

Toruń, 14 sierpnia 2015 roku

ŚG-IV.7222.1.2015.MC

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.),
- art. 188, art. 201 ust. 1, art. 192, art. 211, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2013 r. poz. 1232 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku złożonego przez prowadzącego instalację, tj. ANWIL S.A. z dnia 30 grudnia 2014 roku w sprawie zmiany decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak WSiR./DW-I-EB/6618/2/06 – pozwolenia zintegrowanego udzielonego w związku z eksploatacją *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni)*

orzekam

za zgodą Strony zmienić pozwolenie zintegrowane udzielone ANWIL S.A., ul. Toruńska 222 we Włocławku, w związku z eksploatacją *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni)* decyzję Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06, zmienioną decyzjami z dnia:

- 16 maja 2011 r., znak: ŚG-I.tw.7222.4.2011,
- 25 lutego 2013 r., znak: ŚG-IV.7222.4.2013.MC,
- 8 maja 2013 r., znak: ŚG-IV.7222.12.2013.MC,
- 28 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.63.2014.MC,

w następujący sposób:

I. Zmienia się pkt I decyzji, dotyczący rodzaju prowadzonej działalności, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

Przedmiotem pozwolenia obejmuje się *Instalację spalania paliw (Elektrociepłownię) ANWIL S.A.*, której eksploatacja zgodnie z rozporządzeniem 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), wymaga pozwolenia zintegrowanego. Zgodnie z zapisami ust. 1 pkt. 1 załącznika do ww. rozporządzenia jest ona klasyfikowana jako *instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW*.

Podstawowym zadaniem *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A.* jest wytworzenie energii cieplnej, zużywanej w procesach technologicznych, prowadzonych w instalacjach podstawowych ANWIL S.A. oraz funkcjonujących na terenie ANWIL S.A. przedsiębiorstw.

Zdolności produkcyjne instalacji wynoszą ok. 580 Mg/h pary, tj. 448,32 MWt i 91,55 MWe. Bieżące obciążenie cieplne i wynikające z niego obciążenie elektryczne, uzależnione jest od aktualnych potrzeb Zakładu, wynikających z sytuacji produkcyjnej i pory roku (sezon grzewczy). W roku 2015 *Instalacja spalania paliw (Elektrociepłownia)* zostanie zmodernizowana, w wyniku czego dołączone zostaną do eksploatacji dwa nowe kotły (K-3 i K-4) o mocy nominalnej 24,16 MW każdy, wraz z niezbędną infrastrukturą.

II. Pkt II decyzji, dotyczący rodzaju i parametrów instalacji objętej pozwoleniem, otrzymuje następujące brzmienie:

II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI OBJĘTEJ POZWOLENIEM

Elektrociepłownia eksploatowana w ANWIL S.A. (w skrócie EC) będąca instalacją spalania paliw, powstała w drugiej połowie lat siedemdziesiątych ubiegłego wieku. Poszczególne kotły wprowadzano do ruchu sukcesywnie: kocioł K-1 (200 MW) w 1979 r., kocioł K-2 (200 MW) w 1980 r. W roku 2015 EC w wyniku modernizacji, dołączone zostaną do eksploatacji dwa nowe kotły (K-3 i K-4) o nominalnej mocy cieplnej 24,16 MW każdy. Podstawowym zadaniem Elektrociepłowni jest wytworzenie energii cieplnej (pary technologicznej) zużywanej w instalacjach podstawowych ANWIL S.A. oraz funkcjonujących na terenie ANWIL S.A. przedsiębiorstw. Dodatkowo, w skojarzeniu może być produkowana energia elektryczna. Bieżące obciążenie cieplne i wynikające z niego obciążenie elektryczne,

uzależnione jest od aktualnych potrzeb Zakładu, wynikających z sytuacji produkcyjnej i pory roku (sezon grzewczy).

Podstawowym paliwem dla wszystkich kotłów (K-1, K-2, K-3 i K-4) jest gaz ziemny. Do końca 2015 r. przy eksploatacji kotłów K-1 i K-2 wykorzystywany będzie olej opałowy (mazut). Kotły K-1 i K-2 wytwarzają tzw. parę świeżą o ciśnieniu 9,6 MPa i temperaturze 525÷540°C, a kotły K-3 i K-4 będą wytwarzać parę świeżą o ciśnieniu 4,0 MPa i temperaturze 450°C. Para z kotłów K-1 i K-2 kierowana jest do stacji redukcyjno-schładzających (SRS) lub turbogeneratorów TG-1 i (lub) TG-2. Para z kotłów K-3 i K-4 kierowana będzie bezpośrednio do sieci ogólnozakładowej lub do stacji redukcyjno-schładzających dedykowanych dla tych kotłów. W przypadku skierowania pary do turbogeneratorów, dzięki przemianom energetycznym uzyskuje się parę o parametrach dostosowanych do wymagań odbiorców oraz energię elektryczną o parametrach standardowych dla krajowego systemu elektroenergetycznego. W *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni)* może być wykorzystywany dodatkowy turbogenerator TG-4, który pracuje na nadwyżce pary podawanej z instalacji nawozowych.

Zakładany roczny czas pracy instalacji wyniesie 8760 h.

W procesie produkcji energii cieplnej i elektrycznej w EC stosowane są następujące substancje, materiały i media:

- **Surowce i materiały pomocnicze**

Zużycie surowców i materiałów pomocniczych (za wyjątkiem paliw) niezawierających substancji niebezpiecznych

Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku
Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Produkcja ciepła – woda zasilająca	2 190 000 m ³
Olej maszynowy	Środek smarny wykorzystywany w maszynach i urządzeniach	1 m ³

Zużycie surowców i materiałów pomocniczych (za wyjątkiem paliw) zawierających substancje niebezpieczne

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Sposób magazynowania	Niebezpieczna substancja	Zużycie w ciągu roku
1	Fosforan trójsodu techniczny	Uzdatnianie wody kotłowej	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach w podręcznym magazynku	Fosforan trójsodu	0,5 Mg

2	KENO	Preparat czyszczący zanieczyszczenia instalacji	W opakowaniu handlowym ułożonym w podręcznym magazynku	benzyna ciężka obrabiana wodorem izopropylobenzen 1,3,5-trimetylobenzen 1,2,4-trimetylobenzen solwent nafta etoksylany alkoholi c9-11 (4) sulfonian sodowy nafty izodekanoetoksylany 7eo	60 l
3	NALCO Tri-Act 1801	Uzdatnianie wody zasilającej kotły	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach z magazynu zaopatrzenia ANWIL S.A.	cykloheksyloamina monoetanoamina hydrazyd karboksylowy metoksypropyloamina hydrazyna	2 000 l

- **Paliwa**

Zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej

Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa w ciągu roku	Udział siarki w paliwie	Wykorzystanie na potrzeby:					
			Produkcja energii elektrycznej			Produkcja ciepła		
			Produkcja całkowita	Potrzeby własne elektryczne EC	Sprzedaż	Ciepło całkowite	Ciepło użyteczne	Potrzeby własne ciepłne EC
Gaz ziemny	157 680 tys.Nm ³	Do 40 mg/Nm ³	175 200 MWh	26 280 MWh	148 920 MWh	6 557 736 GJ	5 246 189 GJ	1 311 547 GJ
	Praca Kotłów: (K-1 lub K-2 produkcja pary 160 t/h +2 kotły K-3 i K-4 2x30t pary /h)		¹⁾ 29 489 tys. Nm ³	¹⁾ 4 423 tys. Nm ³	¹⁾ 25 066 tys. Nm ³	¹⁾ 157 680 tys.Nm ³	¹⁾ 126 144 tys.Nm ³	¹⁾ 31 536 tys. Nm ³
Ciężki olej opałowy ²⁾	162 060 Mg	Do 1%	175 200 MWh	30 660 MWh	144 540 MWh	7 812 168 GJ	6 249 734 GJ	1 562 434 GJ
	Praca Kotła (kocioł K-1 lub K-2 produkcja pary 260 t/h)		¹⁾ 25 442 Mg	¹⁾ 4 452 Mg	¹⁾ 20 990 Mg	¹⁾ 162 060 Mg	¹⁾ 129 651 Mg	¹⁾ 32 409 Mg

¹⁾zużycie paliwa,

²⁾do końca 2015 roku.

- **Produkty podstawowe**

Produkty

Nazwa produktu	Nominalne wartości produkcji	Stan fizyczny produktu
Energia cieplna	7 812 168 GJ	Nośnik energii
Energia elektryczna	175 200 MWh	Nośnik energii

III. Zmienia się w pkt II ppkt 1.1. decyzji, dotyczący przygotowania i dostarczenia paliwa, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.1. Przygotowanie i dostarczenie paliwa

Paliwem używanym w EC jest ciężki olej opałowy dostarczany głównie z PKN ORLEN S.A. oraz gaz ziemny wysokometanowy. Dostawcą gazu, przy obecnie obowiązujących regulacjach rynku tego paliwa w Polsce, jest firma: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. Dostawy gazu realizowane są rurociągiem. Olej opałowy magazynowany jest w zbiornikach magazynowych. Dostawy oleju opałowego realizowane są transportem kolejowym. Olej z cystern jest rozładowywany do zbiorników magazynowych. Łączna pojemność zbiorników magazynowych i manipulacyjnych wynosi 21 400 m³.

Paliwem rozpałkowym we wszystkich kotłach jest gaz ziemny. Jest on dostarczany do kotłów siecią rurociągową, oddzieloną od sieci gazu stosowanego jako paliwo podstawowe. Przyczyną takiego rozwiązania są różne parametry pracy instalacji gazowych: podstawowej i rozpałkowej.

IV. W pkt II decyzji, zmienia się ppkt 1.1.1. dotyczący czynników energetycznych w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.1.1. Czynniki energetyczne

Do wytworzenia energii w EC oprócz paliwa podstawowego dostarczanego z zewnątrz, wykorzystuje się szereg czynników energetycznych niezbędnych do funkcjonowania instalacji, do których należy zaliczyć:

- wodę zdemineralizowaną - używaną do produkcji pary z kotłów,
- wodę zdekarbonizowaną - wykorzystywaną do zasilania sieci grzewczej,
- wodę filtrowaną - używaną do celów chłodniczych. Dostarczona jest ona do Elektrociepłowni z systemu chłodniczego eksploatowanego przez Zakład Chloru i Ługu Sódowego. Wody dostarczane są poprzez sieć rurociągów i nie wymagają odrębnego magazynowania,
- powietrze pomiarowe - czerpane jest z sieci ogólnozakładowej i wykorzystywane jest przede wszystkim do utrzymania w ruchu systemu pomiarów i automatyki oraz może być użyte do rozpylania paliwa w kotle,
- azot - czerpany z sieci ogólnozakładowej stanowi element systemu bezpieczeństwa (np. sucha konserwacja turbozespołów i kotłów),
- powietrze techniczne – chłodzenie wżerników kotłów, prace remontowe.

Zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej

Lp.	Wyszczególnienie	Przeznaczenie	Jednostka	Zużycie
1	Gaz opałowy	Spalanie w kotłach	Nm ³ /h	18 000 ¹⁾
2	Ciężki olej opałowy		Mg/h	18,5
3	Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Wytwarzanie pary w kotłach	m ³ /h	200
4	Woda zdekarbonizowana	Uzupełnianie sieci grzewczej	m ³ /h	4
5	Woda chłodząca	Chłodzenie (cyrkulacja)	m ³ /h	5 100
6	Energia cieplna – zużycie na produkcję energii cieplnej i elektrycznej	Potrzeby własne	GJ/h	250
7	Energia cieplna w parze 0,12 MPa i 0,8 MPa	c.o.	GJ/h	210
8	Energia elektryczna – produkcja energii elektrycznej	Napęd urządzeń	MWh/h	20
9	Energia elektryczna na produkcję energii cieplnej	Napęd urządzeń	MWh/h	3,5
10	Powietrze pomiarowe	AKPiA	m ³ /h	750

¹⁾ zużycie gazu (dla K-1 lub K-2) przy produkcji 160 Mg/h pary wodnej – 13 000 Nm³/h (produkcja dopuszczalna dla spalania gazu w K-1 i K-2). Dla K-3 i K-4 zużycie gazu wynosi po ok. 2 500 Nm³/h (czyli razem 5 000 Nm³/h).

V. W pkt II decyzji, zmienia się ppkt 1.3.1. dotyczący wytwarzania energii cieplnej, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.3.1. Wytwarzanie energii cieplnej

Produkcja ciepła może odbywać się w czterech kotłach K-1, K-2, K-3 i K-4 w wyniku przemiany energii chemicznej zawartej w paliwie, w energię cieplną zawartą w parze. Odpowiednio przygotowana mieszanka paliwowo-powietrzna spalana jest w komorze paleniskowej za pomocą palników rozmieszczonych na ścianach kotła. Spalanie zachodzi w temperaturze 1000-1200°C. Woda dostarczana do kotłów, przepływając poprzez orurowanie, ogrzewana jest spalinami i zamienia się w parę wodną. Otrzymana w ten sposób para, kierowana jest do turbogeneratorów lub stacji redukcyjno- schładzających (SRS). W turbinach zawarta w niej energia cieplna przemienia się w energię mechaniczną. Z upustów turbin (lub SRS) uzyskuje się nośniki ciepła o parametrach spełniających wymagania odbiorców (w ilościach niezbędnych do aktualnych potrzeb).

Podstawowe produkty EC to:

- para o ciśnieniu 4,0 MPa i temperaturze 420°C,
- para o ciśnieniu 1,9 MPa i temperaturze 270°C,
- para o ciśnieniu 0,8 MPa i temperaturze 240°C.

Spaliny, po wykorzystaniu ich ciepła, emitowane są poprzez kominy do atmosfery. Dodatkowym nośnikiem ciepła dostarczanego przez EC do poszczególnych odbiorów, jest woda krążąca w systemie centralnego ogrzewania. W skład stacji ciepłowniczej wchodzi:

- podstawowy wymiennik ciepła,
- szczytowy wymiennik ciepła,
- pompy wody obiegowej, dodatkowej, skroplin,
- odgazowywacz ze zbiornikiem wody dodatkowej.

Podstawowe parametry techniczne węzła C.O. przedstawia tabela.

Podstawowe parametry techniczne węzła C.O.

Parametr	Jednostka	min.	max.	Średnio
Ciśnienie wody sieciowej, wejście	MPa	-	-	0,6
Ciśnienie wody sieciowej, wyjście	MPa	-	-	1,3
Temp. wody sieciowej na wylocie ze stacji	°C	-	152	90
Temp. powrotnej wody sieciowej	°C	-	80	70
Ilość wody sieciowej do sieci	Mg/h	450	-	800
Moc cieplna stacji	GJ/h	-	210	-

VI. W pkt II decyzji, zmienia się ppkt 1.3.2. dotyczący wytwarzania energii elektrycznej, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.3.2. Wytwarzanie energii elektrycznej

W Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A. wytwarzanie energii elektrycznej może odbywać się w skojarzeniu z produkcją pary. Proces ten odbywa się w turbozespołach TG-1, TG-2 i TG-4. TG-1 jest turbozespołem upustowo-przeciwprężnym, natomiast TG-2 to turbina upustowo-kondensacyjna. TG-4 jest turbiną przeciwprężną wykorzystującą parę dostarczaną z Obszaru Produkcji (części nawozowej). Taki układ turbozespołów pozwala na dość elastyczne dostosowywanie produkcji energii elektrycznej i ciepła do aktualnych potrzeb odbiorców.

Proces wytwarzania energii elektrycznej polega na skierowaniu przegrzanej pary do turbin, zamianie jej energii cieplnej na energię mechaniczną, a następnie przetworzenie jej w uzwojeniu stojana generatora, którego wirnik sprzęgnięty jest z wirnikiem turbiny, w energię elektryczną. Wytworzona energia w postaci prądu trójfazowego zmiennego o napięciu 10 000 V, odbierana jest przez rozdzielnię, zsynchronizowaną z krajowym systemem elektroenergetycznym.

Wskaźniki zużycia energii cieplnej i elektrycznej, przy produkcji energii elektrycznej zależą w dużej mierze od udziału w tej produkcji turbozespołu upustowo-kondensacyjnego TG-2, gdyż jego efektywność energetyczna jest znacznie mniejsza niż turbozespołu upustowo-przeciwprężnego TG-1 i TG-4.

W poniższej tabeli przedstawiono rzeczywiste wskaźniki zużycia dla każdego z turbozespołów.

Wskaźniki zużycia energii przy produkcji energii elektrycznej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	TG-1	TG-2	TG-4
1	Zużycie energii cieplnej	GJ/MWh	5,5	14,0	6,0
2	Zużycie energii elektrycznej	kWh/MWh	70	70	11

VII. W punkcie II decyzji, zmienia się ppkt 2 dotyczący wariantów pracy instalacji i urządzeń podstawowych, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

2. Warianty pracy instalacji i urządzeń podstawowych

Eksploatacja kotłów przebiegać będzie w wariantach pracy uzależnionych od sezonowego zapotrzebowania na parę oraz dostaw pary grzewczej do instalacji produkcyjnych ANWIL S.A., przez dostawcę zewnętrznego. W związku z trwającym procesem inwestycyjnym, polegającym na budowie przez podmiot zewnętrzny (PKN ORLEN S.A.) bloku parowo-gazowego, który w przyszłości będzie głównym źródłem zaspokajającym potrzeby energetyczne ANWIL S.A., można wyróżnić dwa układy pracy kotłów eksploatowanych w *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni)*:

I - praca kotłów do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego,

Praca kotłów K-1 lub K-2 odbywać się będzie, w poniższej konfiguracji:

- do czasu oddania do eksploatacji kotłów K-3 i K-4 przewiduje się pracę jednego z kotłów K-1 lub K-2,
- po oddaniu do eksploatacji kotłów K-3 i K-4 będzie pracował K-1 lub K-2 z możliwością wykorzystania także kotłów K-3 i K-4.

Kotły K-1 lub K-2 będą pracować na gazie, do momentu obciążenia kotła poniżej 160 Mg/h pary. W przypadku zapotrzebowania powyżej 160 Mg/h pary, spalany będzie olej opałowy (do końca 2015 r.).

II - praca kotłów po uruchomieniu bloku parowo-gazowego przez podmiot zewnętrzny.

WARIANT PRACY A1

Będzie to podstawowy reżim pracy. W trybie tym pracować będą:

- a) źródło zewnętrzne – praca bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A. na potrzeby otrzymania pary 0,8 MPa. Ilość produkowanej przez blok pary będzie wystarczająca na całkowite pokrycie potrzeb ANWIL S.A. na tym poziomie ciśnienia,
- b) jeden z nowych kotłów pary średnioprężnej K-3 lub K-4 na potrzeby pary 4,0 i 1,9 MPa. Przez okres, w którym zapotrzebowanie na parę 1,9 oraz 4,0 MPa będzie mniejsze od minimum technicznego kotła, istniejąca nadprodukcja pary kierowana będzie na stację redukcyjno - schładzającą (SRS) 4,0/0,8 MPa i dosilać będzie kolektor pary 0,8 MPa, zmniejszając tym samym zapotrzebowanie na parę z bloku parowo-gazowego.

Czas pracy dla wariantu A1 będzie wynosił 6700 h w roku.

WARIANT PRACY A2

- a) źródło zewnętrzne – praca bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A. na potrzeby otrzymania pary 0,8 MPa,
- b) równoległa praca dwóch kotłów (K3 i K4).

W momencie gdy sumaryczne zapotrzebowanie na parę 4,0 i 1,9 MPa (w szczególnych przypadkach również i parę 0,8 MPa) przekroczy wartość sumarycznego minimum technicznego obu kotłów pary średnioprężnej, do podstawowej pracy kotła (K-3 lub K-4) uruchomiony zostanie drugi kocioł z jednoczesnym obniżeniem mocy dotychczas pracującego kotła. Równoległa praca obu kotłów umożliwi szybsze reagowanie na nagłe zmiany obciążenia, ewentualny powstający chwilowo nadmiar pary może zostać zredukowany do poziomu 0,8 MPa.

Czas trwania pracy układu w takiej wzajemnej konfiguracji urządzeń przewiduje się od ok. 820 h/rok do ok. 1660 h/rok. Powrotne przejście do **WARIANTU PRACY A1** nastąpi, jeśli operator podejmie decyzję o odstawieniu jednego z dwóch pracujących równolegle kotłów, np. w przypadku gdy sumaryczne zapotrzebowanie na parę 4,0 i 1,9 MPa spadnie znacząco poniżej sumarycznego minimum technicznego obu kotłów, a najbliższe prognozy zużycia pary technologicznej nie będą wykazywały tendencji wzrostowych. Ponieważ praca dwóch kotłów ze względu na znacznie większą pewność ruchową całego układu będzie wskazana, wyłączenie jednego z kotłów będzie następowało przy odpowiednio niskim progu wydajności parowej by maksymalnie zminimalizować ilość rozruchów/odstawień oraz koszty z tym związane. Próg ten nie może być jednak zbyt niski,

ponieważ przesyłanie nadmiaru pary wyprodukowanej w równoległe pracujących kotłach parowych do kolektora 0,8 MPa będzie najprawdopodobniej rozwiązaniem droższym, niż pobieranie takiej ilości pary technologicznej z bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A. Wyłączony kocioł pary niskoprężnej będzie pozostawał w „gorącej” rezerwie, aby możliwe było, w razie konieczności, jego natychmiastowe uruchomienie.

WARIANT PRACY B1

- równoległa praca dwóch kotłów (K3 i K4) oraz dodatkowa praca kotła K1 lub K2.

W momentach, gdy zapotrzebowanie na parę technologiczną 0,8 MPa będzie wyższe niż możliwości upustu technologicznego bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A., wówczas brakujący strumień pary będzie pochodził z redukcji pary 4,0 MPa, produkowanej przez kotły pary średnioprężnej K-3 i K-4. Obciążenie nowych kotłów będzie podążało za wymuszeniami technologicznymi podaży pary 4,0 i 1,9 MPa oraz będzie utrzymywać zadane ciśnienie w kolektorze 0,8 MPa, poprzez zapewnienie dostawy brakującego strumienia pary. Możliwości produkcyjne nowych kotłów pary średnioprężnej (z uwzględnieniem około 30% wzrostu strumienia poprzez wtrysk wody schładzającej przy przejściu z parametrów 4,0 na parametry pary 0,8) wraz z blokiem parowo-gazowym praktycznie zapewnią pokrycie na parę technologiczną w całym okresie roku.

Jeśli jednak prognozy zużycia pary technologicznej będą wskazywały na wystąpienie w przyszłości konsumpcji przekraczającej możliwości produkcyjne pracujących źródeł pary technologicznej, operator z odpowiednim wyprzedzeniem podejmie decyzję o uruchomieniu interwencyjnego źródła pary technologicznej, czyli jednego z istniejących kotłów parowych (K-1 lub K-2).

Czas trwania pracy układu w takiej wzajemnej konfiguracji urządzeń przewiduje się na ok. 720 h/rok.

Warianty pracy kotłów

Wariant	Eksploatowane kotły	Maksymalny czas pracy w ciągu roku [h]
Układ pracy do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego		
A0	K-1 lub K-2, K-3 i K-4	8 760
Układ pracy kotłów po uruchomieniu elektrociepłowni dostawcy zewnętrznego pokrywającego w większości zapotrzebowanie energetyczne ANWIL S.A		
A1	K-3 lub K-4	6 700
A2	K-3 i K-4	1 660
B1	K-3, K-4 i K-1 lub K-2	720

W związku ze zmianą wariantowości pracy kotłów po uruchomieniu elektrociepłowni dostawcy zewnętrznego pokrywającego w większości zapotrzebowanie energetyczne ANWIL S.A., zobowiązuję prowadzącego instalację do niezwłocznego przedłożenia informacji do organu właściwego do wydania niniejszej decyzji, o momencie rozpoczęcia dostawy energii cieplnej przez podmiot zewnętrzny.

VIII. W związku z tym, iż dotychczasowe zapisy zawarte w pkt III ppkt 1, ppkt 1.2., ppkt 1.3. decyzji stały się nieaktualne, w niniejszej decyzji w pkt III ppkt 1, ppkt 1.2., ppkt 1.3. zyskały nową numerację o następującym brzmieniu:

1. **Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla substancji objętych standardami i dla substancji innych niż objęte standardami**

1.1. **Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza, do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego.**

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja	czas trwania emisji, h/rok	Emisja w sytuacjach normalnych	
				mg / m ³ przy zawartości 3% tlenu w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych	kg/h
2E – 100	Kocioł K-1 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8 760 *	450 ¹⁾ / 300 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		1 700 ¹⁾ / 35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	9,25 ¹⁾ / 14 ²⁾
		Pył ogółem		100 ¹⁾ / 5 ²⁾	–
	Kocioł K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		450 ¹⁾ / 300 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		1 700 ¹⁾ / 35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	9,25 ¹⁾ / 14 ²⁾
		Pył ogółem		100 ¹⁾ / 5 ²⁾	–
2E – 103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8 760	150 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	5,17

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja	czas trwania emisji, h/rok	Emisja w sytuacjach normalnych	
				mg / m ³ przy zawartości 3% tlenu w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych	kg/h
		Pył ogółem		5 ²⁾	–
2E – 104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8 760	150 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	5,17
		Pył ogółem		5 ²⁾	–

¹⁾ dotyczy spalania ciężkiego oleju opałowego – do końca roku 2015,

²⁾ dotyczy spalania gazu ziemnego,

* czas pracy jednego z dwóch kotłów (łączny czas pracy dla obu kotłów). Kotły nie pracują jednocześnie.

1.2. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza, po uruchomieniu elektrociepłowni dostawcy zewnętrznego pokrywającego zapotrzebowanie energetyczne ANWIL S.A.

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja	czas trwania emisji, h/rok	Emisja w sytuacjach normalnych	
				mg / m ³ przy zawartości 3 % tlenu w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych	kg/h
2E – 100	Kocioł K-1 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	720 *	450 ¹⁾ / 300 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		1 700 ¹⁾ / 35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	9,25 ¹⁾ / 14 ²⁾
		Pył ogółem		100 ¹⁾ / 5 ²⁾	–
	Kocioł K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		450 ¹⁾ / 300 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		1 700 ¹⁾ / 35 ²⁾	–

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja	czas trwania emisji, h/rok	Emisja w sytuacjach normalnych	
				mg / m ³ przy zawartości 3 % tlenu w suchych gazach odlotowych w warunkach umownych	kg/h
		Tlenek węgla		–	9,25 ¹⁾ / 14 ²⁾
		Pył ogółem		100 ¹⁾ / 5 ²⁾	
2E – 103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	6 380 * 2 380 **	150 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	5,17
		Pył ogółem		5 ²⁾	
2E – 104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		150 ²⁾	–
		Dwutlenek siarki		35 ²⁾	–
		Tlenek węgla		–	5,17
		Pył ogółem		5 ²⁾	–

¹⁾ dotyczy spalania ciężkiego oleju opałowego – do końca roku 2015,

²⁾ dotyczy spalania gazu ziemnego,

* czas pracy jednego z dwóch kotłów (łączny czas pracy dla obu kotłów). Kotły nie pracują jednocześnie,

** jednoczesna praca dwóch kotłów.

1.3. Dopuszczalna ilość i rodzaj gazów wprowadzana do powietrza w ciągu roku, łącznie z całą instalacją, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna [Mg]	
		Do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego	Po uruchomieniu elektrociepłowni dostawcy zewnętrznego pokrywającego zapotrzebowanie energetyczne ANWIL S.A
1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1335	160
2	Dwutlenek azotu	267	32,0
3	Tlenek węgla	172	64,3
4	Dwutlenek siarki	6190	526
5	Pył ogółem	329	29,5

IX. W pkt III decyzji, zmienia się ppkt 3.1. określający ilości i rodzaje wód wykorzystywanych w związku z eksploatacją instalacji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

3.1. Ilości i rodzaje wód wykorzystywanych w związku z eksploatacją instalacji:

Medium	j. m.	Zapotrzebowanie	
		Dobowe	Roczne
Woda zdemineralizowana ¹⁾	m ³	6000	219 0000
Woda zdekarbonizowana	m ³	164	60 000
Woda chłodząca ²⁾	m ³	86 767	31 670 000
Woda zużywana na cele socjalne	m ³	11	4 000

¹⁾ woda zdemineralizowana obejmuje również kondensaty,

²⁾ ilość wody krążącej w obiegu chłodniczym.

X. Punkt IV ww. decyzji, określający warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji objętych pozwoleniem w warunkach odbiegających od normalnych, otrzymuje następujące brzmienie:

IV. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji objętych pozwoleniem w warunkach odbiegających od normalnych

1. Emisja gazów do powietrza

Zestawienie wielkości emisji maksymalnej (przy spalaniu gazu ziemnego) w warunkach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i zatrzymanie oraz czyszczenie kotłów.

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach odbiegających od normalnych	
		Nazwa	czas trwania emisji, h/rok	kg/h
<i>Zatrzymania i rozruchy kotłów</i>				
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160*	84
		Dwutlenek azotu		16,8
		Dwutlenek siarki		9,8
		Tlenek węgla		28
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		10
	Kocioł K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu		84
		Dwutlenek azotu		16,8
		Dwutlenek siarki		9,8
Tlenek węgla		28		

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach odbiegających od normalnych	
		Nazwa	czas trwania emisji, h/rok	kg/h
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		10
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	4,8
		Dwutlenek azotu		0,96
		Dwutlenek siarki		1,7
		Tlenek węgla		4,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,24
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	4,8
		Dwutlenek azotu		0,96
		Dwutlenek siarki		1,7
		Tlenek węgla		4,8
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,24
<i>Zdmuchiwanie sadzy</i>				
2E-100	Kocioł K-1 / Emitor kotłów parowych OOG- 260	Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)	52*	10,4
	Kocioł K-2 / Emitor kotłów parowych OOG- 260	Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		10,4
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)	52	10,4
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)	52	10,4

* łączny czas w roku dla obu kotłów.

XI. W punkcie V decyzji, zmienia się ppkt 1, w którym przedstawiono charakterystykę miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji spalania paliw, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1. Charakterystyka miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji spalania paliw

W obrębie *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni)* funkcjonować będą następujące źródła emisji:

- 2 kotły parowe, K-1 i K-2 o mocy 200 MW każdy, z których odgazy odprowadzane są do atmosfery za pomocą jednego emitora jednoprzewodowego (2E-100),
- 2 kotły parowe, K-3 i K-4 o mocy 24,16 MW każdy, z których odgazy odprowadzane będą do atmosfery za pomocą dwóch odrębnych emitatorów (2E-103 i 2E-104).

Kocioł K-1 (OOG-260) - kocioł projektowo został wyposażony w palniki olejowe, ciśnieniowo-upustowe. W roku 1987 instalację palnikową przystosowano do opalania kotła gazem ziemnym, a w 2000 roku dokonano wymiany instalacji palnikowej (zastosowano palniki niskoemisyjne firmy BABCOCK). Kocioł jest wyposażony w system zabezpieczeń wykonany w oparciu o sterownik Allen Bradley. Stan blokad jest zwizualizowany i obsługiwany przez system komputerowy Foxboro. W latach 2002-2005 zmodernizowane zostały podgrzewacze powietrza i system sterowania wentylatorów powietrza, wymienione zostały kosze, przegrzewacze i dno komory paleniskowej.

Kocioł K-2 (OOG-260) - kocioł projektowo został wyposażony w palniki olejowe, ciśnieniowo-upustowe. W 1987 roku instalację palnikową przystosowano także do opalania kotła gazem ziemnym, a w 1999 roku dokonano wymiany instalacji palnikowej (zastosowano palniki niskoemisyjne typu GRT-50S firmy OILON), zamontowano na podgrzewaczach powietrza i w części konwekcyjnej kotła zdmuchiwacze sadzy firmy Clyde-Bergemann, a także przystosowano system sterowania kotła do nowych warunków pracy. Kocioł wyposażony jest w system zabezpieczeń wykonany w oparciu o sterownik Allen Bradley. Wizualizacja stanów ruchowych kotła i urządzeń współpracujących z kotłem oraz parametrów mediów technologicznych i sterowanie ruchem kotła realizowana jest w systemie komputerowym Foxboro. W latach 2002 – 2005 zamontowano na podgrzewaczach powietrza i w części konwekcyjnej kotła zdmuchiwacze sadzy firmy Clyde-Bergemann. Zmodernizowany został system sterowania wentylatorów powietrza, wymienione zostały kosze w obrotowych podgrzewaczach powietrza.

Kotły K-3 i K-4 - firmy STANDARDKESSEL typu HS WZ 01 wyposażone będą w palniki gazowe SAACKE (po 2 szt. na kocioł). Zbudowane w latach 2014/2015 kotły, posiadać będą komputerowy system sterowania oraz system zabezpieczeń wymagany do tego typu kotłów.

Charakterystyka techniczna kotłów

Nr kotła	K-1	K-2	K-3	K-4
Rok budowy	1974r.	1975r.	2014r.	2014r.
Producent	RAFAKO	RAFAKO	STANDARDKESSEL	STANDARDKESSEL
Typ kotła	OOG-260	OOG-260	HS WZ 01	HS WZ 01
Rozmieszczenie palników	8 palników po 2 szt. na każdej ścianie (2 poziomy)	8 palników po 2 szt. na każdej ścianie (2 poziomy)	2 palniki na ścianie przedniej	2 palniki na ścianie przedniej
Rodzaj palników	gazowo-olejowe, niskoemisyjne Babco	gazowo-olejowe, niskoemisyjne, Oilon GRT-50S	Gazowe SAACKE	Gazowe SAACKE
Parametry pary [°C] [MPa]	540 9,6	540 9,6	450 4,0	450 4,0
Wydajność max trwała [Mg/h]	260	260	30	30
Moc nom. [MW]	200	200	24,16	24,16
Temp. wody zasilającej [°C]	200± 5	200 ±5	105	105
Wydajność palnika (×8) [kg/h] [Nm ³ /h]-K3 i K4(x2) Nm ³ /h	3000-olej 2500-gaz	2700-olej 3150-gaz	Nom. 1200 Max. 1260 gaz	Nom. 1200 Max. 1260 gaz
Wydajność cieplna 1 palnika [MW]	30	30	24,16	24,16
Sprawność osiągalna	91-92%	91-92%	96,6%	96,6%

Charakterystyka techniczna turbogeneratorów

Nr turbozespołu	TG-1	TG-2	TG-4
Rok budowy	1978r.	1977r.	2007r.
Rok rozpoczęcia eksploatacji	1981r.	1980r.	2008r.
Producent - turbiny - generatora	PBFT-Brno SKODA	PBFT-Brno SKODA	Ekol-Brno AVK
Typ turbiny	Upustowo-przeciwprężna	Upustowo-kondensacyjna	Przeciwprężna
Moc znamionowa [MW]	35	55	1,55
Max przepływ turbiny [Mg/h]	290	290	30
Parametry pary wlotowej [°C] [MPa]	535 9,2	535 9,2	300 3,1
Upusty pary [MPa] regulowane	1,9	0,8 i 0,12	-
Upusty pary [MPa] nieregul.	-	-	-
Przeciwprężność [MPa]	0,8	-	0,8-1,0

Emitory spalin:

- **Komin (emitor E-100)** – jest emitorem dla kotłów K-1 i K-2. Gazy spalinowe z wyżej wymienionych kotłów prowadzone są do komina jednym wspólnym kanałem.

- **Komin (emitor E-103)** odprowadzać będzie spaliny z kotła K-3.
- **Komin (emitor E104)** odprowadzać będzie spaliny z kotła K-4.

Zestawienie parametrów emitorów

Symbol emitora	Nazwa źródła	Wysokość nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora lub wymiar	Prędkość gazów odlotowych (pionowa składowa prędkości)	Temperatura gazów odlotowych	Charakter wylotu
		M	m / m ²	m/s	K	–
W warunkach normalnej pracy instalacji						
2E-100	Kocioł K-1 lub K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	180	3,55	17,8 ¹⁾ / 5,7 ²⁾	395	Pionowy, otwarty
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
W warunkach odbiegających od normalnych – zatrzymania i rozruchy kotłów						
2E-100	Kocioł K-1 lub K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	180	3,55	5,7	395	Pionowy, otwarty
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	11,7	393	Pionowy, otwarty
W warunkach odbiegających od normalnych – zdmuchiwanie sadzy						
2E-100	Kocioł K-1 lub K-2 / emitor kotłów parowych OOG-260	180	3,55	5,7	395	Pionowy, otwarty
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	20	475	Pionowy, otwarty
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	46,8	1,5	20	475	Pionowy, otwarty

¹⁾ przy spalaniu oleju opalowego.

²⁾ przy spalaniu gazu ziemnego – wynika z maksymalnego strumienia spalin przy spalaniu gazu ziemnego.

XII. W punkcie V decyzji, zmienia się ppkt 2.3. dotyczący charakterystyki źródeł hałasu w instalacji objętej pozwoleniem, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

2.3. Charakterystyka źródeł hałasu związanych z eksploatacją Instalacji spalania paliw (EC)

Punktowe źródła hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła w [dB]	Przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom w porze dnia i 1 najmniej korzystnej godzinie nocy:		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
N-1 (EC) – kocioł K-1	Wydmuch z obszaru pracy kotła K-1 oraz silników wentylatorów nadmuchu. Źródło to pracuje naprzemiennie ze źródłem N-2 (EC)	101,0	8	1	101	101
N-2 (EC) – kocioł K-2	Wydmuch z obszaru pracy kotła K-2 oraz silników wentylatorów nadmuchu. Źródło to pracuje naprzemiennie ze źródłem N-1 (EC)	101,0	8	1	101	101
N-3a (EC)	Transformatory: TB-1 110/10 40 MVA	86,0	8	1	86	86
N-3b (EC)	TB-2 110/10 68 MVA	86,0	8	1	86	86
N-3c (EC)	TB-3 110/10 40 MVA	86,0	8	1	86	86
N-4 (EC) – rozruch kotła-upust pary	Wydmuch pary (tylko w porze dnia)*	108,0	4	-	104	-

Kierunkowe źródła hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła w [dB]	Przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom w porze dnia i 1 najmniej korzystnej godzinie nocy:		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
EC-W1	Wyrzutnia z nowych kotłów K-3 i K-4	85,0	8	1	85,0	85,0

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła w [dB]	Przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom w porze dnia i 1 najmniej korzystnej godzinie nocy:		Równoważny poziom A mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
EC-W2	Czerpnia nowych kotłów K-3 i K-4	92,0	8	1	92,0	92,0

Liniowe źródła hałasu

Symbol	Nazwa źródła hałasu	Moc akustyczna źródła L_{WA} [dB (A)]	Przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom w porze dnia i 1 najmniej korzystnej godzinie nocy:		Równoważny poziom mocy akustycznej $L_{WA eq}$ [dB(A)]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
N5	Rurociągi przesyłowe kotłowni	82,0	8	1	82,0	82,0

Wtórne źródła hałasu

Kod źródła hałasu	Nazwa źródła hałasu	Poziom dźwięku wewnątrz budynku L_{wew} [dB]	Przedział czasu odniesienia równy 8 najmniej korzystnym godzinom w porze dnia i 1 najmniej korzystnej godzinie nocy:		Lokalizacja oraz środki ograniczające emisję hałasu do środowiska
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	
B1	B1a: Budynek EC – praca kotłów	89,2	8	1	Budynek w zabudowie szkieletowej wykonany z zabudowy płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Izolacyjność akustyczna właściwa przegród R_w nie mniejsza niż 20 dB.
	B1b: Budynek EC – maszynownia cz. 1	79,8	8	1	
	B1c: Budynek EC – maszynownia cz. 2	77,1	8	1	
B2	Rozdzielnia EC – praca nowych transformatorów 1250 kVA/10,5/0,7Kv	84,8	8	1	Budynek w zabudowie szkieletowej wykonany z zabudowy płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Izolacyjność akustyczna właściwa przegród R_w nie mniejsza niż 20 dB.

XIII. Zmienia się pkt VI decyzji, dotyczący usytuowania stanowisk do pomiarów wielkości emisji w instalacji objętej pozwoleniem, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VI. Usytuowanie stanowisk do pomiarów wielkości emisji w instalacji objętej pozwoleniem

Stanowiska do pomiarów emisji substancji emitowanych do powietrza z urządzeń technicznych i instalacji technologicznych, powinny być usytuowane zgodnie z zasadami określonymi w Normie PN-EN 15259 z czerwca 2011 „*Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru*”.

Usytuowanie stanowisk pomiarowych

Nr emitora	Opis emitora	Usytuowanie stanowiska pomiarowego
2E-100	Kocioł K-1 / emitor kotłów parowych OOG-260	Na poziomym kanale odprowadzającym gazy odlotowe do emitora. Stanowiska do pomiarów ciągłych usytuowane są na tych samych kanałach w odległości około 10 m od stanowisk do pomiarów okresowych w kierunku kotłowni
	Kocioł K-2 / emitor kotłów parowych OOG-260	
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na zewnątrz budynku kotłowni, na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na zewnątrz budynku kotłowni, na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery

XIV. W pkt VIII decyzji, zmienia się ppkt 1 dotyczący monitoringu emisji do powietrza, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1. Monitoring emisji substancji do powietrza

a) Zakres i częstotliwość pomiarów ciągłych i okresowych emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza z instalacji spalania paliw:

Nr emitora	Opis emitora	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
2E-100	Kocioł K-1 lub K-2 / Emitor kotłów parowych OOG-260	Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	Pomiar ciągły
		Tlenek węgla	
		Dwutlenek siarki	

Nr emitora	Opis emitora	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Pył ogółem	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	
		Temperatura spalin	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	
		Temperatura spalin	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	Dwutlenek siarki	Dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień-wrzesień)
		Tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂)	
		Pył ogółem	
		Tlenek węgla	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin	
		Temperatura spalin	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne spalin	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazu	

- b) Zobowiązuję ANWIL S.A. do wykonania pomiarów wstępnych emisji substancji z emitatorów technologicznych i przedłożenia ich wyników Marszałkowi Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu – w terminie **30 dni** od daty zakończenia rozruchu instalacji.

Zakres wstępnych pomiarów emisji substancji do powietrza

Symbol emitora	Opis źródła emisji / opis emitora	Zakres pomiarów wstępnych
2E-103	Kocioł K-3 / Emitor kotła HS WZ 01	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla
2E-104	Kocioł K-4 / Emitor kotła HS WZ 01	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla

XV. W punkcie VIII decyzji, po ppkt 9 dodaje się ppkt 10 o następującym brzmieniu:

10. Monitoring jakości gleby i ziemi oraz wód podziemnych

a) Monitoring jakości gleby i ziemi

Monitorowanie parametrów jakości gleb prowadzone będzie w trzech punktach pomiarowo-kontrolnych, zlokalizowanych na terenie *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A.*

Zakres monitoringu jakości gleb

Oznaczenie punktu kontrolno-pomiarowego	Głębokość próbkowania	zakres	częstotliwość
26	A*	<ul style="list-style-type: none"> metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene)) 	1 x 10 lat
	B**	<ul style="list-style-type: none"> benzyna suma (C6-C12) olej mineralny (C12-C35) VOX Lotne związki chloroorganiczne (zakres: Chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, Dichlorometan, Trichlorometan, Tetrachlorometan, 1,2-dichloroetan, Trichloroeten, Tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroetan, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-Trichloroetan, 1,1,-Trichloroetan) 	
10	A*	<ul style="list-style-type: none"> metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene)) 	1 x 10 lat
	B**	<ul style="list-style-type: none"> benzyna suma (C6-C12) olej mineralny (C12-C35) 	

Oznaczenie punktu kontrolno-pomiarowego	Głębokość próbkowania	zakres	częstotliwość
11	A*	<ul style="list-style-type: none"> metale ciężkie (zakres: arsen, bar, chrom, cyna, cynk, kadm, kobalt, miedź, molibden, nikiel, ołów, rtęć) WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene) 	1 x 10 lat
	B**	<ul style="list-style-type: none"> benzyna suma (C6-C12) olej mineralny (C12-C35) VOX Lotne związki chloroorganiczne (zakres: Chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, Dichlorometan, Trichlorometan, Tetrachlorometan, 1,2-dichloroetan, Trichloroeten, Tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroetan, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-Trichloroetan, 1,1,-Trichloroetan) 	

* głębokość A (opróbowanie powierzchniowe) – 0,0 – 0,4 m p.p.t.,

** głębokość B (opróbowanie indywidualne) – strefa wahań zwierciadła wód podziemnych (od 0,2 m poniżej do 0,3 m powyżej poziomu zw. w. p.).

b) Monitoring jakości wód podziemnych

Monitorowanie parametrów jakości wód podziemnych prowadzony będzie w jednym punkcie pomiarowo-kontrolnym AN PIG 3g o współrzędnych geograficznych - N-52°42'52'', E-18°57'29'', zlokalizowanym na terenie *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A.*

Zakres monitoringu jakości wód podziemnych

Oznaczenie punktu kontrolno-pomiarowego	zakres	częstotliwość
AN PIG 3g	<ul style="list-style-type: none"> oznaczenia terenowe (poziom zw. wody, pH, przewodność, tlen rozpuszczony, temperatura), elementy nieorganiczne (zakres: NH₄, HCO₃, ChZT, Ca, Fe, K, Mn, Na, OWO, Cl, NO₂, NO₃, SO₄, Zn, Cd, Cu, Pb, Ni, Cr) benzyna suma (C6-C12) olej mineralny (C12-C35) węglowodory aromatyczne BTEX WWA (zakres: naftalen, fenantren, antracen, fluorantren, chrysen, benzo(a)antracen, benzo(a)piren, benzo(a)fluoranten, benzo(ghi)perylene) związki z grupy VOX (zakres: chlorek winylu, 1,1-dichloroeten, Dichlorometan, Trichlorometan, Tetrachlorometan, 1,2-dichloroetan, Trichloroeten, Tetrachloroeten, 1,1,1,2-tetrachloroetan, 1,3-heksachlorobutadien, 1,1,1-Trichloroetan, 1,1,-Trichloroetan) 	1 x 5 lat

XVI. W pkt X decyzji, po ppkt 2 dodaje się ppkt 3 o następującym brzmieniu:

3. Sposoby zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód podziemnych:

- posadowienie zbiorników magazynowych na szczelnych tacach o pojemności równej 50-75% objętości zbiorników lub co najmniej 100% największego zbiornika,
- wyposażenie zbiorników w systemy pomiarowe umożliwiające monitorowanie stanu napełnienia,
- zabudowę rurociągów napowietrznych w sposób umożliwiający łatwą lokalizację potencjalnych nieszczelności,
- zapewnienie możliwości oczyszczania wód deszczowych z obszaru magazynu paliwa,
- właściwe projektowanie, konserwację i obsługę urządzeń,
- budowę układów kanalizacyjnych z materiałów posiadających wymaganą odporność chemiczną, dodatkowo zabezpieczanych rękawami,
- dla modernizowanych części układów kanalizacyjnych stosowanie dodatkowo zabezpieczających rękawów uszczelniających.

Ponadto, prowadzone są systematyczne kontrole stanu ww. obiektów przez upoważnione osoby z wykorzystaniem specjalistycznego sprzętu. W przypadku stwierdzenia nieszczelności lub wycieków, pracownicy mają obowiązek poinformowania stosowne służby, które niezwłocznie przystępują do jej usunięcia.

XVII. Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak WSiR/DW-I-EB/6618/2/06, zmienionej decyzjami z dnia:

- 16 maja 2011 r., znak: ŚG-I.tw.7222.4.2011,
- 25 lutego 2013 r., znak: ŚG-IV.7222.4.2013.MC,
- 8 maja 2013 r., znak: ŚG-IV.7222.12.2013.MC,
- 28 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.63.2014.MC, **pozostają bez zmian.**

UZASADNIENIE

Wnioskodawca – ANWIL S.A. z siedzibą we Włocławku, w piśmie z dnia 30 grudnia 2014 r. przedłożył wniosek o zmianę decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. – pozwolenia zintegrowanego udzielonego na eksploatację *Instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A.*

Przedmiotowa instalacja wyszczególniona jest w ust.1 pkt.1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 roku w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169).

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zm.).

Zgodnie z art. 210 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, jako warunek rozpatrzenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, Wnioskodawca wniósł opłatę rejestracyjną na wyodrębniony rachunek bankowy. Do pisma załączono również pełnomocnictwo dla Pana Piotra Koprowicza, dowód uiszczenia opłaty za udzielone pełnomocnictwo oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej. Podstawą rozpatrzenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego była dokumentacja opracowana w roku 2014 pod kierunkiem Pana Piotra Koprowicza, przez firmę Orlen Eko Sp. z o. o. Płock, oddział Włocławek pt. „Wniosek o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) w ANWIL S.A.”.

Pismem z dnia 10 marca 2015 roku zawiadomiono Stronę o podaniu do publicznej wiadomości informacji o zamieszczeniu danych w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego, a także o możliwości wnoszenia uwag w terminie 21 dni od ukazania się niniejszej informacji. Zawiadomienie to podano do publicznej wiadomości na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta we Włocławku, Wnioskodawcy, tablicy ogłoszeń Urzędu Marszałkowskiego Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego w Toruniu.

Pismem z dnia 23 kwietnia 2015 roku, znak ŚG-IV.7222.1.2015.MC wystąpiono do Wnioskodawcy o uzupełnienie wniosku w zakresie merytorycznym. Uzupełnienie wniosku zostało przesłane pismem z dnia 6 maja 2015 roku (data wpływu: 6 maja 2015 roku). Pismem z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.1.2015.MC zawiadomiono stronę, iż mając na uwadze skomplikowany charakter sprawy zachodzi konieczność przedłużenia terminu niniejszej sprawy do 15 września 2015 r.

Wnioskodawca porównał technologie stosowane w instalacji z wykorzystaniem *Dokumentu referencyjnego najlepszych dostępnych technik*, co stanowi kluczowy aspekt w zakresie określenia uciążliwości eksploatacji instalacji dla środowiska oraz zapewnienia

bezpieczeństwa prowadzonych procesów wytwórczych. Omówienie spełniania wymogów najlepszej dostępnej techniki, w zakresie metod, technologii i innych technik zapobiegania, ograniczania lub minimalizacji oddziaływania instalacji na środowisko, oparto na ocenie dokonanej z wykorzystaniem *Dokumentu referencyjnego najlepszych dostępnych technik dla dużych obiektów energetycznego spalania (maj 2005 r.)*.

Wniosek spełniał wymagania określone w art. 184 i art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz.1232 ze zm.)*.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, organ przychylił się do żądania strony w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.)*, pismem z dnia 4 sierpnia 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.1.2015.MC, poinformowano stronę o przysługującym prawie do zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszenia żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację, pismem z dnia 5 sierpnia 2015 roku oświadczył, że zapoznał się z materiałem dowodowym zebrany w trakcie prowadzenia procedury dotyczącej zmiany pozwolenia zintegrowanego dla *Instalacji do spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A.* i nie wnosi żadnych uwag.

Wnioskowane zmiany dotyczą w szczególności:

- dostawy i włączenia do użytkowania dwóch nowych kotłów o mocy nominalnej 24,16 MW każdy wraz z niezbędną infrastrukturą,
- zmiany wielkości zużycia wody,
- zmiany ilości źródeł emisji substancji do powietrza atmosferycznego oraz czasów pracy,
- zmiany ilości źródeł hałasu.

Głównym źródłem emisji w obrębie instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) ANWIL S.A. jest proces spalania gazu ziemnego w kotłach parowych K-1 i K-2 o mocy cieplnej każdego z kotłów w dostarczonym paliwie równej 200 MW. Proces spalania tego typu paliwa, wiąże się z emisją do powietrza tlenku węgla, dwutlenku węgla, tlenków azotu, dwutlenku siarki, pyłu. Dodatkowo kotły opalane są ciężkim olejem opałowym, którego spalanie będzie miało miejsce do końca 2015 roku. Od roku 2016 zostanie zmniejszona częstotliwość wykorzystywania kotłów K-1 oraz K-2 co spowoduje, że w znaczącym stopniu zostanie ograniczona ilość substancji uwalnianych do atmosfery. Kotły K-1 i K-2 zostały zgłoszone do grupy źródeł objętych derogacją do 31 grudnia 2023 r., co pozwoli w tym czasie

eksploatować je w łącznym czasie 17 500 godzin, z zachowaniem dotychczasowych standardów, na mocy artykułu 33 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 roku w sprawie emisji przemysłowych (Dyrektywa 2010/75/UE). Po tym czasie, oba źródła zostaną wyłączone z eksploatacji. Przepis ten został określony w art. 146a ust. 1 i 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*.

Po przeprowadzonej modernizacji elektrociepłowni dodatkowym źródłem emisji substancji do powietrza będą dwa nowe kotły K-3 i K-4 o mocy cieplnej w dostarczonym paliwie 24,16 MW każdy. Nowe kotły będą opalane wyłącznie paliwem gazowym.

Zgodnie z art. 147 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska prowadzący instalację jest zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów emisji. Na podstawie art. 147 ust. 5 ww. ustawy, obowiązek ten należy zrealizować najpóźniej w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji, chyba że organ właściwy do wydania pozwolenia określił inny termin. Na wniosek strony organ wyznaczył 30-dniowy termin realizacji pomiaru od daty zakończenia rozruchu dla każdego z kotłów. Strona umotywowała swój wniosek koniecznością zapewnienia prowadzącemu instalację czasu na przeprowadzenie rozruchu instalacji, ruchu eksploatacyjnego i doboru właściwych parametrów dla prowadzonych procesów.

Eksploatacja kotłów przebiegać będzie w wariantach pracy uzależnionych od sezonowego zapotrzebowania na parę oraz dostaw pary grzewczej do instalacji produkcyjnych ANWIL S.A., przez dostawcę zewnętrznego (PKN ORLEN S.A.).

W *Instalacji spalania paliw* wyróżnić należy dwa warianty pracy kotłów:

- *praca kotłów do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego. Praca kotłów K-1 i K-2 odbywać się będzie w dwóch konfiguracjach. Pierwsza konfiguracja polega na pracy jednego z dwóch kotłów K-1 lub K-2 do czasu oddania do eksploatacji kotłów K-3 i K-4. Druga konfiguracja to praca K-1 lub K-2 z możliwością wykorzystania także kotłów K-3 i K-4,*
- *praca kotłów po uruchomieniu bloku parowo-gazowego przez podmiot zewnętrzny:*
 - *wariant pracy A1- w trybie tym pracować będą źródła zewnętrzne na potrzeby pary 0,8 MPa oraz jeden z nowych kotłów K-3 lub K-4 na potrzeby pary 4,0 MPa i 1,9 MPa. Taki tryb pracy występować będzie przez okres 6700 godzin w roku.*
 - *wariant pracy A2- w trybie tym pracować będą źródła zewnętrzne na potrzeby pary 0,8 MPa oraz równoległa praca dwóch kotłów K-3 i K-4. Taki tryb pracy występować będzie przez okres od 820 do 1660 godzin w roku.*

- *wariant B1- równoległa praca dwóch kotłów K-3 i K-4 oraz dodatkowa praca kotła K-1 lub K-2. Czas trwania pracy układu w takiej wzajemnej konfiguracji urządzeń przewiduje się na ok. 720 godzin w roku.*

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący instalacje posiada tytuł prawny, – ustalone w załączniki nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 1031), a także dotrzymane są wartości odniesienia w powietrzu, wynikające z załącznika nr 1 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Dla źródeł omawianej instalacji zostały określone standardy emisyjne. Źródła emisji zorganizowanej podlegają przepisom 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 odpadów (Dz. U. z 2014 poz. 1546, ze zm.). W związku z tym, wielkość dopuszczalnej emisji substancji wprowadzanych do powietrza określono zgodnie z propozycją Strony, zawartą w dokumentacji stanowiącej podstawę zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Modernizacja instalacji do spalania paliw wiąże się również ze zmianą ilości źródeł hałasu tj. dwóch kotłów K-3 i K-4, czerpni powietrza, wyrzutni pary oraz dwóch nowych transformatorów o mocy 1250 kVA/10,5/0,7 kV usytuowanych w budynku rozdzielni.

Prowadzący instalację przedłożył raport początkowy, z którego wynika, że monitoring parametrów jakości gleby prowadzony będzie w trzech punktach pomiarowo-kontrolnych a jakość wód podziemnych w jednym punkcie pomiarowo-kontrolnym.

Ponadto, ANWIL S.A. wnioskował również o dokonanie zmian zapisów ww. decyzji w zakresie zmiany wielkości zużycia wody.

W zakresie gospodarki ściekowej oraz gospodarki odpadami nie zaszły żadne zmiany w stosunku do obowiązującego pozwolenia.

W toku postępowania nie zgłoszono żadnych innych uwag wynikających z podania informacji o prowadzonym postępowaniu do wiadomości publicznej, wobec czego powyższe uzasadnienie nie zawiera uwag i wniosków zgłoszonych przez społeczeństwo.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak WSiR/DW-I-EB/6618/2/06, pozostają bez zmian.

Mając powyższe na uwadze, postanowiono w całości przychylić się do wniosku Strony.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Środowiska w Warszawie, za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Otrzymują:

1. Pan Piotr Koprowicz
ORLEN Eko Sp. z o.o.
ul. Chemików 7, 09-411 Płock
2,3,4 a/a



z up. Marszałka
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
Magdalena Walter (1)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
Departament Ochrony Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
2. Prezydent Miasta Włocławek
Zielony Rynek 11/13,
87-800 Włocławek
3. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
ul. Rogaczewskiego 9/19,
80-804 Gdańsk
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Piotra Skargi 2
85-102 Bydgoszcz

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (jeden tysiąc pięć złotych i 50/100)- wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III ust. 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783).