

Toruń, 28 lipca 2020 r.

ŚG-I-P.7222.1.10.2019

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219)

po rozpatrzeniu

wniosku ANWIL S.A. z siedzibą we Włocławku złożonego do tutejszego organu w dniu 27 sierpnia 2019 r., znak: RO/190/2019 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (Elektrociepłowni), zlokalizowanej na ul. Toruńskiej 222 we Włocławku

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. udzielającą pozwolenia zintegrowanego ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (Elektrociepłowni), zlokalizowanej na ul. Toruńskiej 222 we Włocławku, w następującym zakresie:

- I. Zmienia się w całości pkt I decyzji, 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 pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), wymaga pozwolenia zintegrowanego. 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. Dodatkowo w skojarzeniu może być produkowana energia elektryczna.

Zdolność produkcyjna instalacji będzie wynosiła ok. 610 Mg/h pary, tj. 470,128 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 następujące kotły tj.:

- dwa kotły parowe OOG-260 (K-1 i K-2) o mocy nominalnej 200 MW każdy, opalane paliwem gazowym oraz ciężkim olejem opałowym, które są objęte derogacją naturalną obowiązującą od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r.,
- dwa kotły parowe HS WZ 01 (K-3 i K-4) o mocy nominalnej 24,16 MW każdy, opalane paliwem gazowym,
- dwa kotły parowe mobilne BWR 150 (KM-1 i KM-2) o mocy nominalnej 10,254 MW każdy, opalane paliwem gazowym,
- przegrzewacz pary TPC SS (PP) o mocy nominalnej 1,3 MW opalany paliwem gazowym,

wraz z infrastrukturą wspomagającą proces główny.

II. Zmienia się w całości pkt II decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on 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. Do instalacji dołączone zostaną dwa mobilne kotły (KM-1 i KM-2) o mocy 10,254 MW każdy z przegrzewaczem pary (PP) o mocy 1,3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą.

Podstawowym paliwem dla wszystkich kotłów (K-1, K-2, K-3, K-4, KM-1, KM-2) oraz przegrzewacza pary (PP) jest gaz ziemny. Dodatkowo w kotłach K-1 i K-2 może być spalany lub współspalany wraz z gazem olej opałowy ciężki (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. Uzupełnienie mocy zapewnią będą mobilne kotły KM-1 i KM-2 wytwarzające parę świeżą o maksymalnym ciśnieniu 2,6 MPa i maksymalnej temperaturze 228°C, natomiast para z przegrzewacza będzie miała parametry maksymalne 3,0 MPa i 350°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.

Mobilne kotły wraz z przegrzewaczem stanowią uzupełnienie zasilania instalacji produkcyjnych w czasie postoju instalacji dostarczającej niezbędne media przez dostawcę zewnętrznego (blok parowo-gazowy PKN ORLEN S.A.). Para z kotłów mobilnych i przegrzewacza pary dostarczana będzie bezpośrednio do sieci ogólnozakładowej ANWIL S.A.

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 Elektrociepłowni stosowane są następujące substancje, materiały i media:

- **Surowce i materiały pomocnicze**

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

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku
1	Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Produkcja ciepła – woda zasilająca	2 190 000 m ³
2	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	NALCO Tri-Act 1806	Uzdatnianie wody zasilającej kotły	W opakowaniach handlowych ułożonych na paletach w magazynie zaopatrzenia ANWIL S.A.	Monoetanolamina Metoksypropyloamina Dietylohydroksyloamina Dietanolamina	2 000 l

- **Paliwa**

Zużycie paliw na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej

Lp.	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
1	Gaz ziemny	178 353,6 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 ton pary /h +2 kotły K-3 i K-4 2x30 ton 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
		Praca mobilnych kotłów KM-1 i KM-2 (2x15 ton pary/h) oraz przegrzewacza pary (30 ton pary/h)		n/d	n/d	n/d	20 673 tys.Nm ³	18 606 tys.Nm ³	2067 tys.Nm ³

2	Ciężki olej opałowy	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 ton pary/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

- **Produkty podstawowe**

Produkty

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

III. Zmienia się w pkt II ppkt 1.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.1. Przygotowanie i dostarczenie paliwa

Paliwem używanym w Elektrociepłowni jest gaz ziemny wysokometanowy oraz ciężki olej opałowy dostarczany głównie z PKN ORLEN S.A. Dostawcą gazu, przy obecnie obowiązujących regulacjach rynku tego paliwa w Polsce, jest firma: PKN ORLEN S.A. Dostawy gazu realizowane są rurociągiem. Dostawy oleju opałowego realizowane są transportem kolejowym. Olej z cystern jest rozładowywany do zbiorników magazynowych. Łączna pojemność zbiorników magazynowych i manipulacyjnych wynosi 26 400 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.

Używane w Elektrociepłowni ANWIL S.A. paliwa charakteryzują się następującymi parametrami:

Parametry oleju opałowego

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość
-----	----------	-----------	---------

1	Lepkość kinematyczna, w temperaturze 100°C, nie więcej niż	mm ² /s	55
2	Pozostałość po spopieleniu, nie więcej niż	%	0,20
3	Zawartość siarki, nie więcej niż	%	1,0
4	Zawartość stałych ciał obcych, nie więcej niż	%	0,5
5	Zawartość wody, nie więcej niż	%	1,0
6	Temperatura zapłonu, w tyglu otwartym, nie niższa niż	°C	62
7	Temperatura płynięcia, nie wyższa niż	°C	+ 40
8	Wartość opałowa, nie niższa niż	kJ/kg	39 700
9	Zawartość wanadu, nie więcej niż	ppm	150
10	Gęstość w temp. 20°C, nie normalizowana; wg wymagań ANWILU	g/cm ³	0,975

Parametry gazu ziemnego

Lp.	Parametr	Jednostka	Wartość
1	Ciepło spalania, nie mniej niż	MJ/Nm ³	37,4
2	Wartość opałowa, nie mniej niż	MJ/Nm ³	33,7
3	Zawartość siarkowodoru, nie więcej niż	mg/Nm ³	20
4	Zawartość siarki całkowitej, nie więcej niż	mg/Nm ³	40
5	Temperatura punktu rosy, przy ciśn. do 4 MPa: - w okresie 01.04 – 30.09, nie więcej niż - w okresie 01.10 – 31.03, nie więcej niż	°C	+ 5 - 10
6	Metan (C ₁), nie mniej niż	%	92,0
7	Etan (C ₂), nie więcej niż	%	2,0
8	Propan (C ₃) i wyższe węglowodory, nie więcej niż	%	4,0
9	Azot (N ₂), nie więcej niż	%	5,0
10	Dwutlenek węgla (CO ₂), nie więcej niż	%	1,0

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

Zużycie pali, wody i energii na potrzeby produkcji ciepła i energii elektrycznej w EC (przy maksymalnym obciążeniu EC-350 Mg/h)*

Lp.	Czynniki energetyczne	Przeznaczenie	Jednostka	Zużycie
1	Gaz opałowy	Spalanie w kotłach	Nm ³ /h	20 360 ¹⁾
2	Ciężki olej opałowy		Mg/h	7
3	Woda zasilająca (woda zdemineralizowana)	Wytwarzanie pary w kotłach	m ³ /h	250
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	Centralne ogrzewanie	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

Lp.	Czynniki energetyczne	Przeznaczenie	Jednostka	Zużycie
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). Zużycie gazu przez mobilne kotły wynosi ok. 2 360 Nm³/h

V. Zmienia się w pkt II ppkt 1.3.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1.3.1. Wytwarzanie energii cieplnej

Produkcja ciepła może odbywać się w sześciu kotłach K-1, K-2, K-3, K-4, KM-1 i KM-2 oraz w przegrzewaczu pary PP w wyniku przemiany energii chemicznej zawartej w paliwie na 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 Elektrociepłowni to:

- para o ciśnieniu 4,0 MPa i temperaturze 450°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 Elektrociepłownię do poszczególnych odbiorców, 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 centralnego ogrzewania

Parametr	Jednostka	min.	max.	Średnio
Ciśnienie wody sieciowej, wejście	MPa	-	-	0,6
Ciśnienie wody sieciowej, wyjście	MPa	-	-	0,9

Temp. wody sieciowej na wylocie ze stacji	°C	52	110	80
Temp. powrotnej wody sieciowej	°C	44	73	55
Ilość wody sieciowej do sieci	Mg/h	450	-	900
Moc cieplna stacji	GJ/h	-	210	-

VI. Zmienia się w pkt II ppkt 2 decyzji, 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 ścisłej współpracy części produkcyjnej z instalacjami energetycznymi nie tylko w sferze planowania potrzeb, ale w ciągu całego okresu eksploatacji poszczególnych instalacji.

Podczas normalnego zapotrzebowania energetycznego zakładu 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 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 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 będzie wskazywać na znacznie większą pewność ruchową całego układu, 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 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 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 podejmie decyzję o uruchomieniu dodatkowych źródeł pary technologicznej, czyli pracy kotłów mobilnych KM-1, KM-2 oraz przegrzewacza pary. 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 mobilnych kotłów KM-1, KM-2 oraz przegrzewacza pary (PP).

W przypadku braku dostawy energii cieplnej pochodzącej ze źródła zewnętrznego bloku parowo-gazowego PKN ORLEN S.A. (np. w przypadku czasowego wyłączenia instalacji), w celu utrzymania instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. w procesie produkcyjnym koniecznym będzie uruchomienie dodatkowych źródeł pary, takich jak kotła K-1 lub K-2 oraz kotłów K-3, K- 4 wraz z pracą kotłów mobilnych KM-1, KM-2 oraz przegrzewacza pary.

Maksymalny czas pracy kotłów w ciągu roku

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
5	Kocioł KM-1	8760
6	Kocioł KM-2	8760
7	Przegrzewacz pary PP	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 kotła OOG-260 (K-2). Dane należy przesłać do dnia **31 stycznia** danego roku za rok poprzedni.

VII. Zmienia się w pkt II ppkt 2.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

2.1. Parametry pracy Elektrociepłowni w warunkach odbiegających od normalnych

Urządzenia i instalacje służące do produkcji ciepła w Elektrociepłowni wyposażone są w odpowiednie zabezpieczenia i systemy kontroli, a ich eksploatacja odbywa się zgodnie z obowiązującymi instrukcjami. Szczególnie odnosi się to do pracy kotłów, których praca ma bezpośredni wpływ na wielkość emisji substancji do powietrza.

Warunki pracy instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) odbiegające od normalnych ograniczają się do rozruchu, zatrzymania kotłów i sporadycznego zdmuchiwania sadzy. Występują one w przypadkach planowanych odstawień jednostek produkcyjnych, ich uruchomień lub remontu kotłów. Czas występowania warunków odbiegających od normalnych jest stosunkowo krótki, jednakże sytuacje te (związane z koniecznością

prowadzenia rozruchu kotłów) mogą się wiązać ze zwiększoną emisją niektórych substancji, w szczególności w przypadku kotłów K-1 i K-2. Zasadniczym tego powodem jest prowadzenie procesu spalania w kotle wprowadzanym do ruchu, przy znacznie odbiegającej od normalnej proporcji paliwo – powietrze oraz fakt występowania w tej sytuacji znacznych gradientów temperatury w komorze spalania.

Każdy z palników rozpalany jest przy pomocy gazu ziemnego. Czas palenia pilota gazowego podczas rozruchu palnika wynosi około 1 minuty. Kolejne palniki wprowadzane są do ruchu stopniowo tak, aby utrzymać przewidziane w instrukcji eksploatacji tempo wzrostu temperatury wody kotłowej. Czas trwania operacji rozruchu wynosi 3,5 – 4 godzin dla K-1 i K-2 oraz 35 – 105 minut dla K-3 i K-4. Dla kotłów KM-1, KM-2 oraz przegrzewacza pary PP czas rozruchu nie przekroczy 1,5 godziny.

Aspektem związanym z oddziaływaniem na środowisko w sytuacjach odbiegających od normalnych jest również emisja hałasu do środowiska. Dotyczy to wydmuchu pary przy uruchamianiu kotłów oraz wydmuchu pary przez zawory bezpieczeństwa w sytuacjach awaryjnych. Wydmuchy pary przy uruchamianiu kotła trwają około 2,5-3 godzin. Upusty pary przez zawory bezpieczeństwa mają natomiast miejsce w sytuacjach zakłóceń w ruchu kotła. Sytuacje takie mają miejsce sporadycznie.

Do sytuacji odbiegających od normalnych należy również odprowadzanie do kanalizacji KPN ścieków pochodzących z rejonu stokażu i pompowni oleju. Jest to niewielki ilościowo strumień, powstający okresowo (głównie w trakcie prac przeładunkowych) i odprowadzany za pośrednictwem separatorów oleju.

VIII. Zmienia się w całości pkt III ppkt 1. decyzji w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

1. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

1.1. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-1 i kotła K-2, które są objęte derogacją naturalną obowiązującą od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r.

Dopuszczalna emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-1 i kotła K-2

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja		Standard emisyjny		
		Nazwa	Nr CAS	dla spalania gazu ziemnego	dla spalania oleju opałowego	dla współspalania gazu i oleju opałowego*
				mg/m ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		
2E-100	Kocioł K-1 (nominalna moc cieplna 200 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	300	450	$E_{dop} = \frac{\sum(E_{dop,i}) \cdot Q_i}{Q}$ E _{dop} - emisja dopuszczalna dla emitora 2E-100 mg/m ³ _u (E _{dop}) _i - poziom dopuszczalny emisji mg/m ³ _u dla danego rodzaju paliwa Q - nominalna moc cieplna tego źródła (MW) Q _i - moc cieplna ze spalania paliw (MW)
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	1 700	
		Pył ogółem	-	5	100	
	Kocioł K-2 (nominalna moc cieplna 200 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	300	450	$E_{dop} = \frac{\sum(E_{dop,i}) \cdot Q_i}{Q}$ E _{dop} - emisja dopuszczalna dla emitora 2E-100 mg/m ³ _u (E _{dop}) _i - poziom dopuszczalny emisji mg/m ³ _u dla danego rodzaju paliwa Q - nominalna moc cieplna tego źródła (MW) Q _i - moc cieplna ze spalania paliw (MW)
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	1 700	
		Pył ogółem	-	5	100	

*Standard emisyjny dla źródła wielopaliwowego, w którym są spalane jednocześnie co najmniej dwa rodzaje paliw, stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych, odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

1.2. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-3 i kotła K-4

Dopuszczalna emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-3 i kotła K-4

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja		Standard emisyjny dla spalania gazu ziemnego		
		Nazwa	Nr CAS	do 31 grudnia 2024 r.	od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r.	Od 1 stycznia 2030 r.
				mg/m ³ _u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych		

2E-103	Kocioł K-3 (nominalna moc cieplna 24,16 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	150	150	150
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	35	35
		Pył ogółem	–	5	5	5
2E-104	Kocioł K-4 (nominalna moc cieplna 24,16 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	150	150	150
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	35	35
		Pył ogółem	–	5	5	5

1.3. Dopuszczalna emisja gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła KM-1, kotła KM-2 i przegrzewacza pary PP

Dopuszczalna emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła KM-1, KM-2 i przegrzewacza pary PP

Symbol emitora	Nazwa źródła	Emitowana substancja		Standard emisyjny dla spalania gazu ziemnego w mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
		Nazwa	Nr CAS	
2E-105	Kocioł KM-1 (nominalna moc cieplna 10,254 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	100
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35
		Pył ogółem	–	5
2E-106	Kocioł KM-2 (nominalna moc cieplna 10,254 MW)	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	100
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	35
		Pył ogółem	–	5
	Przegrzewacz pary PP	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	100

2E-107	(nominalna moc cieplna 1,3 MW)	Dwutlenek siarki	7446-09-5	35
		Pył ogółem	-	5

1.4. Dopuszczalna ilość i rodzaj gazów wprowadzana do powietrza w ciągu roku, łącznie z całej instalacji, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna [Mg]
1	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1361
2	Dwutlenek siarki	6199
3	Pył ogółem	330

IX. Zmienia się w pkt III ppkt 4, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

4. Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wyrażony wskaźnikami:

- dla terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego – osiedle „Zakręt” obręb Leopoldowo:

$$L_{AeqD} = 55 \text{ dB(A) w godz. } 6^{00} \div 22^{00} \text{ (pora dzienna),}$$

$$L_{AeqN} = 45 \text{ dB(A) w godz. } 22^{00} \div 6^{00} \text{ (pora nocna),}$$

- dla terenów zabudowy zagrodowej – przy ul. Zakole obręb Kawka:

$$L_{AeqD} = 55 \text{ dB(A) w godz. } 6^{00} \div 22^{00} \text{ (pora dzienna),}$$

$$L_{AeqN} = 45 \text{ dB(A) w godz. } 22^{00} \div 6^{00} \text{ (pora nocna).}$$

X. Zmienia się w całości pkt IV decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

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

Emisja maksymalna gazów i pyłów do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i zatrzymanie

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
		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
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	1,302
		Dwutlenek azotu		0,260
		Dwutlenek siarki		0,101

		Tlenek węgla		1,305
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,065
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	1,302
		Dwutlenek azotu		0,258
		Dwutlenek siarki		0,096
		Tlenek węgla		1,305
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,065
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	160	0,089
		Dwutlenek azotu		0,018
		Dwutlenek siarki		0,011
		Tlenek węgla		0,089
		Pył ogółem (do 100% PM10, do 100% PM2,5)		0,004
<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

* łączny czas pracy dla obu kotłów w roku

XI. Zmienia się w pkt V ppkt 1 decyzji, 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) funkcjonują 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 są do atmosfery za pomocą dwóch odrębnych emitatorów 2E-103 i 2E-104,
- 2 kotły parowe mobilne KM-1 i KM-2 o mocy 10,254 MW każdy, z których odgazy odprowadzane będą do atmosfery za pomocą dwóch odrębnych emitatorów 2E-105 i 2E-106,
- przegrzewacz pary PP o mocy 1,3 MW, z którego odgazy odprowadzane będą do atmosfery za pomocą emitatora 2E-107.

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 są 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.

Mobilne kotły KM-1 i KM-2 typu BWR 150 oraz przegrzewacz pary (PP) TPC SS firmy Babcock Wanson – wyposażone są w palniki gazowe, po jednym rozmieszczonym na ścianie przedniej. 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	KM-1	KM-2	PP
Rok budowy	1974 r.	1975 r.	2014 r.	2014 r.	2019 r.	2019 r.	2019 r.
Rok rozpoczęcia eksploatacji	1979 r.	1980 r.	06.2015 r.	06.2015 r.	2020 r.	2020 r.	2020 r.
Producent	RAFAKO	RAFAKO	STANDARDKESSEL	STANDARDKESSEL	Babcock Wanson	Babcock Wanson	Babcock Wanson
Typ kotła	OOG-260	OOG-260	HS WZ 01	HS WZ 01	BWR 150	BWR 150	TPC SS
Roźmieszczenie palników	8 palników po 1 szt. na kaźdej ścianie (2 poziomy)	8 palników po 1 szt. na kaźdej ścianie (2 poziomy)	2 palniki ściana przednia	2 palniki ściana przednia	1 palnik ściana przednia	1 palnik ściana przednia	1 palnik ściana przednia
Rodzaj palników	gazowo-olejowe, niskociemisyjne Babccoc	gazowo-olejowe, niskociemisyjne, Oilon GRT-50S	gazowe SAACKE	gazowe SAACKE	gazowe Babcock	gazowe Babcock	gazowe Babcock
Parametry pary [°C] [MPa]	540 9,6	540 9,6	450 4,0	450 4,0	228 2,6	228 2,6	350 3,0
Wydajność max trwała [Mg/h]	260	260	30	30	15	15	30
Moc nom. [MW]	200	200	24,16	24,16	10,254	10,254	1,3
Temp. wody zasilającej [°C]	200± 5	200 ±5	105	105	105-110	105-110	215
Wydajność palnika (×8) ¹⁾ [kg/h] [Nm ³ /h]	3000-olej 2500-gaz	2700-olej 3150-gaz	- Nom. 2400 Max. 2500 gaz	- Nom. 2400 Max. 2500 gaz	- 1134 gaz	- 1134 gaz	- 143 gaz
Wydajność ciepła 1 palnika [MW]	30	30	24,16	24,16	10,254	10,254	1,3
Sprawność osiągalna	91-92%	91-92%	96,6%	96,6%	90% ±1%	90% ±1%	89%

¹⁾ mnożnik x8 dotyczy tylko kotła K-1 i K-2

Charakterystyka techniczna turbogeneratorów

Nr turbozespołu	TG-1	TG-2	TG-4
Rok budowy	1978 r.	1977 r.	2007 r.
Rok rozpoczęcia eksploatacji	1981 r.	1980 r.	2008 r.
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] nieregulowane	-	-	-
Przeciwprężność [MPa]	0,8	-	0,8-1,0

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
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	11,81	528	Pionowy, otwarty
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	12,15	543	Pionowy, otwarty
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	7,7	0,4	4,14	533	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

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	–
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	11,81	528	Pionowy, otwarty
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	7,9	0,902	12,15	543	Pionowy, otwarty
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	7,7	0,4	4,14	533	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

¹⁾ przy spalaniu oleju opałowego,

²⁾ przy spalaniu gazu ziemnego

XII. Zmienia się w pkt V ppkt 2.2 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

2.2. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko w związku z eksploatacją instalacji spalania paliw

Do głównych zadań mających na celu zapobieganie lub ograniczanie ilości powstających odpadów na instalacji spalania paliw (Elektrociepłowni) należy:

- minimalizacja powstawania odpadów u źródła,
- przestrzeganie wymagań technologicznych w procesie produkcyjnym,
- właściwa kontrola i ocena przebiegu procesu produkcyjnego oraz stanu technicznego maszyn i urządzeń, w celu zapewnienia optymalnego wykorzystania surowców,
- zapewnienie selektywnej zbiórki wytwarzanych odpadów, odpowiedni sposób ich magazynowania w wyznaczonych do tego celu miejscach oraz właściwy sposób ich zagospodarowania poprzez ich przekazywanie uprawnionym odbiorcom, posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.

XIII. Zmienia się w pkt V ppkt 2.3 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

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

Punktowe źródła hałasu

Symbol	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom 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 <i>Źródło to pracuje naprzemiennie ze źródłem N-2 (EC)</i>	101,0	16	8	101	101
N-2 (EC) – kocioł K-2	Wydmuch z obszaru pracy kotła K-2 oraz silników wentylatorów nadmuchu <i>Źródło to pracuje naprzemiennie ze źródłem N-1 (EC)</i>	101,0	16	8	101	101
N-3a (EC)	Transformator TB-1 110/10 40 MVA	86,0	16	8	86	86
N-3b (EC)	Transformator TB-2 110/10 68 MVA	86,0	16	8	86	86
N-3c (EC)	Transformator TB-3 110/10 40 MVA	86,0	16	8	86	86
N-4 (EC) – rozruch kotła-upust pary	Wydmuch pary (tylko w porze dnia)*	108,0	4	-	104	-

*wydmuchy pary zdarzają się podczas rozruchu/zatrzymania instalacji lub w sytuacjach awaryjnych

Kierunkowe źródła hałasu

Symbol	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom 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 kotłów K-3 i K-4	85,0	16	8	85,0	85,0
EC-W2	Czerpnia kotłów K-3 i K-4	92,0	16	8	92,0	92,0

Liniowe źródła hałasu

Symbol	Nazwa źródła hałasu	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałasu w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			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	16	8	82,0	82,0

Wórne źródła hałas

Symbol	Nazwa źródła hałas	Poziom dźwięku wewnątrz budynku [dB]	Czas pracy źródła hałas w ciągu doby [h]		Lokalizacja oraz środki ograniczające emisję hałas do środowiska
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	
B1	B1a: Budynek EC – praca kotłów	89,2	16	8	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	16	8	
	B1c: Budynek EC – maszynownia cz. 2	77,1	16	8	
B2	Rozdzielnia EC – praca transformatorów 1250 kVA/10,5/0,7Kv	84,8	16	8	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.

Wszechkierunkowe źródła hałas

Symbol	Nazwa źródła hałas	Poziom mocy akustycznej źródła [dB]	Czas pracy źródła hałas w ciągu doby [h]		Równoważny poziom mocy akustycznej źródła [dB]	
			Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)	Dzień (6.00-22.00)	Noc (22.00-6.00)
KM-1	Mobilny kocioł KM-1 BWR150	97,3	16	8	97,3	97,3
KM-2	Mobilny kocioł KM-2 BWR150	97,3	16	8	97,3	97,3
PP	Przegrzewacz pary TPC SS	95,2	16	8	95,2	95,2

XIV. Zmienia się w całości pkt VI decyzji, 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 r. „*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

Symbol 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
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery
2E-107	Przegrzewacz pary PP / Emitor przegrzewacza TPC SS	Stanowisko pomiarowe zlokalizowane na pionowym odcinku emitora poprzedzającym wylot do atmosfery

XV. Zmienia się w pkt VIII ppkt 1 decyzji, 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:

Symbol 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	
		Pył ogółem	
		Zawartość tlenu	
		Prędkość przepływu gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	

Symbol emitora	Opis emitora	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
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 gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
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 gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	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 gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	

Symbol emitora	Opis emitora	Zakres pomiarów	Częstotliwość pomiarów
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	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 gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	
2E-107	Przegrzewacz pary PP/Emitor przegrzewacza TPC SS	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 gazów odlotowych lub ciśnienie dynamiczne gazów odlotowych	
		Temperatura gazów odlotowych	
		Ciśnienie statyczne lub bezwzględne gazów odlotowych	
		Wilgotność bezwzględna gazów odlotowych lub stopień zawilżenia gazów odlotowych	

*dla źródła o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW oddanego do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., pierwsze pomiary przeprowadza się w terminie nie dłuższym niż 4 miesiące od daty uzyskania pozwolenia zintegrowanego albo od daty rozpoczęcia użytkowania źródła, w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza

- b) Zobowiązuję ANWIL S.A. do wykonania pomiarów wstępnych emisji substancji z emitatorów technologicznych (2E-105, 2E-106 i 2E-107) 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-105	Kocioł KM-1 / Emitor kotła BWR 150	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla
2E-106	Kocioł KM-2 / Emitor kotła BWR 150	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla
2E-107	Kocioł PP/Emitor kotła TPC SS	- dwutlenek siarki - tlenki azotu (w przeliczeniu na NO ₂) - pył ogółem - tlenek węgla

- c) Zobowiązuję ANWIL S.A. do wykonania wstępnych pomiarów emisji hałasu do środowiska w punktach pomiarowych zlokalizowanych na granicy terenów podlegających ochronie przed hałasem, tj. przy ul. Zakole (tereny zabudowy zagrodowej) oraz przy ul. Junackiej (tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej) i przedłożenia wyników pomiarów Marszałkowi Województwa Kujawsko-Pomorskiego w Toruniu, w terminie **30 dni** od daty zakończenia rozruchu instalacji.

XVI. Zmienia się w pkt VIII ppkt 7 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

7. Zakres monitoringu procesów technologicznych

Monitoring efektywności wykorzystania czynników energetycznych prowadzony będzie w oparciu o wyniki analizy parametrów technologicznych i technicznych (poprzez ewidencjonowanie i bilansowanie w skali roku ilości zużytych czynników) instalacji. Uzyskane wyniki będą wykorzystywane do oceny efektywności energetycznej i planowania działań w zakresie optymalizacji zużycia energii.

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów produkcyjnych w odrębnych systemach gospodarki materiałowo-surowcowej, prowadzony będzie natomiast poprzez ewidencjonowanie i roczne bilansowanie ilości zużytych surowców i wytworzonych odpadów, w odniesieniu do wielkości produkcji.

XVII. Zmienia się w pkt VIII ppkt 8 i ppkt 9 decyzji, w ten sposób, że otrzymują one nową wspólną numerację tj. ppkt 8, o następującym brzmieniu:

8. Zasady gromadzenia i przekazywania wyników monitoringu:

- przedkładanie organowi wydającemu decyzję oraz organowi kontrolnemu – Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska wyników ciągłych i okresowych pomiarów emisji w zakresie, układzie i terminie zgodnym z aktualnie obowiązującym prawem,
- przedkładanie rocznych, zbiorczych zestawień danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania tych odpadów w zakresie, układzie i terminie zgodnym z aktualnie obowiązującym prawem,
- przedkładanie organowi wydającemu decyzję oraz organowi kontrolnemu – Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska wyników monitoringu jakości gleb i jakości wód podziemnych prowadzonego z częstotliwością: co 5 lat dla oceny jakości wód podziemnych i co 10 lat dla oceny jakości gleb.

Wyniki pomiarów i badań przechowywane będą przez okres 5 lat w siedzibie Zakładu.

XVIII. Zmienia się w pkt VIII ppkt 10 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on nową numerację, tj. ppkt 9.

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

UZASADNIENIE

ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-800 Włocławek, pismem z dnia 27 sierpnia 2019 r., znak: RO/190/2019 wystąpiła do tutejszego organu z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Wojewody Kujawsko-Pomorskiego z dnia 14 czerwca 2006 r., znak: WSiR/DW-I-EB/6618/2/06 ze zm. na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW (Elektrociepłowni), zlokalizowanej przy ul. Toruńskiej 222 we Włocławku.

Przedmiotowa instalacja sklasyfikowana jest zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów

instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169).

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219).

Wnioskodawca wniósł opłatę rejestracyjną i skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego na wyodrębnione rachunki bankowe oraz przedstawił dowód uiszczenia opłaty skarbowej za złożenie pełnomocnictwa udzielonego panu Patrykowi Antoniakowi do reprezentowania spółki.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa i pismem z dnia 17 stycznia 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.10.2019 wystąpiono do Wnioskodawcy o przedłożenie wymaganych wyjaśnień i uzupełnień.

W odpowiedzi na ww. wezwanie Pełnomocnik Strony przy piśmie z dnia 11 lutego 2020 r. (data wpływu: 13 lutego 2020 r.), znak: RO/75/2020 przedłożył stosowne wyjaśnienia.

Pismem z dnia 6 marca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.10.2019 tutejszy organ podał do publicznej wiadomości informację o wszczęciu na żądanie Strony postępowania administracyjnego oraz umieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych informacji o wniosku w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, a także o możliwości wnoszenia uwag w terminie 30 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.

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

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) zawiadomieniem z dnia 24 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.10.2019 organ prowadzący postępowanie poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebraniem materiałem dowodowym w terminie 3 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia oraz wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 3 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania

się z materiałem dowodowym. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

W związku ze zmianą przepisów, które weszły w życie z dniem 6 września 2019 r. wprowadzonych ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 1579 ze zm.), Wnioskodawca nie był zobowiązany do wykonania i przedłożenia operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.) oraz postanowienia, o którym mowa w art. 42 ust. 4c ww. ustawy, z uwagi na prowadzenie zakładu stwarzającego zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Mając na uwadze wyłączenie uregulowane zapisami art. 183c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, obowiązujące na dzień wydania niniejszej decyzji, w pozwoleniu zintegrowanym nie określono warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego.

Prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę posiadanego pozwolenia zintegrowanego w związku z koniecznością zabezpieczenia energetycznego instalacji produkcyjnych ANWIL S.A. w sytuacji braku dostaw pary od dostawcy zewnętrznego. W wyniku modernizacji zakładowej Elektrociepłowni (EC) zwiększone będą moce produkcyjne poprzez dostawę dwóch kotłów mobilnych o mocy 10,254 MW każdy oraz przegrzewacza pary o mocy 1,3 MW, w związku z tym zdolność produkcyjna instalacji wzrośnie do 610 Mg/h pary, tj. 470,128 MWt i 91,55 MWe.

Na terenie zakładu powstaną dodatkowo trzy emitory: 2E-105 (odprowadzający spaliny z kotła KM-1), 2E-106 (odprowadzający spaliny z kotła KM-2), 2E-107 (odprowadzający spaliny z przegrzewacza pary PP), które stanowić będą źródło emisji do powietrza substancji pochodzących z procesu spalania gazu.

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu poza terenem, do którego Prowadzący instalację 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 ze zm.), a także dotrzymane zostaną 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. z 2010 r. Nr 16 poz. 87).

Przedmiotowe źródła emisji podlegają wymogom określonym w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych

rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U z 2019 r. poz. 1806). Standardy emisyjne określa się dla źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW. Standardy emisyjne dla ww. kotłów oraz przegrzewacza zostały określone zgodnie z załącznikiem nr 5 ww. rozporządzenia. W ocenie tutejszego organu, w przypadku przedmiotowych źródeł spalania, nie ma zastosowania zasada łączenia określona w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Ponadto w decyzji określono dopuszczalną emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-1 i K-2, które są objęte derogacją naturalną obowiązującą od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wnoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31 grudnia 2023 r., dla współspalania gazu i oleju opałowego zgodnie z § 8 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów. Standard stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych, odpowiadających poszczególnym paliwom i nominalnej mocy cieplnej źródła, ważona względem mocy cieplnej ze spalania tych paliw, mając na uwadze, że wyżej wymienione kotły nigdy nie będą pracować jednocześnie z przyczyn technologicznych.

Należy nadmienić, że Wnioskodawca w piśmie z dnia 11 lutego 2020 r., znak: RO/75/2020 poinformował organ, że kotły K-1 i K-2 po zakończeniu derogacji zostaną wyłączone z eksploatacji.

W związku z przeniesieniem do prawa polskiego postanowienia dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (MCP) w przedmiotowej decyzji określono dopuszczalną emisję gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla kotła K-3 i K-4 z podziałem na lata, tj. do 31 stycznia 2024 r, od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r. i od 1 stycznia 2030 r. zgodnie z załącznikiem nr 4 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Zgodnie z zapisami art. 202 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska dla instalacji wymagających pozwolenia zintegrowanego ustala się wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza objętych standardami emisyjnymi. Wszystkie powyższe zmiany uregulowane zostały w pkt III ppkt 1 zmienianej decyzji.

Odpowiedzialność za przedłożone dane i obliczenia, a w szczególności przyjęte do obliczeń warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, wielkość emisji i wykonane obliczenia rozprzestrzeniania ponosi Prowadzący instalację i autor opracowania.

W pozwoleniu zintegrowanym zaktualizowano pkt I, pkt II, pkt II ppkt 1.1.1., pkt II ppkt 1.3.1., pkt II ppkt 2 i pkt II ppkt 2.1. o informacje związane z nowo budowanymi mobilnymi kotłami (KM-1 i KM-2) i podgrzewaczem pary (PP).

W pkt II ppkt 1.1 zaktualizowano dane dotyczące zbiorników magazynowych na olej opałowy.

W pozwoleniu zintegrowanym zmieniono również pkt III ppkt 4 dotyczący rodzaju terenów podlegających ochronie przed hałasem zgodnie z klasyfikacją stosowaną w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz.112). oraz pkt V ppkt 2.3. określający charakterystykę źródeł hałasu.

W decyzji w pkt IV określono warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie funkcjonowania instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym w warunkach odbiegających od normalnych dla dwóch kotłów mobilnych i przegrzewacza pary oraz uaktualniono dane dotyczące charakterystyki miejsc wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji w pkt V ppkt 1.

W pkt V ppkt 2.2.2. zaktualizowano informacje o sposobach zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko w związku z eksploatacją instalacji spalania paliw.

W pkt VI w tabeli uwzględniono nowe stanowiska pomiarowe dla kotła KM-1, KM-2 i przegrzewacza pary PP.

Prowadzący instalację zobowiązany jest do systematycznej kontroli wielkości emisji z instalacji. Wymagania w zakresie prowadzenia pomiarów emisji do powietrza oraz zakres, termin i sposób ich prezentacji regulują przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2019 r. poz. 2286 ze zm.) oraz z dnia 19 listopada 2008 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. z 2008 r. Nr 215 poz. 1366), zobowiązania określono w pkt VIII ppkt 1 oraz ppkt 8 zmienianej decyzji.

Zgodnie z art. 147 ust. 4 ustawy Prawo ochrony środowiska Prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia, jest

obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. Obowiązek, o którym mowa w powyższym artykule należy zrealizować najpóźniej w ciągu 14 dni od zakończenia rozruchu instalacji lub uruchomienia urządzenia. Na wniosek Strony określono inny termin, tj. 30 dni od daty zakończenia rozruchu instalacji.

W związku z tym, że do instalacji dołączone zostały nowe źródła spalania o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW oddane do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., pierwsze pomiary okresowe przeprowadza się w terminie nie dłuższym niż 4 miesiące od daty uzyskania pozwolenia zintegrowanego albo od daty rozpoczęcia użytkowania źródła, w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.

W pkt VIII ppkt 7 pozwolenia zintegrowanego zaktualizowano zapisy dotyczące monitoringu procesów technologicznych.

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.

Uwzględniając powyższe, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego w terminie czternastu dni od daty doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.

z up. Marszałka Województwa

(1)

Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Patryk Antonik Pełnomocnik ANWIL S.A., ul. Toruńska 222, 87-805 Włocławek
- 2, 3. Aa.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu
Departament Zarządzania Środowiskiem
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (wersja elektroniczna),
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Piotra Skargi 2, 85-018 Bydgoszcz (wersja elektroniczna).

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 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.).

