



## Decyzja

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, 2, 2b, 3, 5, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, 2, 4, art. 211 ust. 1, 5, 6 i 8, art. 224 ust. 1 i 2 oraz art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Pana Marka Benedykcińskiego – pełnomocnika Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, z dnia 23 marca 2021 r., bez numeru (data wpływu do UMWO – 25 marca 2021 r.), o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW<sub>t</sub> zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle przy ul. Biały Ług

## orzekam

udzielić **Operatorowi Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie** pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle w Kędzierzynie-Koźlu przy ul. Biały Ług, na warunkach określonych w niniejszej decyzji:

### I. Rodzaj prowadzonej działalności oraz parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

#### I.1. Rodzaj prowadzonej działalności

Na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle prowadzona jest działalność polegająca na sprężaniu gazu przesyłowego gazociągami wysokociśnieniowymi na znaczne odległości. Tłocznia będzie współpracowała z gazociągiem relacji Polska-Czechy, gazociągiem relacji Zdzeszowice-Kędzierzyn oraz gazociągiem Tworóg-Kędzierzyn. Na potrzeby tłoczni gazu eksploatowana będzie instalacja do wytwarzania energii i paliw, o łącznej nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>.

Działalność prowadzona jest przy ul. Biały Ług w Kędzierzynie-Koźlu, na działkach o numerach ewidencyjnych 4113/6, 4113/7, 4113/2, 4113/9, 4111/7 oraz 4109/10 (obręb ewidencyjny Kędzierzyn).

Numer identyfikacji podatkowej (NIP): 527-24-32-041,  
Numer REGON: 015716698.

#### I.2. Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

Do instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego zaliczono instalację do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>, w skład której wchodzi:

- 3 odśrodkowe agregaty sprężarkowe - w każdym po jednym zespole turbosprężarkowym, w skład którego wchodzi turbina gazowa o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> każda (opalone gazem ziemnym) oraz wirowa sprężarka odśrodkowa, osadzone na wspólnej ramie w obudowie dźwiękochłonnej,

– dodatkowo zabudowane w kontenerze, z systemem poboru powietrza i odprowadzaniem spalin,

- kotłownia technologiczna (2 kotły technologiczne o mocy cieplnej 0,3278 MW<sub>t</sub> każdy),
- chłodnice wentylacyjne gazu,
- chłodnice wentylacyjne oleju.

Do instalacji pozostałych należą:

- 2 agregaty prądotwórcze o mocy 0,891 MW<sub>t</sub> każdy (załączanymi w przypadku awarii - braku ciągłości dostaw energii elektrycznej),
- układ sterowania,
- system gaszenia pożaru,
- bateria filtroseparatorów gazu,
- układy pomiarowe i regulacyjne gazu,
- układy zaporowo-upustowe,
- śluza nadawczo-odbiorcza na gaz Polska-Czechy,
- kolumna wydmuchowa,
- stacja redukcyjno-pomiarowa gazu paliwowego,
- stacja sprężonego powietrza,
- stacja azotu ze zbiornikiem azotu,
- budynek techniczny z kotłownią centralnego ogrzewania (2 kotły centralnego ogrzewania o mocy cieplnej 0,0995 MW<sub>t</sub> każdy),
- budynek administracyjny z dyspozytornią,
- magazyn olejów i smarów,
- gazociągi na terenie tłoczni dostarczające do niej gaz i gazociągi technologiczne.

Układ technologiczny tłoczni zapewnia możliwość przesyłu gazu ziemnego wysokometanowego w ilości docelowo ok. 1 690 tys. m<sup>3</sup>/h przy ciśnieniu gazu 8,4 MPa. Tłocznia współpracować będzie z systemem krajowego przesyłu gazu poprzez odcinki gazociągu Zdieszowice-Kędzierzyn i Tworóg-Kędzierzyn. Tłocznia może być zasilana gazem z trzech kierunków, tj. Wrocław i Tworóg (realizowane odcinkami gazociągów: Zdieszowice-Kędzierzyn i Tworóg-Kędzierzyn) i z Czech (realizowany gazociągiem Polska-Czechy).

Układ gazociągów obejmuje dwa kolektory-ssące i tłoczący oraz gazociągi łączące kolektory z agregatami sprężającymi, chłodnicami gazu, filtrami i głównymi zaworami odcinającymi tłoczni. Kolektory wlotowe z każdego z możliwych kierunków wyposażone są w układy zaporowo-upustowe. Po układach zaporowo-upustowych gaz dostarczany do tłoczni kierowany jest do stacji filtrów gazu, gdzie jest oczyszczany z zanieczyszczeń stałych i ciekłych (cztery pionowe filtroseparatory). Po filtracji, gaz kierowany jest na układ pomiarowy. Następnie poprzez kolektory ssące gaz jest kierowany na sprężarki gazu. Agregaty sprężarkowe pracują w zakresie ciśnienia ssania 3,2÷5,0 MPa(g) do ciśnienia tłoczenia 6,1÷8,4 MPa(g), z wydajnością, w zależności od konfiguracji pracy agregatów sprężarkowych w zakresie 194÷1690 tys. m<sup>3</sup>/h.

Na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle zlokalizowane są trzy agregaty sprężarkowe, zasilane turbinami gazowymi, wraz z trzema chłodnicami powietrznymi gazu procesowego i systemami pomocniczymi. Zadaniem agregatu sprężarkowego jest podniesienie ciśnienia określonej ilości przetłaczanego gazu.

Po sprężeniu, gaz pod ciśnieniem maksymalnie 8,4 MPa kierowany jest na wentylatorową chłodnicę gazu, gdzie jest ochładzany do temperatury poniżej 50°C. Każdej sprężarce gazu przypisana jest jedna chłodnica wentylatorowa gazu procesowego.

Po ochłodzeniu, gaz poprzez kolektory tłoczne, kierowany będzie na właściwy kierunek tłoczenia, tj. na Wrocław, Tworóg lub Czechy. Cały układ technologiczny tłoczni zabezpieczony jest systemem awaryjnego opróżniania instalacji (ESD).

W skład tłoczni wchodzi dwa układy redukcyjno-pomiarowe oraz jeden układ pomiarowy.

Stacja redukcyjno-pomiarowa gazu potrzeb własnych służy do przygotowania paliwa gazowego o odpowiednich parametrach, stosowanego do zasilania turbin gazowych sprężarek gazu, kotłowni technologicznej i grzewczej oraz agregatów prądotwórczych.

Na terenie tłoczni gazu zlokalizowana jest kotłownia technologiczna, która pracuje na potrzeby technologiczne do podgrzania gazu, w oparciu o dwa kotły o mocy cieplnej 0,3278 MW<sub>t</sub> każdy, wyposażone w palniki gazowe przystosowane do spalania gazu ziemnego.

Ze względów technicznych oraz z uwagi na zasady bezpieczeństwa układ gazowy tłoczni wyposażony jest w kolumnę wydmuchową - zadaniem rurociągów wydmuchowych jest możliwie jak najszybsze obniżenie gazu w gazociągach tłoczni oraz ich opróżnianie z gazu ziemnego w przypadkach awaryjnych.

W celu zapewnienia ciągłości zasilania urządzeń tłoczni w energię elektryczną, w przypadku zaniku napięcia, w sieci energetycznej, zainstalowane są dwa kontenery agregatów prądotwórczych o mocy 0,891 MW<sub>t</sub> każdy, zasilane gazem ziemnym.

Stacja sprężonego powietrza - ma za zadanie rozprowadzenie na terenie tłoczni, sprężonego powietrza, które wykorzystywane jest do: pracy agregatów sprężarkowych gazu, zasilania napędów pneumatycznych kurków, zaworów regulacyjnych, zaworów spustowych kondensatu, narzędzi pneumatycznych używanych w obszarach agregatów sprężających oraz na potrzeby serwisowe.

Stacja ciekłego azotu (ze zbiornikiem azotu) - przeznaczona jest do przedmuchiwania gazociągów i urządzeń z nimi związanych, tj. sprężarek, chłodzi, filtrów, stacji redukcyjno-pomiarowej w celu uniemożliwienia kontaktu gazu z powietrzem dla uniknięcia mieszanki wybuchowej.

Na terenie tłoczni gazu zlokalizowane są także: kotłownia centralnego ogrzewania wyposażona w dwa kotły zasilane gazem ziemnym o mocy 0,0995 MW<sub>t</sub> każdy, budynek administracyjny z dyspozytornią (sterownią) tłoczni, magazyn olejów i smarów oraz pompownia wody systemu przeciwpożarowego (wyposażona w trzy pompy).

### I.3. Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, paliw, materiałów i surowców w instalacji

Tabela 1

Lp.	Rodzaj energii, paliw, materiałów i surowców wykorzystywanych w instalacjach	Jednostka	Zużycie
<b>Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego</b>			
1.	Gaz ziemny na cele procesowe (turbiny)	m <sup>3</sup> /rok	108 954 720
2.	Gaz ziemny na cele procesowe (kotłownia)	m <sup>3</sup> /rok	754 000
3.	Energia elektryczna	GWh/rok	4 000
4.	Oleje silnikowe	m <sup>3</sup> /rok	20
5.	Smary	Mg/rok	0,1
6.	Preparaty do mycia turbin	m <sup>3</sup> /rok	1
7.	Płyn do konserwacji zaworów	m <sup>3</sup> /rok	0,1
<b>Instalacje pozostałe</b>			
8.	Paliwo (olej napędowy)	m <sup>3</sup> /rok	5
9.	Energia elektryczna	GWh/rok	0,5

10.	Azot ciekły	Mg/rok	15
11.	Azot techniczny	m <sup>3</sup> /rok	2

#### I.4. Ilość wody wykorzystywanej na potrzeby instalacji

Przedmiotowa instalacja nie wykorzystuje wody do celów technologicznych.

## II. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji

### II.1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

#### II.1.1. Źródła powstawania i miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, ich charakterystyka oraz czas eksploatacji źródeł emisji

Tabela 2

Lp.	Numer emitora	Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora	Urządzenia ochrony powietrza	Charakterystyka emitorów				
				Wysokość emitora [m]	Średnica emitora [m]	Prędkość przepływu gazów [m/s]	Temperatura wylotowa gazów [K]	Czas pracy [h/rok]
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego</b>								
1.	E-T1	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Brak	25,0	2,0	24,76	783	5840
2.	E-T2	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Brak	25,0	2,0	24,76	783	5840
3.	E-T3	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Brak	25,0	2,0	24,76	783	5840
4.	E-KT1	Kocioł technologiczny o nominalnej mocy cieplnej 0,3278 MW <sub>t</sub>	Brak	7,0	0,25	6,76	383	5840
5.	E-KT2	Kocioł technologiczny o nominalnej mocy cieplnej 0,3278 MW <sub>t</sub>	Brak	7,0	0,25	6,76	383	5840

## II.1.2. Wielkość dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela 3

Lp.	Nr emitora	Nazwa źródła emisji substancji	Nazwa substancji	Emisja dopuszczalna <sup>1)</sup>	
				[mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ] <sup>2)</sup>	kg/h
1	2	3	4	5	6
<b>Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego (IPPC)</b>					
1.	E-T1	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Pył	5	-
			Dwutlenek siarki	12	-
			Tlenek azotu <sup>3)</sup>	50 <sup>4)</sup>	14,004 <sup>5)</sup>
			Tlenek węgla	-	1,4745
2.	E-T2	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Pył	5	-
			Dwutlenek siarki	12	-
			Tlenek azotu <sup>3)</sup>	50 <sup>4)</sup>	14,004 <sup>5)</sup>
			Tlenek węgla	-	1,4745
3.	E-T3	Agregat sprężarkowy wyposażony w turbinę gazową o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW <sub>t</sub>	Pył	5	-
			Dwutlenek siarki	12	-
			Tlenek azotu <sup>3)</sup>	50 <sup>4)</sup>	14,004 <sup>5)</sup>
			Tlenek węgla	-	1,4745
4.	E-KT1	Kocioł technologiczny o nominalnej mocy cieplnej 0,3278 MW <sub>t</sub>	Pył	-	0,000018
			Dwutlenek siarki	-	0,0028704
			Dwutlenek azotu	-	0,054538
			Tlenek węgla	-	0,010764
5.	E-KT2	Kocioł technologiczny o nominalnej mocy cieplnej 0,3278 MW <sub>t</sub>	Pył	-	0,000018
			Dwutlenek siarki	-	0,0028704
			Dwutlenek azotu	-	0,054538
			Tlenek węgla	-	0,010764
<b>EMISJA ROCZNA Z INSTALACJI IPPC</b>					
Lp.	Nazwa substancji		Wielkość emisji rocznej Mg/rok		
6.	Pył		24,528		
7.	Dwutlenek siarki		58,917		
8.	Dwutlenek azotu		245,986		
9.	Tlenek węgla		25,958		

### Objaśnienie:

- <sup>1)</sup> emisja ze źródła równa jest emisji z emitora,
- <sup>2)</sup> w warunkach umownych: temp. 273,15 K, ciśnienie 101,3 kPa, gaz suchy, w przeliczeniu na 15% zawartości tlenu w gazach odlotowych,
- <sup>3)</sup> przez tlenki azotu rozumie się tlenki azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu,
- <sup>4)</sup> dla obciążenia turbiny gazowej powyżej 70%,
- <sup>5)</sup> dla obciążenia turbiny gazowej do 70 %.

## II.2. Emisja hałasu do środowiska

### II.2.1. Źródła emisji hałasu oraz rozkład czasu pracy źródeł hałasu w ciągu doby

Tabela 4

Lp.	Nazwa i oznaczenie źródła hałasu	Ilość [szt.]	Czas pracy źródeł hałasu [h]	
			Pora dnia	Pora nocy
<b>Źródła wchodzące w skład instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego</b>				
<b>Źródła kubaturowe</b>				
1.	AS - Agregaty sprężające - budynki z płyt warstwowych - izolacyjność akustyczna ścian Ra = 30 dB	3	16	8
<b>Źródła punktowe</b>				
1.	WCO - Wentylatorowe chłodnice oleju o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 85 dB	3	16	8
2.	WCG - Wentylatorowe chłodnice gazu procesowego o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 72 dB	3	16	8
3.	CP - Czerpnie powietrza do spalania turbin gazowych o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 80 dB	3	16	8
4.	CW - Czerpnie układów wentylacji turbiny gazowej oraz sprężarki gazu o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 80 dB	3	16	8
5.	W - Wyrzutnie z układów wentylacyjnych turbiny i sprężarki o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 80 dB	3	16	8
6.	K - Kontener sprężarkowni AKIPA o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 85 dB	1	16	8
<b>Źródła liniowe</b>				
7.	E1-E3 Emitory spalin o średnicy 2 m i wysokości 25 m o mocy akustycznej L <sub>WA</sub> = 80 dB	3	16	8

## II.2.2. Wielkości dopuszczalne poziomu hałasu emitowanego poza terenem zakładu, w odniesieniu do rodzajów terenów normowanych

Tabela 5

Lp.	Oznaczenie terenów podlegających ochronie akustycznej zlokalizowanych w sąsiedztwie instalacji <sup>1)</sup>	Opis terenu wg tabeli nr 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. (Dz. U. z 2014 r., poz. 112)	Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku w [dB] wyrażony równoważnym poziomem dźwięku L <sub>Aeq D</sub> i L <sub>Aeq N</sub>	
			pora dnia	pora nocy
1.	F-MNU - tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i usług nieuciążliwych w Kędzierzynie-Koźlu <sup>1)</sup>	Lp. 3d Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45
2.	J- MWNU - tereny zabudowy wielorodzinnej z usługami	Lp. 3d Tereny mieszkaniowo-usługowe	55	45

<sup>1)</sup> zgodnie z Miejscowym Planem Ogólnym Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Kędzierzyn-Koźle zatwierdzonym Uchwałą Miejskiej Rady Miasta Kędzierzyna-Koźla nr IX/98/2003 z dnia 22 maja 2003 r. (Dziennik Urzędowy Województwa Opolskiego z 2003 r. poz. 1038).

## II.3. Emisja odpadów

### II.3.1. Rodzaje i ilości przewidzianych do wytworzenia odpadów wraz z określeniem miejsca ich magazynowania i sposobu zagospodarowania

### II.3.2. Źródła powstawania, podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów

Tabela 6

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość odpadów [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania odpadów	Sposoby gospodarowania odpadami
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>					
1.	Inne niewymienione odpady	05 07 99	1,0	Odpady magazynowane w magazynie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w szczelnych, opisanych pojemnikach lub kontenerach. Miejsce magazynowania ma utwardzone i zabezpieczone podłoże w razie rozlewu, przed działaniem czynników atmosferycznych oraz przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu lub wód gruntowych. Magazyn niedostępny dla osób nieupoważnionych.	odzysk/ unieszkodliwianie
2.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	1,0		
3.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	0,1		
<b>Odpady niebezpieczne</b>					
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	0,2	Odpady magazynowane w magazynie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w szczelnych, opisanych pojemnikach lub kontenerach. Miejsce magazynowania ma utwardzone i zabezpieczone podłoże w razie rozlewu, przed działaniem czynników atmosferycznych oraz przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu lub wód gruntowych. Magazyn niedostępny dla osób nieupoważnionych.	odzysk/ unieszkodliwianie
5.	Filtry olejowe	16 01 07*	0,2		
6.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	0,1		

Tabela 7

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Źródło powstawania	Skład chemiczny i właściwości
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
1.	Inne niewymienione odpady	05 07 99	Odpad stanowią zużyte wkłady filtracyjne i kondensat pochodzący z procesu filtracji gazu na filtroseparatorach.	Skład chemiczny: włóknina filtracyjna, woda Właściwości: Odpad w postaci stałej lub płynnej.
2.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	Odpad stanowią zużyte tkaniny, szmaty do wycierania niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, odzież ochronna i robocza, tkaniny z filtrów pyłowych, sorbenty.	Skład chemiczny: sorbent, głównie celulozowy, składa się z 98% modyfikowanej celulozy w suchej masie. Czyściwo to głównie szmaty bawełniane. Ubrania ochronne – skład zależy od rodzaju materiału z jakiego zostały wykonane. Właściwości: odpad stały.

3.	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	16 02 14	Odpad powstaje w wyniku eksploatacji maszyn i urządzeń. Odpad stanowią zużyte bądź uszkodzone urządzenia, podzespoły elektryczne i elektroniczne.	Skład chemiczny: polipropylen, poliuretan, tworzywo sztuczne, papier, drewno, miedź, aluminium, stal. Właściwości: odpad stały.
<b>Odpady niebezpieczne</b>				
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	Odpad powstaje w wyniku eksploatacji instalacji i czynności utrzymania ruchu. Odpad stanowią tkaniny do wycierania, ubrania ochronne i zużyty sorbent, zanieczyszczone węglowodorami ropopochodnymi.	Skład chemiczny: węglowodory ropopochodne. Sorbent, głównie celulozowy, składa się z 98% modyfikowanej celulozy w suchej masie. Czyściwo to głównie szmaty bawełniane. Ubrania ochronne – skład zależy od rodzaju materiału z jakiego zostały wykonane. Właściwości: HP3 - łatwopalne, HP4 - drażniące, HP5 - szkodliwe, HP14 – ekotoksyczne.
5.	Filtry olejowe	16 01 07*	Odpad powstaje w trakcie prac serwisowych lub wymiany zużytych filtrów.	Skład chemiczny: aromatyczne, policykliczne i heterocykliczne związki organiczne, węglowodory i ich związki z tlenem, azotem lub siarką. Właściwości: HP5 - szkodliwe, HP14 – ekotoksyczne. Odpad stały.
6.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	Odpad powstaje w trakcie prac serwisowych lub wymiany zużytego sprzętu na nowy.	Skład chemiczny uzależniony jest od składu i budowy filtra (np. metale, tworzywa sztuczne, guma). Właściwości: HP5 - szkodliwe, HP14 – ekotoksyczne. Odpad stały.

### III. Ilość i jakość ścieków powstających w wyniku eksploatacji instalacji

Przedmiotowa instalacja nie jest źródłem powstawania i emisji ścieków technologicznych.

### IV. Dopuszczalne warianty pracy instalacji

Nie przewiduje się wariantowości w funkcjonowaniu instalacji i urządzeń podstawowych, rozumianej jako wykorzystywania ich do celów innych niż zostały zaprojektowane.

### V. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i wyłączenia instalacji, a także warunki lub parametry charakteryzujące prace instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach

- a) Nie przewiduje się eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych ustalonych w pozwoleniu.
- b) Maksymalny czas trwania rozruchu i wyłączenia instalacji spalania paliw – każdej turbiny gazowej wynosi do 10 h/rok.



- c) W celu zapewnienia ciągłości zasilania urządzeń tłoczni w energię elektryczną, w przypadku zaniku napięcia w sieci energetycznej, uruchamiane są dwa agregaty prądotwórcze - maksymalny czas pracy każdego z agregatów wynosi do 168 h/rok.
  - d) W celu najszybszego obniżenia ciśnienia gazu w gazociągach tłoczni oraz ich opróżnienia z gazu ziemnego w przypadkach awaryjnych (również przed przeprowadzeniem prac serwisowych) uruchamiany jest system awaryjnego opróżniania instalacji (ESD) - kolumny wydmuchowej (rurociągi wydmuchowe gazu) - maksymalny czas pracy kolumny wynosi do 168 h/rok.
- Ponadto każdy z obiektów, w których zlokalizowane są agregaty sprężarkowe wyposażone w turbiny gazowe, wyposażony jest w małe kolumny zrzutowe - maksymalny czas pracy kolumny wynosi do 168 h/rok.

## **VI. Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, metody minimalizacji ilości powstających odpadów oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych**

Z uwagi na wielkość i parametry emisji eksploatacja instalacji nie powoduje transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Do działań i środków technicznych, mających na celu ograniczenie emisji substancji i energii w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należą:

### **VI.1. Rozwiązania zapewniające ochronę powietrza atmosferycznego, tj.:**

- a) prowadzenie stałej kontroli i monitoringu parametrów charakterystycznych dla procesu spalania,
- b) stosowanie w turbinach gazowych niskoemisyjnych palników w celu ograniczania emisji tlenków azotu,
- c) zastosowanie odpowiedniej konstrukcji palników w celu ograniczania emisji tlenku węgla,
- d) zastosowanie paliwa gazowego jako niskoemisyjnego,
- e) prowadzenie obsługi instalacji, wyłącznie przez osoby do tego upoważnione i przeszkolone,
- f) prowadzenie eksploatacji instalacji, w tym urządzeń, wyłącznie sprawnych technicznie.

### **VI.2. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczenia ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko, tj.:**

- a) stosowanie urządzeń i materiałów o wysokiej trwałości i wydajności,
- b) planowanie systematycznych kontroli, przeglądów i modernizacji oraz usuwanie na bieżąco drobnych usterek w celu niedopuszczenia do szybkiego zużycia sprzętu,
- c) magazynowanie odpadów w sposób selektywny, w wyznaczonym, opisanym miejscu, posiadającym szczelną, betonową posadzkę,
- d) magazynowanie odpadów niebezpiecznych wyłącznie w szczelnych, zamykanych pojemnikach,
- e) teren zakładu, w tym miejsca magazynowania odpadów, zabezpieczone są przed wejściem osób niepowołanych.

### **VI.3. Rozwiązania zapewniające metody ochrony wód podziemnych i powierzchniowych:**

- a) instalacja nie wymaga poboru wody i nie powoduje emisji ścieków do środowiska,
- b) na terenie Zakładu istnieje kanalizacja rozdzielcza, tj. kanalizacja deszczowa oraz kanalizacja sanitarna.

### **VI.4. Rozwiązania zapewniające zapobieganie i ograniczanie emisji hałasu**

- a) zabudowa istotnych źródeł hałasu, tj. umieszczenie trzech agregatów sprężających w budynku z płyt warstwowych o izolacyjności akustycznej ścian  $R_a = 30$  dB.

## **VII. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii**

Efektywna gospodarka energetyczna zakładu prowadzona jest poprzez:

- a) ograniczenie zużycia energii elektrycznej,
- b) opomiarowanie zużycia energii (liczniki energii),
- c) energooszczędne oświetlenie,
- d) utrzymywanie wysokiej wydajności instalacji,
- e) kontrolę i prowadzenie procesu w sposób efektywny,
- f) poprawę szczelności przewodów i pomieszczeń oraz prawidłową eksploatację,
- g) poprawę geometrii łopatek wirnika turbiny,
- h) optymalizację pracy systemu pod względem minimalizacji zużycia gazu paliwowego i optymalnym obciążeniu tłoczni, co powoduje, że agregaty pracują wydajniej przy jednoczesnym ograniczaniu emisji (zużycia paliwa).

## **VIII. Sposoby zapewnienia efektywnej gospodarki materiałowo-surowcowej**

Gospodarka materiałowo-surowcowa w instalacji prowadzona jest w oparciu o zasady minimalizacji zużycia surowców i mediów. W instalacji monitoruje się w formie rejestru:

- a) zużycie gazu na podstawie dokumentów księgowych,
- b) zużycie energii elektrycznej w oparciu o wskazania licznika.

## **IX. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania**

Sposoby zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych:

- a) substancje chemiczne magazynowane są w magazynie olejów i smarów - ze szczelną, nienasiąkalną, chemoodporną, olejoodporną, epoksydową nawierzchnią, dodatkowo wyposażoną w sorbenty wykorzystywane w przypadku ewentualnych wycieków substancji,
- b) stosowanie racjonalnej gospodarki materiałowo-surowcowej oraz procedur mających na celu nadzór nad stosowaniem substancji chemicznych,
- c) postępowanie z substancjami na terenie zakładu prowadzone jest zgodnie z zasadami BHP,
- d) odpady magazynowane są w sposób selektywny,

- e) odpady niebezpieczne magazynowane są w magazynie odpadów niebezpiecznych (znajdującym się w magazynie olejów i smarów) - z nieprzepuszczalną, chemoodporną i olejoodporną nawierzchnią epoksydową,
- f) teren przedmiotowej instalacji jest utwardzony, place manewrowe, parkingi i drogi, którymi transportowane są substancje, są utwardzone (betonowe lub wyłożone kostką), a ewentualne ścieki są kierowane do kanalizacji administrowanej przez podmiot zewnętrzny.

Określa się następujące sposoby nadzoru zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych:

- prowadzenie obsługi instalacji przez uprawniony i przeszkolony personel,
- prowadzenie systematycznej kontroli i nadzoru stanu technicznego urządzeń znajdujących się w instalacji i odnotowywanie tego faktu w rejestrze kontroli.

## **X. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji, w zakresie w jakim wykraczają poza wymagania ustawowe**

### **X.1. Monitoring procesów technologicznych**

Proces produkcji monitorowany jest w sposób ciągły, w zakresie niezbędnym do prawidłowego utrzymania parametrów procesów technologicznych.

Zobowiązuje się do prowadzenia monitoringu procesów technologicznych istotnych dla kontroli prawidłowości prowadzenia procesu oraz określania wielkości emisji z instalacji, obejmujący prowadzenie:

- a) rejestru czasu pracy instalacji,
- b) rejestru zużycia gazu na potrzeby instalacji - na podstawie prowadzonej ewidencji w skali miesiąca,
- c) rejestru zużycia energii na potrzeby instalacji,
- d) rejestru ilości zużywanych paliw, materiałów i surowców.

Wyżej wymienione dane bilansować z częstotliwością raz do roku.

### **X.2. Monitoring emisji do powietrza**

- a) Usytuowanie stanowisk pomiarowych

Określa się stanowiska pomiarowe do pomiaru wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza, na emitorach: E-T1, E-T2, E-T3 oraz E-KT1 i E-KT2 na prostym, wolnym od zaburzeń odcinku – spełniające wymagania Polskiej Normy PN-Z-04030-7 „Ochrona czystości powietrza. Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” dla pomiarów dokładnych lub technicznych.

Lokalizacja punktu pomiarowego powinna spełniać wszystkie wymogi BHP.

- b) Monitoring poziomu emisji gazów i pyłów do powietrza

Instalacja objęta niniejszym pozwoleniem podlega z mocy prawa obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji substancji do powietrza. Zakres i częstotliwość oraz metodyki referencyjne wynikają z obowiązujących przepisów (w dacie wydania niniejszego pozwolenia – z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r., poz. 1710)).

Pomiary wstępne przeprowadzić do 14 dni od dnia uruchomienia instalacji, a wyniki przesłać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.

Wyniki okresowych pomiarów emisji do powietrza należy przedkładać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu, w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów, w układzie określonym w obowiązujących przepisach – obecnie w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. z 2020 r. poz. 2405).

Należy prowadzić ewidencję przeprowadzanych pomiarów, a ich wyniki przechowywać przez okres 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego którego dotyczą.

### **X.3. Monitoring wytwarzanych odpadów**

Na terenie eksploatowanej instalacji ilość wytwarzanych odpadów określana będzie w oparciu o wskazania wagi znajdującej się w magazynie odpadów lub o wskazania wagi odbierających odpady.

## **XI. Zakres, sposób i termin przekazywania Marszałkowi Województwa Opolskiego i Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska**

**XI.1.** Nakłada się na prowadzącego instalację obowiązek przekazywania Marszałkowi Województwa Opolskiego i Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu informacji o:

- a) czasie eksploatacji instalacji - agregatów sprężarkowych wyposażonych w turbiny gazowe oraz kotłowni technologicznej (z wyszczególnieniem czasu równoczesnej pracy) - w normalnych warunkach pracy instalacji i w sytuacjach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i wyłączenie,
- b) zużyciu gazu na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego,
- c) ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw na potrzeby instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego,
- d) ilości wytwarzanych odpadów powstających w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego

w terminie do 31 marca każdego roku za rok poprzedni.

**XI.2.** Wyniki pomiarów, do prowadzenia których Spółka jest zobowiązana z mocy prawa przekazywać właściwym organom w formie i terminach – zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie.

**XI.3.** Pozostałe wyniki monitoringu procesów technologicznych przechowywać na terenie Zakładu przez okres 5 lat i udostępniać na żądanie organowi ochrony środowiska i organowi kontrolnemu.

## **XII. Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie wystąpienia awarii, w tym wymóg informowania o wystąpieniu awarii**

**XII.1.** Zakład, zgodnie z obowiązującym rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych znajdujących się w zakładzie, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138) nie jest zakładem o zwiększonym ryzyku albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

**XII.2.** Potencjalnymi awariami wpływającymi na funkcjonowanie instalacji mogą być zagrożenia lokalne, związane z możliwością wystąpienia awarii urządzeń technologicznych lub zdarzeń wynikających z błędów ludzkich, takich jak:

- a) niekontrolowany wybuch gazu i pożar instalacji,
- b) rozszczelnienie instalacji i wyciek gazu ziemnego i/lub oleju.

Wszystkie procesy produkcyjne, przeładunek oraz magazynowanie surowców, materiałów i produktów na terenie Zakładu są prowadzone na powierzchni utwardzonej i szczelnej, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

**XII.3.** Ponadto w celu zabezpieczenia środowiska przed skutkami awarii przemysłowej na terenie zakładu należy:

- a) monitorować na bieżąco procesy technologiczne, w tym założone parametry eksploatacji instalacji,
- b) prowadzić okresowe kontrole stanu technicznego urządzeń,
- c) przestrzegać wymogów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz warunków zabezpieczenia przeciwpożarowego poprzez zapewnienie odpowiedniej ilości środków gaśniczych w miejscach magazynowania lub prowadzenia operacji z udziałem substancji palnych znajdujących się na terenie zakładu,
- d) stosować autonomiczny system awaryjnego wyłączenia ESD, którego zadaniem jest bezpieczne wyłączenie całej lub części instalacji poprzez automatyczne odcięcie i rozgazowanie zespołu, w obrębie którego doszło do uszkodzenia.

Zakład posiada „Procedurę P02.O.04. Postępowania w przypadku wystąpienia awarii”, opisującą sposób kwalifikacji, usuwania skutków oraz dokumentowania awarii oraz zdarzeń awaryjnych.

**O fakcie wystąpienia sytuacji awaryjnej w instalacji, mogącej powodować zagrożenie dla środowiska i ludzi, należy powiadomić niezwłocznie Opolskiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska oraz Marszałka Województwa Opolskiego.**

### **XIII. Sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, w tym sposoby usunięcia negatywnych skutków powstałych w środowisku w wyniku prowadzonej eksploatacji, gdy są one przewidywane**

Aktualnie nie planuje się likwidacji przedmiotowej instalacji. W sytuacji podjęcia decyzji o zakończeniu eksploatacji instalacji i likwidacji obiektów oraz urządzeń procedura ma być przeprowadzona w sposób bezpieczny dla środowiska. Instalacje będą zlikwidowane zgodnie z przepisami prawa budowlanego, zasadami bezpieczeństwa i higieny pracy oraz wymaganiami ochrony środowiska. Teren, na którym prowadzona jest działalność objęta pozwoleniem, powinien zostać uporządkowany, a obiekty przekazane do innego użytkowania lub rozebrane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.

W przypadku likwidacji instalacji należy:

- a) poinformować właściwe organy ochrony środowiska o zamiarze likwidacji instalacji w celu ustalenia warunków bezpiecznej jej likwidacji,

- b) zaplanować termin zaprzestania eksploatacji z uwzględnieniem wykorzystania posiadanych materiałów i surowców,
- c) odpady z demontażu instalacji zagospodarować zgodnie z wymaganiami prawa obowiązującymi w dniu likwidacji,
- d) odpady przekazać odpowiednim, posiadającym stosowne zezwolenie, odbiorcom odpadów w celu ich prawidłowego unieszkodliwienia,
- e) maszyny i urządzenia przekazać do dalszego wykorzystania zgodnie z ich przeznaczeniem,
- f) likwidację obiektów i urządzeń należy prowadzić przy zastosowaniu specjalistycznego sprzętu gwarantującego bezpieczny dla ludzi i środowiska demontaż.

#### **XIV. Pozwolenie jest wydane na czas nieoznaczony.**

##### **Uzasadnienie**

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, działający przez pełnomocnika Pana Marka Benedykcińskiego, przy piśmie z dnia 23 marca 2021 r., bez numeru (data wpływu do UMWO – 25 marca 2021 r.), wystąpił z wnioskiem o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW<sub>t</sub> zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle przy ul. Biały Ług.

Do ww. pisma dołączono:

- dokumentację pn. „Wniosek o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW<sub>t</sub>” opracowaną przez Eko-Projekt Sp. z o.o. Sk. w 2021 r. (2 egz.),
- zapis wniosku na elektronicznym nośniku danych,
- dokument potwierdzający, że wnioskodawca jest uprawniony do występowania w obrocie prawnym – informacja odpowiadająca odpisowi aktualnemu z rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego nr 0000264771, sporządzony na dzień 15 marca 2021 r.,
- zaświadczenia o niekaralności prowadzącego instalację, o których mowa w art. 184 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.),
- streszczenie wniosku sporządzone w języku niespecjalistycznym,
- pełnomocnictwo nr 217/2020,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej za udzielenie pełnomocnictwa,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej od wydania pozwolenia zintegrowanego.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie dysponuje tytułem prawnym do nieruchomości, na której zlokalizowany jest Zakład i instalacja, w formie dzierżawy wieczystej, wynikającym z decyzji Wojewody Opolskiego nr IN.I.747.2.2017.EA z 2 czerwca 2017 r. ze zmianą w decyzji nr IN.I.747.2.2017.EA z 13 marca 2018 r., ustalającej lokalizację inwestycji w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu dla przedsięwzięcia pn. „Budowa gazociągu Kędzierzyn-Koźle – Granica RP (Polska - Czechy) wraz z tłocznia i stacją pomiarową – budowa tłoczni gazu Kędzierzyn-Koźle”.

Wnioskodawca dołączył do wniosku potwierdzenie uiszczenia opłaty rejestracyjnej wpłaconej na wyodrębniony rachunek bankowy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w wysokości 2 000,00 zł (słownie złotych: dwa tysiące złotych), przez co wypełnił formalny warunek konieczny do rozpatrzenia wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego, określony w art. 210 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973 z późn. zm.).

Eksploatacja instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle przy ul. Biały Ług, zgodnie z przepisami art. 201 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1219 z późn. zm.), w związku z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z 2 września 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r., poz. 1169), jako instalacji do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW<sub>t</sub>, podlega obowiązkowi uzyskania pozwolenia zintegrowanego.

Przedmiotowa instalacja, zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 20 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), tj.: instalacja do przesyłu ropy naftowej, produktów naftowych, substancji lub mieszanin w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 1 i 2 rozporządzenia (WE) nr 1907/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 grudnia 2006 r. w sprawie rejestracji, oceny, udzielania zezwoleń i stosowanych ograniczeń w zakresie chemikaliów (REACH), utworzenia Europejskiej Agencji Chemikaliów, zmieniającego dyrektywę 1999/45/WE oraz uchylającego rozporządzenie Rady (EWG) nr 793/93 i rozporządzenie Komisji (WE) nr 1488/94, jak również dyrektywę Rady 76/769/EWG i dyrektywy Komisji 91/155/EWG, 93/67/EWG, 93/105/WE i 2000/21/WE (Dz. Urz. UE L 396 z 30.12.2006, str. 1, z późn. zm.), zwanego dalej "rozporządzeniem nr 1907/2006", niebędących produktami spożywczymi, w tym gazu - o średnicy zewnętrznej nie mniejszej niż 800 mm i długości nie mniejszej niż 40 km, wraz z towarzyszącymi tłoczniami lub stacjami redukcyjnymi, przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie są przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko - została zakwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Organem ochrony środowiska właściwym do wydania niniejszego pozwolenia zintegrowanego, w myśl przepisu art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w związku z § 2 ust. 1 pkt 20 ww. rozporządzenia jest Marszałek Województwa Opolskiego.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 209 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, organ pismem z 2 kwietnia 2021 r. nr DOŚ-III.7222.14.2021.MSu przesłał wniosek o wydanie pozwolenia oraz kopię dowodu uiszczenia opłaty rejestracyjnej Ministrowi Klimatu i Środowiska (przez platformę e-PUAP).

Jednocześnie, wypełniając obowiązek wynikający z art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k tiret pierwszy ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373), dane dotyczące wniosku o zmianę przedmiotowej decyzji zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych, na stronie internetowej Ekoportal (karta nr 95/2021) dnia 2 kwietnia 2021 r.

W związku z tym, że wniosek nie spełniał wszystkich wymogów formalnych określonych w ustawie *Prawo ochrony środowiska*, organ prowadzący postępowanie, pismem nr DOŚ-III.7222.14.2021.MSu z 4 czerwca 2021 r., wezwał o jego uzupełnienie.

Pismem z 24 maja 2021 r. (data wpływu do UMWO – 26 maja 2021 r.) bez numeru, prowadzący uzupełnił wniosek.

Zatem organ na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.) pismem nr DOŚ-III.7222.14.2021.MSu z 17 czerwca 2021 r. zawiadomił Spółkę o wszczęciu postępowania w sprawie wydania pozwolenia zintegrowanego i jednocześnie poinformował o uprawnieniach strony, wynikających z art. 10 i art. 73 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, dotyczących możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania.

Zgodnie z wynikającym z art. 218 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, obowiązkiem zapewnienia, przez organ wydający pozwolenie zintegrowane, możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu, którego przedmiotem jest wydanie takiego pozwolenia, podano do publicznej wiadomości informację o wszczęciu postępowania w sprawie udzielenia pozwolenia zintegrowanego dla instalacji o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle przy ul. Biały Ług i możliwości składania w przedmiotowej sprawie uwag i wniosków, w terminie 30 dni od daty ukazania się ogłoszenia. Informację powyższą zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie UMWO (18 czerwca 2021 r.), w Nowej Trybunie Opolskiej (24 czerwca 2021 r.), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Kędzierzyn-Koźle (24 czerwca 2021 r.) oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Opolskiego (21 czerwca 2021 r.).

W ustawowym okresie 30 dni od daty podania ww. informacji do publicznej wiadomości, do organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dotyczące postępowania w sprawie o wydanie przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

Korzystając z możliwości, jakie wskazuje ustawa z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) przy udziale przedstawicieli organu w dniu 20 września 2021 r., dokonano oględzin instalacji objętej wnioskiem.

Po analizie zawartości merytorycznej wniosku, organ pismem nr DOŚ-III.7222.14.2021.MSu z 22 czerwca 2021 r., 31 sierpnia 2021 r., 10 listopada 2021 r. oraz 10 grudnia 2021 r. wezwał wnioskodawcę do jego uzupełnienia.

Wniosek uzupełniony został przy piśmie z 20 lipca 2021 r. (data wpływu do UMWO – 21 lipca 2021 r.) bez numeru, z 24 września 2021 r. (data wpływu do UMWO – 27 września 2021 r.) bez numeru, z 24 września 2021 r. (data wpływu do UMWO – 27 września 2021 r.) bez numeru, z 25 listopada 2021 r. (data wpływu do UMWO – 29 listopada 2021 r.) bez numeru oraz z 3 stycznia 2022 r. (data wpływu do UMWO – 4 stycznia 2022 r.) bez numeru.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 z późn. zm.) pismem nr DOŚ-III.7222.14.2021.MSu z 17 stycznia 2022 r. Marszałek Województwa Opolskiego zawiadomił Spółkę o zakończeniu postępowania dowodowego do wszczętego postępowania w sprawie udzielenia pozwolenia, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się z całością dokumentacji zgromadzonej w sprawie w siedzibie organu przez okres 8 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. Równocześnie informując, że zgodnie z art. 15zzzzzn pkt 2 ustawy z dnia 2 marca 2020 r. *o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych* (Dz. U. z 2020 r., poz. 374 z późn. zm.) w okresie stanu zagrożenia epidemicznego lub stanu epidemii, organ administracji publicznej może zapewnić Stronie udostępnienie akt sprawy lub poszczególnych dokumentów stanowiących akta sprawy również za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. *o świadczeniu usług drogą elektroniczną* (Dz. U. z 2020 r., poz. 344) na adres wskazany w rejestrze danych kontaktowych, o którym mowa w art. 20j ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. *o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne* (Dz. U. z 2020 r., poz. 346 z późn. zm.) lub inny adres elektroniczny wskazany przez Stronę.

W wyżej wymienionym okresie do organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski w tej sprawie.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z załączonymi do niego dokumentami i uzupełnieniami organ uznał, że wniosek jest kompletny i może stanowić podstawę do udzielenia, zgodnie z przepisami art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, ust. 2, ust. 2b, ust. 3, ust. 5, art.



201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 4, art. 211 ust. 1, ust. 5, ust. 6, ust. 8, art. 224 ust. 1, ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>, zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Kędzierzyn-Koźle przy ul. Biały Ług.

Niniejsze pozwolenie wydano w terminie przewidzianym w art. 209 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, tj. w terminie 6 miesięcy od dnia złożenia wniosku, odliczając od tego terminu okresy opóźnień w załatwieniu sprawy, spowodowane uzupełnieniami wniosku.

Podstawą do udzielenia niniejszego pozwolenia zintegrowanego dla wyżej wymienionej instalacji jest wykazanie, że:

- eksploatacja instalacji nie będzie powodować przekroczeń wartości odniesienia substancji w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący tę instalację posiada tytuł prawny,
- sposób gospodarowania odpadami nie powoduje zagrożenia dla zdrowia, życia ludzi i dla środowiska,
- instalacja nie powoduje transgranicznego oddziaływania na tereny państw sąsiadujących z Polską,
- instalacja nie powoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, na terenach podlegających ochronie, położonych w rejonie oddziaływania Zakładu.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 208 ust. 2 pkt 4a ustawy *Prawo ochrony środowiska* wnioskujący przedłożył dokument pn. „Analiza ryzyka zanieczyszczenia ziemi i wód gruntowych do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego” opracowany przez Eko-Projekt Sp. z o.o. Sk. w 2021 r.

W analizie tej uwzględniono właściwości fizykochemiczne substancji, ilości w jakich występują, przedstawiono sposoby i miejsca magazynowania oraz stosowane zabezpieczenia wykazując jednocześnie, że na terenie instalacji nie występuje istotne ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych, a stosowane środki zapobiegawcze zapewniają zabezpieczenie gleby, ziemi i wód gruntowych przed zanieczyszczeniem. W analizie wykazano, że w wyniku wykorzystywania, produkowania i uwalniania istotnych substancji powodujących ryzyko na terenie Zakładu, nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych.

Analizując wszystkie ww. zagadnienia organ stwierdził, że żadna z substancji stanowiących potencjalne ryzyko nie osiąga istotnego poziomu ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, w związku z tym raport początkowy dla przedmiotowej instalacji nie jest wymagany. Tym samym w pozwoleniu zintegrowanym nie zobowiązano prowadzącego do prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych lub wykonywania badań gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko ich zanieczyszczenia.

Analiza wniosku wykazała, że Spółka uzyskała wymaganą przepisami art. 71 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia, wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu nr WOOŚ.4210.3.2016.MSe.8 z 14 lipca 2016 r., którą dołączyła do wniosku i której warunki uwzględniła we wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego.

Do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego na podstawie art. 201 ustawy *Prawo ochrony środowiska* zaliczono instalację do spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej 77,45 MW<sub>t</sub>, w skład której wchodzi:

- 3 odśrodkowe agregaty sprężarkowe - w każdym po jednym zespole turbosprężarkowym, w skład którego wchodzi turbina gazowa o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> każda (opalane gazem ziemnym) oraz wirowa sprężarka odśrodkowa, osadzone na wspólnej ramie w obudowie dźwiękochłonnej,

dodatkowo zabudowane w kontenerze, z systemem poboru powietrza i odprowadzaniem spalin,

- kotłownię technologiczną, w skład której wchodzi 2 kotły technologiczne o mocy cieplnej 0,3278 MW<sub>t</sub> każdy,
- chłodnice wentylacyjne gazu i oleju.

Do instalacji pozostałych zaliczono:

- 2 agregaty prądotwórcze o mocy 0,891 MW<sub>t</sub> każdy (załączanymi w przypadku awarii - braku ciągłości dostaw energii elektrycznej),
- budynek techniczny z kotłownią centralnego ogrzewania (2 kotły centralnego ogrzewania o mocy cieplnej 0,0995 MW<sub>t</sub> każdy),
- układ sterowania,
- system gaszenia pożaru,
- bateria filtroseparatorów gazu,
- układy pomiarowe i regulacyjne gazu,
- układy zaporowo-upustowe,
- śluza nadawczo-odbiorcza na gaz Polska-Czechy,
- kolumna wydmuchowa,
- stacja redukcyjno-pomiarowa gazu paliwowego,
- stacja sprężonego powietrza,
- stacja azotu ze zbiornikiem azotu,
- budynek administracyjny z dyspozytornią,
- magazyn olejów i smarów,
- gazociągi na terenie tłoczni dostarczające do niej gaz i gazociągi technologiczne.

Zgodnie z art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* źródłem spalania paliw jest także zespół dwóch lub większej liczby źródeł spalania paliw, o których mowa w ust. 1 pkt 7, w przypadkach gdy dwa lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioski o wydanie takiego pozwolenia zostały złożone po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW (druga zasada łączenia).

Tłocznia gazu w Kędzierzynie-Koźlu wyposażona jest w 3 turbiny gazowe o nominalnej mocy 25,6 MW każda. Łączna nominalna moc cieplna wynosi 76,8 MW<sub>t</sub>. Każda z turbin posiada oddzielny komin. Wszystkie zostały zlokalizowane w bliskiej odległości. Oznacza to, że całkowita nominalna moc cieplna przedmiotowej instalacji jest nie mniejsza niż 50 MW i nominalna moc cieplna każdej z turbin jest nie mniejsza niż 15 MW i spełnia ona kryteria do możliwości zastosowania II zasady łączenia.

Prowadzący instalację dokonał kwalifikacji instalacji na podstawie której uznał, że instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy 76,8 MW<sub>t</sub> w skład której wchodzi 3 turbiny gazowe o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> każda, nie podlega pod zasadę łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (druga zasada łączenia).

Uzasadniając brak możliwości odprowadzania spalin z 3 turbin gazowych poprzez jeden wspólny emitor, prowadzący instalację powołał się na aktualne przyjęte rozwiązania przemysłowe

dedykowane dla konfiguracji pracy turbin gazowych w tłoczniach gazu. Na terenie tłoczni gazu w Kędzierzynie-Koźlu zastosowany będzie układ prosty otwarty, gdzie czynnik roboczy (gazy spalinowe) po rozprężeniu w turbinie usuwane są bezpośrednio do otoczenia. Zgodnie z oświadczeniem wnioskodawcy w przypadku tego układu nie stosuje się łączenia kilku turbin gazowych do jednego kominu z następujących powodów:

- zastosowanie układów z jednym kominem spowodowałoby konieczność wymieszania spalin z różnych turbin gazowych - należy nadmienić, że ilość energii niesiona w spalinach jest niezwykle duża, dla turbin gazowych SGT-200-2S przepływ spalin wynosi 29,5 kg/s przy temperaturze 489°C - równoległa praca trzech turbin gazowych na jeden kolektor wylotowy oznaczałaby konieczność wymieszania około 90 kg spalin w ciągu każdej sekundy pracy, co spowodowałoby: zaburzenie przepływu, dodatkowy spadek ciśnienia i zwiększenie straty wylotowej - zgodnie z danymi literaturowymi zwiększenie straty wylotowej wpływa niekorzystnie na osiąganą moc i sprawność turbiny gazowej;
- stosowanie układów z jednym wspólnym kominem oznaczałoby konieczność zastosowania dodatkowych układów odcinających - tłocznia gazu w Kędzierzynie-Koźlu została zaprojektowana do pracy w układzie 2+1, tzn. że z trzech agregatów sprężarkowych, przewidywana jest jednoczesna praca dwóch, a trzeci w tym czasie będzie stanowił rezerwę - praca dwóch agregatów sprężarkowych przy jednoczesnym postoju trzeciego, wymagałaby zastosowania dodatkowych układów odcinających (np. klap zwrotnych), ze względu na ryzyko cofnięcia się strumienia gazów do turbiny gazowej stanowiącej w danym momencie rezerw - taki układ również będzie powodował spadek mocy i sprawności turbiny gazowej w wyniku zakłócenia przepływu i zwiększenia strat wylotowych;
- zgodnie z przyjętą filozofią pracy tłoczni gazu w Kędzierzynie-Koźlu, czyli pracą w układzie 2+1, zastosowanie układów ze wspólnym kolektorem wymagałoby zastosowania dodatkowych odcięć, które byłyby wykorzystywane wyłącznie w czasie prac serwisowych, ze względu na konieczność zapewnienia bezpieczeństwa pracownikom serwisu, którzy wykonywaliby prace na agregacie sprężarkowym wyłączonym z pracy.

Prowadzący instalację przedstawił także analizę ekonomiczną podkreślając, że stosowanie układu ze wspólnym kominem, spowodowałoby daleko idące straty ekonomiczne oraz środowiskowe. Przedstawiono kosztorys dla przebudowy instalacji w taki sposób, aby spaliny z trzech odprowadzane były przez wspólny komin. Realizacja takich samych wolumenów przesyłanego gazu dla identycznych wartości sprężu wiązałyby się z koniecznością zastosowania agregatów sprężarkowych o większej mocy, które z kolei zużywałyby większą ilość paliwa gazowego i stanowiłyby źródło emisji większej ilości zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. Zmiana turbin wiązałyby się z koniecznością wykonania nowego zamiennego projektu budowlanego oraz koniecznością zakupu nowych maszyn i urządzeń dla instalacji. Ponadto zainstalowanie turbin o innej mocy wiązałyby się ze zmianą środowiskowych uwarunkowań i zmianą obecnie posiadanej decyzji środowiskowej dla instalacji, a to z kolei wygenerowałoby nie tylko dodatkowe koszty, ale także spowodowałoby brak możliwości dotrzymania zakładanych terminów rozpoczęcia pracy instalacji. Powyższe aspekty wygenerowałyby dodatkowe wysokie koszty inwestycji. Ponadto dla gazów odlotowych z turbin występować będą bardzo duże strumienie spalin i nadciśnienie wylotowe co w połączeniu z charakterystyką pracy tłoczni (zmiennosc przepływów gazu przez tłocznie, zmiennosc obciążeń maszyn, rezerwowanie i różne stany pracy dla każdej maszyny w tym samym czasie) praktycznie uniemożliwia wpięcie wszystkich maszyn do jednego emitora. Rozwiązania techniczne, które musiałyby być zastosowane (kanały spalin odporne na wysokie i zmienne parametry, kompensatory dla wysokich parametrów spalin, klapy szczelne odcinające i regulacyjne do wyrównania ciśnienia i odcięcia podczas postoju poszczególnych maszyn, powietrze zaporowe dla klapy szczelnych i inne rozwiązania techniczne umożliwiające sprawne

odprowadzanie gazów wylotowych) aby połączyć wszystkie maszyny do jednego emitora spowodowałyby znaczny wzrost nakładów inwestycyjnych oraz problemy eksploatacyjne mające bezpośredni wpływ na dyspozycyjność instalacji, a dodatkowo spadek sprawności i mocy maszyn.

Mając na uwadze powyższe, organ dokonał analizy uwarunkowań technicznych i ekonomicznych związanych z możliwością budowy/przebudowy instalacji w taki sposób by gazy odlotowe były odprowadzane przez wspólny komin i ocenił, że dla przedmiotowej instalacji nie będzie miała zastosowania druga zasada łączenia opisana w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. Uwarunkowania techniczne w analizowanym przypadku w ocenie organu wydają się dość jednoznacznie wskazywać, że odprowadzanie spalin z trzech turbin gazowych, pracujących w cyklu otwartym na potrzeby tłoczni gazu przez jeden wspólny komin nie jest możliwe. Wynika to z negatywnego wpływu takiego rozwiązania na sprawność turbiny, pogorszenia parametrów emisji wpływających na rozprzestrzenianie zanieczyszczeń w powietrzu, spadku dyspozycyjności oraz z kwestii bezpieczeństwa pracy instalacji (np. z uwagi na gaz resztkowy jaki może pojawiać się w spalinach). Dotychczasowe doświadczenia w kwestii oceny technicznych możliwości odprowadzania spalin z turbin gazowych potwierdzają taką ocenę wskazując na zasadność stosowania indywidualnych (dla każdej maszyny) systemów odprowadzania spalin. Ponadto, zgodnie z przytoczonym przepisem zastosowanie drugiej zasady łączenia uwarunkowane jest także względami ekonomicznymi. Dlatego też, ocenie poddano skalę kosztów jaka związana byłaby z budową instalacji w taki sposób, aby spaliny z trzech turbin odprowadzane były przez wspólny komin (jedno lub wieloprzewodowy). Z informacji przekazanych przez prowadzącego instalację wynika, że wariant zakładający odprowadzanie spalin przez wspólny komin nie znajduje także ekonomicznego uzasadnienia głównie z uwagi na skalę opłacalności skolektorowania spalin w jeden komin, dodatkowych kosztów do poniesienia w przypadku realizacji przebudowy instalacji, jak również z uwagi na skalę niezbędnych zmian projektowych i konstrukcyjnych.

Ponadto, mając na uwadze fakt, że przedmiotowa instalacja spalania paliw nie podlega pod zasadę łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (druga zasada łączenia) oznacza to, że na terenie tłoczni gazu w Kędzierzynie-Koźlu eksploatowana będzie instalacja spalania paliw składająca się z 3 turbin gazowych o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW<sub>t</sub>, każda, a spaliny z każdej turbiny gazowej odprowadzane będą osobnymi kominami. Oznacza to, że całkowita nominalna moc cieplna każdej turbiny gazowej jest mniejsza niż 50 MW lub więcej.

W związku z powyższym uznano, że ww. instalacja:

- nie podlega pod zasadę łączenia określoną w art. 157a ust. 2 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska* (druga zasada łączenia) oraz
  - nie podlega pod konkluzje BAT opublikowane 17 sierpnia 2017 r. w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, w odniesieniu do spalania paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej tylko wtedy, gdy taka działalność odbywa się w obiektach energetycznego spalania o całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie wynoszącej 50 MW lub więcej.
- Wyżej wymienione konkluzje BAT odnoszą się do dużych obiektów spalania, które zgodnie z definicją tam zawartą, za obiekt energetycznego spalania uznaje się każde urządzenie techniczne, w którym paliwa są utleniane w celu wykorzystania wytworzonego w ten sposób ciepła składającego się z:
- dwóch lub większej liczby odrębnych obiektów energetycznego spalania, w przypadku gdy spaliny są odprowadzane przez wspólny komin, lub

- oddzielnych obiektów energetycznego spalania, którym udzielono pozwolenia po raz pierwszy w dniu 1 lipca 1987 r. lub później, lub w odniesieniu do których prowadzący złożyli kompletny wniosek o pozwolenie w tym dniu lub po tym dniu, które są zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając czynniki techniczne i ekonomiczne, ich spaliny można, w ocenie właściwego organu, odprowadzać przez wspólny komin.

W związku z powyższym przedmiotowa instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy 76,8 MW<sub>t</sub> w skład której wchodzi 3 turbiny gazowe o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> każda, nie stanowi dużego obiektu energetycznego.

Dodatkowo z uwagi na fakt, że instalacja spalania paliw, tj. każda z osobna turbina gazowa o nominalnej mocy cieplnej 25,6 MW<sub>t</sub>, kwalifikuje się do średnich źródeł spalania (MCP), zatem zgodnie z brzmieniem art. 152a ustawy *Prawo ochrony środowiska*, podlega obowiązkowi zgłoszenia do Rejestru średnich źródeł spalania (prowadzonym przez KOBIZE).

Na terenie zakładu zlokalizowana jest także instalacja spalania paliw o łącznej mocy cieplnej 2,039 MW<sub>t</sub> (2 agregaty prądotwórcze o mocy 0,891 MW<sub>t</sub> każdy, 2 kotły centralnego ogrzewania o mocy cieplnej 0,0995 MW<sub>t</sub> każdy, silnik Diesel mocy cieplnej 0,058 MW<sub>t</sub>), która zgodnie z zapisami obecnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia (Dz. U. nr 130, poz. 880) wymaga zgłoszenia zgodnie z art. 152 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. W niniejszej decyzji nie określono emisji dopuszczalnej dla ww. instalacji spalania paliw o łącznej mocy cieplnej 2,039 MW<sub>t</sub>.

Mając na uwadze fakt, że dla przedmiotowej instalacji nie zostały opublikowane Najlepsze Dostępne Techniki (BAT) oraz fakt, że nie podlega ona pod wymogi wynikające z Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, jednak biorąc pod uwagę, że wymaga ona uzyskania pozwolenia zintegrowanego, we wniosku przedstawiono sposób spełniania przez instalację ogólnych zagadnień dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu dla dużych zakładów spalania.

Stosowana technologia w instalacji objętej niniejszą decyzją spełnia wymagania określone w art. 143 ustawy *Prawo ochrony środowiska*:

- *stosowanie substancji o małym potencjale zagrożeń* - głównym surowcem wykorzystywanym w instalacji jest gaz ziemny, który stanowi zagrożenie pożaru lub wybuchu. W ramach prowadzonej działalności wnioskodawca wprowadził wielopoziomowy system bezpieczeństwa, polegający na zastosowaniu odpowiednich systemów ochronnych, w tym monitoringu, nadzoru i sterowania,
- *efektywne wytwarzanie oraz wykorzystanie energii* – w instalacji będzie wykorzystywana energia elektryczna, na potrzeby funkcjonowania instalacji, jak również infrastruktury technicznej. W celu ograniczenia zużycia energii elektrycznej w Zakładzie zastosowano urządzenia charakteryzujące się maksymalną skutecznością przy niskim zużyciu energii oraz wprowadzono odpowiedni system kontroli i pomiaru,
- *zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw* – eksploatacja instalacji zapewnia racjonalne zużycie surowców, materiałów i paliw,
- *stosowanie technologii bezodpadowych i małoodpadowych oraz możliwość odzysku powstających odpadów* – w instalacji wytwarzanie odpadów zostanie ograniczone do minimum poprzez zastosowanie technologii małoodpadowych. Rodzaj instalacji nie daje możliwości wykorzystania odpadów w procesach odzysku na terenie Zakładu,

- *rodzaj, zasięg i wielkość emisji* – eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczeń standardów w środowisku, ilość wytwarzanych odpadów i sposób postępowania z nimi nie wpłynie negatywnie na środowisko naturalne,
- *wykorzystanie porównywalnych procesów i metod, które zostały skutecznie zastosowane w skali przemysłowej oraz postęp naukowo – techniczny* – przedmiotowa instalacja wykorzystuje założenia techniczne i technologiczne, w tym porównywalne procesy i metody, stosowane w tego typu obiektach w kraju i na świecie, uwzględniające postęp naukowo-techniczny.

W niniejszej decyzji mając na względzie wymóg art. 188 ust. 2 pkt 1 oraz art. 211 ust. 6 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* określono rodzaj prowadzonej działalności, scharakteryzowano rodzaj i parametry instalacji objętej wymogiem uzyskania pozwolenia zintegrowanego oraz pozostałych instalacji, istotnych z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom.

Ponadto mając na uwadze szczególne względy ochrony środowiska, zgodnie z brzmieniem art. 188 ust. 3 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w pozwoleniu określono rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego i instalacji pozostałych.

Analiza wniosku pozwoliła stwierdzić, że źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza z instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego stanowią procesy spalania gazu ziemnego w trzech turbinach gazowych oraz kotłowni technologicznej. Emisja do powietrza z turbin gazowych odbywać się będzie za pośrednictwem emitorów oznaczonych jako: E-T1, E-T2, E-T3 oraz z kotłowni technologicznej za pośrednictwem emitorów oznaczonych jako: EKT1 i EKT2.

W niniejszym pozwoleniu zintegrowanym przedstawiono charakterystykę techniczną źródeł powstawania i miejsc emisji instalacji wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego, a także ustalono wielkość dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do powietrza, co znalazło odzwierciedlenie w zapisach punktów II.1.1 i II.1.2 decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego.

Do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dołączone zostały wyniki obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu, wykonane zgodnie z art. 221 ust. 1 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*. W ocenie wpływu instalacji na stan zanieczyszczenia powietrza uwzględnione zostały wszystkie źródła emisji eksploatowane na terenie zakładu. Analizą objęto substancje takie jak: pył PM10 i PM2,5, opad pyłu, dwutlenek siarki, tlenki azotu oznaczone jako NO<sub>2</sub>, tlenek węgla. Analiza oddziaływania przedmiotowej instalacji na jakość powietrza wykazała, że wymagania w zakresie dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu i wartości odniesienia są spełnione dla każdego zanieczyszczenia.

Z analizy wyników rocznych ocen jakości powietrza za lata 2019 i 2020 wynika, że przedmiotowa instalacja, której dotyczy niniejsza decyzja, położona jest na terenie na którym występują przekroczenia dopuszczalnej wartości dopuszczalnej średniorocznego stężenia pyłu PM10. Wydanie pozwolenia w przypadku przekroczeń standardów jakości powietrza - zgodnie z art. 226 ust. 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* - wiąże się z koniecznością przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego, o którym mowa w art. 227-229 ww. ustawy.

Wnioskodawca, do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego przedłożył pismo Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska nr DM/OP/063-2/19/20/DGL z 24 września 2020 r. oraz nr DM/OP/063-2/07/21/ZZ z 16 lipca 2021 r. dotyczące obszarów przekroczeń w ocenie jakości powietrza za rok 2019 i 2020, informujące, że w miejscowości Kędzierzyn-Koźle na terenie działek 4113/6, 4113/7, 4113/2, 4113/9, 4111/7 oraz 4109/10 (na których zlokalizowana jest przedmiotowa instalacja) nie wystąpiły przekroczenia pyłu zawieszonego PM10 (24-godz., rok) oraz pyłu zawieszonego PM2,5 (rok).

Mając na uwadze powyższe Marszałek Województwa Opolskiego odstąpił od przeprowadzenia postępowania kompensacyjnego dla przedmiotowej instalacji, z uwagi na fakt, że art. 225 ustawy *Prawo ochrony środowiska* nie będzie miał zastosowania.

W związku z powyższym, zgodnie z wnioskiem strony, dla przedmiotowej instalacji w niniejszej decyzji ustalono dopuszczalną emisję wyrażoną standardami emisyjnymi, określonymi zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. z 2020, poz. 1860), dla każdej turbiny gazowej o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> zgodnie z załącznikiem nr 5 (tabele: 5, 10, 14). W przypadku turbin gazowych standard emisyjny tlenków azotu stosuje się wyłącznie przy obciążeniu turbiny większym niż 70%. Dlatego też, zgodnie z przepisami ww. rozporządzenia wielkość dopuszczalnej emisji tlenków azotu określono dla obciążenia turbiny gazowej powyżej 70% oraz dla obciążenia turbiny gazowej do 70 %.

Dla źródeł spalania paliw jakimi są dwa kotły technologiczne o mocy cieplnej 0,3278 MW<sub>t</sub> każdy, które nie podlegają standardom emisyjnym, w niniejszej decyzji określono wielkość emisji dla dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu oraz tlenku węgla, w kg/h na poziomie nie powodującym przekroczeń w powietrzu atmosferycznym.

Biorąc pod uwagę zapisy art. 202 ust. 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, zgodnie z którym do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego nie stosuje się przepisów art. 224 ust. 3 i 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* i dla tych instalacji ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza: wymienionych w konkluzjach BAT, a jeżeli nie zostały opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej – w dokumentach referencyjnych BAT, objętych standardami emisyjnymi, w niniejszej decyzji zgodnie z wnioskiem strony określono dopuszczalną wielkość emisji dla źródeł spalania paliw (dla każdej turbiny gazowej o mocy 25,6 MW<sub>t</sub>) w zakresie tlenku węgla, które są emitowane z ww. instalacji.

Prowadzący instalację określił we wniosku termin od kiedy planowana będzie eksploatacja instalacji – na 15 października 2021 r. Mając na uwadze fakt, że niniejsza decyzja jest wydana po tym terminie, w decyzji nie określono konkretnej daty od której możliwa jest eksploatacja – za ten termin należy uznać datę wydania niniejszej decyzji. W związku z powyższym nie określono w pozwoleniu odrębnego terminu, od którego jest dopuszczalna emisja ze źródeł i emitatorów.

W myśl art. 224 ust. 1 pkt 2 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w pozwoleniu określono usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza, na emitatorach: E-T1, E-T2, E-T3 oraz E-KT1 i E-KT2 na prostym, wolnym od zaburzeń odcinku – spełniające wymagania Polskiej Normy PN-Z-04030-7 „Ochrona czystości powietrza. Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną” dla pomiarów dokładnych lub technicznych.

Zgodnie z obecnie obowiązującym stanem prawnym, tj. rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w *sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji* (Dz. U. z 2021 r., poz. 1710), instalacja objęta niniejszą decyzją w części dotyczącej turbin gazowych o mocy 25,6 MW<sub>t</sub> każda, podlega z mocy prawa obowiązkowi wykonywania pomiarów emisji substancji do powietrza, natomiast dla dwóch kotłów technologicznych o mocy cieplnej 0,3278 MW<sub>t</sub> każdy, obowiązek taki nie został nałożony.

Zakres i częstotliwość oraz metodyki referencyjne wykonywania okresowych pomiarów emisji do powietrza dla źródeł spalania paliw określa załącznik nr 2 do ww. rozporządzenia.

Niniejszą decyzją zobowiązano Spółkę do przedkładania wyników pomiarów emisji Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu, w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiarów, w układzie określonym obowiązującymi przepisami prawa – obecnie w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z

dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów ich prezentacji (Dz. U. z 2020 r. poz. 2405), a także do ich ewidencjonowania i przechowywania przez okres 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.

Zgodnie z art. 147 ustawy *Prawo ochrony środowiska* – prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w sposób istotny, z której emisja wymaga pozwolenia, jest obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. Dlatego też organ, niniejszą decyzją, zobowiązał Spółkę do przeprowadzenia pomiarów wstępnych, najpóźniej do 14 dni po zakończeniu rozruchu instalacji oraz do przekazania ich Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu.

Przedmiotowa instalacja spalania paliw nie wymaga dostarczania wody na cele technologiczne, jak również nie jest źródłem powstawania i emisji ścieków. W związku z powyższym nie nałożono również obowiązków monitoringowych związanych z gospodarką wodno-ściekową oraz obowiązku sprawozdawczego w tym zakresie.

W przedłożonej dokumentacji wnioskującej dokonał inwentaryzacji wszystkich źródeł hałasu, określił ich moce akustyczne oraz czas pracy w ciągu doby z podziałem na porę dnia i nocy. Na podstawie zgromadzonych danych zostały wykonane obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku. Z przedłożonych obliczeń wynikało, że oddziaływanie instalacji nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych położonych w sąsiedztwie zakładu. Tereny objęte ochroną przed hałasem wyznaczono na podstawie Miejscowego Planu Ogólnego Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Kędzierzyn-Koźle, zatwierdzonego Uchwałą Rady Miasta Kędzierzyn-Koźle z dnia 22 maja 2003 r. nr IX/98/2003 (Dziennik Urzędowy Województwa Opolskiego z 2003 r. nr 50 poz. 1038).

W niniejszym pozwoleniu określono rozkład czasu pracy źródeł hałasu z wyszczególnieniem pory dnia i nocy oraz zgodnie z przepisami art. 211 ust. 6 ustawy *Poś* ustalono dopuszczalne poziomy hałasu poza zakładem, wyrażone wskaźnikami  $L_{AeqD}$  i  $L_{AeqN}$  w odniesieniu do rodzajów terenów, o których mowa w art. 113 ust. 2 pkt 1 ustawy *Poś*.

Zakład objęty jest, wynikającym z przepisów rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021 r. poz. 1710), obowiązkiem prowadzenia pomiarów poziomu hałasu, które winien wykonywać z częstotliwością raz na dwa lata. Prowadzący instalację jest zobowiązany do prowadzenia pomiarów hałasu w środowisku na najbliższych terenach objętych ochroną, zgodnie z metodyką referencyjną ustaloną w ww. rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska. Wyniki pomiarów hałasu w środowisku prowadzący instalację przedstawia organowi ochrony środowiska oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska zgodnie z art. 149 ustawy *Poś*.

Przedstawione w przedłożonej organowi dokumentacji rodzaje odpadów przewidzianych do wytworzenia, zostały sklasyfikowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10).

Mając na względzie art. 188 ust. 2b ustawy *Poś*, w pozwoleniu scharakteryzowano powstające odpady, podając ich podstawowy skład chemiczny, właściwości oraz określono ich ilość możliwą do wytworzenia w ciągu roku, a także określono dopuszczalne sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami. W niniejszej decyzji uwzględniono również sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko oraz wyznaczono bezpieczne miejsca i sposoby ich magazynowania. Określono również numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer regon posiadacza odpadów.

Właściwości odpadów niebezpiecznych zostały określone zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującym załącznik III do dyrektywy



Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającym niektóre dyrektywy (Dz. U. WE L.365/89).

Zaproponowany we wniosku sposób postępowania z wytwarzanymi odpadami uznano za prawidłowy z punktu widzenia ochrony środowiska. W ramach monitoringu ilości odpadów będą określone wagowo.

Ustawą z dnia 4 lipca 2019 r. *o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1403), która weszła w życie z dniem 13 sierpnia 2019 r., zmieniona została treść art. 184 ust. 4 pkt 5 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 z późn. zm.), z którego obecnie brzmienia wynika, że operat przeciwpożarowy spełniający wymagania określone w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. *o odpadach* (Dz. U. z 2021 r., poz. 779) wymagany jest w przypadku pozwolenia na wytwarzanie odpadów.

Z przedłożonego wniosku wynika, że ilość wytwarzanych odpadów powstających w związku z eksploatacją przedmiotowej instalacji, nie przekracza progów określonych w art. 180a ustawy *Poś*, a tym samym nie jest wymagane uzyskanie pozwolenia na wytwarzanie odpadów dla tej instalacji. W związku z powyższym, organ nie określił warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego.

W pozwoleniu ustalono, zgodnie z wnioskiem strony, że instalacja nie będzie pracowała w warunkach odbiegających od normalnych. Natomiast określono maksymalny czas trwania rozruchu i wyłączenia instalacji spalania paliw - dla każdej turbiny gazowej. Ponadto dookreślono sytuacje awaryjne jakie mogą wystąpić podczas eksploatacji układu gazowego tłoczni ustalając przy tym maksymalny czas ich trwania.

Zgodnie z przepisami ustawy *Prawo ochrony środowiska* w pozwoleniu zintegrowanym określono stosowane w trakcie eksploatacji instalacji działania i środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji substancji i energii, w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz ograniczanie oddziaływań transgranicznych oraz ustalono sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii elektrycznej.

Decyzja, określa także wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisji do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania.

Mając na względzie brzmienie art. 211 ust. 6 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w niniejszym pozwoleniu nie określono sposobu systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko oraz sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych, w tym pobierania próbek, bowiem w analizie przedłożonej wraz z wnioskiem wykazano brak konieczności sporządzenia raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko co organ przyjął w niniejszym postępowaniu.

Mając na względzie obowiązujące przepisy prawa w pozwoleniu określono także zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji, w zakresie w jakim wykraczają poza wymagania ustawowe w celu sprawdzenia zgodności rzeczywistych warunków eksploatacji z warunkami określonymi w pozwoleniu. Mając powyższe na uwadze w pozwoleniu wskazano termin przekazywania tych danych Marszałkowi Województwa Opolskiego i Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Opolu.

Organ w pozwoleniu określił ogólne sposoby postępowania w przypadku zakończenia eksploatacji instalacji, w tym sposoby usunięcia negatywnych skutków powstałych w środowisku.

Na podstawie informacji zawartych w dokumentacji dołączonej do wniosku, Zakład na terenie którego zlokalizowana jest instalacja, będąca przedmiotem niniejszego pozwolenia, nie zalicza się do zakładów o zwiększonym (ZZR) ani do zakładów o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (ZDR) w świetle obecnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138), stąd zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 9 ustawy Prawo ochrony środowiska określono w niniejszej decyzji sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz wymóg informowania o wystąpieniu awarii.

Termin obowiązywania pozwolenia ustalono, zgodnie z brzmieniem art. 188 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska i wnioskiem - na czas nieoznaczony.

Zgodnie z treścią art. 214 ustawy Prawo ochrony środowiska, przed dokonaniem zmian w instalacjach objętych pozwoleniem zintegrowanym, polegających na zmianie funkcjonowania instalacji, prowadzący instalację jest obowiązany poinformować o planowanych zmianach Marszałka Województwa Opolskiego.

Zgodnie z brzmieniem art. 215 ustawy Prawo ochrony środowiska, analiza niniejszego pozwolenia będzie wykonywana po publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT, a także na podstawie przepisu art. 216 ww. ustawy z częstotliwością raz na 5 lat lub jeżeli oddziaływanie instalacji na środowisko zmieniłoby się w stopniu wskazującym na konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego, lub jeśli nastąpi zmiana w najlepszych dostępnych technikach bądź przepisach o ochronie środowiska.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową zgodnie z pozycją III.40 pkt 1 załącznika do ustawy z dnia 7 sierpnia 2020 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546) w wysokości określonej od wydania pozwolenia zintegrowanego, tj. 2 011,00 zł (słownie: dwa tysiące jednaście złotych). Wpłaty dokonano w dniu 22 marca 2021 r., przelewem na konto Urzędu Miasta Opola, Bank Millennium S.A. nr 03 1160 2202 0000 0002 1515 3249.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Opolskiego, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

z upoważnienia  
Marszałka Województwa Opolskiego  
Z-ca Dyrektora Departamentu Ochrony Środowiska

  
Małgorzata Juszczyńska-Pieczonka

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Pan Marek Benedykciński – pełnomocnik Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie

adres do doręczeń:

ul. Grochowska 19/1  
60-277 Poznań

2. aa.

DOŚ-III.7222.14.2021.MSu



305407 2022-02-02 03 POLECONA ZPO

Marek Benedykciński

26

EKO-PROJEKT Sp. z o.o. S.k.  
ul. Grochowska 19/1  
60-277 Poznań  
2022-02-02

226064