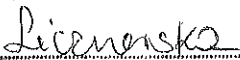


STAROSTA ELBLĄSKI
ul. Saperów 14A, 82-300 Elbląg

OŚROL.6222.6.2.2023.KL

Niniejsza decyzja wobec niewniesienia
w ustawowym terminie odwołania
stała się ostateczna dnia 15.05.23.


.....
podpis

Elbląg, dnia 27.04.2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz.U. z 2023 r., poz. 775)

Starosta Elbląski
po rozpatrzeniu wniosku:

z dnia 24.03.2023 r. (data wpływu: 30.03.2023 r.), złożony przez Sery ICC Pasłek Sp. z o.o., odpowiednik nazwy w języku obcym „Pasłek International Cheese Company Ltd”, ul. Dworcowa 9, 14-400 Pasłek w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przetwórstwa mleka udzielonego Spółce decyzją, Starosty Elbląskiego z dnia 04.07.2006 r. znak OŚROL-III-7649-1/2006 ze zmianami

ORZĘKA

zmienić decyzję Starosty Elbląskiego dnia 04.07.2006 r. znak OŚROL-III-7649-1/2006 ze zmianami, z późniejszymi zmianami, wprowadzając następujące zmiany:

1) Punkt **II.2.B** otrzymuje brzmienie:

ZUŻYCIE SUROWCÓW

L.p.	Surowce	Zużycie	Jednostka
1.	2	3	4
1.	surowce podstawowe ciekłe (mleko, serwatka)	≤ 180	mln l
2.	surowce podstawowe w proszku (serwatka, laktoza, mleko, koncentrat białek serwatkowych)	≤ 350 000	kg

ZUŻYCIE PALIW NA POTRZEBY PRODUKCJI CIEPŁA I PARY TECHNOLOGICZNEJ

Roczne zużycie węgla (bez dodatku biomasy): 18 500 Mg/r
Maks. godzinowe zużycie węgla (bez dodatku biomasy): 1783 kg/h dla kotła KP2
1334 kg/h dla kotła KP3
1783 kg/h dla kotła KP4

Łączne maksymalne, godzinowe zużycie węgla (bez dodatku biomasy) dla kotłów KP2, KP3 i KP4, których sumaryczna moc wynosi maksymalnie 20 MW: 3429 kg/h.

Zużycie węgla jest zależne od dodatku biomasy i będzie spadało w sytuacji stosowania miału węglowego uzupełnionego biomasą.

Roczne zużycie biomasy: 9 500 Mg/r
 Maks. godzinowe zużycie biomasy: 892 kg/h dla kotła KP2
 667 kg/h dla kotła KP3
 892 kg/h dla kotła KP4

Łączne maksymalne, godzinowe zużycie biomasy dla kotłów KP2, KP3, KP4, których sumaryczna moc wynosi 20 MW: 1715 kg/h.

ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

L.p.	Cele zużycia energii elektrycznej	Zużycie	Jednostka
1	2	3	4
1	procesy technologiczne w tym chłodzenie	≤ 24 200	MWh/rok
2	pozostałe cele (oświetlenie, wentylacja)	≤ 890	MWh/rok

ZUŻYCIE WODY

L.p.	Cele zużycia wody	Zużycie
1	2	3
1	cele technologiczne (w tym chłodzenie i mycie instalacji)	< 80% $Q_{\text{rok dop}}$
2	cele socjalno-bytowe	< 4% $Q_{\text{rok dop}}$
3	pozostałe cele (pobór i uzdatnianie wody, odprowadzanie ścieków, kotłownia, sprzedaż)	< 16% $Q_{\text{rok dop}}$

2) Punkt II.5.1.1 B otrzymuje brzmienie:

Źródła energetyczne – emisja z zakładowej kotłowni wyposażonej w cztery kotły parowe typu OR-10/16 (KP 1, KP 2, KP 3, KP 4). Jeden kocioł (KP 1) o mocy nominalnej 10,4 MW jest trwale wyłączony z eksploatacji.

Parametry eksploatowanych kotłów w kotłowni:

Kocioł parowy typu OR-10/16 KP 2

moc cieplna netto	8,74 MW
moc cieplna brutto	10,4 MW _t
wydajność pary	10 Mg/h
sprawność energetyczna	84%

Kocioł parowy typu OR-10/16 KP 3

moc cieplna netto	5,84 MW
moc cieplna brutto	7,78 MW _t
wydajność pary	7,5 Mg/h
sprawność energetyczna	75%

Kocioł parowy typu OR-10/16 KP4

moc cieplna netto	7,8 MW
moc cieplna brutto	10,4 MW _t
wydajność pary	10,0 Mg/h
sprawność energetyczna	75%

Łączna, teoretyczna moc brutto wszystkich energetycznych źródeł emisji opalanych miałem węglowym (kocioł KP 2, KP 3, KP 4) na terenie SERY ICC PASŁĘK Sp. z o.o. wynosi 28,58 MW_t, jednak rzeczywista moc brutto kotłowni wynosi 20 MW, ze względu na zainstalowany układ ograniczenia mocy kotłowni (w przypadku osiągnięcia mocy 20 MW przez dwa lub trzy kotły eksploatowane w kotłowni następuje wyłączenie kotła KP 2).

3) Punkt II.5.1.1 C otrzymuje brzmienie:

Pozwolenie obejmuje następujące warianty pracy instalacji kotłowni:

- normalna eksploatacja (ok. 90% czasu w roku): dwa kotły – 7884 h/rok;
- przełączanie kotłów (ok. 10% czasu w roku): trzy kotły – 876 h/rok.

Ze względu na zmienność uwarunkowań rynkowych i technologicznych dopuszcza się takie warianty funkcjonowania instalacji zarówno w okresie letnim jak i zimowym, w których mogą pracować trzy, dwa lub jeden kocioł.

Pozwolenie obejmuje również następujące warianty stosowanego paliwa:

- wykorzystanie wyłącznie miału węgla kamiennego,
- uzupełnienie miału węgla kamiennego biomasą w wysokości do 50% pierwotnego zużycia paliwa podstawowego (mieszanka miału węgla kamiennego z biomasą może być stosowana na każdym z kotłów).

4) Punkt II.5.1.1 E Tabela nr 1 Charakterystyka fizyczna punktowych źródeł emisji do powietrza otrzymane brzmienie:

Tabela nr 1 – Charakterystyka fizyczna punktowych źródeł emisji do powietrza

Kod emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji						
		Wysokość kominna [m]	Średnica wewnętrzna kominna [m]	Przepływ w kominie lub wydajność wentylatora [m ³ /h]	Temperatura wylotowa gazów [°C]	Czas trwania emisji [h]	Współrzędne geograficzne	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
E05.08	Komin kotłowni	65,0	1,6	Maks. 61 578	137	8760	54°2'80.5''	19° 39'49.4''

5) Punkt II.5.1.1 E Tabela nr 2a Energetyczne źródła emisji zorganizowanej do 31 grudnia 2024 r. otrzymane brzmienie:
Tabela nr 2a – Energetyczne źródła emisji zorganizowanej do 31 grudnia 2024 r.

Kod emitora	Emiowana substancja		Kod substancji	Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji
	Nazwa	substancja						
1	2	3	4	5	6	7	8	
E 05.08	Dwutlenek siarki	7446-09-05	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub				Wyłączenie kotła i ponowne jego uruchomienie (rozruch). Sytuacje odbiegające od normalnych obejmują awarie w przypadku, których kotły są automatycznie wyłączane oraz planowane wyłączenia i rozruchy wynikające z okresowego	$\frac{E_d}{W_{dw} \cdot B_w \cdot E_{dw} + W_{db} \cdot B_b \cdot E_{db}} = \frac{W_{dw} \cdot B_w + W_{db} \cdot B_b}{W_{dw} \cdot B_w + W_{db} \cdot B_b}$ <p>dla każdego kotła</p>

Kod emitora	Emitowana substancja		Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wydobywających emisje	Wielkość emisji
	Nazwa	Kod substancji					
1	2	3	4	5	6	7	8
			współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)			zmniejszenia/zwiększenia produkcji. W ciągu roku przewiduje się maks. 30 rozruchów i 30 wyłączeń trwających maksymalnie 6 h każdy. Maksymalny w ciągu roku czas trwania warunków odbiegających od normalnych = 360 h. Maksymalna tygodniowa częstotliwość rozruchów i wyłączeń: 6 razy.	
	Dwutlenek azotu	10102-44-0	Rozp. 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. 2020 poz. 1860)				400 dla każdego kotła
	Pył ogółem	-	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub	KP2: odpyłacz dwustopniowy OKZ/II 2x5 + filtrocyklon FCZ-30 KP3: odpyłacz dwustopniowy OKZ/II 2x8 + filtrocyklon FCZ-25	odpyłacz: 88% (< 10µm); 95% (>10µm); filtrocyklon: stężenie pyłu na wylocie filtra		100 dla każdego kotła

Kod emitora	Emitowana substancja		Kod substancji	Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji	
	Nazwa							mg/m ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
1	2	3	4	5	6	7	8		
			współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)		< 50 mg/Nm ³				

$$E_d = \frac{W_{dw} \cdot B_w \cdot E_{dw} + W_{db} \cdot B_b \cdot E_{db}}{W_{dw} \cdot B_w + W_{db} \cdot B_b}$$

gdzie:

E_d – emisja dopuszczalna w mg/m³ n w warunkach umownych: temp 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy zawartości 6% tlenu w gazach,

W_{dw} – wartość opałowa węgla (kJ/kg),

W_{db} – wartość opałowa biomasy (kJ/kg),

B_w – zużycie węgla (kg/h),

B_b – zużycie biomasy (kg/h),

E_{dw} – standard emisyjny dla spalania węgla – 1500 mg/m³ n

E_{db} – standard emisyjny dla spalania biomasy – 800 mg/m³ n

6) Punkt II.5.1.1 E Tabela nr 2a Energetyczne źródła emisji zorganizowanej od 1 stycznia 2025 r. otrzymuje brzmienie:
Tabela nr 2a – Energetyczne źródła emisji zorganizowanej od 1 stycznia 2025 r.

Kod emitora	Emitowana substancja		Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji mg/m ³ przy zawartości 6% H ₂ w gazach odlotowych
	Nazwa	Kod substancji					
E 05.08	2	3	4	5	6	7	8
	Dwutlenek siarki	7446-09-05	Rozp. 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. 2020 poz. 1860)			Wyłączenie kotła i ponowne jego uruchomienie (rozruch). Sytuacje odbiegające od normalnych obejmują awarie w przypadku, których kotły są automatycznie wyłączone oraz planowane wyłączenia i rozruchy wynikające z okresowego zmniejszenia/zwiększenia produkcji. W ciągu roku przewiduje się maks. 30 rozruchów i 30 wyłączeń trwających maksymalnie 6 h każdy. Maksymalny w ciągu roku czas trwania warunków odbiegających od normalnych = 360 h. Maksymalna tygodniowa częstotliwość rozruchów i wyłączeń: 6 razy.	$E_d = \frac{W_{dw} \cdot B_w \cdot E_{dw} + W_{ab} \cdot B_b \cdot E_{ab}}{W_{dw} \cdot B_w + W_{ab} \cdot B_b}$ dla każdego kotła
	Dwutlenek azotu	10102-44-0	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów				400 dla każdego kotła

Kod emitora	Emilowana substancja		Kod substancji	Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji mg/m ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
	Nazwa							
1	2	3	4	5	6	7	8	
	Pył ogółem	-	Rozp. 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. 2020 poz. 1860)	KP2: odpylacz dwustopniowy OKZ/II 2x5 + filtrocyklon FCZ-30 KP3: odpylacz dwustopniowy OKZ/II 2x8 + filtrocyklon FCZ-25	odpylacz: 88% (< 10µm); 95% (>10 µm); filtrocyklon: steżenie pyłu na wylocie filtra < 50 mg/Nm ³		50 dla każdego kotła	
$E_d = \frac{W_{dw} \cdot B_w \cdot E_{dw} + W_{db} \cdot B_b \cdot E_{db}}{W_{dw} \cdot B_w + W_{db} \cdot B_b}$								

gdzie:

E_d – emisja dopuszczalna w mg/m³ w warunkach umownych: temp 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, przy zawartości 6% tlenu w gazach,

