

WR.6222.4.2015

DECYZJA

Na podstawie art. 188, art. 192, art. 202, art. 211, art. 214 ust. 5, w związku z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, poz. 1238, z 2014 r. poz. 40, poz. 47, poz. 457, poz. 822, poz. 1101, poz. 1146, poz. 1322, poz. 1662, z 2015 r. poz. 122, poz. 151, poz. 277, poz. 478, poz. 774, poz. 881, poz. 1045, poz. 1223, poz. 1434, poz. 1593) 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) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z 2014 r. poz. 183, poz. 1195, z 2015 r. poz. 211, poz. 702, poz. 1274)

Starosta Tczewski orzeka:

- I. **Zmienić**, decyzję Starosty Tczewskiego z dnia 12 marca 2014 roku znak: WR.6222.2.2013 (zmienioną decyzją z dnia 26 listopada 2014 r. znak: WR.6222.2.2014) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla Zakładu Energetyki Ciepłej Tczew Sp. z o.o. z siedzibą w Tczewie (obecnie GPEC Tczew Sp. z o.o.) przy ul. Rokickiej 16 na eksploatację instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach przy ul. Tczewskiej 10, w następujący sposób:
1. W całej treści decyzji zmienić nazwę prowadzącego instalację na:
GPEC Tczew Sp. z o.o.
 2. Punkt 2.1 otrzymuje brzmienie:
„2.1 Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

Tabela nr 2. Parametry techniczne emitorów w warunkach normalnej pracy instalacji

Symbol emitora	Nazwa źródła /emitora	Charakterystyka urządzeń ograniczających emisję	Wysokość nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora lub wymiar	Prędkość gazów odlotowych	Temp. gazów odlotowych
			m	m / m ²	m/s	K
E-1	Dwa kotły WR-25-014 / emitor odgazów technologicznych	Dla każdego kotła: Dwustopniowy układ odpylania zbudowany z odpylacza wstępnego (MOS-15) oraz cyklofitru uzbrojonego IFC-8x710/0,4/4,5 wyposażonego w worki filtracyjne wraz z systemem regeneracji sprężonym powietrzem.	120,0	3,3	4,33	373
	Jeden z kotłów WR-25-014 i WR10-EM / emitor odgazów technologicznych	Dla kotła WR-25-014: Dwustopniowy układ odpylania zbudowany z odpylacza wstępnego (MOS-15) oraz cyklofitru uzbrojonego IFC-8x710/0,4/4,5 wyposażonego			2,91	

Symbol emitora	Nazwa źródła /emitora	Charakterystyka urządzeń ograniczających emisję	Wysokość nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora lub wymiar	Prędkość gazów odlotowych	Temp. gazów odlotowych
			m	m / m ²	m/s	K
		w worki filtracyjne wraz z systemem regeneracji sprężonym powietrzem. Dla kotła WR10-EM: Dwustopniowy system odpylania: dwa szeregowo połączone odpylacze, w którym pierwszy stopień stanowi mechaniczny multicyklon osiowy a drugi pulsacyjny filtr tkaninowy typu ZPM-280.				
	Kocioł WR-25-014 nr 1 / emitor odgazów technologicznych	Dwustopniowy układ odpylania zbudowany z odpylacza wstępnego (MOS-15) oraz cykloditru uzbrojonego IFC-8x710/0,4/4,5 wyposażonego w worki filtracyjne wraz z systemem regeneracji sprężonym powietrzem.			2,16	
	Kocioł WR-25-014 nr 2 / emitor odgazów technologicznych	Dwustopniowy układ odpylania zbudowany z odpylacza wstępnego (MOS-15) oraz cykloditru uzbrojonego IFC-8x710/0,4/4,5 wyposażonego w worki filtracyjne wraz z systemem regeneracji sprężonym powietrzem			2,16	
	Kocioł WR10-EM / emitor odgazów technologicznych	Dwustopniowy system odpylania: dwa szeregowo połączone odpylacze, w którym pierwszy stopień stanowi mechaniczny multicyklon osiowy a drugi pulsacyjny filtr tkaninowy typu ZPM-280.			0,74	

Tabela nr 3.1 Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza do dnia 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. (przystąpienie do derogacji cieplowniczej).

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	Nr CAS	czas trwania emisji, h/rok	mg/m ³ u 6% O ₂	kg/h
E-1	Dwa kotły WR-25-014 / emitor odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	900	400	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		1 500	-
		Pył ogółem	-		400	-

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	Nr CAS	czas trwania emisji, h/rok	mg/m ³ , 6% O ₂	kg/h
		Tlenek węgla	630-08-0		-	112,0
		Benzo/a/piren	50-32-8		-	2,13·10 ⁻⁷
	Jeden z kotłów WR-25-014 i WR10-EM / emitore odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	2 700	400	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		1 448	-
		Pył ogółem	-		323	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	75,30
		Benzo/a/piren	50-32-8		-	1,43·10 ⁻⁷
	Kocioł WR-25-014 nr 1 / emitore odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	5 000	400	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		1 500	-
		Pył ogółem	-		400	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	56,00
		Benzo/a/piren	50-32-8		-	1,06·10 ⁻⁷
	Kocioł WR-25-014 nr 2 / emitore odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	5 000	400	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		1 500	-
		Pył ogółem	-		400	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	56,00
		Benzo/a/piren	50-32-8		-	1,06·10 ⁻⁷
	Kocioł WR-10EM / emitore odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	4500	400	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		1 300	-
Pył ogółem		-	100		-	
Tlenek węgla		630-08-0	-		19,30	
Benzo/a/piren		50-32-8	-		3,67·10 ⁻⁷	

Handwritten signature

Tabela nr 3.2. Dopuszczalna wielkość emisji substancji do powietrza w okresie od dnia 1 stycznia 2023 roku

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	Nr CAS	czas trwania emisji, h/rok	mg/m ³ 6% O ₂	kg/h
E-1	Połączenie stworzone przez kocioł WR-25-014 nr 1, kocioł WR-25-014 nr 2 oraz kocioł WR-10EM/emitor odgazów technologicznych	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	300	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		400	–
		Pył ogółem	–		30	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	112,0
		Benzo/a/piren	50-32-8		–	2,13·10 ⁻⁷

Tabela nr 4. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej poszczególnych substancji do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw

Nazwa substancji	Nr CAS	Dopuszczalna emisja roczna [Mg]	
		Do dnia 31 grudnia 2015 r. oraz w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.	Od dnia 1 stycznia 2023 r.
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	204,4	127,90
Dwutlenek siarki	7446-09-5	756,7	170,56
Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–	189,3	12,80
Tlenek węgla	630-08-0	587,2	587,2
Benzo/a/piren	50-32-8	1,116·10 ⁻⁶	1,116·10 ⁻⁶

[Signature]

3. Punkt 2.2.1 otrzymuje brzmienie:

„2.2.1 Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości oraz określenie ilości odpadów poszczególnych rodzajów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku.

W związku z eksploatacją Instalacji energetycznego spalania paliw - Kotłowni KT 1602 w Rokitykach przewiduje się wytworzenie pięciu rodzajów odpadów niebezpiecznych oraz czterech rodzajów odpadów innych niż niebezpieczne.

Tabela nr 5. Odpady niebezpieczne

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadu (źródło powstawania, skład chemiczny, właściwości)	Przewidywana ilość w Mg/rok
1	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe (np. zużyte oleje z maszyn i urządzeń).	Odpad stanowią zużyte oleje powstające w wyniku ich wymiany z maszyn i urządzeń (pomp, przenośników taśmowych nawęglania i odzulfania z kompresorów oraz odzulfaczy zgrzeblowych i napędów rusztów kotła itp.). Odpad ten jest substancją ciekłą, oleistą zawierającą związki oparte na bazie węglowodorów alifatycznych i aromatycznych. Zużyte oleje zawierają zanieczyszczenia zarówno organiczne (65-87%), jak i nieorganiczne (13-35%). Właściwości: łatwopalna ciecz i pary, działa szkodliwie po połknięciu, powoduje poważne uszkodzenia oczu, może powodować podrażnienie dróg oddechowych, działa toksycznie na organizmy wodne powodując długotrwałe skutki.	0,3
2	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin i II klasy toksyczności – bardzo toksycznymi i toksycznymi).	Odpad stanowią zużyte opakowania po substancjach niebezpiecznych (np. po olejach silnikowych wykorzystywanych w kompresorach pompach itp., materiale pomocniczym o nazwie Alkamar, wykorzystywanym do korekcji pH, itp.) powstających podczas normalnej eksploatacji instalacji. Przeważnie będą to zużyte beczki, worki lub pojemniki wykonane z metalu lub z tworzyw sztucznych. Opakowania te mogą być zanieczyszczone niewielką ilością węglowodorów alifatycznych i aromatycznych lub innych związków niebezpiecznych. Właściwości: działa szkodliwie po połknięciu, powoduje poważne oparzenia skóry, powoduje poważne uszkodzenia oczu, może powodować podrażnienie dróg oddechowych, łatwopalna ciecz i pary, działa szkodliwie po połknięciu, może powodować podrażnienie dróg oddechowych, działa toksycznie na organizmy wodne powodując długotrwałe skutki.	0,200

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadu (źródło powstawania, skład chemiczny, właściwości)	Przewidywana ilość w Mg/rok
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	Odpad stanowią zużyte filtry olejowe oraz tkaniny i ubrania ochronne wykorzystywane podczas normalnej eksploatacji instalacji (np. obsługa zaworów, układów smarowania maszyn i urządzeń, podstawowa wymiana części i substancji eksploatacyjnych), które są zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi to jest olejami (węglowodory aromatyczne i alifatyczne) itp. Właściwości: łatwopalna ciecz i pary, działa szkodliwie po połknięciu, powoduje poważne uszkodzenia oczu, może powodować podrażnienie dróg oddechowych, działa toksycznie na organizmy wodne powodując długotrwałe skutki.	0,600
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.	Odpad stanowią zużyte urządzenia sterujące (automatyka sterująca instalacji produkcyjnej, monitory, jednostki centralne komputerów wykorzystywanych przy sterowaniu procesem technologicznym). Urządzenia te zawierają niebezpieczne substancje (np. kineskopy pokryte luminoforem, układy scalone zawierające kondensatory z elektrolitem itp.). Właściwości: działa toksycznie w następstwie wdychania, może powodować uszkodzenie narządów, działa bardzo toksycznie na organizmy wodne, działa bardzo toksycznie na organizmy wodne powodując długotrwałe skutki.	1,000
5	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń.	Odpad ten stanowią zużyte lub uszkodzone elementy wchodzące w skład zestawów komputerowych, szaf sterowniczych będących elementem składowym nadzoru procesu technologicznego itp. W swoim składzie elementy te zawierają niebezpieczne substancje np. układy scalone zawierające kondensatory z elektrolitem, płytki drukowane zawierające metale ciężkie takie jak miedź, aluminium, żelazo, kadm, nikiel itp. Właściwości: zdolność do kumulacji metali ciężkich w organizmie żywym, w tym w kościach, nerkach i mózgu.	1,000

Opis składowy

Tabela nr 6. Odpady inne niż niebezpieczne

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Charakterystyka odpadu (źródło powstawania, skład chemiczny, właściwości)	Przewidywana ilość w Mg/rok
1	10 01 80	Mieszanki popiołowo -żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Odpady stanowią pyły z układu odpylania i mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych, powstałe przy spalaniu miazgu węglowego. Odpady te w swoim składzie w większości zawierają związki wapnia, magnezu i dwutlenku krzemu. Właściwości: odpady posiadają ustabilizowany skład chemiczny i nie wykazują właściwości niebezpiecznych dla środowiska. Mieszanki popiołowo-żużłowe mogą być stosowane jako surowiec lub materiał budowlany (poprawia urabialność, zapobiega pękaniu i zniekształceniom, zwiększa porowatość).	8000,0
2	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Odpady stanowią opakowania z tworzyw sztucznych, zużyte opakowania po soli próżniowej w tabletkach (NaCl). Substancja ta, jako materiał pomocniczy wykorzystywana jest do regeneracji wymienników jonitowych w Stacji Uzdatniania Wody. Odpady te w swoim składzie zawierają różnego rodzaju tworzywa wykonane z PP, PE. Właściwości: tworzywa sztuczne są na ogół bardzo lekkie, mają małą przewodność cieplną, większość z nich jest dielektrykami. Są odporne na czynniki chemiczne, wilgoć lecz nieodporne na działanie czynników silnie utleniających.	0,2
3	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, (np. tkanin z filtrów workowych) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Odpad stanowią zużyte tkaniny filtracyjne z układu odpylania zanieczyszczone frakcjami pyłu. Odpady te przeważnie wykonane są z filcu filtracyjnego polipropylenowego lub filcu poliestrowego. Tkaniny filtracyjne mogą posiadać wszytą lub zgrzewaną obręcz plastikową ułatwiającą montaż. Właściwości: odpady posiadają ustabilizowany skład chemiczny i nie wykazują właściwości niebezpiecznych dla środowiska. Tkaniny filtracyjne charakteryzują się niskimi oporami przepływu, stabilnością mechaniczną.	0,6
4	19 09 05	Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne	Odpad stanowi zużyta masa jonowymienna, będąca wypełnieniem kolumn jonitowych w zakładowej stacji uzdatniania wody. Jest to ciało stałe w postaci regularnych granulek lub kulek z polimeru styrenowego i akrylowego. Właściwości: odpady posiadają ustabilizowany skład chemiczny i nie wykazują właściwości niebezpiecznych dla środowiska. Zużyta masa jonowymienna jest odporna na działanie alkaliów, alkoholi, olejów i wody.	3,0

[Handwritten signature]

4. W punkcie 2.2.3 tabela nr 7 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 7. Odpady niebezpieczne

Lp.	Kod odpadu	Charakterystyka odpadu	Odzysk/unieszkodliwianie	Sposób postępowania
1	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe (np. zużyte oleje z maszyn i urządzeń).	R9, D9, D10, D13, D14, D15	Odpady zużytego oleju będą gromadzone (zlewane), przez przeszkolonych pracowników w odpowiednich pojemnikach (najczęściej w beczkach 200 l wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, z umieszczonym w widocznym miejscu napisem „OLEJ ODPADOWY”), usytuowanych na wannie wychwytowej, w wyznaczonym miejscu magazynowania – w pomieszczeniu magazynowym w budynku kotłowni, skąd po zgromadzeniu optymalnej ilości, przekazywane będą podmiotom gospodarczym do dalszego gospodarowania odpadami, zgodnie z wymaganiami prawnymi.
2	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone (np. środkami ochrony roślin i II klasy toksyczności – bardzo toksycznymi i toksycznymi).	R3, R5, D9, D10, D13, D14, D15	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez pracowników w odpowiednich opakowaniach (szczelnych workach foliowych) lub w szczelnym pojemniku i przekazywane będą do wyznaczonego miejsca magazynowania – w magazynku zlokalizowanym w budynku stacji uzdatniania wody. Po zgromadzeniu optymalnej ilości, odpady przekazywane będą podmiotom gospodarczym do dalszego gospodarowania odpadami, zgodnie z wymaganiami prawnymi.
3	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.	R3, R12, D9, D10, D13, D14, D15	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez pracowników w odpowiednich szczelnych pojemnikach i przekazywane będą do wyznaczonego miejsc magazynowania – w pomieszczeniu magazynowym w kotłowni lub w magazynku zlokalizowanym w budynku stacji uzdatniania wody. Po zgromadzeniu optymalnej ilości, odpady przekazywane będą podmiotom gospodarczym do dalszego gospodarowania odpadami, zgodnie z wymaganiami prawnymi.
4	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.	R3, R5, R12, D9, D10, D13, D14, D15	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez pracowników do odpowiednich opakowań lub luzem i przekazywane będą do wyznaczonego miejsca magazynowania – w pomieszczeniu usytuowanym na parterze budynku kotłowni, skąd będą przekazywane z zachowaniem wymagań przepisów dotyczących postępowania ze zużytym sprzętem elektrycznym i elektronicznym zbierającemu zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny (tj. sprzedawcy detalicznemu lub hurtowemu) lub przekazywane będą podmiotom gospodarczym do dalszego gospodarowania odpadami, zgodnie z wymaganiami prawnymi.

Lp.	Kod odpadu	Charakterystyka odpadu	Odzysk/unieszkodliwianie	Sposób postępowania
5	16 02 15*	Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń.	R3, R5, R12, D9, D10, D13, D14, D15	Odpady tego typu będą selektywnie gromadzone przez pracowników do odpowiednich opakowań lub luzem i przekazywane będą do wyznaczonego miejsca magazynowania – w pomieszczeniu usytuowanym na parterze budynku kotłowni, skąd będą przekazywane z zachowaniem wymagań przepisów dotyczących postępowania ze zużytym sprzętem elektrycznym i elektronicznym zbierającemu zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny (tj. sprzedawcy detalicznemu lub hurtowemu) lub przekazywane będą podmiotom gospodarczym do dalszego gospodarowania odpadami, zgodnie z wymaganiami prawnymi.

5. W punkcie 2.2.4 tabela nr 9 otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 9. Miejsce i sposób magazynowania odpadów

Lp.	Miejsce magazynowania odpadów	Magazynowane odpady	Sposób magazynowania odpadów
1	Wydzielone pomieszczenie magazynowe w budynku kotłowni ze szczelną posadzką wyposażone w sorbenty i środki przeciwpożarowe	Kod odpadu 13 02 08*	W szczelnych pojemnikach najczęściej beczkach 200 l, wykonanych z materiałów trudno zapalnych, odpornych na działanie olejów odpadowych odprowadzających ładunki elektryczności statycznej i wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, z umieszczonym w widocznym miejscu napisem „olej odpadowy”, usytuowanych na wannie wychwytowej.
		Kod odpadu 15 02 02*	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych pojemnikach wykonanych z materiału odpornego na działanie składników umieszczonego w nim odpadu.
2	Pomieszczenie usytuowane na parterze budynku kotłowni ze szczelną posadzką	Kod odpadu 16 02 13*	W szczelnych oznakowanych opakowaniach wykonanych z materiału odpornego na działanie składnika umieszczonego w nich odpadu lub luzem w sposób uporządkowany.
		Kod odpadu 16 02 15*	W szczelnych oznakowanych opakowaniach wykonanych z materiału odpornego na działanie składnika umieszczonego w nich odpadu lub luzem w sposób uporządkowany.
3	Magazynek w stacji uzdatniania wody ze szczelną posadzką	Kod odpadu 15 01 10*	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych workach foliowych lub w szczelnym, oznakowanym, zamkniętym pojemniku, opakowanie wykonane z materiału odpornego na działanie składników umieszczonego w nich odpadu.
		Kod odpadu 15 01 02	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych workach foliowych lub w szczelnym, oznakowanym, zamkniętym pojemniku, opakowania wykonane z materiału odpornego na działanie składników umieszczonego w nich odpadu.

Opis

		Kod odpadu 15 02 02*	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych pojemnikach wykonanych z materiału odpornego na działanie składników u mieszczonego w nich odpadu.
4	Wydzielone miejsce na plac węglowym o podłożu utwardzonym	Kod odpadu 19 09 05	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych pojemnikach/kontenerach.
5	Plac składowy żużla o podłożu utwardzonym	Kod odpadu 10 01 80	W sposób uporządkowany, w postaci uformowanych pryzm.
6	Budynek Trafostacji	Kod odpadu 15 02 03	W szczelnych, oznakowanych, zamkniętych workach foliowych/pojemnikach.

6. Punkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3. MAKSYMALNY DOPUSZCZALNY CZAS UTRZYMYWANIA SIĘ UZASADNIONYCH TECHNOLOGICZNIE WARUNKÓW EKSPLOATACYJNYCH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH, W SZCZEGÓLNOŚCI W PRZYPADKU ROZRUCHU I WYŁĄCZENIA INSTALACJI, A TAKŻE WARUNKI LUB PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI, OKREŚLAJĄCE MOMENT ZAKOŃCZENIA ROZRUCHU I MOMENT ROZPOCZĘCIA WYŁĄCZANIA INSTALACJI ORAZ WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII W TAKICH PRZYPADKACH.

Parametry pracy w warunkach odbiegających od normalnych mają miejsce tylko w przypadku rozruchu, zatrzymania lub awarii źródła (kotła) lub urządzeń ochronnych. Zatrzymanie pracy kotła jest wymagane w przypadku: spadku zapotrzebowania na ciepło, odstawienia kotła do czyszczenia, awarii kotła, awarii sieci ciepłowniczej.

Podczas zatrzymań i rozruchów instalacji następują zmiany emisji proporcjonalne do zmian intensywności procesów w zakresie od emisji zerowej do emisji maksymalnej przewidzianej dla warunków normalnej pracy instalacji.

W Instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach nie występują warunki odbiegające od normalnych, które mogłyby skutkować emisjami innych rodzajów substancji lub o większej skali niż w trakcie normalnej pracy instalacji.

Urządzenia techniczne eksploatowane są wyłącznie w normalnych warunkach w stanie ich pełnej sprawności technicznej. W przypadku wystąpienia defektu, uszkodzenia, awarii urządzenia lub instalacji, następuje jego wyłączenie z eksploatacji, do czasu zakończenia niezbędnej naprawy lub usunięcia usterek. Prowadzenie procesów technologicznych i operacji technicznych z wykorzystaniem niesprawnych lub uszkodzonych urządzeń nie jest możliwe ze względu na konieczność dotrzymania podstawowych zasad technicznego bezpieczeństwa pracy i warunków ochrony przeciwpożarowej.

Warunki oraz parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji określono z zastosowaniem wartości progowych obciążenia, za:

- koniec okresu rozruchu uznaje się moment, w którym obiekt osiąga minimalne obciążenie rozruchu dla stabilnego wytwarzania, a wytworzona energia cieplna może być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci dystrybucji, akumulatora ciepła lub wykorzystywana bezpośrednio

na lokalnym terenie przemysłowym,

- początek okresu wyłączenia uznaje się osiągnięcie minimalnego obciążenia wyłączenia dla stabilnego wytwarzania, gdy energia cieplna nie może już być bezpiecznie i niezawodnie dostarczana do sieci lub wykorzystywana bezpośrednio na lokalnym terenie przemysłowym.

Wartości progowe obciążenia limitujące okresy rozruch i zatrzymania instalacji przedstawiają się następująco:

	Źródło	Obciążenie
Wielkość obciążenia określająca koniec okresu rozruchu	Kocioł WR-25-014 nr 1	22,4 %
	Kocioł WR-25-014 nr 2	22,4 %
	Kocioł WR-10EM	30 %
Wielkość obciążenia określająca początek okresu wyłączenia	Kocioł WR-25-014 nr 1	22,4 %
	Kocioł WR-25-014 nr 2	22,4 %
	Kocioł WR-10EM	30 %

7. Punkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4. WYMAGANY TERMIN ZAKOŃCZENIA EKSPLOATACJI INSTALACJI I DOPUSZCZALNY ŁĄCZNY CZAS DALSZEJ EKSPLOATACJI INSTALACJI ORAZ SPOSÓB DOKUMENTOWANIA CZASU TEJ EKSPLOATACJI.

Nie przewiduje się zakończenia pracy instalacji.

Nie mniej jednak w przypadku zaistnienia nieprzewidywalnej na chwilę obecną konieczności zakończenia eksploatacji instalacji, prowadzone będzie ono w warunkach pełnego zabezpieczenia środowiska. Wszystkie obiekty i urządzenia będą zlikwidowane zgodnie z wymaganiami obowiązującego prawa, w szczególności wynikającymi z przepisów ustawy - Prawo budowlane oraz przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska. Opracowany zostanie projekt likwidacji obiektów i urządzeń położonych na terenie instalacji, z uwzględnieniem koniecznego usunięcia przed demontażem substancji chemicznych. Projekt likwidacji będzie poprzedzony wykonaniem stosownych analiz, określających wpływ likwidowanych obiektów i urządzeń na środowisko, które pozwolą wskazać sposoby dalszego użytkowania terenu, wraz ze sposobem zagospodarowania terenu, wynikającym z przepisów w zakresie gospodarki odpadami.”

8. Punkt 5a otrzymuje brzmienie:

„5a. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.

W celu oceny ryzyka możliwości oddziaływania nowych substancji/materiałów, włączonych do użytkowania, produkowanych bądź uwalnianych w obrębie Instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT1602, na glebę, ziemię oraz wody gruntowe ustala się obowiązek prowadzenia oceny ryzyka możliwości uwolnienia substancji oraz ich oddziaływania na środowisko wodno-gruntowe, każdorazowo po pojawieniu się (włączeniu do użytkowania, produkcji bądź uwolnieniu) nowej substancji.

Ocenę należy przeprowadzić, według przedstawionego poniżej schematu postępowania:

Etap 1: Wskazanie, które substancje stwarzające zagrożenie są stosowane, produkowane lub uwalniane w instalacji.

Etap 2: Wskazanie, które z substancji stwarzających zagrożenie są istotnymi substancjami stwarzających zagrożenie.

Etap 3: Wskazanie możliwości rzeczywistego skażenia gleby i wód podziemnych na terenie instalacji istotnymi substancjami stwarzających zagrożenie.

W przypadku braku zmian w zakresie stosowanych, produkowanych lub uwalnianych substancji/materiałów nie ma konieczności prowadzenia oceny ryzyka.”

9. Punkt 10 otrzymuje brzmienie:

„10. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII ORAZ WYMÓG INFORMOWANIA O WYSTĄPIENIU AWARII.

W Instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach wykorzystywanych jest szereg substancji chemicznych, w tym substancje zaliczane do kategorii niebezpiecznych.

Spośród surowców, materiałów pomocniczych oraz paliw, które mogą znajdować się na terenie Instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach, następujące z nich kwalifikują się do substancji niebezpiecznych:

Alkamar zawierający w swoim składzie:

- wodorotlenek potasu
(Acute Tox. 4, Skin Corr. 1A, charakteryzujący się zwrotami H302, H314),
- fosforan potasu
(Eye Dam. 1; STOT SE 3, charakteryzujący się zwrotami H318, H335),
- wodorosiarczan sodu
(Acute. Tox. 4 charakteryzujący się zwrotem H302).

Na terenie Instalacji do energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach nie ma substancji niebezpiecznych, które kwalifikowałyby zakład do zakładów o zwiększonym ryzyku, jak również do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. W zakładzie nie występują ponadto instalacje i urządzenia, których awarie mogłyby spowodować występowanie poważnych zagrożeń dla środowiska.

W celu ograniczenia możliwości wystąpienia zdarzeń awaryjnych, przewidziano:

- zastosowanie urządzeń, zasilanych energią elektryczną, objętych systemem zgodności i certyfikacją,
- wykonanie instalacji elektrycznej uwzględniającej wykonanie ochrony przeciwporażeniowej i przepięciowej, zgodnej z wymogami stosownych przepisów,
- zastosowanie zasad ergonomii oraz BHP przy projektowaniu rozmieszczenia poszczególnych urządzeń oraz zabudowy ich otoczenia.
- lokalizację obiektów magazynowych na szczelnych powierzchniach (na tacach lub w zadaszonych pomieszczeniach), umożliwiających przechwycenie wszelkich, ewentualnych wycieków lub rozsypów.

Niezależnie od działań technicznych pracownicy obsługujący instalację podlegać będą odpowiedniemu przeszkoleniu w zakresie szkoleń podstawowych, szkoleń BHP i w przypadkach tego wymagających szkoleń energetycznych.”

10. Punkt 11.3 otrzymuje brzmienie:

„11.3 Emisja substancji do powietrza.

Prowadzący instalację ma obowiązek wykonywać okresowe pomiary emisji do powietrza ze wszystkich źródeł energetycznego spalania paliw z częstotliwością dwa razy w roku,

t.j. raz w sezonie zimowym i raz w sezonie letnim, przy zastosowaniu metodologii określonych w poniższej tabeli.

Tabela nr 13. Zakres obowiązkowego monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza

Nr emitora	Źródło/opis emitora	Zakres pomiarów okresowych	Metodyka	Częstotliwość pomiarów
E-1	Kocioł WR-25-014 / Emitor odgazów technologicznych	Dwutlenek siarki	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	
		Pył ogółem	Grawimetryczna	
		Tlenek węgla	Absorpcja promieniowa IR	
		Zawartość tlenu	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub elektrochemiczna gwarantująca niepewność pomiaru nie gorszą niż $\pm 1,0\%$ obj. O ₂	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż 10%	
		Temperatura spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większa niż $\pm 5K$	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż $\pm 10 Pa$	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż: - 20% w przypadku wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych, - 10% w przypadku stopnia zawilżenia gazów odlotowych	
E-1	Kocioł WR-25-014 / Emitor odgazów technologicznych	Dwutlenek siarki	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	
		Pył ogółem	Grawimetryczna	
		Tlenek węgla	Absorpcja promieniowa IR	
		Zawartość tlenu	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub elektrochemiczna gwarantująca niepewność pomiaru nie gorszą niż $\pm 1,0\%$ obj. O ₂	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż 10%	
		Temperatura spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większa niż $\pm 5K$	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż $\pm 10 Pa$	

Nr emitora	Zródło/opis emitora	Zakres pomiarów okresowych	Metodyka	Częstotliwość pomiarów
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż: - 20% w przypadku wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych, - 10% w przypadku stopnia zawilżenia gazów odlotowych	
E-1	Kocioł WR-10EM / Emitor odgazów technologicznych	Dwutlenek siarki	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna, lub inna metoda zgodna z normą PN-EN 14791	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Chemiluminescencyjna lub absorpcja promieniowania IR, lub inna metoda optyczna	
		Pył ogółem	Grawimetryczna	
		Tlenek węgla	Absorpcja promieniowa IR	
		Zawartość tlenu	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub elektrochemiczna gwarantująca niepewność pomiaru nie gorszą niż $\pm 1,0\%$ obj. O ₂	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż 10%	
		Temperatura spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż $\pm 5K$	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż $\pm 10 Pa$	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	Dowolna metoda gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż: - 20% w przypadku wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych, - 10% w przypadku stopnia zawilżenia gazów odlotowych	

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do wykonywania okresowych pomiarów rtęci z częstotliwością raz do roku (metodyką referencyjną jest metoda manualna zgodna z normą PN-EN 13211 lub instrumentalna zgodna z normą PN-EN 14884 rozszerzona o oznaczenie Hg w fazie stałej zgodnie z PN-EN 13211).”

II. Dodatkowe wymagania dla instalacji.

Zgodnie z art. 146b ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska ustala się czasowe odstępstwo w zakresie dopuszczalnych wielkości emisji, wyznaczające granice dopuszczalnego korzystania ze środowiska, a także określające warunki emisji oraz wielkość dopuszczalnej emisji, poprzez zastosowanie mechanizmu derogacji ciepłowniczej.

W zakresie wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, dwutlenku siarki i pyłu dla źródła energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitykach ww. odstępstwo w ramach derogacji ciepłowniczej, obowiązuje w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

III. Zobowiązać stronę do:

Przedłożenia Staroście Tczewskiemu w terminie do dnia 31 marca 2022 r. informacji o planowanych przez prowadzącego instalację działaniach, doprowadzających do dotrzymania przez Kotłownię KT 1602 w Rokitkach zaostrzonych standardów emisyjnych, po okresie objętym derogacją tj. od dnia 1 stycznia 2023 r.

IV. Utrzymać w mocy pozostałe ustalenia zawarte w pozwoleniu zintegrowanym.

Uzasadnienie

GPEC Tczew Sp. z o.o. z siedzibą w Tczewie przy ul. Rokickiej 16, NIP: 593 010 04 48, REGON 191250906 wystąpił do Starosty Tczewskiego z wnioskiem (wpływ dnia 05.11.2015 r.) o zmianę pozwolenia zintegrowanego wydanego dla Zakładu Energetyki Ciepłej w Tczewie (obecnie GPEC Tczew Sp. z o.o.) z dnia 12 marca 2014 roku znak: WR.6222.2.2013 (zmienionego decyzją z dnia 26 listopada 2014 r. znak: WR.6222.2.2014) dla instalacji spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach przy ul. Tczewskiej 10, gmina Tczew zlokalizowanej na działkach nr 128 i 129, obręb Rokitki.

Instalacja zgodnie z pkt. 1 załącznika do rozporządzenia 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) zaliczana jest do instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o mocy nominalnej nie mniejszej niż 50 MWt.

Do wniosku przedłożonego w postaci papierowej w dwóch egzemplarzach dołączono: zapis wniosku w postaci elektronicznej na informatycznych nośnikach danych oraz analizę ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami niebezpiecznymi dla Instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach, wskazującą na brak obowiązku sporządzenia raportu początkowego. Podstawą do sporządzenia niniejszego opracowania był art. 208 ust. 2 pkt. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku – Prawo ochrony środowiska, zgodnie z którym wnioski o wydanie lub 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, powinien zawierać raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Ze względu na fakt, iż przedmiotowa zmiana pozwolenia zintegrowanego jest pierwszą zmianą pozwolenia jaka zaistniała po transpozycji do prawa polskiego przepisów unijnych, mówiących o konieczności przeprowadzenia oceny możliwości spowodowania zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego w wyniku eksploatacji instalacji, dołączono do wniosku opracowanie uzasadniające, iż dla obszaru na którym zlokalizowana jest instalacja energetycznego spalania paliw – Kotłownia KT 1602, nie ma konieczności przygotowania raportu początkowego oceniającego stan gleby i wód podziemnych. Zmiana w stosowanych przez zakład środkach pomocniczych polega na tym, iż zrezygnowano z użycia dotychczas wykorzystywanych substancji tj. wodorotlenku sodu oraz hydratu fosforanu tri sodu na potrzeby korekcji pH wody zasilającej kotły. W ich miejsce wprowadzono materiał o nazwie handlowej Alkamar, zawierający w swoim składzie wodorotlenek potasu, wodorosiarczyn sodu oraz fosforan potasu, który również jest zaliczany do substancji niebezpiecznych. W wyniku przeprowadzonej oceny poszczególnych etapów analizy ryzyka ustalono, 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, zwanego w ustawie



„raportem początkowym”. Jednakże w ramach zmian wprowadzonych do decyzji, określono wymóg dotyczący prowadzenia oceny ryzyka możliwości uwolnienia substancji oraz ich oddziaływania na środowisko wodno-gruntowe, każdorazowo po pojawieniu się (włączeniu do użytkowania, produkcji bądź uwolnieniu) nowej substancji.

Informację na temat wniosku, zgodnie z art. 21 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 ze zm.) umieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych, pod adresem bip.powiat.tczew.pl

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska pismem z dnia 18 listopada 2015 r. oraz z dnia 17 grudnia 2015 r. Starosta Tczewski przekazał zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego w postaci elektronicznej Ministrowi Środowiska.

W związku z tym, iż wniosek nie zawierał wszystkich wymaganych informacji, na podstawie art. 50 § 1 i art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia i wyjaśnienia wniosku, celem rozstrzygnięcia sprawy. Po przeprowadzeniu ponownej analizy kompletności wniosku na podstawie art. 61 § 1 i 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, wszczęto postępowanie o wydanie decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane, zawiadamiając stronę postępowania. W dniu 15 grudnia 2015 r. wnioskodawca doprecyzował zapisy wniosku odnoszące się do właściwości odpadów niebezpiecznych oraz odpadów innych niż niebezpieczne. Ponadto w dniu 17 grudnia 2015r. firma GPEC Tczew Sp. z o.o. dokonała modyfikacji wniosku w zakresie określenia wielkości emisji dopuszczalnej w warunkach normalnej pracy instalacji oraz wielkości emisji rocznej poszczególnych substancji do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw, biorąc pod uwagę odstępstwo określone na mocy art. 146b ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przyczyną zmiany pozwolenia zintegrowanego było złożenie w ustawowym terminie pisemnej deklaracji o przystąpieniu przez ówczesny Zakład Energetyki Ciepłej w Tczewie (obecnie GPEC Tczew Sp. z o.o.) do derogacji ciepłowniczej na mocy art. 146b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.) i konieczność potwierdzenia skorzystania z czasowego odstępstwa w zakresie dopuszczalnych wielkości emisji w akcie prawnym sankcjonującym obowiązki podmiotu, wyznaczającym granice dopuszczalnego korzystania ze środowiska oraz określającym warunki emisji oraz wielkości dopuszczalnej emisji, jakim jest decyzja udzielająca pozwolenia zintegrowanego. W związku z powyższym od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. dla źródła spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach obowiązują wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, dwutlenku siarki oraz pyłu, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. Wielkości emisji ze źródła – Kotłowni KT 1602 w Rokitkach w zakresie emisji substancji do powietrza poprzez emitor E-1, odprowadzający odgazy z procesu spalania paliwa niezależnie od wariantu pracy kotłów, będą powodowały dotrzymanie dopuszczalnych wielkości emisji określonych w aktach prawnych oraz wydanym pozwoleniu zintegrowanym.

Ponadto dokonano redukcji wielkości emisji do powietrza, będącej wynikiem modernizacji systemu odpylania, rewizji stosowanych materiałów pomocniczych i powstających odpadów oraz uwzględniono zmianę nazwy prowadzącego instalację. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej oraz emisji hałasu nie nastąpiły żadne zmiany, w stosunku do obowiązującego pozwolenia wraz ze zmianą.

Warunki oraz parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji określono z uwzględnieniem decyzji wykonawczej Komisji z dnia 7 maja 2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączania do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (Dz. Urz. UE L 123 z 09.05.2012, str. 44) na mocy §2, pkt. 5 rozporządzenia

o standardach emisyjnych. Dokonano ustalenia wartości progowych obciążenia limitującego okresy rozruchu i zatrzymania instalacji.

W obrębie instalacji energetycznego spalania paliw – Kotłowni KT 1602 w Rokitykach nie pojawiły się nowe źródła emisji, jedynie ze względu na modernizację systemu odpylania zmianie uległa wielkość emisji z dwóch kotłów WR-25-014. Przeprowadzona modernizacja zapewni niższą wielkość emisji godzinowej i rocznej pyłu, niż była zakładana dotychczas. Metodologia i obliczenia wielkości emisji tlenku węgla, tlenków azotu oraz dwutlenku siarki nie uległa zmianie. Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie emisji substancji do powietrza obejmuje również ustalenie zakresu monitoringu emisji substancji do powietrza, zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów pobieranej wody (Dz. U. z 2014 r. poz. 1542). Ponadto zgodnie z paragrafem 2, pkt. 7 rozporządzenia o zakresie pomiarów, prowadzący instalację wniósł o ustalenie okresowych pomiarów rtęci z częstotliwością raz do roku.

Kolejną zmianą jaka zaszła w instalacji jest zmiana w wytwarzanych w wyniku pracy instalacji odpadach niebezpiecznych. W wyniku rewizji wytwarzanych odpadów stwierdzono, iż w obrębie instalacji nie będą wytwarzane chemikalia laboratoryjne i analityczne zawierające substancje niebezpieczne o kodzie 16 05 06*. Ponadto zmniejszyła się ilość wytwarzanych odpadów o kodzie 13 02 08* oraz zweryfikowano opis odpadów o kodzie 15 01 10*. Usunięcie odpadu o kodzie 16 05 06* związane jest z faktem, iż w GPEC Tczew Sp. z o.o. nie będą już wykonywane analizy laboratoryjne. Badania te zlecane będą zewnętrznym laboratoriom i nie będą powstawały w instalacji. Ponadto celem doprecyzowania charakterystyki odpadów określono właściwości chemiczne zarówno odpadów niebezpiecznych, jak i innych niż niebezpieczne.

W związku z faktem, iż pozwolenie zintegrowane wydane jest na czas nieoznaczony a wnioskodawca nie przewiduje się zakończenia pracy instalacji, dostosowano zapisy decyzji do obowiązujących przepisów.

Decyzja uwzględnia w całości żądanie strony przedstawione we wniosku. Zmienione zapisy decyzji zostały dostosowane do stanu rzeczywistego oraz aktualnego porządku 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 powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, ul. Podwale Przedmiejskie 30 za pośrednictwem organu, który wydał pozwolenie, w terminie 14 dni od daty jego doręczenia.

Zgodnie ze złożonym oświadczeniem GPEC Tczew Sp. z o.o. w Tczewie kwalifikuje się na podstawie ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2015 r. poz. 584 ze zm.) do małych przedsiębiorstw, co stanowi podstawę do ustalenia wysokości opłaty skarbowej.

Opłatę skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego w wysokości 253,00 zł (cz. III ust. 40 pkt 2, ust. 46 pkt. 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2016 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r., poz. 783 ze zm.) wpłacono dnia 2 listopada 2015 r. na rachunek Urzędu Miejskiego w Tczewie nr 47 1240 1242 1111 0010 0225 0976.



z up. STAROSTY
Adam Klimczak
Adam Klimczak
Członek Zarządu

Otrzymuje:

GPEC Tczew Sp. z o.o.

ul. Rokicka 16
83-110 Tczew

3567615 18.12.2015

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska;
2. Prezydent Miasta Tczewa;
3. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku;
4. Marszałek Województwa Pomorskiego;
5. WR-a/a.