

Toruń, 26 listopada 2015 roku

ŚG-I-W.7222.20.2015.AJ

## **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 siedzibą we Włocławku z dnia 30 września 2015 roku w sprawie zmiany decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 roku, znak WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. - 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.72222.12.2013.MC,
- 28 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.63.2014.MC,
- 14 sierpnia 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.1.2015.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) eksploatowaną w 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 § 1 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) eksploatowanej w ANWIL S.A.* jest produkcja 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).

*Instalację spalania paliw (Elektrociepłownię) eksploatowaną w ANWIL S.A.* tworzą obecnie cztery kotły tj.:

- dwa kotły OOG-260 (K-1 i K-2) o mocy nominalnej 200 MW każdy, opalane paliwem gazowym oraz ciężkim olejem opałowym,
- dwa kotły HS WZ 01 (K-3 i K-4) o mocy nominalnej 24,16 MW każdy, opalane paliwem gazowym,

wraz z infrastrukturą wspomagającą proces główny.

**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 wprowadzono do ruchu sukcesywnie: kocioł K-1 (200 MW) w 1979 r., kocioł K-2 (200 MW)

w 1980 r. oraz w roku 2015 w wyniku modernizacji EC, dołączone zostały 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, natomiast przy eksploatacji kotłów K-1 i K-2 wykorzystywany jest również 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 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 jest 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.

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 <sup>3</sup>
Olej maszynowy	Środek smarny wykorzystywany w maszynach i urządzeniach	1 m <sup>3</sup>

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 monoetanolamina 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 cieplne EC
Gaz ziemny	<b>157 680 tys.Nm<sup>3</sup></b>	Do 40 mg/Nm <sup>3</sup>	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)		<sup>1)</sup> 29 489 tys. Nm <sup>3</sup>	<sup>1)</sup> 4 423 tys. Nm <sup>3</sup>	<sup>1)</sup> 25 066 tys. Nm <sup>3</sup>	<sup>1)</sup> 157 680 tys.Nm <sup>3</sup>	<sup>1)</sup> 126 144 tys.Nm <sup>3</sup>	<sup>1)</sup> 31 536 tys. Nm <sup>3</sup>
Ciężki olej opałowy	<b>162 060 Mg</b>	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)		<sup>1)</sup> 25 442 Mg	<sup>1)</sup> 4 452 Mg	<sup>1)</sup> 20 990 Mg	<sup>1)</sup> 162 060 Mg	<sup>1)</sup> 129 651 Mg	<sup>1)</sup> 32 409 Mg

<sup>1)</sup>zużycie paliwa,

- **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. W pkt II ppkt 1.1.1. zmienia się tabelę charakteryzującą zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej:**

*Zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej w EC w Mg/h (przy maksymalnym obciążeniu EC-320 Mg/h\*)*

Lp.	Wyszczególnienie	Przeznaczenie	Jednostka	Zużycie
1	Gaz opalowy	Spalanie w kotłach	Nm <sup>3</sup> /h	18 000 <sup>1)</sup>
2	Ciężki olej opalowy		Mg/h	18,5 <sup>2)</sup>
3	Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Wytwarzanie pary w kotłach	m <sup>3</sup> /h	250
4	Woda zdekarbonizowana	Uzupełnianie sieci grzewczej	m <sup>3</sup> /h	4
5	Woda chłodząca	Chłodzenie (cyrkulacja)	m <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /h	750

<sup>1)</sup> zużycie gazu ( dla K-1 lub K-2 ) przy produkcji 160 Mg/h pary wodnej – 13 000 Nm<sup>3</sup>/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 Nm<sup>3</sup>/h (czyli razem 5 000 Nm<sup>3</sup>/h).

<sup>2)</sup> zużycie ciężkiego oleju opalowego (mazutu) przy pracy K-1 lub K-2 na gazie (13000 Nm<sup>3</sup>/h) wynosi 7 Mg/h,

\*zakład nie może pracować przy maksymalnym obciążeniu, tj. 580 Mg/h przy wykorzystaniu czterech kotłów K-1, K-2, K-3 i K-4. Kotły K-1 i K-2 nie mogą pracować jednocześnie.

**IV. 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**

Działalność instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. jest ściśle powiązana z funkcjonowaniem instalacji energetycznych. Normalne funkcjonowanie instalacji produkcyjnych wiąże się z określonymi potrzebami w zakresie energii cieplnej i elektrycznej. Potrzeby te ulegają znacznym wahaniom podczas rozruchu i odstawiania instalacji. Taka sytuacja powoduje konieczność

czność ścisłej współpracy części produkcyjnej z instalacjami energetycznymi nie tylko w sferze planowania potrzeb, ale w ciągu całego okresu eksploatacji poszczególnych instalacji.

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 kocioł K-1 lub K-2 z możliwością wykorzystania także kotłów K-3 i K-4.

Po oddaniu do użytkowania źródła dostawcy zewnętrznego i zapewnieniu przez dostawcę wymaganej ilości energii, podstawowy reżim pracy opierać się będzie na zaopatrzeniu ANWIL S.A. w energię cieplną w wyniku pracy:

- źródła zewnętrznego – 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,
- jednego z nowych kotłów pary średnioprężnej K-3 lub K-4 na potrzeby pary 4,0 i 1,9 MPa.

W przypadku gdy zapotrzebowanie na parę 1,9 oraz 4,0 MPa będzie mniejsze od minimum technicznego kotła, 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.

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, a ewentualny powstający chwilowo nadmiar pary może zostać zredukowany do poziomu 0,8 MPa. Wymagana energia cieplna zostanie dostarczona do instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. w wyniku:

- pracy źródła zewnętrznego – praca bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A. na potrzeby otrzymania pary 0,8 MPa,
- równoległej pracy dwóch kotłów - K3 i K4.

Powrotne przejście do wariantu, w którym dostawa energii cieplnej pochodzi z bloku parowo-gazowego dostawcy zewnętrznego oraz jednego z kotłów pary średnioprężnej nastąpi jeśli operator podejmie decyzję o odstawieniu jednego z dwóch pracujących równoległe 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. Wyłączony kocioł pary niskoprężnej będzie pozostawał w „gorącej” rezerwie, aby możliwe było, w razie konieczności jego natychmiastowe uruchomienie.

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). Wymagana energia cieplna w takim przypadku zostanie dostarczona do instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. w wyniku:

- równoległej pracy dwóch kotłów (K-3 i K-4) oraz dodatkowej pracy kotła K-1 lub K-2.

***W kotłach K-1 lub K-2 może być spalany gaz ziemny lub olej opałowy lub współspalane dwa rodzaje paliwa niezależnie od wariantu pracy kotłów.***

*Czas pracy kotłów określony na podstawie możliwych wariantów pracy*

Lp.	Kocioł	Maksymalny czas pracy w ciągu roku [h]
1.	Kocioł K-1	8760 *
2.	Kocioł K-2	
3.	Kocioł K-3	8760
4.	Kocioł K-4	8760

*\*kotły K-1 i K-2 pracują zamiennie. Podany czas pracy jest sumą czasu pracy dwóch kotłów. Łączny czas pracy kotłów objętych derogacją od 1 stycznia 2016 r do 31 grudnia 2023 r. nie może przekroczyć 17 500 godzin zgodnie z art.146a ustawy Prawo ochrony środowiska.*

Zobowiązuję prowadzącego instalację do corocznego przekazywania zapisu czasu funkcjonowania (od dnia 1 stycznia 2016 r.) obiektu energetycznego spalania objętego derogacją, tj. kotła OOG-260 K-1 i K-2. Dane należy przesłać do dnia **31 stycznia** danego roku za rok poprzedni.

**V. W punkcie III decyzji, zmienia się ppkt 1.1. i 1.3. i w całości wykreśla się ppkt 1.2.**

**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**

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



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

<sup>1)</sup> dotyczy spalania ciężkiego oleju opałowego,

<sup>2)</sup> dotyczy spalania gazu ziemnego,

<sup>3)</sup> dopuszczalna wielkość emisji dla współspalania gazu ziemnego i oleju opałowego stanowi średnią liczoną z wielkości emisji dla poszczególnych typów paliwa ważoną względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw,

\* czas pracy jednego z dwóch kotłów (łączny czas pracy dla obu kotłów, kotły nie pracują jednocześnie). Jeżeli źródło spalania paliw lub część tego źródła, będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2023 r. lub po dniu, w którym wykorzystany zostanie limit czasu użytkowania tj. 17500 godzin, to przy określeniu wielkości dopuszczalnej emisji na okres po tych dniach źródło to uznaje się za źródło oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. zgodnie z art. 146a ust. 4 ustawy Prawo Ochrony Środowiska.

### 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]	
		Emisja roczna uwzględniająca eksploatację wszystkich źródeł spalania paliw [Mg]	Emisja roczna po wyłączeniu z eksploatacji kotłów K-1 i K-2 [Mg]
1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1335	91,1
2	Dwutlenek azotu	267	18,2
3	Tlenek węgla	172	90,6
4	Dwutlenek siarki	6190	31,7
5	Pył ogółem	329	4,54

**VI. W punkcie III decyzji, zmienia się ppkt 3 określający warunki poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz warunki wprowadzania ścieków przemysłowych, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

**3. Warunki poboru wód powierzchniowych i podziemnych oraz warunki wprowadzania ścieków przemysłowych**

Eksplatacja instalacji EC nie wiąże się z bezpośrednim poborem wód powierzchniowych i podziemnych oraz bezpośrednim wprowadzaniem ścieków do odbiornika. Instalacja Elektrociepłowni, wchodząca organizacyjnie w skład Zakładu Gospodarki Energetycznej w Obszarze Energetyki i Gospodarki Wodno-Ściekowej, korzysta z centralnego systemu dostaw mediów, w tym także wody. Również wszystkie ścieki generowane w instalacji odprowadzane są do poszczególnych sieci kanalizacyjnych ANWIL S.A. Pobór wody podziemnej sankcjonuje pozwolenie wodnoprawne z dnia 30 listopada 2011 r. znak: ŚG.I.gg.6213.4.1.2011, natomiast wody powierzchniowej pozwolenie wodnoprawne z dnia 27 lutego 2012 r., znak: ŚG.I.gg.6213.4.2.2011 wydane przez Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego dla ANWIL S.A.

Wprowadzanie ścieków do rzeki Wisły usankcjonowane jest pozwoleniem zintegrowanym z dnia 2 czerwca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.1.2015.AJ dla instalacji do oczyszczania ścieków przemysłowych ANWIL S.A.

**VII. 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 zdmuchiwalce 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 zdmuchiwalce 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 w palniki gazowe SAACKE (po 2 szt. na kocioł). Zbudowane w latach 2014/2015 kotły, posiadają 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.	2015r.	2015r.
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 K-1 i K-2 (×8) [kg/h] [Nm <sup>3</sup> /h] K3 i K4(x2) [Nm <sup>3</sup> /h]	3000-olej 3440-gaz	2700-olej 3150-gaz	Nom. 1200 Max. 1260 gaz	Nom. 1200 Max. 1260 gaz
Wydajność cieplna 1 palnika [MW]	30	30	12,5	12,5
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]	535	535	300
[MPa]	9,2	9,2	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 2E-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 2E-103)** odprowadzać będzie spaliny z kotła K-3.
- **Komin (emitor 2E-104)** 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 <sup>2</sup>	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 <sup>1)</sup> / 5,7 <sup>2)</sup>	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

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 <sup>2</sup>	m/s	K	–
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

<sup>1)</sup> przy spalaniu oleju opałowego,

<sup>2)</sup> przy spalaniu gazu ziemnego – wynika z maksymalnego strumienia spalin przy spalaniu gazu ziemnego.

**VIII. W punkcie VIII decyzji, zmienia się ppkt 2, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:**

**2. Monitoring jakości wód powierzchniowych z uwagi na wprowadzane ścieki**

W związku z faktem, iż ścieki z Elektrociepłowni nie są wprowadzane bezpośrednio do wód powierzchniowych, a zakres kontroli rzeki Wisły jako docelowego odbiornika określony jest w pozwoleniu zintegrowanym z dnia 2 czerwca 2015 r. znak: ŚG-IV.72222.1.2015.AJ dla oczyszczalni ścieków przemysłowych ANWIL S.A., nie ustanawia się dodatkowych parametrów monitoringu w tym zakresie.

**IX. Pozostałe ustalenia decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., 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.72222.12.2013.MC,
- 28 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.63.2014.MC,
- 14 sierpnia 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.1.2015.MC , **pozostają bez zmian.**



## UZASADNIENIE

Wnioskodawca – ANWIL S.A. z siedzibą we Włocławku, w piśmie z dnia 30 września 2015 r. przedłożył wniosek o zmianę decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., 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 §1 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 wydodrębniony rachunek bankowy oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Pismem z dnia 12 października 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 Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu.

Działając zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 ze zm.), Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego pismem ŚG-I-W.7222.20.2015.AJ z 12 października 2015 r. zawiadomił ANWIL S.A. o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego.

Wniosek spełniał wymagania określone w art. 184 i art. 208 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *Prawo ochrony środowiska*.

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 16 listopada 2015 r., znak: ŚG-I-W.7222.20.2015.AJ, 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 18 listopada 2015 roku oświadczył, że zapoznał się z materiałem dowodowym zebrany w trakcie prowadzenia procedury dotyczącej zmiany pozwolenia zintegrowanego dla *Instalacji do spalania paliw (Elektrociepłowni)* eksploatowanej w ANWIL S.A. i nie wnosi żadnych uwag.

Wnioskowane zmiany dotyczą w szczególności:

- kontynuacji spalania oleju opałowego (mazutu) po 2015 roku,
- zmiany czasu pracy poszczególnych kotłów w ciągu roku.

W związku z opóźnieniem oddania bloku parowo-gazowego CCGT we Włocławku, a przez to opóźnienie rozpoczęcia dostaw pary przez dostawcę zewnętrznego (czyli od PKN ORLEN S.A.), ANWIL S.A. zobowiązany jest do dalszego spalania oleju opałowego po 1 stycznia 2016 r. Olej wykorzystany będzie, w przypadku zwiększenia obciążenia kotła K-1 i K-2 ponad 160 ton/h. Również zmianie uległa wariantowość pracy instalacji bez podziału na pracę kotłów, do momentu rozpoczęcia dostaw energii cieplnej przez dostawcę zewnętrznego i po uruchomieniu bloku parowo-gazowego przez podmiot zewnętrzny, na wariantowość niezależniającą Elektrociepłownię ANWIL S.A. od dostawcy zewnętrznego ze względu na przedłużający się proces inwestycyjny.

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący instalacje posiada tytuł prawny, – ustalone w załączniku 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.).

ANWIL S.A. spełniając warunek wynikający z art. 33 ust. 1 pkt a) Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontrola), w dniu

26 września 2013 r. zobowiązała się, że począwszy od dnia 1 stycznia 2016 r. i nie później niż do 31 grudnia 2023 r., będzie eksploatować obiekt energetycznego spalania, obejmujący kotły K-1 i K-2, z których gazy odlotowe odprowadzane będą poprzez wspólny komin o wysokości 180 m i średnicy 3,55 m (emitor 2E-100), przez okres nie dłuższy niż 17500 godzin. Zgodnie z art. 146a ust. 4 ustawy – Prawo ochrony środowiska, jeżeli źródła spalania paliw lub część tego źródła, będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2023 r. lub po dniu, w którym wykorzystany zostanie limit czasu użytkowania 17500 godzin, to przy określeniu wielkości dopuszczalnej emisji na okres po tych dniach, źródło to uznaje się za źródło oddane do użytkowania po dniu 7 stycznia 2014 r. Zgodnie z wyjaśnieniami Ministerstwa Środowiska (*Wyjaśnienia Ministerstwa Środowiska dotyczące warunków dotrzymania wielkości dopuszczalnych emisji obowiązujących w okresach derogacji przewidzianych w Dyrektywie 2010/75/UE* (publik. [http://ippc.mos.gov.pl/ippc/custom/dotrzymywanie\\_w\\_derogacji.pdf](http://ippc.mos.gov.pl/ippc/custom/dotrzymywanie_w_derogacji.pdf)) istotą każdej derogacji jest to, że w okresie jej trwania do danego źródła nie mają zastosowania wymagania emisyjne wynikające z części 1 załącznika V do dyrektywy IED. Zatem, w okresach derogacji obowiązywać mają wielkości dopuszczalnej emisji zgodne z wymogami dyrektyw 2001/80/WE i 2008/1/WE (tj. wielkości ustalone z uwzględnieniem standardów emisyjnych zawartych w rozporządzeniu 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 mające zastosowanie w dniu 31 grudnia 2015 r.), dlatego nie należy stosować do nich warunków oceny zgodności wynikających z dyrektywy IED, a więc warunków, które w tym rozporządzeniu są określone dla okresu od dnia 1 stycznia 2016 r. W związku z tym, wielkość dopuszczalnej emisji substancji wprowadzanych do powietrza określono zgodnie z propozycją Strony, zawartą w dokumentacji stanowiącej podstawę wydania pozwolenia zintegrowanego.

Ponadto, ANWIL S.A. wnioskował również o dokonanie zmian zapisów ww. decyzji w zakresie warunków poboru wód powierzchniowych, wód podziemnych oraz warunków wprowadzania ścieków przemysłowych poprzez aktualizację posiadanych pozwoleń.

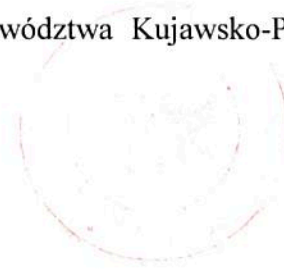
W toku postępowania nie zgłoszono żadnych innych uwag wynikających z podania informacji o prowadzonym postępowaniu do wiadomości publicznej, wobec czego powyższe uzasadnienie nie zawiera uwag i wniosków zgłoszonych przez społeczeństwo.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm., 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.



z up. Marszałka Województwa (1)  
Aneta Jankowska  
Członek Zarządu

### Otrzymują:

1. ANWIL S.A.  
ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek
- 2,3,4 a/a

### Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska – wersja elektroniczna  
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  
85-102dgoszcz
5. Wojewódzka Komenda Państwowej Straży Pożarnej  
ul. Prosta 32, 87-100 Toruń

*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 ze zm.).*

