

MARSZAŁEK

Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 2 lutego 2020 r.

ŚG-I-P.7222.1.1.2020

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256),
- art. 192, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, z dnia 14 stycznia 2020 r. (data wpływu do organu: 16 stycznia 2020 r.), znak: DTR/TLA/110/2020, 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, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017, z dnia 24 sierpnia 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.12.2018 oraz z dnia 17 grudnia 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.15.2019 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 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.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. – Paromat Simplex firmy Viessman	1	2000	brak	0,72 (wydajność cieplna)	92	0,783
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
4.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – kocioł Atola	1	2000	brak	0,055 (wydajność cieplna)	92	0,06
5.	Turbiny gazowe GT10	3	2000	brak	25 (moc na wale)	≤ 34	73,53
6.	Kotły antyoblodzeniowe – VITOPLEX 300 firmy Viessman	2	2018	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
7.	Kocioł antyoblodzeniowy – VITOPLEX 300 firmy Viessman	1	2017	brak	1,17 (wydajność cieplna)	96	1,219
8.	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 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 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-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

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
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, 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-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 Vitocrossal 200 CM2C 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

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ u ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
E-4	Kocioł Vitocrossal 200 CM2C 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 Vitocrossal 200 CM2C 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 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
E-2	Kocioł VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman, wydajność 0,78 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

Emitor	Nazwa źródła	Emitowana substancja	Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	czas trwania emisji [h/rok]	mg/m ³ ¹⁾²⁾	kg/h ³⁾
Agregat prądotwórczy*					
E-S	Agregat prądotwórczy 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 – z procesu spalania gazu ziemnego w turbinach gazowych - od 1.01.2016 r. 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 odniesione 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 – z procesu spalania paliw w kotłach antyoblodzeniowych, jako stężenie substancji w gazach odlotowych wyrażone w miligramach substancji na metr sześcienny gazów odlotowych odniesione 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., kotle c.w.u i agregacie prądotwórczym,

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. wydajności poniżej 17,5MW. 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,

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 emisję PM 2,5 równą 100% emisji PM10,

^{*)} 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.	Kocioł c.o – Paromat Simplex firmy Viessman	E-1	4380	12,5	0,35	4,6	453	O
2.	Kocioł c.o. – VITOPLEX 300 TX3A firmy Viessman	E-2	4380	12,5	0,35	4,6	453	O
3.	Kotłownia technologiczna – kotły Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman	E-3 E-4 E-5	4380	12,0	0,2	4,3	453	O
4.	Kocioł ciepłej wody użytkowej – kocioł Atola	E-6	8760	12,0	0,2	1,2	453	O
5.	Turbiny gazowe GT10 ^{*)}	E-7 E-8 E-9	8760	13,2	3,83	12,3	800	O
6.	Kotły antyoblodzeniowe VITOPLEX firmy Viessman	E-7a 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

*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 decyzjami Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017, z dnia 24 sierpnia 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.12.2018 oraz z dnia 17 grudnia 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.15.2019 pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ Spółka Akcyjna, ul. Topiel 12, 00-342 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Tomasza Blacharskiego, pismem z dnia 14 stycznia 2020 r. (data wpływu do organu: 16 stycznia 2020 r.), znak: DTR/TLA/110/2020, przedłożyła wniosek w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 10 lipca 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.7.2015.AJ, zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2017, z dnia 24 sierpnia 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.12.2018 oraz z dnia 17 grudnia 2019 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.15.2019 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji – Tłoczni Gazu i Systemowej Stacji Regulacyjno-Pomiarowej Włocławek, zlokalizowanej w miejscowości Gąbinek, gmina 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.

Do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego załączono dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożone pełnomocnictwo udzielone Panu Tomaszowi Blacharskiemu.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 20 lit c rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest marszałek województwa.

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 2018 r. poz. 2081 ze zm.).

Mając na uwadze zapisy art. 183c ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz to, że Tłocznia Gazu i Systemowa Stacja Regulacyjno-Pomiarowa Włocławek jest zakładem stwarzającym zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, dla ww. Spółki nie stosuje się przepisów dotyczących przeprowadzania kontroli przez komendanta powiatowego (miejskiego) Państwowej Straży Pożarnej oraz wykonania operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256), zawiadomieniem z dnia 13 lutego 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.1.2020 Organ poinformował Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczył o przysługującym prawie

do zapoznania się z zebrany materiał dowodowy w terminie 3 dni od dnia doręczenia ww. zawiadomienia oraz o możliwości 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.

Planowana na instalacji zmiana polegać będzie na wymianie 3 kotłów technologicznych Paromat Simplex firmy Viessman, każdy o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 0,245 MW, na kotły Vitocrossal 200 CM2C firmy Viessman każdy o nominalnej mocy cieplnej w paliwie 0,234 MW.

Ww. kotły technologiczne pracują na potrzeby podgrzania cieczy do podgrzewaczy gazu, celem podgrzania gazu przed podaniem go na ciągi redukcyjne.

W związku ze zmianą mocy kotłów ilości energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji zmieni się o 33 kW, co dla instalacji oznacza zmianę mocy w paliwie z 230,028 MW na 229,995 MW. Zmianie nie ulegną parametry emitorów E-3, E-4 i E-5, którymi odprowadzane będą spaliny z wymienionych kotłów. Zmianie nie ulegnie emisja roczna z instalacji.

Przedmiotowa zmiana nie wpłynie na gospodarkę wodno-ściekową, emisję hałasu oraz ilość generowanych odpadów na instalacji.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

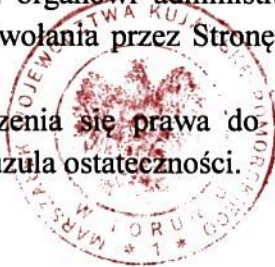
Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej 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 Kujawsko-Pomorskiego
Malgorzata Walter (2)
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Tomasz Błacharski,
Pełnomocnik Systemu Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A.
ul. Topiel 12
00-342 Warszawa;
2. Aa (3 egzemplarze).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu, Departament Zarządzania Środowiskiem (wersja elektroniczna)
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa;
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.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł (tysiąc sześć złotych 00/100) – 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 2019 r. poz. 1000 ze zm.).