



**MARSZAŁEK  
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.144.2015

Poznań, dnia 27 kwietnia 2016 r.  
za dowodem doręczenia

**DECYZJA**

Na podstawie art.181 ust.1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1, ust. 2, ust. 2a, ust. 4 i ust. 7, art. 211 ust.1 i ust. 7, art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.) oraz art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 23) – po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, reprezentowanego przez pełnomocnika – Macieja Kabatę

**ORZEKAM**

**I. Zmieni** decyzję Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienioną decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r., w następującym zakresie:

1. Punkt II.1.2.1. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

**1.2.1. Elektrownia Pątnów**

Wyposażona jest w 6 kotłów energetycznych o nominalnej mocy cieplnej 604 MW każdy, które ze względu na uzyskanie odpowiednika pierwszego pozwolenia na budowę przed 1 lipca 1987 r. są traktowane jako istniejące źródła spalania.

Tabela 1. Charakterystyka kotłów energetycznych zainstalowanych w Elektrowni Pątnów

Nr kotła	Producent/modernizacja	Rok rozpoczęcia eksploatacji/modernizacja	Typ kotła	Parametry pary		Wtórny przegrzew		Wydajność (t/h)		Nr turbiny
				°C	MPa	°C	MPa	znamionowa	osiągalna	
K1	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015	pyłowy	540	13,8	540	2,76	650	650	T1
K2	RAFAKO/ SBB Energy, PAK Serwis	1967/2015		540	13,8	540	2,76	650	650	T2
K3	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	615	T3
K4	RAFAKO	1968		530	12,0	530	2,5	650	615	T4
K5	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	615	T5
K6	RAFAKO	1969		530	12,0	530	2,5	650	615	T6

2. Tabela 3 w punkcie II.1.2.4. ww. decyzji, otrzymuje brzmienie:

Tabela 3. Charakterystyka turbozespołów zainstalowanych w Elektrowni Pątnów

Nr	Rok rozpoczęcia eksploatacji / przebudowy	Typ turbiny	Parametry pary		Moc turbozespołu [MW]		Pracuje z kotłem	Dostawca/modernizacja	
			°C	MPa	znamionowa	osiągalna		turbiny	generatora
T1	1973/2015	13K215	535	12,75	222	222	K1	Zamech/ Ethos Energy	ELEKTROSILA
T2	1974/2015	13K215	535	12,75	222	222	K2	Zamech/ Ethos Energy	ELEKTROSILA/ Energoserwis
T3	1968	K200-130	535	12,7	200	200	K3	LMZ	ELEKTROSILA/ Energoserwis
T4	1968	TK200	535	12,7	200	200	K4	ZAMECH	DOLMEL/ ALSTOM
T5	1969	TK200	535	12,7	200	200	K5	ZAMECH	DOLMEL
T6	1969	TK200	535	12,7	200	200	K6	ZAMECH	DOLMEL

3. Punkt II.2.1.3. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 2.1.3. Zużycie paliwa

Łącznie w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin zużywane są następujące ilości paliw:

- węgiel brunatny: - do 12,20 mln Mg/rok,
- biomasa: - do 1,00 mln Mg/rok,
- olej opałowy ciężki (mazut): - do 12,70 tys. Mg/rok,
- olej opałowy lekki: - do 6,00 tys. Mg/rok.

4. Po punkcie II.2.4 ww. decyzji dodaje się punkt II.2.5. w brzmieniu:

### 2.5. Zużycie mocznika

Zużycie mocznika w Elektrowni Pątnów wynosi 6 000 Mg/rok.

5. Punkt II.6.1.2.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

### 6.1.2.2. Urządzenia ochronne

a. Systemy zmniejszające emisję tlenków azotu:

- w kotłach OP-650 nr 1, 2 i 5 Elektrowni Pątnów redukcja NO<sub>x</sub> poprzez zastosowanie dysz OFA oraz dodatkowo zastosowaną technologię ROFA opartą o selektywną redukcję niekatalityczną (SNCR), przy zastosowaniu w palenisku reagenta w postaci roztworu mocznika (technologia „Rotamix”),
- w kotłach OP-650 nr 3, 4 i 6 Elektrowni Pątnów redukcja NO<sub>x</sub> poprzez zastosowanie dysz OFA,
- w kotłach EKM 85 i 86 Elektrowni Konin redukcja NO<sub>x</sub> poprzez zastosowanie spalania w systemie HUS,
- w kotłach OB.-280p Elektrowni Konin redukcja NO<sub>x</sub> metodami pierwotnymi.

b. System odsiarczania spalin:

- w Elektrowni Konin zastosowano instalację odsiarczania spalin (IOS) opartą o metodę wapienno-gipsową, która oczyszcza spaliny z dwóch kotłów energetycznych OB280p i dwóch kotłów EKM 85 i 86,
- w Elektrowni Pątnów pracuje mokra instalacja odsiarczania spalin (IOS) oparta o metodę wapienno-gipsową, która oczyszcza spaliny z sześciu kotłów OP-650.

c. Urządzenia odpylające:

- kotły w Elektrowni Pątnów oraz kotły EKM i kocioł na biomasę w Elektrowni Konin są wyposażone w trójpolowe elektrofiltry,
- kotły OB280b w Elektrowni Konin wyposażone są w czteropolowe elektrofiltry,
- w Elektrowni Pątnów oraz Elektrowni Konin drugi stopień odpylania stanowią mokre instalacje odsiarczania spalin.

6. Punkt II.6.1.2.3. ppkt a tiret pierwsze ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

- Gazy odlotowe z kotłów OP-650b nr 4-6 są wprowadzane do powietrza emitorem EP2, o wysokości 150 m i średnicy wylotu 9,9 m.

7. Przypis 1) po tabelą 7. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

1) Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, jeżeli:

- dla źródeł emisji, objętych uczestnictwem w Przejściowym Planie Krajowym (PPK), odprowadzających gazy odlotowe do powietrza przez wspólny komin stężenie substancji w gazach odlotowych we wspólnym kominie lub średnie stężenie substancji w gazach odlotowych odprowadzanych z różnych źródeł do wspólnego komina ważone względem strumienia objętości gazów odlotowych, nie przekroczy średniej obliczonej ze standardów emisyjnych, o których mowa w § 6 ust. 2-5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1546), dla źródeł pracujących w tym samym czasie, ważonej względem nominalnego strumienia objętości gazów odlotowych z tych źródeł,
- pozostałe warunki dotrzymania dopuszczonej emisji są tożsame z warunkami podanymi w §11 Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

8. W punkcie II.6.2.1. ww. decyzji po WARIANCIE II dodaje się WARIANT III w brzmieniu:

**WARIANT III – obowiązuje od końca uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym (PPK) tj. najpóźniej od 1 lipca 2020 roku**

Tabela 10. Ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza przez instalację spalania paliw Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin dla kotłów i zespołu kotłów podłączonych do emitorów

Źródło powstawania/ Miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Dopuszczona emisja <sup>1)</sup>
	wysokość [m]	średnica [m]	oznaczenie		[mg/m <sup>3</sup> ] <sup>2)</sup>
<b>ELEKTROWNIA KONIN</b>					
Dla kotła CFB (K12) (biomasowy)	-	-	EK6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu <sup>3)</sup>	250
				Pył	20
Dla emitora EK6	100	3,15	EK6	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu <sup>3)</sup>	250
				Pył	20
<b>ELEKTROWNIA PĄTNÓW</b>					
Dla każdego z pięciu kotłów OP650 nr 1, OP650 nr 2, OP650 nr 3, OP650 nr 4 i OP650 nr 5 (K1, K2, K3, K4 i K5)	-	-	EP3 i/lub EP4	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu <sup>3)</sup>	200
				Pył	20
Dla emitora EP3	149	9,2	EP3	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu <sup>3)</sup>	200
				Pył	20
Dla emitora EP4	149	9,2	EP4	Dwutlenek siarki	200
				Tlenki azotu <sup>3)</sup>	200
				Pył	20

- <sup>1)</sup> Ww. rodzaje gazów i pyłów dopuszczone do wprowadzania do powietrza, ustalone na podstawie standardów emisyjnych, uznaje się za dotrzymane, na podstawie warunków podanych w §11 Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów
- <sup>2)</sup> metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych) przy zawartości 6 % tlenu w gazach odlotowych,
- <sup>3)</sup> jako suma tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

Tabela 11. Dopuszczalne wielkości emisji z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 lipca 2020 roku do 31 grudnia 2020 roku

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg]
Instalacje energetyczne w Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	207,2
	Tlenki azotu <sup>1)</sup>	259,05
	Pył	20,7
Instalacje energetyczne w Elektrowni Pątnów	Dwutlenek siarki	2 827,8
	Tlenki azotu <sup>1)</sup>	2 827,8
	Pył	282,8

<sup>1)</sup> jako suma tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

Tabela 12. Dopuszczalne wielkości emisji rocznej z instalacji spalania paliw obowiązujące od 1 stycznia 2021 roku.

Instalacja	Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Instalacje energetyczne w Elektrowni Konin	Dwutlenek siarki	414,4
	Tlenki azotu <sup>1)</sup>	518,1
	Pył	41,4
Instalacje energetyczne w Elektrowni Pątnów	Dwutlenek siarki	5 655,6
	Tlenki azotu <sup>1)</sup>	5 655,6
	Pył	565,6

<sup>1)</sup> jako suma tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu.

9. W tabeli nr 22 w pkt. II.8.4. ww. decyzji, w części dotyczącej miejsca magazynowania odpadów w Elektrowni Konin, nadaje się nowe brzmienie wiersza dotyczącego odpadów o kodzie 10 01 05:

Oznaczenie i nazwa miejsca magazynowania odpadów	Sposób magazynowania odpadów	Kod i rodzaj magazynowanych odpadów
<b>Na terenie Elektrowni KONIN</b>		
MM1 Miejsce magazynowania odpadów stałych z wapiennych metod odsiarczania	1. Zadaszony magazyn, o uszczelnionym podłożu, przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin. 2. Wydzielona część placu składowego, o uszczelnionym i utwardzonym podłożu, zlokalizowana przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin.	10 01 05 - Stałe odpady z wapiennych metod odsiarczania gazów odlotowych - gips

10. Po punkcie II.13.2 ww. decyzji dodaje się punkt II.13.3. w brzmieniu:

### 13.3. Warunki rozruchu i wyłączenia kotłów

Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji podczas rozruchu i wyłączenia:

Źródło emisji	Rozruch				Wyłączenie		
	Określenie momentu rozpoczęcia rozruchu	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Średni (maksymalny) czas rozruchu	Rodzaj paliwa podczas rozruchu	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji	Maksymalny czas wyłączenia	Rodzaj paliwa podczas wyłączenia
<b>ELEKTROWNIA PĄTNÓW</b>							
K1,K2	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika olejowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 132 MW	7 h (8 h)	olej opałowy lekki, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 132 MW.	20 min	węgiel brunatny
K3	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika mazutowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 150 MW	7 h (8 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 150 MW.	20 min	węgiel brunatny
K4,K5,K6	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika mazutowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 150 MW	7 h (8 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy bloku < 150 MW.	20 min	węgiel brunatny
Emitor EP2	Otwarcie pierwszej klapy spalin na uruchamianym bloku 4 - 6				Rozpoczęcie zamykania pierwszej klapy spalin na uruchamianym, wyłączanym lub pracującym bloku 4 - 6		
Emitor za IOS EP3	Rozruch emitora – jeżeli po stanie „postój” podłączany jest pierwszy z uruchamianych lub pracujących bloków 1 do 6 do kolektora spalin przed IOS lub zawartość tlenu w spalinach jest mniejsza niż 17 %				Wyłączenie emitora – jeżeli odłączany jest od kolektora spalin przed IOS ostatni z pracujących lub wyłączanych bloków 1 do 6 oraz zawartość tlenu w spalinach jest większa niż 17 %		
Emitor za IOS EP4							
<b>ELEKTROWNIA KONIN</b>							
K85, K86	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika olejowego	Podanie pary na kolektor; przepływ pary powyżej 85 t/h	5 h (6 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy kotła <65% WMT; przepływ pary poniżej 85t/h	30 min	węgiel brunatny
K111, K112	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika olejowego	Podanie pary na kolektor; przepływ pary powyżej 180 t/h	7 h (8 h)	mazut, węgiel brunatny	Zniżenie mocy kotła <65% WMT; przepływ pary poniżej 180t/h	30 min	węgiel brunatny
K12	Uruchomienie wentylatora spalin, powietrza i rozpalenie palnika olejowego	Osiągnięcie minimum technicznego przez blok – 35MW	11 h (14 h)	Olej opałowy, biomasa	Zniżenie mocy bloku < 35 MW.	1,5 h	biomasa
Emitor EK2 (K85, K86, K111, K112)	Otwarcie pierwszej klapy spalin na pierwszym uruchamianym kotle K85, K86, K111, K112		9,5 h	-	Rozpoczęcie zamykania pierwszej klapy spalin na ostatnim wyłączanym kotle K85, K86, K111, K112	15 min	-

Emitor za IOS EK5 (K85, K86, K111, K112)	Wyznaczanie stanu pracy emitora: stan klapy wlotowej do IOS dla kotła 85, 86, 111, 112 (otwarta/zamknięta) lub zawartość tlenu w spalinach jest mniejsza niż 16 %	15 min	-	Wyłączenie emitora – jeżeli odłączany jest od kolektora spalin przed IOS ostatni z pracujących lub wyłączanych kotłów K85, K86, K111, K112	30 min	-
Emitor EK6	Rozruch emitora – jeżeli po stanie „postój” uruchamiany jest kocioł nr 12. – Stany pracy emitora wyznaczają parametry: – 19 % tlenu w spalinach – 100 MW			Wyłączenie kotła podłączonego do emitora		

**II.** Pozostałe warunki decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r., pozostają bez zmian.

**III.** Decyzja niniejsza jest integralnie związana z decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienioną decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r.

## UZASADNIENIE

W dniu 4.12.2015 r. do Marszałka Województwa Wielkopolskiego wpłynął wniosek przedsiębiorstwa Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A., ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, reprezentowanego przez pełnomocnika – Macieja Kabatę, o zmianę decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.144.2014 z dnia 21.08.2015 r. (pkt II.), w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko-2.6600-4/06 z dnia 28.04.2006 r. ze zm., zmienionej decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 30.12.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 18.01.2016 r., które zostało sprostowane postanowieniem znak: DSR-II-1.7222.151.2015 z dnia 3.02.2016 r.

Obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji wynika z zaliczenia jej do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, wymienionej w 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. z 2014 r., poz. 1169).

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 71) oraz mając na uwadze art. 60 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r., poz. 353), organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

Wnioskodawca, w związku z przeprowadzonymi modyfikacjami kotłów i turbozespołów w Elektrowni Pątnów, koniecznością ustalenia warunków wprowadzania gazów i pyłów do powietrza po zakończeniu uczestnictwa w Przejściowym Planie Krajowym, koniecznością dostosowania warunków rozruchów i wyłączeń instalacji energetycznych Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin do obowiązujących przepisów oraz dodaniem nowego miejsca magazynowania odpadów o kodzie 10 01 05 - Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych - gips, wystąpił o zmianę ww. pozwolenia w zakresie opisu instalacji, charakterystyki stosowanej technologii, rodzaju i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw, warunków wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.

Zmiana niniejszej decyzji nie wiąże się z istotną zmianą sposobu funkcjonowania instalacji, w rozumieniu art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z czym nie została pobrana opłata rejestracyjna. Nie było wymagane również przeprowadzenie postępowania z udziałem 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.

Mając na uwadze obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z Prawo ochrony środowiska, przekazano Ministrowi Środowiska zapis ww. wniosku w wersji elektronicznej.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: DSR-II-1.7222.144.2015 z dnia 7.04.2016 r., zawiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego poinformowano Stronę postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Wnioskodawca poinformował, że nie wnosi uwag.

Zmiana niniejszego pozwolenia w zakresie wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza związana jest z koniecznością dostosowania warunków wprowadzania gazów i pyłów do powietrza w przypadku zakończenia uczestnictwa Elektrowni Pątnów i Elektrowni Konin w Przejściowym Planie Krajowym.

We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego przedstawiono oddziaływanie instalacji na stan powietrza, dla warunków określonych po 30 czerwca 2020 r., ze szczególnym uwzględnieniem emisji pyłu w tym pyłu zawieszzonego PM10, dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i tlenku węgla.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż ich emisje nie powodują przekroczenia poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Wobec powyższego należy stwierdzić, iż instalacja spełnia wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach prawa.

Wielkość dopuszczalnej emisji do powietrza oraz techniczne jej warunki i czas występowania, określono w niniejszej zmianie pozwolenia, zgodnie z wielkościami i parametrami emisji podanymi przez prowadzącego instalację we wniosku o zmianę pozwolenia oraz uzupełnieniach do wniosku i zgodnie z art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wnioskowane zmiany ww. decyzji, udzielającej pozwolenia zintegrowanego w zakresie gospodarki odpadami wynikają z konieczności wyznaczenia dodatkowego miejsca magazynowania odpadów o kodzie 10 01 05 - *Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych – gips*. Powyższe spowodowane jest niewystarczającą pojemnością istniejących na terenie Elektrowni Konin oraz Elektrowni Pątnów II magazynów, przeznaczonych do czasowego gromadzenia ww. odpadów. Miejsce magazynowania gipsu, tj. wydzielona część placu składowego, zlokalizowane przy Instalacji Mokrego Odsiarczania Spalin jest utwardzone oraz ograniczone z dwóch stron murkami oporowymi. Gips może być dostarczany i odbierany z placu transportem samochodowym lub kolejowym. W związku z powyższym dokonano zmiany zapisów w tabeli nr 22 w pkt II.8.4. ww. decyzji, w części dotyczącej miejsca magazynowania odpadów o kodzie 10 01 05 w Elektrowni Konin.

Z przedłożonej przez Wnioskodawcę dokumentacji wynika, że sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z wymogami ochrony środowiska i ustawy o odpadach, a odpady nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko. Gospodarowanie odpadami należy prowadzić uwzględniając hierarchię postępowania z odpadami. Czas magazynowania odpadów nie może przekraczać terminów określonych ustawą o odpadach. Wnioskodawca jest zobowiązany do prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.

Wnioskodawca przedłożył analizę z której wynika, iż eksploatacja instalacji nie obejmuje produkcji lub uwalniania substancji powodujących ryzyko oraz, że mimo wykorzystywania substancji powodujących ryzyko nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych tymi substancjami. Wobec powyższego należy stwierdzić, iż wykonanie raportu początkowego o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami nie było wymagane (stosownie do art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw – Dz. U. z 2014 r. poz. 1101).

Wnioskodawca jest odpowiedzialny za ewentualne szkody powstałe w wyniku nieprawidłowego wykonywania orzeczeń niniejszej decyzji.

Niniejsza decyzja winna stale znajdować się u Wnioskodawcy i być dostępna organom kontroli.

Naruszenie przez Wnioskodawcę przepisów ustawy Prawo ochrony środowiska i ustawy o odpadach, lub nieprzestrzeganie warunków niniejszej decyzji może spowodować cofnięcie udzielonego pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony. Za przedmiotową zmianą ww. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego przemawia słuszny interes Wnioskodawcy i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne.

Mając powyższe na uwadze, Marszałek Województwa Wielkopolskiego orzeka jak w sentencji.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Wielkopolskiego, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano stosowną opłatę skarbową w wysokości 1006,00 zł, na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2015 r., poz. 783 ze zm.). Opłatę wniesiono na rachunek bankowy: Urząd Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań, PKO Bank Polski S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Marzena Andrzejewska-Wierzbicka

Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.  
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
2. Maciej Kabata - pełnomocnik  
Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska  
Zespół Elektrowni Pątnów - Adamów - Konin S.A.  
ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin
3. Minister Środowiska  
(na adres email: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
4. Wielkopolski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
ul. Czarna Rola 4, 61-625 Poznań
5. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu (kataster wodny)  
Pion Zarządzania Zasobami Wodnymi  
ul. Grunwaldzka 21, 60-783 Poznań
6. Wydział Opłat i Baz Danych o Środowisku
7. Aa x 2