

OS 6222.1.2015.JP

Malbork, dnia 31.12.2015 r.

**Decyzja niniejsza
jest ostateczna**

DECYZJA

data 11.01.2016 podpis *Ref. Janik*

Na podstawie art.155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz.U. z 2013 r. poz. 267, Dz.U. z 2014 r. poz. 183, poz. 1195, Dz.U. z 2015 r. poz. 211, poz. 702, poz. 1274) oraz art. 29 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101), w związku z art. 201 ust. 1, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, poz. 1238, Dz.U. z 2014 r. poz. 40, poz.47, poz. 457, poz. 822, poz. 1101, poz. 1146, poz. 1322, poz. 1662, Dz.U. z 2015 r. poz. 122, poz. 151, poz. 277, poz. 478, poz. 774, poz. 881, poz. 933, poz. 1045, poz. 1223, poz. 1434, poz. 1593, poz. 1688),

orzeka się:

- I. Zmienia się na wniosek nr MAL/HŚ/DW/75.14.2015/1 z dnia 14.12.2015 r. decyzję wydaną przez Starostę Malborskiego nr OS 7680/1/05/06-25 z dnia 21.09.2006 r. zmienioną decyzjami: nr OS 7680/1/07-8 z dnia 03.12.2007 r., nr OS 7680/5/09-4 z dnia 20.11.2009 r., nr OS 7680/2/10-4 z dnia 17.11.2010 r., nr OS 6222.2.2011.4 z dnia 18.11.2011 r., nr OS 6222.1.2012.4 z dnia 12.12.2012 r., nr OS 6222.2.2014.JP z dnia 03.21.2014 r. oraz postanowieniem nr OS 7680/1/07-6 z dnia 21.05.2007 r.

udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Krajowej Spółki Cukrowej S.A. w Toruniu, Oddział „Cukrownia Malbork” w Malborku dla:

- instalacji do produkcji cukru,
- instalacji do produkcji wapna w piecu wapiennym szybowym,
- instalacji do spalania paliw,

położonych w Malborku, przy ul. Gen. Sikorskiego 51, w następujący sposób:

- II. W punkcie VII podpunkcie 1.2.1. tabela nr 5 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 5. Emisja zanieczyszczeń dla instalacji elektrociepłowni na rejestrowany okres rzeczywistego czasu pracy źródła E1 w wymiarze 17 500 h (okres derogacji).

Nr emitora	Źródło emisji	Roczny czas pracy [h/rok]	Czynnik powodujący emisję charakterystyka	Zanieczyszczenie	Wielkość emisji
					maksymalna dopuszczalna mg/um ³ 6%O ₂
E1	Kocioł nr 2 i 3 w kampanii cukrowniczej - praca razem	3 000	spalanie węgla sortyment II o parametrach średnich S _c = 0,71% A _r = 17,5 Q _{wr} = 22 400 kJ/kg	SO ₂	1 500*
	NO ₂			400*	
	pył ogółem			400*	
E1	OSR-32 nr 1			SO ₂	1 500*
		NO ₂	400*		
		pył ogółem	400*		
E1	OSR-32 nr 2			SO ₂	1 500*
				NO ₂	400*
				pył ogółem	400*
E1	OR-32 nr 3			SO ₂	1 500*
				NO ₂	400*
				pył ogółem	400*

* - standardy emisyjne substancji w warunkach umownych ustalone na okres 17 500 h i nie dłużej niż do dnia 31.12.2023 r.

III. W punkcie VIII zmienia się podpunkt 6.3. i podpunkt 6.4. w brzmieniu:

„6.3. Monitoring jakości wód podziemnych

Dokumentacja pn. „Analiza ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla Krajowej Spółki Cukrowej S.A. Oddział Cukrownia Malbork” CE2 Centrum Edukacji M. Dziewa, E. Tarnas – Szwed Sp. j. z 2015 rok, opierając się na historycznych badaniach, wykazała brak możliwości prowadzenia monitoringu wód podziemnych.

„Dokumentacja z badań podłoża gruntowego projektowanego budynku stacji oceny surowca na terenie Cukrowni Malbork” Geoprojekt Gdańsk Sp. z o.o. z 2010 r., szczegółowo przedstawiła rozpoznanie budowy geologicznej wokół planowanego obiektu. Z dokumentacji wynika, że strop osadów czwartorzędu budują osady słabo przepuszczalne: gliny zwałowe i piaski gliniaste. Dodatkowo osady czwartorzędu są silnie drenowane przez Nogat. W trakcie badań nie stwierdzono występowania przejawów wód podziemnych do głębokości 10 m.

Z „Oceny stanu technicznego i bezpieczeństwa osadników na terenie KSC S.A. Cukrownia Malbork w Malborku”, Przedsiębiorstwo Projektowo – Usługowe MELPROJEKT Sp. z o.o. wynika, że wały usytuowane wokół ziemnych osadników zbudowane są, w szczególności w dolnych partiach, z bardzo dobrych gruntów zapewniających wysoką stabilność budowli oraz małą przepuszczalność dla wody. Dolne partie obwałowań oraz dna zbiorników zbudowane są z pylastych namulów i zapewniają odpowiednią szczelność zbiorników. Nie występuje przenikanie boczne wód ze zbiorników przez obwałowania, jak również przenikanie pionowe przez dno zbiorników.

6.4. Monitoring jakości gleby

Monitoring ziemi i gleby na terenie cukrowni prowadzi się w następującym zakresie:

miejsce poboru próbek	6 punktów badań gleby na poziomach 0 - 2,0 m i 4,0 m ppt
termin poboru próbek	zgodnie z terminami rozporządzenia wykonawczego POŚ
częstotliwość poboru próbek	1 raz na 10 lat
zakres badań	zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa uwzględniając ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, metalami ciężkimi, wielopierścieniowymi węglowodorami aromatycznymi (WWA)
miejsce poboru próbek	w rejonach miejsc związanych z przeladunkiem i magazynowaniem substancji ropopochodnych oraz miejscami magazynowania odpadów paleniskowych

IV. W punkcie VIII decyzji dodaje się pkt 10 w brzmieniu:

„10. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji.

10.1. Elektrociepłownia.

Rozruch instalacji elektrociepłowni:

- Uruchomienie wentylatora wyciągowego spalin, przewietrzanie komory paleniskowej i kanału spalin przez minimum 5 min.
- Pokrycie powierzchni rusztu miałem o długości około 1 m i grubości minimum 5 cm na całość szerokości rusztu, rozłożenie podpałki i podpalenie.
- Uruchomienie przesuw rusztu, który przesuwa węgiel poza warstwownicę.
- Uruchamianie wentylatorów poddmuchu, w celu regulacji ilości powietrza na poszczególne strefy podmuchowe tak, aby w kotle utrzymywało się podciśnienie na wylocie z komory paleniskowej (nie dopuszcza się do powstawania nadciśnień w komorze paleniskowej)

i zadymiania kotłowni). Dopływ powietrza podmuchowego reguluje się w sposób zmierzający do otrzymania w komorze paleniskowej w miarę możliwości jasnego i bezdymnego płomienia. W zależności od podmuchu, ciąg spalin reguluje się przemiennikiem częstotliwości silnika wentylatora ciągu, rzadziej klapą na wylocie spalin.

- W fazie pierwszej rozpalania kotła dąży się do wygrzania przedniego sklepienia kotła i rozciągnięcia ognia na całej szerokości rusztu, proces spalania reguluje się warstwą opału, szybkością posuwu rusztu oraz klapami na strefach podmuchowych tak, aby zawartość CO₂ w spalinach za kotłem wynosiła od 10-12% oraz temperatura spalin na wylocie z kotła wynosiła 180°C.
- Zapłon mialu węglowego następuje ok. 0,5 m od warstwownicy, a palenie kończy się około 1 m od końca rusztu. Spalanie jest zupełne i całkowite, a do leja popiołowego schodzą tylko pozostałości po spalaniu tj. popiół i żużel. Całkowity czas rozpalania kotła nie przekracza 8 godzin. Za zakończenie rozruchu należy traktować rozpoczęcie podawania pary do odbiorników procesu technologicznego.
- Rozpalenie kotła parowego ma miejsce kilka dni przed rozpoczęciem kampanii, proces rozruchu kotłowni i uzyskanie nominalnych parametrów pracy kotła powoduje zwiększoną emisję tlenu węgla, po około 12 godzinach kotły osiągają założone parametry pracy w zależności od poziomu odbioru ciepła przez instalację do produkcji cukru.

Zatrzymanie instalacji elektrociepłowni:

- Zmniejszenie obciążenia cieplnego komory paleniskowej poprzez zmniejszenie grubości warstwy mialu węglowego.
- Odcięcie dopływu paliwa podczas ruchu rusztu (zmniejszenie posuwu rusztu).
- Po wystudzeniu kotła (w komorze paleniskowej do około 50°C) wyłączenie wentylatora wyciągowego.

10.2. Instalacja do produkcji cukru.

Rozruch instalacji do produkcji cukru:

- Rozpalenie kotłów elektrociepłowni w celu produkcji pary wodnej oraz rozpalenie pieca wapiennego w celu rozpoczęcia produkcji wapna palonego i gazu saturacyjnego.
- Napełnienie urządzeń i zbiorników instalacji do produkcji cukru wodą uzdatnioną.
- Po osiągnięciu przez kotły parowe pełnych parametrów eksploatacyjnych, podawanie pary do I działu wyparki.
- Uruchomienie pomp sokowych, woda krążąc w obiegu jest ogrzewana do temperatury wymaganej w danym etapie procesu produkcyjnego.
- Po osiągnięciu parametrów cieplnych, dozowanie mleka wapiennego i gazu saturacyjnego do oczyszczania soku.
- Po uzyskaniu optymalnych parametrów pH i temperatury w instalacji, uruchomienie buraczarni.
- Za koniec rozruchu należy uznać uzyskanie cukru o jakości zgodnej ze specyfikacją cukru białego kat. 2, wg PN-A-74850 lub EG2, wg rozporządzenia UE nr 1308/2013. Wymagany poziom jakości uzyskiwany jest po około 36 h od chwili uruchomienia krajalnicy buraków.

10.3. Piec wapienny.

Rozruch instalacji pieca wapiennego:

- Po 24 godzinach od momentu rozpalenia pieca załącza się pompę gazu i doprowadza parametry procesu wypału wapna do wymaganych.

- Wapno palone uzyskane z procesu rozruchu oraz powstający gaz saturacyjny są wykorzystywane w procesie rozruchu instalacji do produkcji cukru. Pobór gazu do procesu saturacji jest regulowany upustem nadwyżki do atmosfery.
- Zakończenie procesu rozruchu jest związane bezpośrednio z rozruchem instalacji do produkcji cukru, osiągnięcie przez piec wapienny optymalnych temperatur procesu wypalania wapna tj. temp. 750°C w strefie wypalania, należy uznać za zakończenie rozruchu instalacji do produkcji wapna.

Zatrzymanie instalacji pieca wapiennego:

- Po zakończeniu kampanii (zaprzestaniu dodawania do soku mleka wapiennego) następuje wygaszanie pieca i upust powstającego gazu do atmosfery, za początek okresu wyłączenia pieca wapiennego należy uznać zakończenie oczyszczania soku surowego, co kończy podawanie koksu do procesu wypalania kamienia wapiennego.”

V. W punkcie XI decyzji określającym inne zobowiązania dodaje się pkt 4, 5 i 6 w brzmieniu:

- „4. Ewidencjonowania godzinowego czasu pracy instalacji elektrociepłowni w okresie kampanii przetwórstwa buraków, oraz przedłożenia jej w tut. organie w terminie 14 dni od daty zakończenia kampanii.
5. Przeprowadzenia oceny ryzyka możliwości uwolnienia substancji oraz ich oddziaływania na środowisko wodno-gruntowe, każdorazowo po pojawieniu się (włączeniu do użytkowania, produkcji bądź uwolnieniu) nowej substancji.
6. Przedłożenia w tut. organie wyników badań monitoringu jakości gleby, w terminie 14 dni od ich wykonania.”

VI. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pan Mariusz Kaźmierczak Dyrektor Oddziału „Cukrownia Malbork” w Malborku, działający w imieniu, prowadzącej instalację Krajowej Spółki Cukrowej S.A. w Toruniu Oddział „Cukrownia Malbork” w Malborku z siedzibą przy ul. Gen. Sikorskiego 51 w Malborku w dniu 14.12.2015 r. (data wpływu do tut. urzędu) złożył wniosek nr MAL/HŚ/DW/75.14.2015/1 z dnia 14.12.2015 r. do Starosty Powiatu Malborskiego, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego Nr OS-7680/1/05/06-25 z dnia 21.09.2006 r. zmienionego decyzjami: nr OS 7680/1/07-8 z dnia 03.12.2007 r., nr OS 7680/5/09-4 z dnia 20.11.2009 r., nr OS 7680/2/10-4 z dnia 17.11.2010 r., nr OS 6222.2.2011.4 z dnia 18.11.2011 r., nr OS 6222.1.2012.4 z dnia 12.12.2012 r., nr OS 6222.2.2014.JP z dnia 03.21.2014 r. oraz postanowieniem nr OS 7680/1/07-6 z dnia 21.05.2007 r.

Instalacje do produkcji surowców pochodzenia roślinnego o zdolności produkcyjnej ponad 300 ton wyrobów gotowych na dobę, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW i produkcji wapna w piecach o zdolności produkcyjnej ponad 50 ton na dobę zgodnie z pkt 6 ppkt 5 lit. b), pkt 1 ppkt 1, pkt 3 ppkt 1 lit. b) załącznika do 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. 169) wymagają uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Organem właściwym do wydania i zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w oparciu o art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska jest starosta.

Po przeprowadzeniu analizy kompletności wniosku, na podstawie art. 61 § 1 i 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, zawiadomieniem nr OS 6222.1.2015.JP z dnia 21.12.2015 r. wszczęto postępowanie administracyjne o wydanie decyzji zmieniającej

pozwolenie zintegrowane. Jednocześnie w oparciu o art. 10 § 1 Kpa Strona została powiadomiona o możliwości składania uwag i wniosków oraz przedstawienia stanowiska w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia. Strona nie wniosła żadnych uwag i wniosków.

Do wniosku przedłożonego w postaci papierowej dołączono: zapis wniosku w postaci elektronicznej na informatycznych nośnikach danych oraz „Analizę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko dla Krajowej Spółki Cukrowej S.A. Oddział „Cukrownia Malbork”.

Zgodnie z art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska kotły OSR-32 nr 1, OSR-32 nr 2 i OR-32 nr 3 podlegają derogacji, która zakłada, że źródła spalania paliw, będą użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2023 r., a czas użytkowania źródła, w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., nie przekroczy 17 500 godzin.

Krajowa Spółka Cukrowa S.A. w Toruniu pismem nr CEN/DTP/TS/280/2/13 z dnia 30.10.2013 r. złożyła w tut. urzędzie deklarację o przystąpieniu do derogacji na mocy art. 146a ustawy Prawo ochrony środowiska dla instalacji spalania paliw składającej się z 3 kotłów o łącznej mocy 93 MW, przyłączonych do jednego emitora.

W niniejszym pozwoleniu usankcjonowano deklarację skorzystania z czasowego odstępstwa w zakresie dopuszczalnych wielkości emisji do powietrza. Dla KSC S.A. w Toruniu Oddział „Cukrownia Malbork” od 01.01.2016 r. będzie obowiązywało ograniczone odstępstwo w całym okresie eksploatacji instalacji tj. od dnia 01.01.2016 r. do 31.12.2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany.

Dla ograniczonego odstępstwa będą obowiązywały wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłów i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące do dnia 31.12.2015 r.

W przypadku wykorzystania limitu czasu użytkowania źródła wynoszącego 17 500 h przed dniem 31.12.2023 r. obowiązywać będą dopuszczalne standardy emisyjne jak dla źródeł nowych oddanych do użytkowania po 07.01.2014 r.

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej, gospodarki odpadami oraz emisji hałasu nie nastąpiły żadne zmiany, w stosunku do obowiązującego pozwolenia.

Warunki oraz parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji w niniejszym pozwoleniu określono z uwzględnieniem decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. Urz. UE L 123 z 09.05.2012) i w oparciu o § 2, pkt 5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania. W niniejszej decyzji dokonano ustalenia wartości progowych obciążenia limitującego okresy rozruchu i zatrzymania instalacji oraz opisano poszczególne etapy procesu.

Art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy Prawo ochrony środowiska, nakłada obowiązek dołączenia do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji, której eksploatacja obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Można odstąpić od sporządzenia raportu jeśli, z uwagi na rodzaj stosowanych zabezpieczeń, nie istnieje potencjałe ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo - wodnego, wystarczające jest wówczas przygotowanie analizy ryzyka.

Przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego jest pierwszą zmianą pozwolenia jaka zaistniała po transpozycji do prawa polskiego przepisów unijnych, mówiących o konieczności

przeprowadzenia oceny możliwości zanieczyszczenia środowiska wodno - gruntowego w wyniku eksploatacji instalacji.

W związku z powyższym Strona dołączyła do wniosku opracowanie pn.: „Analiza ryzyka zanieczyszczenia gleb, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko” opracowane przez Pana Włodzimierza Rudolf z CE2 Centrum Edukacji M.Dziewa, E. Tarnas – Szwed Sp. j. z siedzibą przy ul. Powstania Styczniowego 95E/2, 20-706 Lublin uzasadniające, iż dla obszaru, na którym zlokalizowane są instalacje objęte pozwoleniem zintegrowanym, nie ma konieczności przygotowania raportu początkowego oceniającego stan gleby i wód podziemnych.

Autor opracowania stwierdził, że analiza gospodarki materiałowej i obowiązujących na terenie zakładu zasad postępowania z substancjami niebezpiecznymi w tym substancjami powodującymi ryzyko, ze względu na stosowane rozwiązania techniczne, organizacyjne, logistyczne i proceduralne wykazała brak możliwości zanieczyszczenia powierzchni ziemi i wód gruntowych. Również analiza gospodarki wodno - ściekowej, odpadowej i wielkości emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza, zdaniem autora nie stanowi zagrożenia dla powierzchni ziemi i wód gruntowych na terenie cukrowni w Malborku.

Przenalizował będące w posiadaniu Spółki dokumentację z prowadzonych badań: „Dokumentacja z badań podłoża gruntowego projektowanego budynku stacji oceny surowca na terenie Cukrowni Malbork” Geoprojekt Gdańsk Sp. z o.o. z 2010 r. i „Wyniki analizy próbek gruntu” Pracownia Ochrony Środowiska Henryk Roszman z roku 2010 oraz „Badania i ocena przydatności do rekultywacji zawartości lagun odstożnikowych z procesów technologicznych w Oddziale Cukrownia Malbork w Malborku” Instytut Melioracji i Użytków Zielonych w Falentach, Żuławski Ośrodek Badawczy w Elblągu z roku 2004.

W wyniku przeprowadzonej oceny poszczególnych etapów analizy ryzyka ustalili, iż nie ma możliwości uwolnienia substancji do środowiska, co gwarantuje bezpieczeństwo środowiska wodno-gruntowego. Z przedmiotowego dokumentu wynika, że nie występują możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, a więc nie ma obowiązku przedłożenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami.

W niniejszej decyzji nałożono obowiązek monitorowania jakości gleby, określając szczegółowo jego zakres. Odstąpiono od konieczności monitorowania wód podziemnych. Z przeprowadzonej analizy ryzyka wynika, że brak możliwości prowadzenia monitoringu wód gruntowych z uwagi na lokalną budowę geologiczną. Z historycznych badań przeprowadzonych na terenie cukrowni wynika, że strop osadów czwartorzędu budują osady słabo przepuszczalne: gliny zwałowe i piaski gliniaste, dodatkowo osady czwartorzędu są silnie drenowane przez Nogat. W trakcie dotychczasowych badań nie stwierdzono obecności występowania wód podziemnych do głębokości 10 m.

Monitoring gleb należy prowadzić, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, z częstotliwością raz na 10 lat w 6 punktach na poziomach 0-2,0 m i 4,0 m ppt. w zakresie zanieczyszczeń substancjami ropopochodnymi, metalami ciężkimi, wielopierścieniowymi węglowodorami aromatycznymi (WWA). Miejsca poboru prób należy skorelować z miejscami, w których potencjalnie istnieje ryzyko uwolnienia substancji niebezpiecznych.

Zgodnie z wnioskiem Krajowa Spółka Cukrowa S.A. w Toruniu Oddział „Cukrownia Malborku” zobowiązała się do prowadzenia w roku 2016 pierwszej serii badań w ramach monitoringu powierzchni ziemi. Badania zostaną przeprowadzone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa uwzględniając ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, metalami ciężkimi, wielopierścieniowymi węglowodorami aromatycznymi (WWA) w miejscach związanych z przeładunkiem i magazynowaniem substancji ropopochodnych oraz odpadów paleniskowych.

W niniejszej decyzji, zobowiązano Stronę do przeprowadzenia oceny ryzyka możliwości uwolnienia substancji oraz ich oddziaływania na środowisko wodno-gruntowe, każdorazowo

po pojawieniu się w instalacjach (włączeniu do użytkowania, produkcji bądź uwolnieniu) nowej substancji.

Decyzja uwzględnia w całości żądanie Strony przedstawione we wniosku. Zmienione zapisy decyzji zostały dostosowane do stanu rzeczywistego oraz aktualnego stanu prawnego.

Wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany w instalacji objętej tym pozwoleniem, gdyż nie doszło do zmiany sposobu funkcjonowania przedmiotowej instalacji ani też jej rozbudowy, która mogła spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Zatem nie jest wymagana opłata rejestracyjna, o której mowa w art. 210 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku ze zmianą nieistotną w instalacji, nie było obowiązku zapewnienia udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, co wynika z art. 218 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku 80-824 Gdańsk, ul. Podwale Przedmiejskie 30, za pośrednictwem Starosty Malborskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie pkt 53 części I załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2015 r. poz. 783 z późniejszymi zmianami: Dz.U. z 2015 r. poz. 1358, poz. 1607 i poz. 1649) dokonano opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego w kwocie 10 zł na konto Urzędu Miasta Malborka Bank BPH S.A. Oddział Malbork 34 1060 0076 0000 3210 0019 2701



Z up. STAROSTY
Beata Zakrzewska
p.o. DYREKTOR WYDZIAŁU
Środowiska i Rolnictwa

Otrzymują:

1. Krajowa Spółka Cukrowa S.A. w Toruniu
Oddział „Cukrownia Malbork”
ul. Sikorskiego 51, 82-200 Malbork
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Marszałek Województwa Pomorskiego w Gdańsku
ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk
3. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku
ul. Trakt św. Wojciecha 293, 80-001 Gdańsk
4. Burmistrz Miasta Malborka
Plac Słowiański 5, 82-200 Malbork

