

ŚG-I-P.7222.1.20.2017

**DECYZJA**

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 ze zm.),

***po rozpatrzeniu:***

wniosku System Gazociągów Tranzytowych „EUROPOL GAZ” Spółka Akcyjna ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, z dnia 10 listopada 2017 r. (data wpływu do organu: 14 listopada 2017 r.), znak: DTR/AKO2/3445/2017, 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, 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 (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, 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 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 – Paromat Triplex firmy Viessman	2	2000	brak	1,12 (wydajność cieplna)	92	1,217
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 <sup>3</sup> u <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
<b>Turbiny gazowe przed 1.01.2016 r. i od 01.01.2016 r. przy obciążeniu turbiny gazowej ≤70%<sup>4)5)</sup></b>					
E-7	Turbina gazowa GT10 Wydajność 25MW, sprawność 34%, obliczona moc w paliwie wynosi 73,53 MW	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	8760	–	20,0
		Dwutlenek siarki		–	0,34
		Tlenek węgla		–	230,0

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
			Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> u <sup>1)2)</sup>
	paliwo: gaz ziemny	Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		-	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) <sup>6)</sup>		-	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) <sup>6)</sup>		-	0,4
<b>Turbiny gazowe od 1.01.2016 r. i przy obciążeniu &gt;70%<sup>5)</sup></b>					
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) <sup>6)</sup>		-	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) <sup>6)</sup>		-	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) <sup>6)</sup>		-	0,4

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> u <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
<b>Kotły antyoblodzeniowe</b>					
E-7a	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		–	0,448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–
E-8a	Kocioł Paromat Triplex firmy Viessman, wydajność 1,12 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–
E-9a	Kocioł Paromat Triplex firmy Viessman, wydajność 1,12 MW, paliwo: gaz ziemny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	4380	150	–
		Dwutlenek siarki		35	–
		Tlenek węgla		–	0,448
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		5	–
<b>Kotły technologiczne</b>					
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) <sup>6)</sup>		–	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) <sup>6)</sup>		–	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



Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m <sup>3</sup> <sub>u</sub> <sup>1)2)</sup>	kg/h <sup>3)</sup>
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5) <sup>6)</sup>		–	0,0005
<b>Kotły c.o.</b>					
E-1	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) <sup>6)</sup>		–	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) <sup>6)</sup>		–	0,0012
<b>Kocioł ciepłej wody użytkowej</b>					
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) <sup>6)</sup>		–	0,0001
<b>Agregat prądowórczy*</b>					
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) <sup>6)</sup>		–	0,02

<sup>1)</sup> w mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> - z procesu spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych - od 1.01.2016 r. na podstawie standardów emisyjnych dla procesu spalania paliw: wg załącznika nr 1 i uwag 1 i 3 (przy obciążeniu turbiny gazowej > 70 % i standard emisyjny pyłu nie stosuje się dla istniejących turbin), tabela 3, tabela 6 i objaśnienie 13 (turbina napędza urządzenie mechaniczne), 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.

<sup>2)</sup> w mg/m<sup>3</sup><sub>u</sub> 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)

<sup>3)</sup> 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.

<sup>4)</sup> ze względu na charakter pracy instalacji zamontowane 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 zmniejszonym obciążeniem wpływa na zwiększenie się ilości emitowanego do powietrza tlenku węgla.

<sup>3)</sup>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.

<sup>6)</sup>przyjęto emisje PM 2,5 równą 100% emisji PM10.

<sup>1)</sup>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	Temp. 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 <sup>*)</sup>	E-7 E-8 E-9	8760	13,2	3,83	12,3	800	O
5.	Kocioł antyoblodzeniowy VITOPLEX firmy Viessman	E-7a	4380	15,0	0,3	9,6	453	O
6.	Kotły antyoblodzeniowe – Paromat Triplex firmy Viessman	E-8a E-9a	4380	15,0	0,3	9,6	453	O
7.	Agregat prądotwórczy – TBG620V16K 1400 kW	E-S	1000	6,4	0,4	20	453	O

<sup>\*)</sup>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.

<sup>\*\*O</sup> - otwarty.

**4. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ, 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 10 listopada 2017 r. (data wpływu do organu: 14 listopada 2017 r.), znak: DTR/AKO2/3445/2017, przedłożył wniosek w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ udzielającego pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji Tłoczni 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 instalacje do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519 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, stosownie do art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257), zawiadomieniem z dnia 8 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017 Organ poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie do zapoznania się z zebranych materiałem dowodowym oraz możliwością wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w terminie 3 dni od daty doręczenia zawiadomienia. 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 jednego z trzech kotłów antyoblodzeniowych Paromat Triplex firmy Viessman o nominalnej mocy cieplnej 1,217 MW każdy, na kocioł 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 jednego kotła antyoblodzeniowego, moc wymienianego kotła jak i całej instalacji IPPC – ilość energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji, zmieni się o 2 kW, co dla instalacji oznacza zmianę mocy w paliwie z 229,992 MW na 229,994 MW. Zmianie nie ulegną parametry emitora E-7a, którym odprowadzane będą spaliny z tego kotła.

Powyższe przedsięwzięcie nie wpłynie na zmianę poziomu produkcji instalacji Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, 87-732 Lubanie, jak również zużycie w niej surowców, materiałów pomocniczych i czynników energetycznych.

Zastąpienie kotła antyoblodzeniowego Paromat Triplex firmy Viessman – kotłem 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.

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 wobec Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego. 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 Kujawsko-Pomorskiego  
Malgorzata Waiter (1)  
Dyrektor Departamentu Środowiska



**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. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku (wersja elektroniczna)  
ul. 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 2016 r. poz. 1827 ze zm.) za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł (słownie tysiąc pięć złotych i pięćdziesiąt groszy). Opłata została wniesiona na konto Urzędu Miasta Torunia – Bank Milennium 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 (w aktach dowód wpłaty).*

