	-	0,000098		
	pył zaw. PM2,5	-	0,000098		

III.1.3.2. Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni – objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Lp.	Źródło emisji	Emitor	Wysokość emitora (m)	Średnica emitora (m)	Urządzenie do ochrony środowiska	Czas emisji [h/rok]	Typ emitora
1	2	3	4	5	6	7	8
Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni – instalacja pomocnicza oczyszczalni ścieków przemysłowych, wymagająca pozwolenia zintegrowanego (IPPC) - opisana w punkcie B pozwolenia							
1.	Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni Wariant I - Okres Ia – spalanie całego biogazu w pochodni (uwzględniony w II.2.7. Uzasadnione technologicznie warunki odbiegające od normalnych)	E25	5,9	0,4	instalacja odsiarczania biogazu- Biosulfex		pionowy otwarty
	Wariant I -Okres Ib (włączony płomień pilotowy pochodni)					8340	

	Wariant II – dla całego roku, w którym agregat kogeneracyjny (E25A) nie będzie pracował i cały biogaz będzie spalany w pochodni (wariant realizowany do czasu zakończenia budowy nowego reaktora beztlenowego i remontu oczyszczalni nie dłużej niż do 31.12.2022 r.)					8760	
--	--	--	--	--	--	------	--

III.1.3.3. Roczna ilość substancji zanieczyszczających emitowanych z instalacji Pochodnia gazowa (flara) Biogazowni – objęta pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust. 3 ustawy POŚ.

Lp.	Substancja	Oznaczenie numeryczne substancji (numer CAS)	Emisja roczna [Mg/rok]
1	2	3	4
Wariant I -Okres Ib (włączony płomień pilotowy pochodni)			
1	Pył ogółem	-	0,000016
2	Pył zawieszony PM10	-	0,000016
3	Pył zawieszony PM2,5	-	0,000016
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	0,056995
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	0,018387
6	Tlenek węgla	630-08-0	0,007817
Wariant II – dla całego roku, w którym agregat kogeneracyjny (E25A) nie będzie pracował i cały biogaz będzie spalany w pochodni (wariant realizowany do czasu zakończenia budowy nowego reaktora beztlenowego i remontu oczyszczalni nie dłużej niż do 31.12.2022 r.)			
1	Pył ogółem	-	0,000858
2	Pył zawieszony PM10	-	0,000858
3	Pył zawieszony PM2,5	-	0,000858
4	Dwutlenek azotu	10102-44-0	2,993283
5	Dwutlenek siarki	7446-09-5	0,965624
6	Tlenek węgla	630-08-0	0,410511

III.1.4. Zakres i sposób monitorowania emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego (IPPC).

Zobowiązuje się CARGILL Poland Sp. z o.o. ul. Wołoska 22, 02-675 Warszawa do:

- wyposażenia emitorów, spełniających warunki techniczne wykonania pomiarów emisji, w stanowiska do pomiaru wielkości emisji zgodnie z normą PN-Z-04030-7:1994 - „Ochrona czystości powietrza. Badanie zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”;
- przeprowadzenia pomiarów emisji substancji z emitorów technologicznych: E8, E10, E14, E18, E19, E20, E22, E23, E24 oraz emitorów od E101 do E115, E14A i E17A - dwukrotnie w roku;
- układ przekazywanych wyników pomiarów winien być zgodny z przepisami obowiązującymi dla wyników okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza;
- wyniki pomiarów emisji należy przedkładać Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie 30 dni od zakończenia pomiaru.

UZASADNIENIE

Decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 618/2015 z 11 grudnia 2015 r. znak: SP-OŚ.6222.6.2015.DJM (pismo nr 009), zmienioną decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego z dnia 23 stycznia 2017 r. znak SP-OŚ.6222.6.2016.2017.DJM (pismo nr 002) oraz decyzją Starosty Powiatu Wrocławskiego nr 467/2018 z dnia 12 grudnia 2018 r. znak SP-OŚ.6222.1.2018.AK (pismo nr 015), spółka Cargill Poland Sp. z o.o., Warszawa (02-675), ul. Wołoska 22, otrzymała pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt, alkoholu etylowego oraz oczyszczalni ścieków przemysłowych, zlokalizowanej na terenie Cargill

Poland Sp. z o.o., Oddział w Bielanych Wrocławskich, Bielany Wrocławskie przy ul. MacMillan 1, 50-040 Kobierzyce, kwalifikowanej do działalności wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego, tj.:

- instalacji „do obróbki i przetwórstwa, produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych”,
- instalacji „do oczyszczania ścieków, z wyjątkiem oczyszczalni ścieków komunalnych, pochodzących z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego”.

Zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) - dalej p.o.ś., po publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT - Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2019/2031 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przemysłu spożywczego, produkcji napojów i mleczarskiego zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, tut. organ rozpoczął (o czym zawiadomił prowadzącego instalację pismem z 03.03.2020 r.) analizę warunków pozwolenia zintegrowanego udzielonego CARGILL Poland Sp. z o.o., na prowadzenie ww. instalacji, zlokalizowanej na terenie Cargill Poland Sp. z o.o., Oddział w Bielanych Wrocławskich, Bielany Wrocławskie, ul. MacMillan 1, gm. Kobierzyce.

Przeprowadzona analiza wykazała konieczność zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w zakresie, m.in. wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz emisji zanieczyszczeń do wody. Wobec powyższego - zgodnie z art. 115 ust. 4 pkt.2 p.o.ś. - Starosta Powiatu Wrocławskiego pismem z dnia 01.06.2020 r. nr SP-OŚ.6222.7.2020.AK (pismo nr 003) wezwał Cargill Poland Sp. z o.o. - prowadzącego w Bielanych Wrocławskich instalację do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego, oczyszczalni ścieków pochodzących z instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia w terminie 1 roku od dnia doręczenia wezwania w zakresie:

1. prowadzenia monitoringu ścieków przemysłowych wprowadzanych do rowu R-9, mającego ujście do rzeki Kasina w km 9+300 z uwzględnieniem BAT4;
2. uzupełnienia monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza o uwzględnienie wykonywania co najmniej 1 razy do roku monitoringu emisji z emitorów suszarki paszy układ chłodzenia (emitor E15) i suszarki paszy nr 2 układ chłodzenia (emitor E15A). Produkcja paszy, która prowadzona jest w zakładzie nie dot. procesów szczegółowych określonych dla sektora produkcji paszy, tj. suszenia paszy zielonej, mielenia i chłodzenia granulatu przy produkcji mieszanek paszowych i ekstruzji suchej karmy dla zwierząt domowych. Zakład wytwarza paszę powstającą przy produkcji syropów glukozowo-fruktozowych i alkoholu, a zatem nie mają zastosowania szczegółowe konkluzje BAT. Wobec powyższego ich produkcja jest związana z produkcją skrobi, a zatem emisje z tych źródeł należy uwzględnić jako emisję z sektora produkcji skrobi i monitorować co najmniej 1 raz do roku. Dotychczas w pozwoleniu monitorinig dla ww. źródeł nie był nałożony;
3. korektę dopuszczalnych stężeń azotu ogólnego w ściekach wprowadzanych do rowu melioracyjnego do poziomu do 20 mg/l (BAT 12 - wymagania BAT (BAT_AEL));
4. uwzględnienia w pozwoleniu zintegrowanym obowiązku opracowania, wdrożenia i regularnego przeglądania planu zarządzania odorami, jako części systemu zarządzania środowiskowego, a co się z tym wiąże zobowiązać prowadzącego instalację do przedkładania Staroście Powiatu Wrocławskiego oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska, w formie pisemnej, w terminie do 30 kwietnia za ubiegły rok kalendarzowy, corocznej informacji z realizacji ww. planu;
5. zapewnienia redukcji zanieczyszczeń odprowadzanych z młynów i czyszczalni zbóż, których emitory E101+E115 na poziomie poniżej 5 mg/m³ i zmiany w tym zakresie wielkości emisji;
6. zapewnienia redukcji pyłów ze skrubera wodnego emitora E14 (suszarka paszy Zakładu Pszenicy) do poziomu < 20 mg/m³ (zgodnego z konkluzjami BAT w odniesieniu do produkcji skrobi - Poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AEL) w odniesieniu do zorganizowanych emisji pyłu do powietrza z suszenia skrobi, białka i włókna pokarmowego) oraz zmiany w tym zakresie wielkości emisji.

Ponadto tut. organ przeprowadził również - zgodnie z art. 216 ust. 1 pkt 1 ustawy p.o.ś., analizę warunków ww. pozwolenia zintegrowanego, którą wykonuje się co najmniej raz na 5 lat (o czym zawiadomił prowadzącego instalację pismem z 03.03.2020 r.). Ww. analiza wykazała, że należy ww. pozwolenie zintegrowane zmienić :

1. korygując określoną za pomocą numerów działek z Ewidencji gruntów i budynków lokalizację zakładu;
2. korygując - w związku z zmianą rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (obowiązuje rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. - Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) - kwalifikację przedsięwzięcia;
3. uwzględniając nowe źródło emisji zanieczyszczeń do powietrza (nową pompę p-poż.);
4. uwzględniając zmianę czasu pracy źródeł emisji gazów i pyłów do powietrza (wzrost czasu pracy tych źródeł), a zatem i ilość wprowadzanych gazów i pyłów do powietrza:
 - czyszczarnie - emitory E108 - E 109,
 - młyny właściwe - emitory E110 - 112 i E115,

- piec do regeneracji węgla – emitor E17A,
 - suszarka paszy nr 2- emitor E14A,
 - kotłownie parowe – emitery E1A – E1E,
 - pochodnia gazowa – emitor E25,
 - i ewentualnie w przypadku suszarki paszy – emitor E14,
5. spełniając wymagania art. 409 ust. 6 z dnia 20 lipca 2018 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2020 r. poz. 310) odnośnie pozwolenia wodnoprawnego na wprowadzanie wód opadowych i roztopowych do rowu Ka.1. Zapisy pozwolenia zintegrowanego dot. zrzutu wód opadowych i roztopowych należy dostosować do obowiązującej ustawy z 20 lipca 2018 r. Prawo wodne oraz rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1311).
- Wobec powyższego - zgodnie z art. 216 ust. 3 p.o.ś. - Starosta Powiatu Wrocławskiego wzywał Cargill Poland Sp. z o.o. pismem z dnia 02.06.2020 r. nr SP-OŚ.6222.6.2020.AK (pismo 004) do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia w terminie 6 miesięcy od dnia wezwania.

W związku z przeprowadzanymi analizami przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego Firma Cargill Poland Sp. z o.o., Warszawa (02-675), ul. Wołoska 22, wnioskiem z dnia 22.10.2020 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 23.10.2020 r.), skorygowanym pismem z dnia 17.11.2020 r. (data wpływu do Starostwa Powiatowego we Wrocławiu: 17.11.2020 r.) wystąpiła o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do produkcji produktów spożywczych z surowych produktów roślinnych o zdolności ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę oraz instalacji oczyszczalni ścieków przemysłowych dla CARGILL Poland Sp. z o.o. w Bielaniech Wrocławskich przy ul. MacMillan 1 (gm. Kobierzyce) w zakresie korekty numerów działek wg Ewidencji Gruntów i Budynków, na których zlokalizowana jest instalacja oraz w zakresie wprowadzania zmian w komponentcie powietrza, tj.:

- a) w Zakładzie Pszenicy:
 - zmiany zastosowanych urządzeń redukujących emisję pyłów do powietrza i wielkości emisji pyłów z suszarki paszy z palnikiem gazowym o nom. mocy 5,235 MW (emitor E14) w związku z wymianą obecnie stosowanego skrubera wodnego na skrubera wodny o stężeniu gwarantowanym $\leq 20 \text{ mg/m}^3$ (zmiana wynikająca z BAT);
 - ponownego uruchomienia suszarki glutenu nr 3 i 4 – system transportu glutenu (młyn) – emitor E20;
 - zmiany czasu pracy źródeł emisji: suszarki z palnikiem gazowym o nom. mocy 5,235 MW (emitor E14), suszarki glutenu nr 3 o wydajności 1,2 t/h – obieg główny (emitor E19), suszarki glutenu nr 4 o wydajności 1,2 t/h – obieg główny (emitor E22), suszarki glutenu nr 5 o wydajności 1,2 t/h – obieg główny (emitor E23), suszarki glutenu nr 5 system transportu glutenu (młyn) (emitor E24),
- b) w Zakładzie Pszenicy – Młyn Pszenicy
 - zmiany zastosowanych urządzeń redukujących emisję pyłów do powietrza i wielkości emisji pyłów z przyjęcia i wstępnego czyszczenia ziarna (emitery E101+E105), czyszczarnia (E106+E109), młyna właściwego (E110+E115)- zastosowaniem filtra tkaninowego o stężeniu gwarantowanym $\leq 5 \text{ mg/m}^3$ (zmiana wynikająca z BAT);
 - zmiany czasu pracy źródeł emisji: przyjęcie i wstępne czyszczenie ziarna (emitery E102, E103), młyn właściwy (E110+E115), czyszczarnia (E108 i E109),
- c) Zakład Rafinerii
 - zmiany czasu pracy źródeł emisji: aspiracja układu kwasu solnego (emitor E18), piec do regeneracji węgla o wydajności 500 kg/h (emitor E17A);
- d) Zakład Alkoholu
 - zmiany czasu pracy źródeł emisji: suszarka paszy nr 2 z palnikiem gazowym o mocy nom. 12,2 MW (emitor E14A);
- e) instalacja do wytwarzania energii:
 - zmiany czasu pracy źródeł emisji: kotłownia parowa (E1A, E1B, E1D, E1E);
 - uruchomienie nowego źródła emisji: silnik Diesla do napędu drugiej pompy ppoż. w Zakładzie Rafinerii (E2_D3)
- f) uwzględnienie wariantów pracy pochodni gazowej (emitor E25), tj.:
 - **wariant I** (dla całego roku), w którym będzie występować normalna praca agregatu kogeneracyjnego (E25A), z wydzielonym **okresem Ia** – 420 h/rok, podczas postoju agregatu kogeneracyjnego w związku z normalnymi planowymi pracami serwisowymi i spalania całego biogazu w pochodni i **okresem Ib** – 8340 h/rok, podczas normalnej pracy agregatu kogeneracyjnego, z uwzględnieniem konieczności utrzymywania płomienia pilotowego w pochodni, który zużywa ok. 2% powstającego biogazu,

- **wariant II** (dla całego roku) – w którym przez cały rok biogaz będzie spalany w pochodni, a agregat kogeneracyjny nie będzie pracował w ogóle. Wariant będzie realizowany do czasu zakończenia budowy nowego reaktora beztlenowego i remontu oczyszczalni ścieków, nie dłużej niż do 31.12.2022 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowych instalacji wynika z zaliczenia ich do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, tj. zgodnie z:

- pkt. 6 ppkt 5, lit. b) załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości - instalacja do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego, prowadzona na terenie zakładu Cargill Poland Sp. z o.o. Zakład w Bielanych Wrocławskich, została sklasyfikowana jako „instalacja do obróbki i przetwórstwa, poza wyłączeniem pakowaniem, produktów spożywczych lub paszy z przetworzonych lub nieprzetworzonych: (...) – surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę (...);”
- pkt 6 ppkt 13 Załącznika do ww. rozporządzenia zakładowa oczyszczalnia ścieków została sklasyfikowana jako „instalacja do oczyszczania ścieków, z wyjątkiem oczyszczalni komunalnych, pochodzących z instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego”.

Łączna moc źródeł wytwarzających energię wynosi 49,852 MW we wprowadzanym paliwie i nie kwalifikuje się do instalacji wskazanych w pkt. 1 ppkt 1 Załącznika do ww. rozporządzenia tj.: „instalacji do wytwarzania energii (...): do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (...)” i na wniosek prowadzącego instalację została objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym zgodnie z art. 203 ust.3 ustawy Prawo ochrony środowiska. Do źródeł wytwarzających energię włączono silnik gazowy generatora prądu - agregat kogeneracyjny z silnikiem o mocy elektrycznej 526 kW i mocy cieplnej 581 kW, wchodzący w skład biogazowi stanowiącej instalację pomocniczą oczyszczalni ścieków, objętej niniejszym pozwoleniem zintegrowanym.

Instalacja eksploatowana przez spółkę CARGILL POLAND Sp. z o.o. Oddział w Bielanych Wrocławskich przy ul. MacMillan 1 jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie oddziaływać na środowisko na podstawie poniżej wskazanych punktów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839):

- Instalacja do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego:
 - do przedsięwzięć wskazanych w §3 ust. 1 pkt 95: „instalacje do produkcji (...) syropów, o zdolności produkcyjnej nie mniejszej niż 50 t na rok”,
 - do przedsięwzięć wskazanych w §3 ust. 1 pkt 102: „gorzelnie, zakłady przetwarzające alkohol etylowy oraz wytwarzające napoje alkoholowe”,
- Zakładowa oczyszczalnia ścieków przemysłowych:
 - do przedsięwzięć wskazanych w §3 ust. 1 pkt 80: „instalacje do oczyszczania ścieków przemysłowych (...)”,
- Instalacja do wytwarzania energii:
 - do przedsięwzięć wskazanych w §3 ust. 1 pkt 4: „elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie, lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, 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 10MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska [1.1] organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowego zakładu jest Starosta Wrocławski.

Dla instalacji będącej przedmiotem niniejszej decyzji opublikowane zostały 04.12.2019 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzje BAT - Decyzja Wykonawcza Komisji (UE) 2019/2031 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiająca konkluzje dot. najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przemysłu spożywczego, produkcji napojów i mleczarskiego zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE. W celu dostosowania instalacji do ww. konkluzji BAT w zakresie emisji do powietrza prowadzący instalację wymienił urządzenia ochrony powietrza i określił na nowo wielkość emisji (zostały dostosowane wszystkie urządzenia służące ochronie powietrza – redukujące emisję pyłu z instalacji wskazanych w ww. konkluzjach BAT i eksploatowanych na terenie zakładu).

W wezwaniu skierowanym do prowadzącego instalację po przeprowadzeniu analizy pod względem zgodności z konkluzjami BAT z dnia 01.06.2020 r. nr SP-OŚ.6222.7.2020.AK (pismo nr 003) tut. organ wzywał Cargill Poland Sp. z o.o. m.in. do uzupełnienia monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza o uwzględnienie wykonywania co najmniej 1 razy do roku monitoringu emisji z emitorów suszarki paszy układ chłodzenia (emitor E15) i suszarki paszy nr 2 układ chłodzenia (emitor E15A). Produkcja paszy, która prowadzona jest w zakładzie nie dot. procesów szczegółowych określonych dla sektora produkcji paszy, tj. suszenia paszy zielonej, mielenia i chłodzenia granulatu przy produkcji mieszanek paszowych i ekstruzji

suchej karmy dla zwierząt domowych. Zakład wytwarza paszę powstającą przy produkcji syropów glukozowo-fruktozowych i alkoholu, a zatem nie mają zastosowania szczegółowe konkluzje BAT dla produkcji paszy. Wobec powyższego ich produkcja jest związana z produkcją skrobi, a zatem emisje z tych źródeł należy uwzględnić jako emisję z sektora produkcji skrobi i monitorować co najmniej 1 raz do roku. Dotychczas w pozwoleniu monitoring dla ww. źródeł nie był nałożony. W wyjaśnieniach złożonych do wniosku o wydanie przedmiotowej zmiany pozwolenia zintegrowanego dołączono opinię Adama Gutkowskiego – z firmy EkoNom Sp. z o.o., Katowice, ul. Gallusa 12, tj. firmy która przeprowadza pomiary emisji z zakładu Cargill Poland Sp. z o.o. w Bielanych Wrocławskich, który poświadcza, że:

1. Emitor E15 (układ chłodzenia suszarki paszy w zakładzie pszenicy) posiada odcinek kanału, na którym zgodnie z normą można zlokalizować przekrój pomiarowy, jednak z uwagi na bliskie sąsiedztwo klap eksplozywicznych i zakładowe instrukcje bezpieczeństwa nie można na emitorze w sposób bezpieczny przeprowadzić prac polegających na montażu króćców i wykonaniu pomiarów emisji;
2. Emitor E15A (układ chłodzenia suszarki paszy w zakładzie alkoholu) posiada odcinek kanału, na którym zgodnie z normą można zlokalizować przekrój pomiarowy, jednak z uwagi na brak bezpiecznego dostępu do emitora wynikającego z samej jego konstrukcji i jego lokalizacji na instalacji (brak możliwości zabezpieczenia i zakotwiczenia rusztowania), nie można na nim przeprowadzić prac polegających na montażu króćców i wykonaniu pomiarów emisji.

Wobec powyższego odstąpiono od prowadzenia pomiarów emisji z ww. emitorów oraz mając na uwadze zapisy ust. 1.2 Monitorowanie konkluzji BAT (konkluzje 5), które uwzględniają monitorowanie emisji z procesów szczegółowych z sektora młynarstwo (czyszczenie i mielenie ziarna) i sektora produkcja skrobi (suszenie skrobi, białka i włókna pokarmowego) z oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2019 r. poz. 2286) w punkcie III.1.4 wskazano emitory podlegające monitoringowi i określono częstotliwość prowadzonych badań wielkości emisji.

Instalacje do produkcji syropów glukozowych i glukozowo-fruktozowych, pasz dla zwierząt oraz alkoholu etylowego (IPPC), instalacja do wytwarzania energii oraz biogazownia (będąca elementem instalacji oczyszczania ścieków) są źródłem emisji do powietrza substancji pyłowych i gazowych.

Zgodnie z załącznikiem nr 4 „Referencyjne metodyki modelowania poziomów substancji w powietrzu” rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu, tło substancji, dla których określone są dopuszczalne poziomy w powietrzu, stanowi aktualny stan jakości powietrza określony przez właściwy inspektorat ochrony środowiska jako stężenie uśrednione dla roku. Dla pozostałych substancji tło uwzględnia się w wysokości 10% wartości odniesienia uśrednionej dla roku. Tło opadu substancji pyłowej uwzględnia się w wysokości 10% wartości odniesienia opadu substancji pyłowej. Zgodnie z powołaną powyżej metodyką modelowania poziomów substancji w powietrzu tło substancji uwzględnia się tylko w przypadku obliczania poziomów stężeń substancji odniesionych do okresu roku. Aktualny stan jakości powietrza dla rejonu inwestycji został przyjęty na podstawie danych Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska określającego stan jakości powietrza dla rejonu lokalizacji zakładu przy ul. MacMillana w miejscowości Bielany Wrocławskie.

Przedstawiony w piśmie Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska poziom tła substancji w powietrzu uwzględnia emisje z terenu zakładu, ponieważ jest to instalacja istniejąca. W związku z powyższym, przy wyznaczaniu poziomu dyspozycyjnego do modelowania poziomów substancji w powietrzu uwzględniono stężenia średnie odniesione do okresu roku, powodowane pracą instalacji. Stężenia te przyjęto zgodnie z wynikami modelowania przeprowadzonego wg danych o wielkości emisji określonej w dokumentacji załączonej do wniosku o wydanie o pozwolenia zintegrowanego decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego Nr 618/2015 z 11 grudnia 2015 r. znak: SP-OŚ.6222.6.2015.DJM (pismo nr 009), a w przypadku SO – decyzji Starosty Powiatu Wrocławskiego z dnia 23 stycznia 2017 r. znak SP-OŚ.6222.6.2016.2017.DJM (pismo nr 002).

Analiza rozprzestrzeniania zanieczyszczeń na potrzeby przedmiotowego wniosku została przeprowadzona dla dwóch wariantów, tj.:

- a) Wariantu I dla całego roku, w którym będzie występować normalna praca agregatu kogeneracyjnego (E25a), podzielonego na 2 okresy pracy pochodni:
 - okres Ia – 420 h/rok, podczas postoju agregatu kogeneracyjnego w związku z pracami serwisowymi (biogaz spalany w pochodni);
 - okres Ib – 8340 h/rok – podczas normalnej pracy agregatu kogeneracyjnego, przy czym uwzględniono konieczność utrzymywania płomienia pilotowego w pochodni, który zużywa około 2% wytworzonego biogazu.
- b) Wariantu II- dla całego roku, w którym agregat kogeneracyjny (E25A) nie będzie pracował (100% wytwarzanego biogazu będzie spalane w pochodni).

Analiza wniosku w zakresie wprowadzania gazów i pyłów (w tym: frakcji pyłu zawieszonego PM10 i pyłu zawieszonego PM2,5), w wariantach I i II do powietrza pozwoliła stwierdzić, że emisja substancji do powietrza nie powoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu

Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031). Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza ustalono zgodnie z wnioskiem Strony.

Biorąc pod uwagę powyższe, należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Wrocławiu, pl. Powstańców Warszawy 1, za pośrednictwem (50 - 440 Wrocław; ul. Kościuszki 131) w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127 a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego).

Informacja o opłacie skarbowej:

Zgodnie z częścią III pkt 40 ppkt 1) oraz pkt 46 ppkt 1) załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. (Dz. U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) za niniejsze pozwolenie uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł, (słownie: jeden tysiąc pięć złotych, 50/100) - data wykonania wpłaty 21.10.2020 r. na rachunek bankowy Urzędu Miejskiego Wrocławia: nr 82102052260000610204177895.



z up. STAROSTY
Irena Krasicka
dyrektor
Wydziału Ochrony Środowiska

OTRZYMUJĄ STRONY POSTĘPOWANIA:

1. CARGILL POLAND Spółka z o.o.
ul. Wołoska 22, 02-675 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
za pośrednictwem
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
50-950 Wrocław, ul. C. K. Norwida 34
3. OŚ - a/a

Do wiadomości:

1. Cargill Poland Spółka z o.o.
Oddział w Bielanych Wrocławskich, ul. MacMillan 1
55-040 Kobierzyce
2. Minister Klimatu i Środowiska - e-mail: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
3. Urząd Marszałkowski Województwa Dolnośląskiego
Wydział Środowiska
50-411 Wrocław, Wybrzeże Juliusza Słowackiego 12-14,
4. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
51-630 Wrocław, ul. Chelmońskiego 14
5. Urząd Gminy Kobierzyce
55-040 Kobierzyce, al. Pałacowa 1
6. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Norwida 34, 50-950 Wrocław
(przekazane w zw. z zapisami rozporządzenia
w sprawie systemu informacyjnego gospodarowania wodami)

Sprawę prowadzi:
Anna Krzywiecka- tel.(071) 72 21 850