



**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO**

DSR-II-1.7222.150.2015

Poznań, dnia 30 grudnia 2015 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 art. 376 pkt 2b, 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 2013 r. poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Zespołu Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. z siedzibą przy ul. Kazimierskiej 45, 62-510 Konin, reprezentowanego przez Macieja Kabatę - pełnomocnika

ORZEKAM

I. Zmienić pkt I. decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 22.09.2015 r. sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR.II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r. w następującym zakresie:

1. Lit. b w punkcie IV.1.1.1. „, Paliwo” ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

b) Dopuszcza się współspalanie w kotłach OP-380b biomasy, w tym następujących rodzajów odpadów, wyszczególnionych w § 5 ust. 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów:

- odpady roślinne z rolnictwa i leśnictwa;
- odpady roślinne z przemysłu przetwórstwa spożywczego, jeżeli odzyskuje się wytwarzaną energię cieplną;
- odpady korka;
- odpady drewna, z wyjątkiem odpadów drewna zanieczyszczonego impregnatami lub powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie, w skład których wchodzi w szczególności odpady drewna pochodzącego z budowy, remontów i rozbiórki obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej.

pod warunkiem, że:

- masa ogólna biomasy wymienionych wyżej, poddawanej odzyskowi energii, nie może przekraczać 500 000 Mg/rok,
- wielkość emisji nie przekroczy wartości określonych w punkcie IV.1.2 niniejszej decyzji.

2. Punkt IV.1.2. ww. decyzji otrzymuje brzmienie:

1.2 Rodzaje i ilości substancji dopuszczone do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

a. W okresie od 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r.:

Źródło powstawania/ Miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna*** [mg/m ³ u]*
	wysokość [m]	średnica [m]	oznaczenie		
przy spalaniu węgla brunatnego dla kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów OP-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	996
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	996
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	100
przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości do 5% jej udziału w energii chemicznej dostarczanej z paliwem do kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów OP-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	974
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	974
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
				Pył	100
przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości od 5% do 10% jej udziału w energii chemicznej dostarczanej z paliwem do kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów Op-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	951
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	490
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	951
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	490
				Pył	100

*) metry sześcienne 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

**) podawanie biomasy następuje poprzez układ urządzeń nawęglania do zasobników przykotłowych wszystkich pracujących w danym momencie kotłów w sposób równomierny. Z uwagi na to, przy współspalaniu biomasy z węglem, wielkość dopuszczalnej emisji dla komina jest tożsama z wielkością dopuszczalną emisji dla poszczególnych, pracujących w danym momencie kotłów

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

– dla źródeł emisji 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 dopuszczalnej 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

Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla całej instalacji spalania Elektrowni Adamów w warunkach normalnej eksploatacji w okresie od 1.01.2008 r. do 31.12.2015 r.

Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Dwutlenek siarki	22 344
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9 136
Pył	2 223

b. W okresie od dnia 1.01.2016 r. do dnia 31.12.2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31.12.2023 r. – wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31.12. 2015 r. tj:

Źródło powstawania/ Miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna*** [mg/m ³]*
	wysokość [m]	średnica [m]	oznaczenie		
przy spalaniu węgla brunatnego dla kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów OP-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	996
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	996
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	100
przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości do 5% jej udziału w energii chemicznej dostarczanej z paliwem do kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów OP-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	974
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	974
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
				Pył	100
przy współspalaniu węgla brunatnego z biomasą w ilości od 5% do 10% jej udziału w energii chemicznej dostarczanej z paliwem do kotła i zespołu kotłów podłączonych do emitora					
Dla każdego z pięciu kotłów Op-380b	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	951
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	490
				Pył	100
Dla emitora EA1 **)	150	10,2	EA1	Dwutlenek siarki	951
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	490
				Pył	100

*) 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

**) podawanie biomasy następuje poprzez układ urządzeń nawęglania do zasobników przykotłowych wszystkich pracujących w danym momencie kotłów w sposób równomierny. Z uwagi na to, przy współspalaniu biomasy z węglem, wielkość dopuszczalnej emisji dla komina jest tożsama z wielkością dopuszczalną emisji dla poszczególnych, pracujących w danym momencie kotłów

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

– dla źródeł emisji 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 dotrzymywania dopuszczalnej 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

Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla całej instalacji spalania Elektrowni Adamów w warunkach normalnej eksploatacji w okresie od dnia 1.01.2016 r. do dnia 31.12.2023 r. lub w okresie krótszym, jeżeli limit czasu użytkowania źródła wynoszący 17 500 godzin zostanie wykorzystany przed dniem 31.12.2023 r.

Rodzaj substancji	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
Dwutlenek siarki	22 344
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9 136
Pył	2 223

3. Tabela w pkt. IV.4.3.1.1. ww. decyzji, w części dotyczącej procesu odzysku, polegającego na wykorzystaniu odpadów jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii (R1) – odpadów stanowiących biomasę, otrzymuje brzmienie:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość [Mg/rok]
Odzysk polegający na wykorzystaniu odpadów jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii (R1) – odpady stanowiące biomasę			
1.	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	150 000
2.	02 01 07	Odpady z gospodarki leśnej	150 000
3.	02 03 80	Wytłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81)	150 000
4.	03 01 01	Odpady kory i korka	100 000
5.	ex03 01 05	Trociny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 01 04	500 000
6.	03 03 01	Odpady z kory i drewna	200 000
7.	ex 15 01 03	Opakowania z drewna (niezanieczyszczone impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie)	50 000
8.	ex 19 12 07	Drewno inne niż wymienione w 19 12 06 (niezanieczyszczone impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chloroorganiczne lub metale ciężkie)	50 000
Łączna ilość odpadów stanowiących biomasę, które mogą być poddane odzyskowi w procesie R1 nie przekroczy 500 000 Mg/rok			

4. W tabeli, wyszczególnionej w pkt. IV.4.4. ww. decyzji, nadaje się nowe brzmienie wiersza dotyczącego magazynowania odpadów stanowiących biomasę:

Nazwa miejsca magazynowania odpadów	Lokalizacja miejsca magazynowania odpadów	Rodzaj magazynowanych odpadów
Miejsce magazynowania odpadów stanowiących biomasę	Plac składowy biomasy wzdłuż placu węglowego	02 01 03 - Odpadowa masa roślinna 02 01 07 - Odpady z produkcji leśnej 02 03 80 - Wyfłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81) 03 01 01 - Odpady kory i korka ex 03 01 05 - Trzciny, wióry, ścinki, drewno, inne niż wymienione w 03 03 04 03 03 01 - Odpady z kory i drewna ex 15 01 03 - Opakowania z drewna (niezanieczyszczone impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie) ex 19 12 07- Drewno inne niż wymienione w 19 12 06* (niezanieczyszczone impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie)

II. Pozostałe warunki decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r. pozostają bez zmian.

III. Niniejsza decyzja jest integralnie związana z decyzją Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., sprostowaną postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 17.12.2015 r. Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin S.A. z siedzibą przy ul. Kazimierskiej 45, 62-510 Konin, reprezentowany przez pełnomocnika - Macieja Kabatę wystąpił do Marszałka Województwa Wielkopolskiego o zmianę pkt. I decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR.III.7623-116/08 z dnia 22.12.2009 r., znak: DSR.VI.7623-113/10 z dnia 11.06.2010 r., znak: DSR.VI.7222.97.2011 r. z dnia 30.12.2011 r., znak: DSR-II-2.7222.18.2014 z dnia 26.06.2014 r., znak: DSR-II-1.7222.276.2014 z dnia 16.01.2015 r. oraz znak: DSR-II-2.7222.139.2014 z dnia 31.07.2015 r.

Na podstawie art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz 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 (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) 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 (Dz. U. z 2013 r. poz. 1235 ze zm.), organem właściwym w przedmiotowej sprawie jest Marszałek Województwa Wielkopolskiego.

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 czym nie została pobrana opłata rejestracyjna. W związku z powyższym nie zostało przeprowadzone postępowanie 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.

Podstawą wydania niniejszej decyzji jest wniosek z dnia 17.12.2015 r. (data wpływu: 18.12.2015 r.) o zmianę ww. pozwolenia zintegrowanego.

Prowadzący instalację przedłożył łącznie z wnioskiem o wydanie pozwolenia dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Po analizie przedłożonej dokumentacji, na podstawie art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem znak: DSR-II-1.7222.150.2015 z dnia 23.12.2015 r., zawiadomiono Wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005r. ze zm. oraz o zakończeniu postępowania wyjaśniającego w przedmiotowej sprawie. Pismem z dnia 23.12.2015 r. Wnioskodawca poinformował, że nie wnosi żadnych uwag.

W pkt I.1. niniejszej decyzji dokonano zmiany rodzajów biomasy współspalanej wraz z węglem brunatnym w kotłach OP-380b zgodnie z definicją biomasy, określoną w § 5 ust. 2 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

W pkt I.2. niniejszej decyzji dokonano korekty zapisów tabeli określającej rodzaje i ilości substancji dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, z podaniem dopuszczalnej emisji w przypadku spalania samego węgla oraz mieszanki węgla i biomasy w okresach do dnia 31.12.2015 r. oraz od dnia 1.01.2016 r. do dnia 31.12.2023 r. lub do dnia wykorzystania limitu czasu użytkowania źródła wynoszącego 17 500 godzin. Powyższe wynika z korzystania od 1.01.2016 r. z ograniczonego odstępstwa od dostosowania się do zaostrzonych norm emisji dla wszystkich 5 kotłów OP-380b przy założeniu wykorzystania derogacji polegającej na ograniczeniu czasu jej użytkowania do 17 500 godzin. W okresie wykorzystywania ww. derogacji obiekt jest zwolniony z wymogu przestrzegania dopuszczalnych wielkości emisji, o których mowa w art. 30 ust. 2 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) - (Dz. U. UE L t. 334, str. 17) i może być eksploatowany według dotychczasowych standardów emisyjnych.

W okresie tym obowiązywać będą wielkości dopuszczalnej emisji zgodne z dyrektywą 2001/80/WE (wielkości obowiązujące na dzień 31.12.2015 r.), co oznacza możliwość pracy elektrowni przy założeniu wykorzystania dotychczasowych zasad monitorowania i rozliczania emisji.

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 i zgodnie z art. 146 a ust. 1, art. 202 ust. 2 i art. 224 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wnioskowane zmiany w zakresie gospodarki odpadami, podyktowane są ograniczeniem rodzajów odpadów, dopuszczonych do współspalania wraz z węglem brunatnym w procesie R1, zgodnie z definicją biomasy, określoną w § 5 ust. 2 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).

W myśl ww. rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów przez biomasę rozumie się produkty składające się z substancji roślinnych, pochodzących z rolnictwa lub leśnictwa, które mogą być wykorzystywane jako paliwo w celu odzyskania zawartej w nich energii oraz następujące rodzaje odpadów: odpady roślinne z rolnictwa i leśnictwa, odpady roślinne z przemysłu przetwórstwa spożywczego, jeżeli odzyskuje się wytwarzaną energię cieplną, włókniste odpady roślinne z procesu produkcji pierwotnej masy celulozowej i z procesu produkcji papieru z masy, jeżeli odpady te są spalane w miejscu produkcji, a wytwarzana energia cieplna jest odzyskiwana, odpady korka, a także odpady drewna, z wyjątkiem odpadów drewna zanieczyszczonego impregnatami lub powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie, w skład których wchodzi w szczególności odpady drewna pochodzącego z budowy, remontów i rozbiórki obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej. W związku z powyższym dokonano zmiany treści pozwolenia zintegrowanego w pkt I.4.3.1.1. oraz pkt I.4.4. w przedmiotowym zakresie.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzję ostateczną, na mocy której Strona nabyła prawo, można zmienić za zgodą Strony jeśli przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes Strony i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne. Za zmianą ww. decyzji Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., sprostowanej postanowieniem Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-II-2.7222.143.2014 z dnia 30.09.2015 r., w przedmiocie ujednoczenia tekstu pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie Instalacji Spalania Paliw w Elektrowni Adamów, ul. Przemysłowa 1, 62-700 Turek, udzielonego Zespołowi Elektrowni Pątnów – Adamów – Konin S.A. ul. Kazimierska 45, 62-510 Konin, mocą decyzji Wojewody Wielkopolskiego znak: SR.Ko.26600-3/05 z dnia 30.12.2005 r., ze zm. przemawia słuszny interes Wnioskodawcy, wyrażający się w konieczności dostosowania warunków posiadanego pozwolenia do aktualnego stanu faktycznego instalacji i obowiązujących przepisów. Jednocześnie tutejszy Organ stwierdził, że przepisy szczególne nie sprzeciwiają się dokonaniu zmiany.

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 opłatę skarbową w wysokości 1 006,00 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 konto Urzędu Miasta Poznania, Wydział Finansów, Oddział Pozostałych Dochodów Podatkowych i Niepodatkowych, ul. Libelta 16/20, 61-706 Poznań PKO BP S.A. 94 1020 4027 0000 1602 1262 0763.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA
Mariola Górniak
Dyrektor Departamentu Środowiska

Otrzymują:

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