



MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa

Warszawa, dnia 18 marca 2019 r.



PZ-PK-I.7222.63.2019.EK
(PZ-II.7222.130.2018.EK)

DECYZJA Nr 14/19/PZ.Z

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej kpa, w związku z art. 192, art. 201 ust. 1, art. 204 ust. 2, art. 205, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 19 grudnia 2018 r. Elektrowni Ostrołęka sp. z o.o., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka (przekształconej ze spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka)

zmienia się

decyzję Nr 27/11/PŚ/Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 21 marca 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-12/10 (ze zm.), udzielającą Elektrowni Ostrołęka sp. z o.o., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka (przekształconej ze spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka) REGON: 142275853, NIP: 758231082, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej w paliwie 2151 MWt, zlokalizowanej w miejscowości Ławy, gmina Rzekuń na działkach o numerach ewidencyjnych: 3/6, 3/10, 3/11, 3/12, 3/13, 3/14, 3/15, 3/16, 4/1, 5/2, 6/1, w następujący sposób:

1) część III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Zastosowanie w instalacji energetycznego spalania paliw wielostopniowego systemu oczyszczania spalin składającego się z:
 - palników niskoemisyjnych ze stopniowaniem powietrza stosowanych w połączeniu z katalityczną metodą odazotowania spalin (SCR),
 - instalacji mokrego odsiarczania spalin metodą wapienno-gipsową (mokre IOS),

- instalacji odpylania spalin, złożonej z dwóch czterostrefowych, wielosekcyjnych elektrofiltrów (ESP).
2. Zastosowanie w kotłowni rozruchowej lekkiego oleju opałowego.
 3. Odprowadzanie spalin z bloku energetycznego poprzez chłodnię kominową.
 4. Stosowanie pneumatycznego transportu oraz załadunku popiołu.
 5. Wyposażenie zbiorników magazynowych wapna i mączki kamienia wapiennego w instalacje odpylające.”

2) w części VI. w ust. 1 decyzji po tabeli nr 1 dodaje się tabele nr 1a i 1b w brzmieniu:

„Tabela nr 1a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – źródła emisji gazów i pyłów do powietrza, opalanego węglem kamiennym lub biomasą, obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna Węgiel kamienny / biomasa [mg/Nm ³]	Emisja dopuszczalna - średnia dobową Węgiel kamienny / biomasa [mg/Nm ³]
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Dwutlenek siarki	130/50	165/85
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150/150	165/165
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Pył	8/10	11/16
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Tlenek węgla	33,835*/80	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Chlorowodór	20**/5	-/12
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Fluorowodór	<3/<1	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Amoniak	10/15	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Rtęć	0,004***/0,005****	-
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Dwutlenek siarki	175	200
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Pył	20	22
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Tlenek węgla	20	-

* wartość wskaźnikowa

** przy zawartości chloru w spalonym węglu na poziomie 1000-2000 mg/kg suchej masy lub wyższej

*** średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku

**** biomasa – średnia z okresu pobierania próbek

Tabela nr 1b. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – źródła emisji gazów i pyłów do powietrza dla współspalania biomasy, obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r.

Źródło powstawania/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Nazwa emitora	Wysokość emitora h(m)	Średnica emitora d(m)	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna - średnia roczna [mg/Nm ³]	Emisja dopuszczalna - średnia dobowa [mg/Nm ³]
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Dwutlenek siarki	122	157
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	150	165
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Pył	8,2	11,5
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Tlenek węgla	38,4515*	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Chlorowodór	18,5**	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Fluorowodór	2,8	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Amoniak	10,5	-
Pyłowy kocioł parowy i chłodnia kominowa	E1	180,0	70,0	Rtęć	0,0041	-
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Dwutlenek siarki	175	200
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	100	110
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Pył	20	22
Kotłownia rozruchowa	E3	45,0	1,5	Tlenek węgla	20	-

* wartość wskaźnikowa

** przy zawartości chloru w spalonym węglu na poziomie 1000-2000 mg/kg suchej masy lub wyższej”

3) w części VI. w ust. 1 decyzji po tabeli nr 3 wprowadza się tabelę nr 3a w brzmieniu:

„Tabela nr 3a. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji energetycznego spalania paliw obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
Instalacja spalania paliw	Dwutlenek siarki	3 138,736
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	3 642,419
	Pył ogółem	195,973
	Pył zawieszony PM10	195,973
	Tlenek węgla	803,53
	Chlorowodór	486,522

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna Mg/rok
	Fluorowodór	166,13
	Amoniak	249,00
	Rtęć	0,097
	Węglowodory alifatyczne	4*10 ⁻⁹
	Węglowodory aromatyczne	1,2*10 ⁻⁹

4) w części VIII. decyzji po ustępie 5 dodaje się ustęp 6 w brzmieniu:

„ 6. od 18 sierpnia 2021 r. system monitorowania emisji rozszerzony zostaje o:

a) ciągły pomiar emisji:

- pył na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- NO_x na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- CO na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- SO₂ na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- NH₃ na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- Hg na emitorze E1 (chłodnia kominowa) – wyłącznie w przypadku spalania węgla kamiennego i współspalania biomasy;
- HCl na emitorze E1 (chłodnia kominowa);
- NO_x na emitorze E3 (kotłownia rozruchowa);
- CO na emitorze E3 (kotłownia rozruchowa);
- pył na emitorze E3 (kotłownia rozruchowa);
- SO₂ na emitorze E3 (kotłownia rozruchowa);

b) okresowe pomiary emisji w zakresie:

- SO₃ na emitorze E1 (chłodnia kominowa) – raz w roku;
- HF na emitorze E1 (chłodnia kominowa) – raz na 3 miesiące w przypadku spalania węgla kamiennego oraz raz na rok w przypadku spalania biomasy;
- Hg na emitorze E1 (chłodnia kominowa) – raz na rok wyłącznie w przypadku spalania biomasy;
- metali i metaloidów na emitorze E1 (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz w roku;
- metali i metaloidów na emitorze E3 (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz w roku.”

5) po części XIV decyzji dodaje się część XV w brzmieniu:

„XV. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) w Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1444 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 Europy 2010/75/UE (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017)(5225), **ustala się do 17 sierpnia 2021 roku**”

6) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 19 grudnia 2018 r. znak: EO/OOS/UK/1118/2018 Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka (przekształcona ze spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka) wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Nr 27/11/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z 21 marca 2011 r. znak: PŚ.V/KS/7600-12/10 (ze zm.), udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej w paliwie 2151 MWt, zlokalizowanej w miejscowości Ławy, gmina Rzekuń, na działkach o numerach ewidencyjnych: 3/6, 3/10, 3/11, 3/12, 3/13, 3/14, 3/15, 3/16, 4/1, 5/2, 6/1, zmienionej decyzjami: Nr 290/15/PŚ.Z z dnia 15 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-12/10 oraz decyzją Ministra Środowiska z dnia 9 listopada 2016 r., znak: DOŚ-III.285.17.2016.DS (uchylającą decyzję nr 127/16 Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 16 września 2016 r., znak: PZ-I.7222.171.2016.MR).

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.), zwanej dalej Poś marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy 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, z późn. zm.). 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). Zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 3 ww. rozporządzenia przedmiotowa instalacja zaliczana jest do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Wskazana w niniejszej decyzji instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zgodnie z ust. 1 pkt 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. poz. 1169) klasyfikuje się do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tut. organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś, analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT, zawartych 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 (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017)5225) oraz wezwania z dnia 14 lutego 2018 r. znak: PZ-II.7222.119.9.2017.UŻ, w którym prowadzący instalację został zobowiązany do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Wnioskowana zmiana dotyczy dostosowania do wymagań Konkluzji BAT, zawartych 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 (Dz. Urz. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str.1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017(5225)).

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Poś, 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.

Zgodnie z art. 218 ustawy Poś organ administracji zapewnia możliwość udziału 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, w postępowaniu, którego przedmiotem jest wydanie pozwolenia zintegrowanego dla nowej instalacji, wydanie decyzji dotyczącej istotnej zmiany instalacji, wydanie pozwolenia z odstępstwem, o którym mowa w art. 204 ust. 2, lub jego zmiana polegająca na udzieleniu takiego odstępstwa lub w przypadku wydania decyzji o zmianie pozwolenia zintegrowanego wynikającej z analizy, o której mowa w art. 216 ust. 1 pkt 2 ustawy. Przedmiotowe postępowanie nie jest żadnym z wyżej wymienionych postępowań, wymagającym zapewnienia udziału społeczeństwa.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa. W związku z powyższym, pismem z dnia 18 stycznia 2019 r., znak: PZ-II-7222.130.2018.EK, tut. organ wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do uzupełnienia braków we wniosku. Pismem z dnia 4 lutego 2019 r. (data wpływu: 5 lutego 2019 r.), znak: EO/OOS/UK/104/2019, prowadzący instalację przedłożył uzupełnienie do ww. wniosku.

Zgodnie z art. 10 §1 kpa, pismem z dnia 1 marca 2019 r., poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o., ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka nie wniosła uwag co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w przedmiocie postępowania.

W związku z prowadzonym postępowaniem w dniu 5 marca 2019 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek fundacji Frank Bold z siedzibą przy ul. Bandurskiego 22/4 w Krakowie o ponowne przeprowadzenie analizy pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT w zakresie spełniania wymogów BAT 60 oraz BAT 63. Wniosek dotyczył również przeanalizowania pozwolenia zintegrowanego pod kątem poprawnego zakwalifikowania instalacji, tj. jako obiekt nowy, a nie istniejący.

W pierwszej kolejności należy wskazać, że jak wykazano powyżej, niniejsze postępowanie nie wymaga zapewnienia udziału społeczeństwa, co oznacza też brak możliwości składania uwag do prowadzonego postępowania.

Niemniej jednak należy wyjaśnić, że zgodnie z art. 2 ust. 6 lit. c ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U. z 2018r. poz. 992, z późn zm.) przepisów ustawy nie stosuje się do biomasy w postaci innych niż będących niebezpiecznymi, naturalnych substancji pochodzących z produkcji rolniczej lub leśnej wykorzystywanej w rolnictwie,

leśnictwie lub do produkcji energii z takiej biomasy za pomocą procesów lub metod, które nie są szkodliwe dla środowiska ani nie stanowią zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi. Mając na uwadze iż biomasa wykorzystywana w instalacji nie jest odpadem w rozumieniu ww. ustawy, organ odstąpił od wezwania prowadzącego instalacji do przeanalizowania BAT 60 i BAT 63 przedmiotowych konkluzji.

W świetle zawartej w konkluzjach BAT definicji, objętą wnioskiem instalację uznaje się za istniejącą. Powyższe stanowisko jest zgodne ze stanowiskiem Ministerstwa Środowiska zawartym w wyjaśnieniach zamieszczonych na serwisie [ekoportal.gov.pl](http://www.ekoportal.gov.pl) pod adresem http://www.ekoportal.gov.pl/fileadmin/user_upload/Wyjasnienia_dotyczace_Konkluzji_BAT_dla_duzych_obiektow_energetycznego_spalania_-LCP.pdf, dotyczących definiowania instalacji nowych i istniejących zgodnie z Konkluzjami BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania. Mając na uwadze powyższe, prowadzący instalację ma czas na dostosowanie przedmiotowej instalacji do ww. konkluzji BAT do 17 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z decyzją Ministra Środowiska z dnia 9 listopada 2016 r., znak: DOŚ-III.285.17.2016.DS pozwolenie zintegrowane zostało udzielone na czas nieoznaczony, natomiast termin od którego dopuszczalna będzie emisja z przedmiotowej instalacji wyznaczono na dzień 30 września 2022 r. Zgodnie z powyższym oraz mając na uwadze termin na dostosowanie instalacji do konkluzji BAT wyznaczony w pkt. XV niniejszej decyzji na dzień 17 sierpnia 2021 r., w dniu uruchomienia instalacji będzie ona dostosowana do wymogów ww. konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego, w zakresie dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oceniono stan dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz przedstawiono analizę dotrzymywania przez instalację wielkości granicznych substancji określonych w konkluzjach BAT. We wniosku przedstawiono także aktualne i proponowane wielkości emisji dla substancji wymienionych w konkluzjach BAT i określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne oraz proponowane procedury monitorowania procesów i emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z wymogami konkluzji BAT. Prowadzący instalację wykazał dotrzymywanie granicznych wielkości emisyjnych i zapewnienie spełniania wszystkich wymogów określonych w konkluzjach BAT w obowiązkowym terminie. Zgodnie z wnioskiem prowadzącego instalację w decyzji określono termin na dostosowanie się do wymogów określonych ww. Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej do dnia 17 sierpnia 2021 roku. Z upływem ww. terminu oraz z dniem uruchomienia instalacji tj. 30 września 2022 r. prowadzący instalację będzie prowadził monitorowanie emisji do powietrza zgodnie z wymogami określonymi ww. Decyzji Wykonawczej Komisji Europejskiej.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Poś w niniejszej decyzji określono wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne. Zgodnie z art. 224 ust. 2 pkt 2 ww. ustawy w decyzji określono ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, wyrażone w Mg/rok dla całej instalacji.

W niniejszej decyzji przychylnono się do propozycji prowadzącego instalację dotyczącej zwiększenia poziomu emisji powiązanego z BAT (BAT-AEL) dla emisji HCl do wartości 20 mg/Nm³. Zgodnie z przedstawionymi informacjami spółka Elektrownia Ostrołęka sp. z o. o. zawarła umowę na dostawę węgla do instalacji na okres nie krótszy niż 10 lat od dnia rozpoczęcia eksploatacji, deklarując zawsze średnią zawartość chloru w spalonym węglu na poziomie 1000-2000 mg/kg suchej masy.

Stosownie do art. 211 ust. 5 ustawy Poś w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT.

Zgodnie z art. 163 kpa organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 Poś, określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji.

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 ostatnią ze stron 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 13 grudnia 2018 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. 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. Elektrownia Ostrołęka sp. z o.o.
ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka