

ŚG-I-P.7222.1.12.2018

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” Spółka Akcyjna ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, z dnia 13 lipca 2018 r. (data wpływu do organu: 19 lipca 2018 r.), znak: DTR/AKO2/2013/2018, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Nikolaya Kvitko, w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ, zmienionej decyzją z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji:

- *System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” Spółka Akcyjna, Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek* – sklasyfikowanej 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 jako instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, 87-732 Lubanie,

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017 udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” Spółka Akcyjna w Warszawie, ul. Topiel 12, na eksploatację *instalacji - Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW*, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina Lubanie, w następującym zakresie:

1. 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.	Kotły c.o.– Paromat Simplex firmy Viessman	2	2000	brak	0,72 (wydajność cieplna)	92	0,783
2.	Kotłownia technologiczna – Paromat Simplex firmy Viessman	3	2000	brak	0,225 (wydajność cieplna)	92	0,245
3.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – kocioł Atola	1	2000	brak	0,055 (wydajność cieplna)	92	0,06
4.	Turbiny gazowe GT10	3	2000	brak	25 (moc na wale)	≤ 34	73,53
5.	Kocioł antyoblodzeniowy – VITOPLEX 300 firmy Viessman	2	2018	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
6.	Kocioł antyoblodzeniowy – VITOPLEX 300 firmy Viessman	1	2017	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
7.	Agregat prądotwórczy – TBG620V16K 1400 kW	1	2000	brak	1,4 (moc elektryczna)	41,3	3,39

2. 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. Wartości emisji substancji do powietrza w rozbiciu na poszczególne źródła

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
Turbiny gazowe przed 1.01.2016 r. i od 1.01.2016 r. przy obciążeniu turbiny gazowej ≤70%⁴⁾⁵⁾					
E-7	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
	wynosi 73,53 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
E-8	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
E-9	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
Turbiny gazowe od 1.01.2016 r. i przy obciążeniu >70%⁵⁾					
E-7	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8 760	75	–
		Dwutlenek siarki		12	–
		Tlenek węgla		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
E-8	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	75	–
		Dwutlenek siarki		12	–
		Tlenek węgla		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
E-9	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	75	–
		Dwutlenek siarki		12	–
		Tlenek węgla		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,4
Kotły antyoblodzeniowe					
E-7a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman, wydajność 1,17 MW,	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
	paliwo: gaz ziemny	Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		5	–
E-8a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman, wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		5	–
E-9a	Kocioł VITOPLEX 300 firmy Viessman, wydajność 1,17 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,0448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		5	–
Kotły technologiczne					
E-3	Kocioł Paromat Simplex firmy Viessman wydajność 0,225 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0005
E-4	Kocioł Paromat Simplex firmy Viessman wydajność 0,225 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0005
E-5	Kocioł Paromat Simplex firmy Viessman wydajność 0,225 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,032
		Dwutlenek siarki		–	0,002
		Tlenek węgla		–	0,009
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0005
Kotły c.o.					
E-1	Kocioł Paromat Simplex firmy Viessman, wydajność 0,72 MW	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,1

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ _u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
	paliwo: gaz ziemny	Dwutlenek siarki		–	0,01
		Tlenek węgla		–	0,03
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0012
E-2	Kocioł Paromat Simplex firmy Viessman, wydajność 0,72 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	–	0,1
		Dwutlenek siarki		–	0,01
		Tlenek węgla		–	0,03
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0012
Kocioł ciepłej wody użytkowej					
E-6	Kocioł Atola wydajność 0,055 MW paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	0,06
		Dwutlenek siarki		–	0,0004
		Tlenek węgla		–	0,002
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,0001
Agregat prądowórczy*					
E-S	Agregat prądowórczy TBG620V16K, wydajność 1,4 MW	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	1000	–	1,76
		Dwutlenek siarki		–	0,05
		Tlenek węgla		–	2,92
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) ⁶⁾		–	0,02

¹⁾ w mg/m³_u - z procesu spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych - od 1.01.2016 na podstawie standardów emisyjnych dla procesu spalania paliw (przy obciążeniu turbiny gazowej > 70 %) wg załącznika nr 1: tabela 3 standardy emisyjne dwutlenku siarki z zastrzeżeniem pkt 3.2; tabela 6 standardy emisyjne tlenku azotu i tlenku węgla z zastrzeżeniem pkt 3.5. (turbina napędza urządzenie mechaniczne) i pkt 3.7; tabela 8 standardy emisyjne pyłu z zastrzeżeniem pkt 2.2; stężenie substancji w gazach odlotowych wyrażone w miligramach substancji na metr sześcienny gazów odlotowych odniesiony do warunków umownych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa, gazu suchego, zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i sprowadzonych do standardowej zawartości tlenu w gazach odlotowych: 15 % - dla turbin gazowych,

²⁾ w mg/m³_u procesu spalania paliw w kotłach antyoblodzeniowych, jako stężenie substancji w gazach odlotowych wyrażone w miligramach substancji na metr sześcienny gazów odlotowych odniesiony do warunków umownych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa), gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) i sprowadzonych do standardowej zawartości tlenu w gazach odlotowych (3 % - dla paliw gazowych)

³⁾ w kg/h – z procesu spalania paliw w turbinach gazowych (przy obciążeniu turbiny gazowej ≤ 70%), kotłach technologicznych, kotłach c.o., kotłach c.w.u i agregacie prądowórczym,

⁴⁾ 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. wydajność 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 mniejszym obciążeniem wpływa na zwiększenie się ilości emitowanego do powietrza tlenku węgla.

⁵⁾ jednocześnie pracują dwie turbiny, trzecia stanowi rezerwę. Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80%, suma godzin pracy turbin nie przekracza 17520 godzin w roku.

⁶⁾ przyjęto emisje PM 2,5 równą 100% emisji PM10.

⁷⁾ działa tylko na wypadek przerw w dostawie energii elektrycznej.

3. Zmienia się pkt VII.1.2. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VII.1.2. Określam warunki wprowadzania zanieczyszczeń do powietrza, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Tabela nr 11. Parametry emitorów

Lp.	Nazwa źródła	Nazwa emitora	Czas pracy emitora	Wysokość emitora nad poziomem terenu	Średnica wewnętrzna emitora	Prędkość gazów odlotowych	Temperatura gazów odlotowych	Wylot
			h/rok	m	m	m/s	K	—**)
1.	Kotły c.o – Paromat Simplex firmy Viessman	E-1 E-2	4380	12,5	0,35	4,6	453	O
2.	Kotłownia technologiczna – Paromat Simplex firmy Viessman	E-3 E-4 E-5	4380	12,0	0,2	4,3	453	O
3.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – kocioł Atola	E-6	8760	12,0	0,2	1,2	453	O
4.	Turbiny gazowe GT10 ^{*)}	E-7 E-8 E-9	8760	13,2	3,83	12,3	800	O
5.	Kocioł antyoblodzeniowy VITOPLEX firmy Viessman	E-7a E-8a E-9a	4380	15,0	0,3	9,6	453	O
6.	Agregat prądowórczy – TBG620V16K 1400 kW	E-S	1000	6,4	0,4	20	453	O

**) Jednocześnie pracują dwie turbiny (trzecia stanowi rezerwę). Najczęściej stosowany zakres pracy turbin to 60-80 %. Suma godzin pracy turbin nie przekracza 17520 godzin w roku*

***O - otwarty*

4. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ zmienionej decyzją z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017 pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskodawca – System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” Spółka Akcyjna, ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Nikolaya Kvitko, pismem z dnia 13 lipca 2018 r. (data wpływu do organu: 19 lipca 2018 r.), znak: DTR/AKO2/2013/2018, przedłożył wniosek w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ zmienionej decyzją z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji – Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, 87-732 Lubanie, sklasyfikowanej 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 instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799 ze zm.) w związku z § 2 ust. 1 pkt 21 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71).

Prowadzący instalację przedłożył wraz z wnioskiem o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej za udzielone pełnomocnictwo Panu Nikolayowi Kvitko.

Zmiana decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 i art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z tym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Ponadto z uwagi na powyższe nie było wymagane również przeprowadzenie postępowania z udziałem społeczeństwa, na zasadach i w trybie określonym 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 (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.).

Przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), zawiadomieniem z dnia 8 sierpnia 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.12.2018 Organ poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebraniem materiałem dowodowym w terminie 3 dni od dnia doręczenia ww. zawiadomienia oraz możliwością wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 3 dni od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. W wyznaczonym terminie nie zostały zgłoszone żadne uwagi.

Wnioskowana zmiana nie zmieni sposobu funkcjonowania instalacji, jak również nie jest związana z jej rozbudową.

Zmiana dotyczy wymiany dwóch kotłów antyoblodzeniowych Paromat Triplex firmy Viessman o nominalnej mocy cieplnej 1,217 MW każdy, na dwa kotły VITOPLEX 300 firmy Viessman o nominalnej mocy cieplnej 1,219 MW.

Kotły antyoblodzeniowe pracują na potrzeby turbokompresorów. Każdy z trzech turbokompresorów wyposażony jest w kocioł antyoblodzeniowy, który zabezpiecza filtry powietrza wlotowego przed nadmiernym oddziaływaniem wilgoci. Kotły uruchamiane są w sytuacjach szczególnych, ściśle uzależnionych od warunków pogodowych. W związku z wymianą dwóch kotłów antyoblodzeniowych, zmianie ulegnie moc wymienianych kotłów jak i całej instalacji IPPC – ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, zmieni się o 4 kW, co dla instalacji oznacza zmianę mocy w paliwie z 229,994 MW na 229,998 MW. Zmianie nie ulegną parametry emitorów E-8a i E-9a, którymi odprowadzane będą spaliny z wymienianych kotłów.

Powyższe przedsięwzięcie nie wpłynie na zmianę poziomu produkcji instalacji Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek, zlokalizowanej

w miejscowości Gąbiniek, 87-732 Lubanie, jak również zużycie w niej surowców, materiałów pomocniczych i czynników energetycznych.

Zastąpienie kotłów antyoblodzeniowych Paromat Triplex firmy Viessman kotłami VITOPLEX 300 firmy Viessman nie spowoduje zmian w dopuszczalnych poziomach emisji substancji do powietrza oraz wartości odniesienia w powietrzu poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny.

Uruchomienie wymienianych kotłów antyoblodzeniowych nastąpi na przełomie sierpnia/września 2018 r., w związku z powyższym przedmiotowe kotły traktowane są jako źródło istniejące, zgodnie z § 4 ust. 1 pkt 7 lit. b rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2018 r. poz. 680). Z uwagi na zmianę ówczesnie obowiązującego rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dokonano analizy spełniania standardów w oparciu o obecnie obowiązujące rozporządzenie. Standardy emisyjne dla eksploatowanych kotłów nie uległy zmianie. Zaktualizowano natomiast zapisy objaśnień zamieszczonych pod tabelą nr 10 w pkt VII.1.1. decyzji, zgodnie z ww. rozporządzeniem.

W związku z przedmiotową zmianą w instalacji IPPC gospodarka wodno-ściekowa, emisja hałasu oraz ilość generowanych odpadów pozostają bez zmian w stosunku do posiadanego pozwolenia zintegrowanego.

Przychylając się w pełni do wniosku Strony i uwzględniając przedstawione argumenty, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra 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)

Aneta Jędrzejewska
Członek Zarządu

Otrzymują:

1. Pan Nikolay Kvitko
Pełnomocnik System Gazociągów Tranzytowych EUROPOL GAZ Spółka Akcyjna
ul. Topiel 12
00-342 Warszawa,
2,3,4 a/a.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa (wersja elektroniczna),
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska (wersja elektroniczna)
ul. Piotra Skargi 2
85-018 Bydgoszcz,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
ul. Ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19
80-804 Gdańsk.

Zgodnie z art. 6 ust.1 pkt 3 oraz załącznikiem część III pkt 46 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 ze zm.) za wydanie niniejszej decyzji uiszczone opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (słownie tysiąc pięć złotych i pięćdziesiąt groszy). Opłata została wniesiona na konto Urzędu Miasta Torunia – Bank Millemium 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 (w aktach dowód wpłaty).

