

DECYZJA

Na podstawie art. 155, art. 104, art.107. Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Tekst jednolity z 2013 roku Dz.U. poz. 267 ze zm.), art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. z 2016r. poz. 672 z późn. zm.) Starosta Toruński na wniosek i za zgodą firmy **Nordzucker Polska S.A. ul. 5-go Stycznia 54, 64-330 Opalenica**, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego w Chełmży, ul. Bydgoska 4, 87-140 Chełmża, Starosta Toruński

o r z e k a

z m i e n i ć pozwolenie zintegrowane z dnia 30.06.2006r. znak OŚ.III.7644/Z/1/2006 zmienione decyzjami z dnia 10.09.2008r. znak OS.III-7644/Z/1/2006/Z/1/2008, z dnia 21.08.2012 znak OS.6222.2.2012.KK, z dnia 10.12.2014r. znak OS.6222.1.2014.KK oraz z dnia 29.09.2015r. znak OS.6222.1.2014.KK, w następujący sposób:

1. Pkt I.3.1. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

Surowce i paliwa do produkcji w instalacjach.

Tab.1

Lp.	Nazwa surowca	Jednostka	Ilość
1	Buraki cukrowe	[t/rok]	1 260 000
2	Cukier surowy do rafinacji	[t/rok]	154 800
3	Kamień wapienny	[t/rok]	35 000
4	Węgiel	[t/rok]	60 000
5	Woda z ujęć własnych (powierzchniowa i podziemna)	[m ³ /rok]	447 500
6	Woda z wodociągu miejskiego	[m ³ /rok]	45 000
7	Koks (w tym antracyt)	[t/rok]	2 520
8	Biogaz z własnego źródła wytwarzania	[m³/rok]	1 100 000

2. Pkt II.1.1.7. pozwolenia otrzymuje brzmienie:

Emisja dopuszczalna z emitorów instalacji elektrociepłowni wg alternatywnej pracy kotłów wg punktu I.4.5 i I.4.6.

Tab.9a przy spalaniu w kotłach wyłącznie węgla

Emitor	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 6% O ₂		
E-1	Elektrociepłownia - 2 kotły PR-23-M + 1 w tzw. „zimnej rezerwie”	dwutlenek azotu	400	redukcja pyłu multicyklon MOS-24 + cyklofiltr CF 8x710	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100
E-2	Elektrociepłownia - kocioł OKR-50	dwutlenek azotu	400	redukcja pyłu multicyklon MOS-48 + cyklofiltr CF 8x710	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100

Tab.9b przy współpalaniu w kotłach węgla i biogazu

Emitor	Opis emitora	Dopuszczalna wielkość emisji		Urządzenie oczyszczające	Skuteczność redukcji
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 6% O ₂		
E-1	Elektrociepłownia - 2 kotły PR-23-M + 1 w tzw. „zimnej rezerwie”	dwutlenek azotu	397	redukcja pyłu multicyklon MOS-24 + cyklofiltr CF 8x710	-
		dwutlenek siarki	1 450		-
		pył ogółem	97		< 100
E-2	Elektrociepłownia - kocioł OKR-50	dwutlenek azotu	400	redukcja pyłu multicyklon MOS-48 + cyklofiltr CF 8x710	-
		dwutlenek siarki	1 500		-
		pył ogółem	100		< 100

3. Pozostałe punkty decyzji - bez zmian w brzmieniu.

Uzasadnienie

Spółka Nordzucker Polska S.A. ul. 5-go Stycznia 54, 66-330 Opalenica w dniu 22.07.2016r. wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji - pozwolenia zintegrowanego z dnia 30.06.2006r. znak OS.III.7644/Z/1/2006, zmienionej decyzjami Starosty Toruńskiego: znak: OS.III-7644/Z/1/2006/Z/1/2008 z dnia 10.09.2008r, „znak OS.6222.2.2012.KK z dnia 21.08.2012r., oraz znak OS.6222.1.2014.KK z dnia 10.12.2014, z dnia 29.09.2015 znak OS.6222.1.2014.KK dla instalacji zlokalizowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego w Chełmży, ul. Bydgoska 4.

Ze względu na przebudowę układów paliwowych 2 kotłów PR-23-M które wyposażone zostały dodatkowo w palniki gazowe z wykorzystaniem biogazu (produktu ubocznego w zakładowej oczyszczalni ścieków), decyzja musiała ulec zmianie. Moc wprowadzana do każdego z kotłów poprzez zastosowanie biogazu stanowić będzie średnio 0,85MWT, czyli ok. 3,4% mocy nominalnej tych kotłów. Biogaz będzie spalany równolegle z węglem kamiennym.

Niniejsza zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji w myśl art. 3 pkt 7, art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. z 2016r. poz. 672 z późn. zm.).

Przebudowa spowodowała wprowadzenie spalania mieszanej paliw w kotłach PR-23-M, co wymaga zmiany dopuszczalnych poziomów emisji w standardach emisyjnych. Moce kotłów nie ulegną zmianie. Biogaz spalany będzie jako paliwo zastępcze w ilości równoważnej, w postaci ciepła, wytworzonego z biogazu zamiast węgla w okresie kampanii buraczanej. Rozwiązanie pozwala na ograniczenia ilości zużywanego węgla ok. 133 kg/h. Dodatkowo do zużycia surowców dopisano biogaz z własnego źródła wytwarzania, w ilości 1100000 m³/rok.

W związku z powyższym na wniosek strony organ wniósł zgłoszone zmiany i orzekł jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu za pośrednictwem Starosty Toruńskiego w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Z up. Starosty
Naczelnik Wydziału Środowiska
Geolog Powiatowy
(-) mgr Wanda Lorenc

Otrzymują:

1. Nordzucker Polska S.A.
ul. 5-go Stycznia 54,
66-330 Opalenica
2. Nordzucker Polska S.A.
Zakład w Chełmży ul. Bydgoska 4
87-140 Chełmża
3. 2 x a/a k.k

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – Delegatura w Toruniu
ul. Moniuszki 15-21, 87-100 Toruń – 1 decyzja
2. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54,00-922 Warszawa