

MARSZAŁEK
Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 29 stycznia 2021 r.

ŚG-I-P.7222.1.10.2020

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192, art. 215 ust. 5 i art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPoL GAZ Spółka Akcyjna ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, z dnia 26 lutego 2020 r. (data wpływu do organu: 2 marca 2020 r.), znak: DTR/AKO2/585/2020, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Tomasza Blacharskiego, w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm. udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie,

orzekam

zmienić na wniosek Strony, decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm., udzielającą pozwolenia zintegrowanego Systemowi Gazociągów Tranzytowych EuRoPoL GAZ Spółka Akcyjna w Warszawie, ul. Topiel 12, na eksploatację instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie, w następującym zakresie:

1. Zmienia się pkt V.4.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

V.4.2. Zużycie surowców i materiałów pomocniczych (za wyjątkiem paliw) zawierających substancje niebezpieczne

Tabela nr 2. Zestawienie surowców i materiałów pomocniczych zawierających substancje niebezpieczne

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Sposób magazynowania	Niebezpieczna substancja	Zużycie w ciągu roku
1.	Glikol 40	Ciecz chłodząca	200 litrowa beczka, magazyn olejów i smarów	glikol	3500 kg
2.	Płyn do mycia turbin	Do mycia turbin	200 litrowa beczka, magazyn olejów i smarów	1,5 % eter metylowy	500 l
3.	Wodór 5,0/9,1m ³	Do analizy gazu	butla, magazyn gazów technicznych	wodór	185 m ³
4.	Gaz kalibracyjny	Do analizy gazu, do chromatografów	butla, magazyn gazów technicznych	metan	6 m ³

2. Zmienia się pkt V.8. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

V.8. Emisja zanieczyszczeń do powietrza

Głównym źródłem emisji w Tłoczni Gazu i SSRP Włocławek jest spalanie gazu ziemnego w turbinach gazowych, kotłach technologicznych, antyoblodzeniowych, c.o. i c.w.u. oraz w agregacie prądotwórczym (wykorzystywany w sytuacjach awaryjnych), z których emitowane są: dwutlenek azotu, dwutlenek siarki, pył, tlenek węgla i dwutlenek węgla (emisję gazów cieplarnianych z instalacji reguluje decyzja Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego).

Tabela nr 9. Źródła emisji substancji do powietrza

Lp.	Nazwa źródła	Ilość źródeł	Rok instalacji	Urządzenia odpylające	Nominalna wydajność	Sprawność układu	Nominalna moc cieplna w paliwie
					MW	%	MW
1.	Kocioł c.o.– VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	1	2020	brak	0,78 (wydajność cieplna)	96	0,813
2.	Kocioł c.o.– VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	1	2019	brak	0,78 (wydajność cieplna)	96	0,813
3.	Kotłownia technologiczna– kotły Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman	3	2020	brak	0,225 (wydajność cieplna)	96	0,234

Lp.	Nazwa źródła	Ilość źródeł	Rok instalacji	Urządzenia odpylające	Nominalna wydajność	Sprawność układu	Nominalna moc cieplna w paliwie
					MW	%	MW
4.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – Vitocrossal 100 CII firmy Viessman	1	2020	brak	0,075 (wydajność cieplna)	96	0,078
5.	Turbiny gazowe GT10	3	2000	brak	25 (moc na wale)	34 ^{*)} (sprawność mechaniczna netto)	73,53
6.	Kotły antyoblodzeniowe – VITOPLEX 300 firmy Viessman	2	2018	brak	1,25 (wydajność cieplna)	96	1,302
7.	Kocioł antyoblodzeniowy – VITOPLEX 300 firmy Viessman	1	2017	brak	1,25 (wydajność cieplna)	96	1,302
8.	Agregat prądotwórczy – TBG620V16K 1400 kW	1	2000	brak	1,4 (moc elektryczna)	41,3	3,39

*) sprawność mechaniczna netto (%) turbin gazowych określona zgodnie z załącznikiem do 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

3. Zmienia się pkt VII.1.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VII.1.1. Określam rodzaje substancji dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza dla całej instalacji i każdego źródła powstawania, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Tabela nr 10. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z poniższych źródeł:

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy emitora	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
		h/rok		Standard emisyjny przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
				mg/m ³ _u	
Kotły antyoblodzeniowe					
Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman wydajność 1,17 MW,	E-7a	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	—
			Dwutlenek siarki	35	—

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy emitora	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
		h/rok		Standard emisyjny przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
				mg/m ³ _u	
paliwo: gaz ziemny			Tlenek węgla	—	0,0448
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	5	—
Kocioł VITOPLEX 300 firmyViessman wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	E-8a	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	—
			Dwutlenek siarki	35	—
			Tlenek węgla	—	0,0448
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	5	—
Kocioł VITOPLEX 300 firmyViessman wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	E-9a	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	—
			Dwutlenek siarki	35	—
			Tlenek węgla	—	0,0448
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	5	—
Kotły technologiczne					
Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	E-3	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,032
			Dwutlenek siarki	—	0,002
			Tlenek węgla	—	0,009
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0005
Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	E-4	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,032
			Dwutlenek siarki	—	0,002
			Tlenek węgla	—	0,009
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0005

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy emitora	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
		h/rok		Standard emisyjny przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
				mg/m ³ _a	
Kocioł Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman wydajność 0,225 MW, paliwo: gaz ziemny	E-5	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,032
			Dwutlenek siarki	—	0,002
			Tlenek węgla	—	0,009
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0005
Kotły c.o.					
Kocioł VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman wydajność 0,78 MW, paliwo: gaz ziemny	E-1	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,1
			Dwutlenek siarki	—	0,01
			Tlenek węgla	—	0,03
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0012
Kocioł VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman wydajność 0,78 MW, paliwo: gaz ziemny	E-2	4 380	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,1
			Dwutlenek siarki	—	0,01
			Tlenek węgla	—	0,03
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0012
Kocioł ciepłej wody użytkowej					
Kocioł Vitocrossal 100 CH1 firmy Viessman wydajność 0,075 MW, paliwo: gaz ziemny	E-6	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	0,06
			Dwutlenek siarki	—	0,0004
			Tlenek węgla	—	0,002
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾	—	0,0001
Agregat prądotwórczy*					
Agregat prądotwórczy TBG620V16K, wydajność 1,4 MW	E-S	1 000	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	—	1,76
			Dwutlenek siarki	—	0,05
			Tlenek węgla	—	2,92
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10,	—	0,02

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy emitora	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
		h/rok		Standard emisyjny przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
				mg/m ³ _u	
			do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ¹⁾		

¹⁾ przyjęto emisję PM_{2,5} równą 100% emisji PM₁₀,

^{*)} działa tylko na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej.

Tabela nr 10a. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla turbin gazowych do dnia 17 sierpnia 2021 r.

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
				Standard emisyjny przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
		h/rok		mg/m ³ _u	
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %) ¹⁾	E-7	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	75	–
			Dwutlenek siarki	12	–
			Tlenek węgla	100	–
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ³⁾		0,4
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej ≤ 70 %) ^{1) 2)}			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	20,0
			Dwutlenek siarki	–	0,34
			Tlenek węgla	–	230,0
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ³⁾	–	0,4
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %) ¹⁾	E-8	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	75	–
			Dwutlenek siarki	12	–
			Tlenek węgla	100	–
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM 2,5) ³⁾	–	0,4
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej ≤ 70 %) ^{1) 2)}			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	20,0
			Dwutlenek siarki	–	0,34
			Tenek węgla	–	230,0
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM 2,5) ³⁾	–	0,4

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji	
				Standard emisyjny przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych	kg/h
		h/rok		mg/m ³ _u	
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)¹)	E-9	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	75	–
			Dwutlenek siarki	12	–
			Tenek węgla	100	–
			Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM 2,5)³)	–	0,4
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej ≤ 70 %)¹) ²)		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	20,0	
		Dwutlenek siarki	–	0,34	
		Tenek węgla	–	230,0	
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM 2,5)³)	–	0,4	

¹) jednocześnie pracują dwie turbiny, trzecia stanowi rezerwę. Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80%, suma godzin pracy turbin nie przekracza 17 520 godzin w roku,

²) ze względu na charakter pracy instalacji zainstalowane na terenie Tłoczni turbiny gazowe pracują w zakresie mocy mechanicznej na wale od 17,5 do 25 MW. Jednakże, ze względów technologicznych turbiny gazowe mogą pracować przy obciążeniu turbiny gazowej do 70%, tj. wydajności poniżej 17,5 MW. Podczas pracy turbin gazowych w warunkach o zmniejszonej wydajności zmianie może ulec wielkość emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Praca turbiny gazowej pod zmniejszonym obciążeniem wpływa na zwiększenie ilości emitowanego do powietrza tlenu węgla,

³) przyjęto emisję PM2,5 równą 100% emisji PM10

Tabela nr 10b. Rodzaje i ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla turbin gazowych od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Nazwa źródła	Emitor	Czas pracy	Emitowana substancja	Dopuszczalna wielkość emisji			
		h/rok		kg/h	Standard emisyjny przy zawartości 15% tlenu w gazach odlotowych	Graniczna wielkość emisyjna BAT-AELs ³⁾	
						Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %)¹)	E-7	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	-	60	65
Dwutlenek siarki			–	12	–	–	
Pył ogółem			0,4	-	–	–	
Tlenek węgla			-	100	40 ⁴⁾	-	
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	–	60	65
Dwutlenek siarki			0,34	–	–	–	
Pył ogółem			0,4	–	–	–	
Tlenek węgla			-	–	50 ⁴⁾	-	

≤ 70 %) ¹⁾²⁾							
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %) ¹⁾	E-8	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	-	60	65
			Dwutlenek siarki	–	12	–	–
			Pył ogółem	0,4	-	–	–
			Tlenek węgla	-	100	40 ⁴⁾	-
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej ≤ 70 %) ¹⁾²⁾			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	–	60	65
			Dwutlenek siarki	0,34	–	–	–
			Pył ogółem	0,4	–	–	–
			Tlenek węgla	-	–	50 ⁴⁾	-
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej > 70 %) ¹⁾	E-9	8 760	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	–	-	60	65
			Dwutlenek siarki	–	12	–	–
			Pył ogółem	0,4	-	–	–
			Tlenek węgla	-	100	40 ⁴⁾	-
Turbina gazowa GT10 o wydajności 25 MW (obciążenie turbiny gazowej < 70 %) ¹⁾²⁾			Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	-	–	60	65
			Dwutlenek siarki	0,34	–	–	–
			Pył ogółem	0,4	–	–	–
			Tlenek węgla	-	–	50 ⁴⁾	-

¹⁾jednocześnie pracują dwie turbiny, trzecia stanowi rezerwę. Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80%, suma godzin pracy turbin nie przekracza 17 520 godzin w roku,

²⁾ze względu na charakter pracy instalacji zainstalowane na terenie Tłocznicy turbiny gazowe pracują w zakresie mocy mechanicznej na wale od 17,5 do 25 MW. Jednakże, ze względów technologicznych turbiny gazowe mogą pracować przy obciążeniu turbiny gazowej do 70%, tj. wydajności poniżej 17,5 MW. Podczas pracy turbin gazowych w warunkach o zmniejszonej wydajności zmianie może ulec wielkość emisji zanieczyszczeń do atmosfery. Praca turbiny gazowej pod zmniejszonym obciążeniem wpływa na zwiększenie ilości emitowanego do powietrza tlenku węgla,

³⁾poziomy emisji określone zgodnie z załącznikiem do 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,

⁴⁾wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO. Dla obiektów działających przy niskim obciążeniu górna granica wynosi 50 mg/Nm³.

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

IX. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości:

Zastosowane rozwiązania organizacyjne, techniczne i technologiczne gwarantujące wysoki poziom ochrony środowiska jako całości, w tym wynikające z konkluzji dotyczących najlepszych dostępnych technik w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania, tj.:

1. Wdrożenie procedur i stosowanie wymaganych cech systemu zarządzania środowiskowego (BAT 1).

2. Określenie sprawności mechanicznej netto na poziomie 34% dla turbin gazowych, poprzez przeprowadzanie badań efektywności przy pełnym obciążeniu (BAT 2).
3. Odpowiedni dobór paliwa. Optymalne spalanie poprzez zastosowanie technik polegających na konserwacji układu spalania oraz utrzymywaniu zaawansowanego systemu kontroli (BAT 6, BAT 40, BAT 44).
5. Wyposażenie turbin gazowych w niskoemisyjne palniki (BAT 8).
6. Stosowanie wymienionych w BAT elementów kontroli, jako część systemu zarządzania środowiskowego (BAT 9).
7. Prowadzenie badań stosowanego gazu ziemnego w zakresie parametrów: LHV (wartość opałowa), CH₄, C₂H₆, C₃, C₄⁺, CO₂, N₂, liczba Wobbego. (BAT 9).
8. Wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach innych niż normalne, opartego o odpowiednie procedury systemu zarządzania środowiskowego (BAT 10).
9. Odpowiednie monitorowanie emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunków użytkowania, zgodnie z opracowaną instrukcją „Plan zarządzania w zakresie emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania w ramach systemu zarządzania środowiskowego” (BAT 11).
10. Optymalizacja spalania, optymalizacja parametrów czynnika roboczego, optymalizacja zużycia energii, stosowanie zintegrowanego systemu zarządzania (BAT 12, BAT 42).
11. Kontrola, właściwa gospodarka remontowa i modernizacyjna maszyn i urządzeń w oparciu o doświadczony i przeszkolony personel (BAT 17).
12. Redukcja hałasu poprzez lokalizację podstawowych urządzeń wytwórczych wewnątrz budynków (BAT 17).
13. Stosowanie urządzeń do ograniczania emisji hałasu (tłumiki, izolacja urządzeń, obudowa urządzeń) (BAT 17).

5. Zmienia się pkt XI.1 decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

XI.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów i energii

Monitoring efektywności wykorzystania czynników obejmować będzie w szczególności rejestrację zużycia paliw i energii (gazu ziemnego i energii elektrycznej). Wyniki monitorowania należy przechowywać na terenie Tłoczni Gazu i SSRP Włocławek i udostępniać na żądanie organów kontrolujących. Stan techniczny instalacji będzie pod stałym nadzorem służb technicznych. Kontrola stanu technicznego instalacji ze szczególnym uwzględnieniem urządzeń ochrony środowiska, zgodnie z obowiązującymi przepisami, będzie prowadzona raz w roku.

Monitorowanie sprawności mechanicznej netto turbin gazowych należy prowadzić po każdej modyfikacji, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność mechaniczną netto.

6. Po pkt XI.4. Monitoring emisji do powietrza dodaje się pkt XI.4.1., który otrzymuje następujące brzmienie:

XI.4.1. Monitoring emisji do powietrza dla turbin gazowych – obowiązujący od dnia 18 sierpnia 2021 r.

Należy prowadzić ciągły pomiar wielkości emisji tlenków azotu oraz tlenków węgla dla każdej turbiny gazowej – emitory: E-7, E-8 i E-9 (BAT 4) oraz okresowy pomiar dwutlenku siarki.

Należy prowadzić ciągły monitoring kluczowych parametrów procesu w przypadku emisji do powietrza, tj.: zawartości tlenu, prędkości przepływu gazów odlotowych lub ciśnienia dynamicznego gazów odlotowych, temperatury gazów odlotowych, ciśnienia statycznego lub bezwzględnego spalin, wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych lub stopnia zwilżenia gazów odlotowych.

7. Określić termin dostosowania instalacji do wymagań 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 energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE – do dnia 17 sierpnia 2021 r.

8. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm. pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 5 marca 2019 r., znak: ŚG-I-W.7222.3.7.2017 Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego wezwał System Gazociągów Tranzytowych EuRoPoL GAZ Spółka Akcyjna, ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm., na eksploatację instalacji: Tłoczn Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie, wskazując zakres koniecznych zmian.

Przedmiotowe wezwanie było konsekwencją dokonania na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) analizy ww. pozwolenia zintegrowanego w związku z opublikowaniem

w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17 sierpnia 2017 r. 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, tj. dla instalacji sklasyfikowanych zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014 r. poz.1169), jako instalacje do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W odpowiedzi na powyższe, System Gazociągów Tranzytowych EuRoPoL GAZ Spółka Akcyjna, ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tomasza Blacharskiego, wnioskiem z dnia 26 lutego 2020 r. (data wpływu do organu: 2 marca 2020 r.), znak: DTR/AKO2/585/2020, wystąpiła do Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o zmianę decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ ze zm., udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie.

Organem właściwym do zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego jest Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Zmiana przedmiotowej decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z tym nie było wymagane przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonych w ustawie 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.

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowody uiszczenia stosownych opłat skarbowych za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożenie dokumentu udzielającego pełnomocnictwa Panu Tomaszowi Blacharskiemu, do reprezentowania Spółki.

Na wniosek Strony wyłączono z udostępniania informacje zawarte w „Programie zapobiegania awariom Tłoczni Gazu i SSRP Włocławek”.

W toku prowadzonego postępowania wyjaśniającego tutejszy Organ wezwał Prowadzącego instalację do uzupełnienia merytorycznego wniosku w zakresie właściwego zaklasyfikowania instalacji, tj. turbin gazowych oraz określenia poziomów emisji powiązanych z BAT (BAT-AELs) dla emisji NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych i wskaźnikowo średniego rocznego poziomu emisji CO. W ocenie tutejszego Organu turbiny eksploatowane na instalacji, w myśl zapisów 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/EU należy zaliczyć do istniejących turbin gazowych do stosowania w napędach mechanicznych – wszystkich oprócz obiektów użytkowanych < 500 godz./rok (BAT 44 Tabela 24). Odpowiadając na wezwanie Strona poinformowała, że nie podziela opinii Organu odnośnie klasyfikacji przedmiotowych turbin i złożyła w tym zakresie wyjaśnienia. W związku z zaistniałymi wątpliwościami dotyczącymi interpretacji zapisów decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. tutejszy Organ zwrócił się o zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie do Ministerstwa Klimatu i Środowiska. W piśmie z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DIŚ-II-461.27.2020.MW Ministerstwo Klimatu i Środowiska potwierdziło stanowisko tutejszego organu w przedmiotowej sprawie, tj. że eksploatowane turbiny gazowe należy kwalifikować jako istniejące turbiny do stosowania w napędach mechanicznych – wszystkie oprócz obiektów użytkowanych < 500 godz./rok.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) zawiadomieniem z dnia 4 grudnia 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.10.2020, poinformowano Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczone o przysługującym prawie zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w terminie 3 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia. Jednocześnie realizując obowiązek określony w art. 79a § 1 ww. ustawy poinformowano Stronę postępowania o możliwości wydania decyzji niezgodnej z jej żądaniem oraz o możliwości wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 7 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym, w tym również dodatkowych dowodów celem wskazania spełnienia przesłanek uzasadniających wydanie decyzji zgodnie z jej żądaniem. Do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Wnioskowane zmiany pozwolenia zintegrowanego, udzielonego mocą ww. decyzji, wynikają przede wszystkim z potrzeby dostosowania treści decyzji do stanu aktualnego i przepisów prawa.

Przedmiotem wniosku jest zmiana pozwolenia zintegrowanego w związku z dostosowaniem instalacji do wymogów 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 ramach niniejszego postępowania administracyjnego Strona zwróciła się również o aktualizację zapisów dotyczących zużycia surowców i materiałów pomocniczych zawierających substancje niebezpieczne oraz nominalnej mocy cieplnej w paliwie kotłów antyoblodzeniowych. Biorąc pod uwagę powyższe zmieniono pkt V.4.2 i pkt V.8 zmienianej decyzji.

W celu dostosowania ww. decyzji do konkluzji BAT zmieniono pkt IX. *Określam techniczne i organizacyjne metody osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości ww. decyzji* doprecyzowując jego zapisy.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza związana jest przede wszystkim ze zmianą dopuszczalnej wielkości emisji do powietrza, wynikającej z zapisów ww. decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. W niniejszej decyzji tut. Organ określił dopuszczalną wielkość emisji NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w ww. turbinach oraz wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO na poziomie wskazanym w BAT 44, czyli niezgodnie z żądaniem Strony przyjmując, że przedmiotowe turbiny są istniejącymi turbinami do stosowania w napędach mechanicznych – wszystkimi oprócz obiektów użytkowanych < 500 godz./rok.

Zgodnie z BAT 2, BAT 3 i BAT 4 Prowadzący instalację zobowiązany jest do ciągłych pomiarów wielkości emisji tlenków azotu i tlenku węgla dla każdej turbiny gazowej, monitoringu sprawności mechanicznej netto turbin oraz ciągłych pomiarów kluczowych parametrów procesu w przypadku emisji do powietrza. Mając na uwadze powyższe zmieniono zapisy pkt IX, XI.1 i XI.4. zmienianej decyzji.

Zgodnie z art. 215 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska termin dostosowania instalacji do wymagań określonych w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 dnia 31 lipca 2017 r., w zakresie poziomu emisji powiązanego z BAT (BAT-AELs) dla emisji NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego w ww. turbinach, wskaźnikowo średnio rocznego poziomu emisji CO oraz monitoringu wielkości emisji tlenków azotu i tlenku węgla określono na 18 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z BAT 2, Spółka określiła dla każdego z trzech agregatów sprężających z turbiną gazową GT10B sprawność mechaniczną netto na poziomie 34%. Stosowne zapisy uwzględniono w niniejszej decyzji.

Prowadzący instalację stosuje zasady, procedury, sposoby postępowania, rozwiązania organizacyjne i techniczne, określone w dokumentacji operacyjnej, tworzonej i nadzorowanej w ramach certyfikowanego Zintegrowanego Systemu Zarządzania, obejmującego System Zarządzania (ZSZ) Jakością, Ochroną Środowiska oraz Bezpieczeństwem i Higieną Pracy oparty o normy PN-EN ISO 9001, PN-EN ISO 14001 oraz PN-N-18001. System pozwala zidentyfikować wszystkie oddziaływania na środowisko, ocenić ich realny wpływ, nadzorować związane z nimi wymagania prawne oraz minimalizować ryzyko związane z tymi oddziaływaniami (BAT 1).

W związku z eksploatacją instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek nie powstają ścieki z oczyszczania spalin, wobec tego zapisy BAT 5 oraz BAT 15 nie dotyczą ww. instalacji.

Na instalacji Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek nie stosuje się selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) lub selektywnej niekatalitycznej redukcji (SNCR). W celu redukcji emisji NO_x turbiny gazowe wyposażone są w niskoemisyjne palniki.

Spółka prowadzi badania gazu przesyłowego, spalanego również w przedmiotowej instalacji, w celu określenia charakterystyki gazu ziemnego w zakresie: LHV (wartość opałowa), CH₄, C₂H₆, C₃, C₄⁺, CO₂, N₂ oraz liczby Wobbego. Skład gazu określany jest na podstawie analiz z chromatografów.

W ramach Zintegrowanego Systemu Zarządzania przygotowano instrukcję „Plan zarządzania w zakresie emisji w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania w ramach systemu zarządzania środowiskowego”.

Kombinacje różnych technik ograniczających emisję hałasu zastosowane w Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek spełniają wymagania BAT 17, dlatego pozwolenie nie wymaga zmiany zapisów w tym zakresie.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

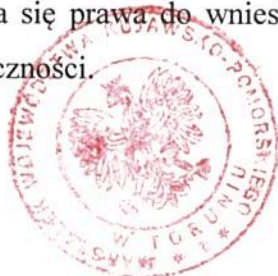
POUCZENIE

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

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



z up. Marszałka Województwa
(1)
Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Tomasz Blacharski
Pełnomocnik System Gazociągów Tranzytowych EuRoPoL GAZ Spółka Akcyjna
ul. Topiel 12
00-342 Warszawa,
2,3,4 a/a.

Do wiadomości:

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

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (słownie tysiąc pięć złotych 50/100) – wpłata na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – wysokość określona w części III pkt 46 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.).

