



OS-I.7222.20.7.2011.DW

Rzeszów, 2012-01-12

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.);
- art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 ze zm.) w związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397);

po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z dnia 7 grudnia 2011r., znak: ECR/TS/280/8-1/452/2011 wraz z uzupełnieniem z dnia 15 grudnia 2011r., znak: ECR/TS/280/8-3/459/2011 w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 i Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08 udzielającą PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508 obecnie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. 1 Maja 63, 97- 400 Bełchatów, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie

o r z e k a m

I. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 i Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08 udzielającej PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508 obecnie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. 1 Maja 63, Bełchatów, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji

energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie, w następujący sposób:

I.1. Punkt IV otrzymuje brzmienie:

„IV. Wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

IV.1. Warunki odbiegające od normalnych stanowiąc będą:

- rozruch kotłów WP-120 oraz WR-25 Nr K1, K2, K3, K4 (od uruchomienia do osiągnięcia mocy minimalnej dla stabilnej pracy kotła),
- wyłączanie kotłów (od chwili rozpoczęcia procedury odstawienia do wyłączenia),
- praca kotła WP-120 Nr K5 w sytuacji awarii i okresowego postoju bloku gazowo-parowego (BGP),
- wykonie prób doświadczalnych na wybranym kotle WR-25 polegające na spalaniu węgla kamiennego z dodatkiem środka Anaclarid RA-GEN-F w ilości 0,005 dm³/Mg. Wprowadzanie dodatku wspomagającego spalanie w kotle WR-25 będzie następować w dwa kanały powietrza podmuchowego (za wentylatorami powietrza) doprowadzanego pod ruszt kotła. Instalacja dozowania środka usytuowana będzie w budynku kotłowni na poziomie 0, bezpośrednio przy kanale powietrza podmuchowego. Pozostałe etapy procesu przebiegać będą jak w warunkach normalnej pracy instalacji.

IV.2. Rozruch kotłów pyłowych (WP-120) prowadzony będzie z wykorzystaniem przykotłowej instalacji rozpałkowej, w której skład wchodzić będzie osiem palników olejowych o wydajności cieplnej ok. 6,1 MW_t każdy.

IV.3. Rozruch kotłów rusztowych (WR-25) prowadzony będzie z wykorzystaniem drewna spalanego na ruszcie.

IV.4. Próby doświadczalne z dodatkiem środka Anaclarid RA-GEN-F

IV.4.1. Na 7 dni przed przystąpieniem do prób, należy poinformować Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrona Środowiska oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego.

IV.4.2. Pomiary wielkości emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza emitorem E-1, przeprowadzane będą równocześnie z pomiarem prowadzonym przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrona Środowiska co najmniej dla jednej serii pomiarowej zgodnie z zakresem i metodykami określonymi dla okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji spalania paliw.

IV.4.3. Zanieczyszczenia z procesu spalania mieszanki będą odprowadzane w taki sam sposób jak warunkach normalnej pracy instalacji.

IV.4.4. Pozostałe warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii pozostają takie same jak w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

IV.4.5. Prowadzenie prób nie może powodować zakłóceń pracy instalacji powodujących niekontrolowaną emisję energii i zanieczyszczeń do środowiska.

IV.4.6. O terminie zakończenia prób w warunkach odbiegających od normalnych należy poinformować Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrona Środowiska oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego.

IV.4.7. Sprawozdanie z wykonanych prób należy przedłożyć Marszałkowi Województwa Podkarpackiego w terminie do 30 dni od daty ich zakończenia

IV.5. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się warunków odbiegających od normalnych będzie wynosił:

- 1 kocioł WP-120 Nr K6 - 120 h/rok tj. 15 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozpalania kotła wynosić będzie około 240 min/cykl, a czas odstawienia 240 min/cykl,
- 1 kocioł WP-120 Nr K5 - 40 h/rok tj. 5 cykli rozruch-wyłączenie, przy czym czas rozpalania kotła wynosić będzie około 240 min/cykl, a czas odstawienia 240 min/cykl,
- 4 kotły WR-25 - 1250 h/rok tj. 250 cykli rozruch-wyłączenie łącznie dla wszystkich kotłów, przy czym czas rozpalania jednego kotła wynosić będzie około 150 min/cykl, a czas odstawienia jednego kotła 150 min/cykl,
- kocioł WP-120 Nr K5 będzie pracował 720 h/rok.
- czas prowadzenia prób nie przekroczy 336 godzin. Dopuszcza się wykonanie prób do 29 lutego 2012r.

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pismem z dnia 7 grudnia 2011r., znak: ECR/TS/280/8-1/452/2011 wraz z uzupełnieniem z dnia 15 grudnia 2011r., znak: ECR/TS/280/8-3/459/2011 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. 1 Maja 63, 97- 400 Bełchatów, REGON 000560207 zwróciła się z wnioskiem o zmianę decyzji

Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 i Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08 udzielającej PGE Elektrociepłownia Rzeszów S.A., REGON 690284508 obecnie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. 1 Maja 63, Bełchatów, REGON 000560207 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy 474 MW, na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A Oddział Elektrociepłownia Rzeszów w Rzeszowie

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 852/2011.

Na podstawie art. 378 ust. 2 a ustawy Prawo ochrony środowiska w związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stwierdzono, że organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Analizując przedstawioną dokumentację uznano, że wnioskowane zmiany nie będą powodować znaczącego zwiększenia oddziaływania instalacji na środowisko i nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany instalacji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zakres wnioskowanych zmian decyzji dotyczy wyrażenia zgody na tymczasową pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, przez okres nie przekraczający 336 h, oraz ustalenia warunków tej pracy, celem przeprowadzenia prób doświadczalnych .

W instalacji planowane jest przeprowadzenie prób doświadczalnych spalania węgla kamiennego z użyciem dodatku uniwersalnego Anaclarid RA-GEN –F dla firmy ANGEL InterTech Sp. z o.o. z Krzemienicy pod nadzorem pracowników naukowych Akademii Górniczo - Hutniczej w Krakowie. Ilość stosowanego dodatku w przeliczeniu na 1 Mg spalanego węgla kamiennego nie przekroczy 0,005 dm³. Wykorzystanie ww. dodatku w procesie spalania powinno doprowadzić do poprawy procesu spalania, a w konsekwencji zmniejszenia zużycia węgla oraz redukcji emisji NO_x. Ponadto, ze względu na deklarowany skład chemiczny dodatku, w trakcie spalania nie powinny powstawać dodatkowe zanieczyszczenia jak również nie powinien nastąpić wzrost emisji powstających w wyniku spalania węgla substancji zanieczyszczających. W czasie prowadzenia prób wykonane zostaną pomiary emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza emitorem E-1 przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrona Środowiska, co najmniej dla jednej serii pomiarowej, tzn. pomiary emisji będą przeprowadzone zgodnie z zakresem i metodykami określonymi dla okresowych pomiarów emisji do powietrza z instalacji

spalania paliw ustalonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia wielkości emisji oraz ilości pobieranej wody Dz.U. nr 206 poz. 1291.

Ponadto dodatek będzie dawkowany w formie płynnej ze specjalnej szczelnej instalacji zamontowanej w pobliżu kotła, gwarantującej że nie znajdzie niebezpieczeństwo przedostania się do wód i ziemi oraz że nie będzie występował w odpadach paleniskowych.

Zastosowanie wyżej opisanego procesu spalania węgla kamiennego w warunkach odbiegających od normalnych nie spowoduje zakłóceń, a praca instalacji będzie przebiegała w sposób bezpieczny dla środowiska.

Uwzględniając wniosek Spółki, w punkcie IV zmienianej decyzji ustalono warunki pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, polegających na przeprowadzeniu prób spalania węgla z dodatkiem, przez okres maksymalnie 336 h do 29 lutego 2012r.

Analizując wskazane powyżej okoliczności w szczególności w zakresie stosowania technologii, emisji do środowiska oraz spełnienia wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik ustaliłem, że ww. zmiany nie powodują istotnych zmian w sposobie funkcjonowania instalacji i nie spowodują zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, oraz nie zmieniają ustaleń dotyczących spełnienia wymogów określonych w dokumentach referencyjnych.

Zachowane są również standardy jakości środowiska.

Za wydaniem niniejszej decyzji, wnioskowanej zgodnie z art. 155 ustawy Kpa, przemawia słuszny interes strony. Biorąc powyższe pod uwagę orzekłem jak w osnowie.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Andrzej Kulig
DYREKTOR DEPARTAMENTU
OCHRONY ŚRODOWISKA

Opłata skarbową w wys. 1005,50 zł.
uiszczoną w dniu 16.12.2011r.
na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423
Urzędu Miasta Rzeszów

Otrzymują:

1. Pan Tadeusz Kępski

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów
ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów

2. RŚ.VI. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska

ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa

2. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,

ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów