



P_1279012

PZ-II.7222.35.2018.MW

Warszawa, 30 maja 2018 r.

DECYZJA Nr 39/18/PZ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257, z późn. zm.), art. 201 ust.1, art. 214 ust.5, art. 378 ust.2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2018 r. poz. 799), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, ul. Chemików 7, reprezentowanego przez Pana Arkadiusza Kamińskiego – Dyrektora Biura Ochrony Środowiska

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, udzielającą pozwolenia zintegrowanego Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, (REGON: 610188201 NIP: 7740001454), na prowadzenie:

1. instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/84, 20/82, 20/52, 20/44, 20/13, 20/4, 20/56, 20/53, 20/83, 20/1, 20/8, 65/8, 217/1, 66/1, 66/4, 20/36, 20/40, 20/41, 216/6, 20/46, 20/51, 20/45, 20/49, 20/43, 20/47,
2. instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/61, 20/59, 20/52,
3. instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt – ELEKTROCIEPŁOWNIA, zlokalizowanej na działce o nr ew. 20/24,

eksploatowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku, zmienionej decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 3 sierpnia 2006 r., znak: WŚR.I.KB/6640/9/06 i 23 stycznia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/25/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 38/08/PŚ.Z z dnia 15 lipca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-86/08, Nr 42/09/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 6/10/PŚ.Z z dnia 9 lutego 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 35/11/PŚ.Z z dnia 12 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 93/11/PŚ.Z z dnia 29 sierpnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 137/11/PŚ.Z z dnia 20 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 72/12/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 175/12/PŚ.Z z dnia 27 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 114/13/PŚ.Z z dnia 6 września 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 44/15/PŚ.Z z dnia 4 marca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-120/08, Nr 361/15/PŚ.Z dnia 22 grudnia 2015 r., znak: PŚ-V.7222.1.2015.KS (sprostowanej postanowieniem z dnia 12 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.106.2016.MK), Nr 171/16/PZ.Z z dnia 1 grudnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.183.2016.IP oraz Nr 107/17/PZ.Z z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.9.2017.IP (PZ-I.7222.202.2017.WŚ), w następujący sposób:

1. część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

„Tabela nr 1. Bilans masowy surowców, materiałów, paliw, wody i energii

Rodzaj bilansowanego medium	Jednostka	Zużycie
Instalacja do rafinacji ropy lub gazu - RAFINERIA		
Paliwo płynne (olej do pieców technologicznych)	Mg/rok	146034
Gaz wysokociśnieniowy i gaz z instalacji HOG oraz HOWK	Mg/rok	292628
Gaz niskociśnieniowy	Mg/rok	238570
Gaz resztkowy z instalacji DRW	Mg/rok	4174
Przerób ropy	mln Mg/rok	17
Woda gospodarcza	m ³ /rok	953900
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	350000
Instalacja w przemyśle chemicznym do wytwarzania przy zastosowaniu procesów chemicznych organicznych substancji chemicznych - PETROCHEMIA		
Gaz ET (etylen pochodny)	Mg/rok	357505
Gaz wysokociśnieniowy i gaz niskociśnieniowy	Mg/rok	207209
Produkcja etylenu	Mg/rok	700000
Woda gospodarcza	m ³ /rok	1863600
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	655055
Instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50MW - ELEKTRCIEPŁOWNIA		
Paliwo ciekłe (ciężki olej opałowy, olej HVGO)	Mg/rok	1110000
Gaz (wysokociśnieniowy, niskociśnieniowy i gaz GZ-50)	Mg/rok	550000
Wielkość produkcji ciepła brutto w kotłach	TJ/rok	50000
Zużycie wody zdekarbonizowanej na produkcję wód dla potrzeb obiegów parowych	m ³ /rok	9500000
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	90000

2. w załączniku 1a do decyzji, po tabeli nr 1a, wprowadza się tabelę nr 1b w następującym brzmieniu:

Tabela 1b. Emisja dopuszczalna z emitora BEM008 (DRW VI) i każdego ze źródeł: piec atmosferyczny 1-H01 i piec atmosferyczny 3-H02; wysokość emitora 60 m; średnica 2,5 m; rodzaj spalanej paliwa: gaz NC i gaz resztkowy – od 1 lipca 2018 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych*
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂ **	200
tlenek węgla	100
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

Objaśnienia do tabeli 1b:

* w przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary ciągłe, emisje dopuszczalne wyrażone są jako średnie miesięczne ze wszystkich ważnych średnich wartości godzinowych zmierzonych na przestrzeni jednego miesiąca kalendarzowego. W przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary okresowe, emisje dopuszczalne odnoszą się do średniej wartości trzech próbek punktowych, z których każda pobierana jest przez co najmniej 30 minut.

** NO_x wyrażone jako NO₂ = suma tlenu azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂) wyrażona jako NO₂.

3. w załączniku nr 1b do decyzji:

1) po tabeli nr 4 wprowadza się tabelę nr 4a w następującym brzmieniu:

Tabela 4a. Emisja dopuszczalna z emitora BEM008 (DRW VI) i każdego ze źródeł: piec atmosferyczny 1-H01 i piec atmosferyczny 3H02; wysokość emitora 60 m; średnica 2,5 m; rodzaj spalanej paliwa: gaz NC i gaz resztkowy – od 1 lipca 2018 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych*
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂ **	200
tlenek węgla	100

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych*
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

Objaśnienia do tabeli 4a:

* w przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary ciągłe, emisje dopuszczalne wyrażone są jako średnie miesięczne ze wszystkich ważnych średnich wartości godzinowych zmierzonych na przestrzeni jednego miesiąca kalendarzowego. W przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary okresowe, emisje dopuszczalne odnoszą się do średniej wartości trzech próbek punktowych, z których każda pobierana jest przez co najmniej 30 minut.

** NO_x wyrażone jako NO₂ = suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂) wyrażona jako NO₂.

2) po tabeli nr 17 wprowadza się tabelę nr 17a w następującym brzmieniu:

Tabela 17a. Emisja dopuszczalna dla emitora BEM180 (Hydrokraking) i każdego ze źródeł: piec technologiczny 1H-01, piec technologiczny 2H-01, piec technologiczny 2H-02 i piec technologiczny 2H-103; wysokość emitora 80 m; średnica 2,95 m; rodzaj spalanego paliwa: gaz WC z gazem własnym

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych*
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂ **	150
tlenek węgla	100
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

Objaśnienia do tabeli 17a:

* w przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary ciągłe, emisje dopuszczalne wyrażone są jako średnie miesięczne ze wszystkich ważnych średnich wartości godzinowych zmierzonych na przestrzeni jednego miesiąca kalendarzowego. W przypadkach, gdzie prowadzone są pomiary okresowe, emisje dopuszczalne odnoszą się do średniej wartości trzech próbek punktowych, z których każda pobierana jest przez co najmniej 30 minut.

** NO_x wyrażone jako NO₂ = suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂) wyrażona jako NO₂.

3) tabela nr 39 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 39. Dopuszczalne emisje roczne dla instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA - obowiązujące od 28 października 2018 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
dwutlenek siarki	6599,82
tlenki azotu	2332,73
tlenek węgla	4561,32
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	270,29
siarkowodór	131,40
dwusiarczek węgla	33,29
chlorowodór	0,158
węglowodory alifatyczne	101,573
pozostałe węglowodory aromatyczne	5,68
benzen	1,23
toluen	1,33
ksylen	1,41
Butan-2-on (metyloetyloketon)	0,52

4) tabela nr 40 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 40. Emisja dopuszczalna dla emitora BEM361 (produkcja propylenu - Metateza) i każdego ze źródeł: piec - podgrzewacz wsadu reaktora OCT H-2201, piec - podgrzewacz gazu

regeneracyjnego OCT H-2202; wysokość emitora 37,8 m; średnica 1,13 m; rodzaj spalanej paliwa: gaz WC - 100%

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂	100
tlenek węgla	100
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

5) tabela nr 47 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 47. Emisja dopuszczalna dla emitora BEM197 (Olefiny) i źródła: piec pirolityczny E-BA-108; wysokość emitora 41,2 m; średnica 1,4 m; rodzaj spalanej paliwa: gaz WC-max.15%, gaz ETII-min.85%

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂	150
tlenek węgla	150
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

6) tabela nr 68 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela 68. Dopuszczalne emisje roczne dla instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA - obowiązujące od dnia 28 października 2018 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
dwutlenek siarki	261,27
tlenki azotu	1170,11
tlenek węgla	1158,23
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	37,31
węglowodory alifatyczne	201,52
izopropylobenzen (kumen)	24,42
oksiran (tlenek etylenu)	13,05
glikol etylenowy (etano-1,2-diol)	44,81

4. pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 9 kwietnia 2018 r., Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Arkadiusza Kamińskiego, wystąpiła do tutejszego organu o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, udzielającą pozwolenia zintegrowanego Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, (REGON: 610188201 NIP: 7740001454), na prowadzenie:

1. instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/84, 20/82, 20/52, 20/44, 20/13, 20/4, 20/56, 20/53, 20/83, 20/1, 20/8, 65/8, 217/1, 66/1, 66/4, 20/36, 20/40, 20/41, 216/6, 20/46, 20/51, 20/45, 20/49, 20/43, 20/47,
2. instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/61, 20/59, 20/52,

3. instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt – ELEKTROCIEPŁOWNIA, zlokalizowanej na działce o nr ew. 20/24, eksploatowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku, zmienionej decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 3 sierpnia 2006 r., znak: WŚR.I.KB/6640/9/06 i 23 stycznia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/25/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 38/08/PŚ.Z z dnia 15 lipca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-86/08, Nr 42/09/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 6/10/PŚ.Z z dnia 9 lutego 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 35/11/PŚ.Z z dnia 12 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 93/11/PŚ.Z z dnia 29 sierpnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 137/11/PŚ.Z z dnia 20 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 72/12/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 175/12/PŚ.Z z dnia 27 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 114/13/PŚ.Z z dnia 6 września 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 44/15/PŚ.Z z dnia 4 marca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-120/08, Nr 361/15/PŚ.Z dnia 22 grudnia 2015 r., znak: PŚ-V.7222.1.2015.KS (sprostowanej postanowieniem z dnia 12 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.106.2016.MK), Nr 171/16/PZ.Z z dnia 1 grudnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.183.2016.IP oraz Nr 107/17/PZ.Z z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.9.2017.IP (PZ-I.7222.202.2017.WŚ). Wnioskowana zmiana dotyczy:
- 1) modernizacji jednostki DRW VI w instalacji Rafineria ZP PKN ORLEN S.A w Płocku w celu odzysku ciepła spalin z pieców technologicznych jednostki DRW VI polegającej na:
 - zabudowie nowego specjalnego wymiennika ciepła o numerze technologicznym 1-X02;
 - zabudowie nowego tradycyjnego podgrzewacza powietrza o numerze technologicznym 1-X01B;
 - wymianie wentylatorów z ciągiem wymuszonym na kanałach doprowadzenia powietrza do pieców o numerach technologicznych 1-MC01A/B;
 - wymianie wentylatorów wyciągowych na kanałach spalin o numerach technologicznych 1-MC02A/B;
 - demontażu i montażu istniejących urządzeń AKPiA na modernizowanej części instalacji;
 - instalacji nowych urządzeń AKPiA;
 - demontażu istniejących i instalacji nowych kanałów powietrza i spalin;
 - podłączeniu niezbędnych mediów pomocniczych do nowych urządzeń;
 - 2) wprowadzenia dodatkowego wariantu pracy jednostki DRW VI spalającej wyłącznie gaz NC i gaz resztkowy;
 - 3) zmiany parametrów emitora odprowadzającego zanieczyszczenia z Instalacji Metatezy oraz korekty mocy pieców (podgrzewacza wsadu reaktora OCT H-2201 i OCT H-2202);
 - 4) uwzględnienia w decyzji możliwości spalania gazu własnego w jednostce Hydroodsiarczanie wsadu na kraking (Hydrokraking);
 - 5) korekty zapisów decyzji odnośnie wysokości i średnicy emitora BEM 197;
 - 6) zamiany współrzędnych emitatorów emisji zorganizowanej należących do Zakładu Produkcyjnego PKN ORLEN S.A. w Płocku. Obecna baza źródeł emisji emitatorów zorganizowanych ZP PKN ORLEN S.A. była wykonana w płaskim prostokątnym układzie współrzędnych oznaczonych symbolem „1965”. Położenie emitatorów w programie KOMIN zostało określone w ujednoliconym Państwowym Układzie Współrzędnych Geodezyjnych 1992 (PUWG1992);
 - 7) uwzględnienia źródeł hałasu związanych z modernizowaną jednostką DRW VI;
 - 8) aktualizacji w zakresie:
 - emisji substancji do powietrza z instalacji Rafineria – Moduł przerobu ropy – Destylacje Rurowo-Wieżowe i Destylacja Zlewek,

- emisji substancji do powietrza z instalacji Petrochemia – Moduł surowców petrochemicznych i LPG.

Przy wprowadzonych zmianach niezmienny pozostaje planowany przerób ropy naftowej tj. 17 mln ton rocznie.

Zgodnie z art. 201 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska pozwolenia zintegrowanego wymaga prowadzenie instalacji, której funkcjonowanie, ze względu na rodzaj i skalę prowadzonej w niej działalności, może powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, z wyłączeniem instalacji lub ich części stosowanych wyłącznie do badania, rozwoju lub testowania nowych produktów lub procesów technologicznych, natomiast w myśl art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy o oś, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt 1. Rodzaje przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko określone zostały w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), zwanym dalej „rozporządzeniem RM”. Przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (§ 2 ust. 1 pkt 23 rozporządzenia RM). Przedsięwzięcie zalicza się do instalacji do wytwarzania energii i paliw do rafinacji ropy naftowej lub gazu, która zalicza się do inwestycji wymienionych w pkt 1 ppkt 2 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. poz. 1169).

W związku z powyższym, organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest Marszałek Województwa Mazowieckiego.

Zgodnie z art. 61 § 4 i art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.35.2018.MW poinformowano stronę o toczącym się postępowaniu, o zebranych materiałach dowodowych niezbędnym do wydania decyzji administracyjnej oraz o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację nie skorzystał z przysługującego mu prawa.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tutejszy organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

We wniosku przedstawione zostały wyniki obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu dla nowego wariantu pracy jednostki Destylacji Rurowo –Wieżowej VI (DRW VI) na gazie NC i gazie resztkowym, w oparciu o zaktualizowane dane wejściowe, przy uwzględnieniu wszystkich emitorów jednostek energetycznego spalania paliw z wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie PKN ORLEN S.A. Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu wynika, że emisje substancji prowadzonych do powietrza, nie spowodują przekraczania wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu zawieszonego PM10, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Ponadto, we wniosku przeprowadzono obliczenia rozprzestrzeniania się w powietrzu dla pyłu zawieszonego PM2,5. W związku z powyższym, wielkości emisji dopuszczalnych z instalacji PKN ORLEN S.A. – Rafinerii, zmieniono zgodnie z wnioskiem strony, ustalając je na poziomach gwarantujących

nieprzekraczanie poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami i wynikającymi ze standardów emisyjnych, w normalnych warunkach eksploatacji.

W niniejszej decyzji zaktualizowano bilans zużycia surowców, materiałów, paliw, wody i energii wykorzystywanych na potrzeby instalacji poprzez dodanie gazu z własnego w jednostce Hydrodsiarczania wsadu na kraking (Hydrokraking) oraz zwiększenia zużycia gazu niskociśnieniowego z uwagi na wprowadzenie dodatkowego wariantu pracy jednostki DRW VI na gazie NC i gazie resztkowym.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację, zmieniając pozwolenie zgodnie z jego żądaniem.

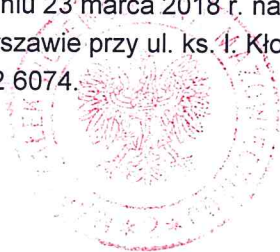
W myśl art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Ministra Środowiska. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, po jego wpływie do organu.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330), potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10,00 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 23 marca 2018 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. J. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



z up. Marszałka Województwa

Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

Otrzymują:

1. Pan Arkadiusz Kamiński - pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock

Do wiadomości:

2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
00-844 Warszawa, ul. Grzybowska 80/82 /ePUAP/

