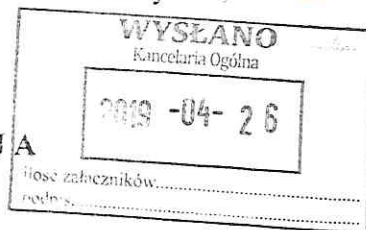


Białystok, dnia 26 kwietnia 2019 r.

DOS-II.7222.1.8.2019

DECYZJA



Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 w związku z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Systemu Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A. w Warszawie, ul. Topiel 12, 00 - 342 Warszawa,

z m i e n i a m

za zgodą Strony decyzję Wojewody Podlaskiego z dnia 7 grudnia 2005 r. (znak: ŚR.I.RM.66141/6/05), zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 27 lutego 2013 r. (znak: DIS-V.7222.1.23.2012) oraz z dnia 29 października 2014 r. (znak: DIS-V.7222.1.51.2014) – pozwolenie zintegrowane na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Zambrów, gm. Zambrów, w następujący sposób:

I. Rozdział II otrzymuje brzmienie:

II. Sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

Wysoki stopień ochrony środowiska jako całości osiągany jest w szczególności poprzez:

1. Zastosowanie turbin rozprężnych w celu wykorzystania energii sprężonego gazu.
2. Wstępne podgrzewanie gazu spalinami.
3. Regularne kontrolowanie stanu technicznego instalacji.
4. Zastosowanie niskoemisyjnych palników ograniczających emisję NO_x.
5. Dwustopniowe spalanie – ograniczające reakcję pomiędzy tlenem a azotem w powietrzu, podczas procesu spalania.
6. Umieszczenie agregatów sprężających w zamkniętych kontenerach, stanowiących obudowę dźwiękoizolacyjną, zlokalizowanych w budynkach.
7. Zainstalowanie tłumików hałasu na wlotach powietrza do turbin i w kanałach wylotowych spalin z turbin oraz w otworach wentylacyjnych kontenera i budynku turbokompresora.
8. Wykonanie izolacji akustycznej:
 - na zaworach antypompażowych,
 - na filtrach procesowych,
 - na rurociągach dolotowych i wylotowych oraz na kolektorach przy wymiennikach ciepła chłodziw wentylatorowych gazu.
9. Regularne kontrolowanie zbiorników i zabezpieczeń przed wyciekami.

10. Magazynowanie odpadów niebezpiecznych w odpowiednich pojemnikach, w zamkniętych pomieszczeniach posiadających utwardzoną nawierzchnię, oświetlenie, urządzenia i materiały gaśnicze oraz zapas sorbentów do likwidacji ewentualnych wycieków.
11. Wdrożenie Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Ochroną Środowiska oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oparty o normy: PN-EN ISO 9001, PN-EN ISO 14001 oraz PN-N-18001.
12. Prowadzenie regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych, w celu zapewnienia optymalnej wydajności komory spalania i palników niskoemisyjnych,
13. Ciągły pomiar przepływu gazu ziemnego oraz jego jakości w zakresie: LHV, CH₄, C₂H₆, C₃, C₄₊, CO₂, N₂, liczba Wobbego.

II. Rozdział III pkt 1 ppkt 1.3. otrzymuje brzmienie:

1.3. Rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza

a) z poszczególnych źródeł i emitorów do dnia 16 sierpnia 2021 r.:

Emitor (źródło)		Substancja	Emisja	
			mg/m ³ 1)	kg/h
E1 kocioł o mocy cieplnej 0,72 MW		dwutlenek azotu	-	0,104548
		dwutlenek siarki	-	0,000505
		pył	-	0,001225
E2 kocioł o mocy cieplnej 0,72 MW		dwutlenek azotu	-	0,104548
		dwutlenek siarki	-	0,000505
		pył	-	0,001225
E3 spawalnia		dwutlenek azotu	-	0,003672
E4 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW		dwutlenek azotu	-	0,041383
		dwutlenek siarki	-	0,000200
		pył	-	0,000485
E5 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW		dwutlenek azotu	-	0,041383
		dwutlenek siarki	-	0,000200
		pył	-	0,000485
E6 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW		dwutlenek azotu	-	0,041383
		dwutlenek siarki	-	0,000200
		pył	-	0,000485
E7 kocioł o mocy cieplnej 0,042 MW		dwutlenek azotu	-	0,006099
		dwutlenek siarki	-	0,000029
		pył	-	0,000071
E8 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	75	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
		tlenek węgla	100	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	-	12,299000
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
tlenek węgla		-	250	

E9 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	75	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
		tlenek węgla	100	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	-	12,299000
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
		tlenek węgla	-	250
E10 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	75	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
		tlenek węgla	100	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	-	12,2999
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
		tlenek węgla	-	250

¹⁾emisje wyrażone w mg/m³ suchych gazów przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych

b) z poszczególnych źródeł i emitorów od dnia 17 sierpnia 2021 r.:

Emitor (źródło)	Substancja	Emisja	
		mg/m ^{3 1)}	kg/h
E1 kocioł o mocy cieplnej 0,72 MW	dwutlenek azotu	-	0,104548
	dwutlenek siarki	-	0,000505
	pył	-	0,001225
E2 kocioł o mocy cieplnej 0,72 MW	dwutlenek azotu	-	0,104548
	dwutlenek siarki	-	0,000505
	pył	-	0,001225
E3 spawalnia	dwutlenek azotu	-	0,003672
E4 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW	dwutlenek azotu	-	0,041383
	dwutlenek siarki	-	0,000200
	pył	-	0,000485
E5 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW	dwutlenek azotu	-	0,041383
	dwutlenek siarki	-	0,000200
	pył	-	0,000485
E6 kocioł o mocy cieplnej 0,285 MW	dwutlenek azotu	-	0,041383
	dwutlenek siarki	-	0,000200
	pył	-	0,000485
E7 kocioł o mocy cieplnej 0,042 MW	dwutlenek azotu	-	0,006099
	dwutlenek siarki	-	0,000029
	pył	-	0,000071

Emitor (źródło)		Substancja	Emisja	
			mg/m ³ 1)	kg/h
E8 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
		tlenek węgla	-	250
E9 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
		tlenek węgla	-	250
E10 turbina gazowa GT10	przy obciążeniu > 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	12	-
		pył	5	-
	przy obciążeniu od 40% do 70%	dwutlenek azotu	60 ²⁾	-
			65 ³⁾	-
		dwutlenek siarki	-	0,03392
		pył	-	0,19100
		tlenek węgla	-	250

¹⁾emisje wyrażone w mg/m³ suchych gazów przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych,

²⁾BAT-AELs - średnia roczna,

³⁾BAT-AELs - średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek.

c) emisja roczna z instalacji

Lp.	Substancja	Mg/rok
Emisja łączna dla całej instalacji IPPC do dnia 16 sierpnia 2021 r.		
1.	dwutlenek azotu	230,43100
	dwutlenek siarki	0,818
	pył	3,365
	tlenek węgla	1182,37
Emisja łączna dla całej instalacji IPPC od dnia 17 sierpnia 2021 r.		
2.	dwutlenek azotu	200,36
	dwutlenek siarki	0,818
	pył	3,365
	tlenek węgla	1182,37

III. W rozdziale III w pkt 3 dodaje się ppkt 3.5. w brzmieniu:

- 3.5. Warunki przeciwpożarowe określa operat przeciwpożarowy z dnia 26 marca 2019 r. stanowiący załącznik nr 1 do niniejszej decyzji oraz postanowienie Komendanta Powiatowej Państwowej Straży Pożarnej w Zambrowie z dnia 28 marca 2019 r. stanowiące załącznik nr 2 do niniejszej decyzji

IV. Dodaje się rozdział VIII w brzmieniu:

VIII. Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym emisji.

1.1. Emisja w warunkach normalnych

Należy prowadzić ciągły pomiar emisji do powietrza z emitorów: E8, E9 i E10 w zakresie NO_x metodą absorpcji promieniowania IR lub UV lub inną metodą optyczną z uwzględnieniem właściwych norm oraz w zakresie parametrów procesu spalania.

1.2. Emisja w warunkach odbiegających od normalnych

Należy monitorować emisję do powietrza podczas innych niż normalne warunków użytkowania z emitorów E8, E9 i E10 w trybie rozruchu i zatrzymania oraz emisję do powietrza z emitorów E11 i E12 poprzez monitorowanie parametrów zastępczych o równej lub lepszej jakości naukowej niż bezpośredni pomiar emisji.

V. Dodaje się rozdział IX w brzmieniu:

IX. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii.

W celu zapewnienia wysokiego poziomu oszczędności energetycznej obiektu zastosowane są następujące rozwiązania:

- a) optymalizację spalania,
- b) optymalizację parametrów czynnika roboczego,
- c) optymalizację zużycia energii,
- d) konserwację układu spalania,
- e) zaawansowany system kontroli poprzez używanie automatycznego systemu komputerowego do kontroli wydajności spalania oraz wspieranie zapobiegania emisjom lub ich redukcji.

VI. W pozostałym zakresie decyzja Wojewody Podlaskiego z dnia 7 grudnia 2005 r. (znak: ŚR.I.RM.66141/6/05), zmieniona decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 27 lutego 2013 r. (znak: DIS-V.7222.1.23.2012) oraz z dnia 29 października 2014 r. (znak: DIS-V.7222.1.51.2014) nie ulega zmianom.

VII. Termin wdrożenia i przestrzegania wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych, optymalizacji spalania, optymalizacji parametrów czynnika roboczego, optymalizacji zużycia energii, zaawansowanego systemu kontroli, ciągłego pomiaru natężenia przepływu gazu ziemnego oraz jego jakości w zakresie: LHV, CH₄, C₂H₆, C₃, C₄+, CO₂, N₂, liczba Wobbego, prowadzenie ciągłego pomiaru emisji (na emitorach E8, E9 i E10) oraz monitorowania emisji do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych, ustalają na dzień 17 sierpnia 2021 r.

UZASADNIENIE

System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” S.A. działająca przez pełnomocnika, pismem z dnia 28 stycznia 2019 r., znak: DTR/AKO2/338/2019, zwrócił się do Marszałka Województwa Podlaskiego z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podlaskiego z dnia 7 grudnia 2005 r. (znak: ŚR.I.RM.66141/6/05), zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 27 lutego 2013 r. (znak: DIS-V.7222.1.23.2012) oraz z dnia 29 października 2014 r. (znak: DIS-V.7222.1.51.2014) – pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu Zambrów, gm. Zambrów. Wraz z ww. wnioskiem wpłynęło postanowienie Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Zambrowie z dnia 8 stycznia 2019 r. wyrażające zgodę na zastosowanie zaproponowanych warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu lub jego części bądź innego miejsca magazynowania odpadów ujętych w operacie przeciwpożarowym z dnia 18 grudnia 2018 r na terenie Tłoczni Gazu Zambrów.

W toku prowadzonego postępowania organ, na podstawie art. 64 § 2 *Kodeksu postępowania administracyjnego* pismem z dnia 5 lutego 2019 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku poprzez przedłożenie zaświadczeń o niekaralności członków rady nadzorczej w terminie 30 dni od dnia otrzymania niniejszego wezwania. Stosowne uzupełnienie wpłynęło do tut. organu w dniu 15 marca 2019 r.

Do wniosku załączono wymaganą dokumentację, udzielone pełnomocnictwo oraz potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia i udzielone pełnomocnictwo.

Konieczność dokonania zmiany decyzji wynika z obowiązku dostosowania pozwolenia do wymogów określonych w *Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE* (Dz. U. UE L z dnia 17 sierpnia 2017 r.).

W toku prowadzonego postępowania organ, na podstawie art. 50 § 1 *Kodeksu postępowania administracyjnego* pismem z dnia 18 marca 2019 r. wezwał prowadzącego instalację do złożenia dodatkowych wyjaśnień dotyczących rozbieżności pomiędzy zawartą w przedłożonym operacie przeciwpożarowym ilością wytwarzanych w ciągu roku odpadów o kodach: 12 01 17 *odpady poszlifierskie inne niż wymienione w 12 06 16*, 16 06 04 *baterie alkaliczne z wyłączeniem 16 06 03* (strona 19), 16 10 01* *uwodnione odpady ciekłe zawierające substancje niebezpieczne* (strona 18), a ilością ww. odpadów dopuszczoną do wytworzenia w ciągu roku określoną w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym i zweryfikowanie zapisu w tabeli 19 poz. 6 operatu przeciwpożarowego (strona 41), tj. maksymalnej ilości magazynowanych jednocześnie odpadów o kodzie 15 01 01 *opakowania z papieru i tektury*. Stosowne uzupełnienie wniosku w postaci operatu przeciwpożarowego z dnia 26 marca 2019 r. wraz z postanowieniem Komendanta

Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Zambrowie z dnia 28 marca 2019 r. wpłynęło do tut. organu w dniu 9 kwietnia br.

Z przedłożonych dokumentów wynika, iż przedmiotowa instalacja spełnia wymagania konkluzji BAT dla dużych obiektów spalania. Wobec czego dokonano stosownych zmian w treści decyzji poprzez nałożenie obowiązku wdrożenia i przestrzegania systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych, prowadzenia ciągłych pomiarów emisji z turbin oraz prowadzenia monitoringu emisji do powietrza podczas pracy w warunkach odbiegających od normalnych poprzez monitorowanie parametrów zastępczych.

Jednocześnie w myśl art. 188 ust. 2b pkt 8 *ustawy Prawo ochrony środowiska* w rozdziale III pkt 3 ppkt 3.5. określono warunki ppoż. dla przedmiotowej instalacji.

Zmiany w instalacji objęte wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie spowodują istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowodują wzrostu wydajności instalacji oraz nie spowodują wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska. Stąd zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano w trybie art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego*, gdyż nie wynika ona z istotnej zmiany instalacji i nie wymaga przeprowadzenia postępowania z udziałem społeczeństwa.

W myśl art. 215 ust. 5 *ustawy Prawo ochrony środowiska* w niniejszej decyzji określono termin wdrożenia i przestrzegania wewnętrznego systemu zarządzania środowiskowego, prowadzenia regularnych prac konserwacyjnych turbin gazowych, optymalizacji spalania, optymalizacji parametrów czynnika roboczego, optymalizacji zużycia energii, zaawansowanego systemu kontroli, ciągłego pomiaru natężenia przepływu gazu ziemnego oraz jego jakości w zakresie: LHV, CH₄, C₂H₆, C₃, C₄₊, CO₂, N₂, liczba Wobbego, prowadzenie ciągłego pomiaru emisji (na emitatorach E8, E9 i E10), oraz monitorowania emisji do powietrza w warunkach odbiegających od normalnych zgodnie z wnioskiem Strony na dzień 17 sierpnia 2021 r.

W zaistniałym stanie faktycznym i prawnym należało orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

Przypominam o obowiązku:

1. Przeprowadzania:

- ciągłych i okresowych pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza,
- okresowych pomiarów hałasu w środowisku.

Zakres oraz metodyki referencyjne, a także częstotliwość prowadzenia tych pomiarów zostały określone w *rozporządzeniu 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 2014 r. poz. 1542).

2. Sporządzania i wprowadzania raportu do *Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji* w terminie do końca lutego każdego roku, zawierającego dane dotyczące poprzedniego roku kalendarzowego zgodnie z art. 7 *ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1271 ze zm.).

3. Sporządzania i przedkładania sprawozdania na potrzeby Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń zgodnie z wymogami *Rozporządzenia (WE) Nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń* w przypadku przekroczenia obowiązujących wartości progowych dla uwolnień i transferów zanieczyszczeń oraz transferów odpadów określonych w ww. rozporządzeniu zgodnie z art. 236b ust. 1 *ustawy Prawo ochrony środowiska*.

Pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania w przypadkach, gdy nastąpią zmiany w najlepszych dostępnych technikach, pozwalające na znaczne obniżenie emisji bez powodowania nadmiernych kosztów lub gdy wynikać to będzie z potrzeby dostosowania warunków eksploatacji instalacji do zmian przepisów dotyczących ochrony środowiska.

Dane o wniosku i niniejszej decyzji zostały włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k *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 2018 r. poz. 2081 ze zm.).

Zgodnie z art. 25 ust. 1 pkt 4 lit. a ww. *ustawy* niniejsza decyzja została udostępniona w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Podlaskiego w Białymstoku.

Od niniejszej decyzji służy Stronie, z mocy art. 127, 127a i 129 § 1 i 2 *ustawy Kodeks postępowania administracyjnego*, w związku z art. 377a *ustawy Prawo ochrony środowiska*, prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Podlaskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia tutejszemu organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z pkt 46 części III oraz częścią IV załącznika do *ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej* (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł oraz opłatę za udzielone pełnomocnictwo w wysokości 17,00 zł, wpłaconą dnia 24 stycznia 2019 r. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku, Nr 26-124-5311 1111 0010 3553 3132.



z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Anna Krysztopik
z-ca Dyrektora
Departamentu Ochrony Środowiska

Załączniki:

Michał Konopko
Spr. 24.04.2019r.

1. Operat przeciwpożarowy dla Tłoczni Gazu w Zambrowie z dnia 26 marca 2019 r.

2. Postanowienie Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Zambrowie z dnia 28 marca 2019 r.

STARSZY INSPEKTOR

Michał Konopko

Otrzymuje:

Pan Nikolay Kvitko – pełnomocnik Systemu Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ S.A.

GŁÓWNY SŁEPIK

1. Minister Środowiska
2. Podlaski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

KIEROWNIK
Referatu Ochrony Środowiska

Anna Ruziejewska

Nie nasuwa zastrzeżeń
formalno-prawnych i redakcyjnych

Białystok, dn. 25.05.2019r.
Radca Prawny

Andrzej Mieszkowski