Łódź, dnia 28.01.2015 r.

Marszałek
Województwa Łódzkiego

RŚVI.7222.249.2014.WR

DECYZJA

w sprawie zmiany decyzji Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12.2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), art. 192, art. 202, art. 211, art. 214 ust 5 oraz art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 oraz pkt 47 i pkt 41 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) oraz ust. 1 pkt 1 i ust. 5, pkt 4 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) oraz art. 10 § 1 Kpa po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14.10.2014 r., znak: TS 2800-03/2014/9914, uzupełnionego przy pismach z dnia 10.11.2014 r., znak: TS 2800-03/2014/10789 i z dnia 12.12.2014 r., znak: TS.2800-03/2014/11953 - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 [NIP 769-050-24-95, Regon 000560207] w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW oraz instalacji w gospodarce odpadami do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych, zlokalizowanych na terenie Oddziału Elektrowni Bełchatów w Bełchatowie 5, 97 – 406 Bełchatów, Rogowiec ul. Energetyczna 7, złożonego za pośrednictwem pełnomocnika Spółki I –

orzekam, co następuje:

I. Zmieniam na wniosek i za zgodą Stron, decyzję Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12. 2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007 w sprawie pozwolenia zintegrowanego, zmienionej decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008 r., znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR, decyzją z dnia z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak:

RŚVI.7222.72.2013.WR, decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR w następujący sposób:

I.1 Pkt II. otrzymuje brzmienie:

II. Udzielam pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A w Bełchatowie, ul. Węglowa 5 instalacji do wytwarzania energii i paliw - do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW oraz instalacji w gospodarce odpadami - do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych, zlokalizowanych na terenie Oddziału Elektrowni Bełchatów w Bełchatowie 5, 97 – 406 Bełchatów, Rogowiec, ul. Energetyczna 7

I.2 W pkt II.1. podpunkt 2 otrzymuje brzmienie:

2. Rodzaj działalności, zgodnie z rozporządzeniem 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)

   a) instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW,

   b) instalacja w gospodarce odpadam, do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych.

I.3 W pkt II.1.2. podpunkt a otrzymuje brzmienie:

a) instalacja istniejąca do energetycznego spalania paliw składająca się z 12 bloków energetycznych o łącznej mocy elektrycznej 4440 MW (nominalnej wprowadzanej w paliwie do kotłów 11892 MW)

I.4 W punkcie II.2.1.2.2. tabela 2 nabiera brzmienia:

Tabela 2 Parametry kotłów w istniejącej instalacji energetycznego spalania paliw

Parametr	Jednostka	Wartość
Kocioł pyłowy BB-1150 – szt.12		
Wydajność maksymalna trwała	Mg pary/h	1150
Wydajność cieplna	Gcal/h	750
Moc kotła (ilość energii wprowadzona w paliwie)	MW	991
Łączna moc kotłów K1-K12	MW	11892
Ciśnienie pary świeżej /wtórnej	MPa	18,3/4,2
Temperatura par świeżej/wtórnej	^{0}C	540/540
Temperatura wody zasilającej	^{0}C	255
Sprawność kotła (dla gwarantowanej wartości opałowej 7955kJ/kg (1900 kcal/kg)	%	88

I.5 W pkt II.2.1.2 dodaję ppkt 3 wraz z tabelą 2A

3. Określam parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji – zgodnie z tabelą 2A

Tabela 2A Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

Parametry charakteryzujące warunki brzegowe związane z uruchomieniem i wyłączeniem bloków					
Parametry charakteryzujące warunki brzegowe	**Moment zakończenia rozruchu**		**Moment rozpoczęcia wyłączania instalacji**		
	faza postoju	faza uruchomienia	faza pracy		faza odstawienia
Bloki energetyczne 1 - 12					
stan poprzedni	odstawienie	postój	rozruch	praca	praca
praca wentylatorów 1 i 2	postój	praca	praca	praca	praca
moc bloku [M]	M < 5 MW	M = 0 ÷ próg M	M >Próg M	M > (Próg M - His M)	M < (Próg M – HisM)
zawartość tlenu O_2 w spalinach	O_2>Próg O_2		O_2 < Próg O_2		O_2 > próg O_2
Blok energetyczny 858					
ilość spalin przed chłodnią		Fsp≤Próg Fsp	-	-	Fsp≤Próg Fsp
moc bloku [M]	M < 2 MW	M = 0 ÷ PrógM_{858}	-	-	M < (Próg M_{858} – HisM)
zawartość tlenu w spalinach	O_2 >Próg O_2		-	-	O_2>próg O_2

Objaśnienia:

Próg M – wartość progowa mocy dla każdego z bloków 1-12 (230 MW);

Próg M_{858} – wartość progowa bloku 858 (minimum techniczne = 429 MW)

His M - wartość histerezy progu mocy dla pracy poniżej progu Rozruch – Praca

Próg O_2 = 16%

Fsp – ilość spalin przed chłodnią [tys.um^3/h]; Próg Fsp =650 [tys.um^3/h]

I.6 W pkt II.2.1.10 z tabeli 7 oraz w pkt II.2.1.11 z tabeli 8 wykreślam emitory E12-E19 (instalacja odpylania granulatorów obiektu suchego odpopielania).

I.7 W pkt II.2.1.12 tabela 9 nabiera brzmienia

Tabela 9 Dopuszczalna roczna emisja pyłu z instalacji pomocniczych

Rodzaj instalacji	Rodzaj substancji emitowanej do powietrza	Poziom emisji dopuszczalnej [Mg/a]
Instalacja suchego odpopielania i instalacja odsysania pyłu węglowego	pył	257,4

I.8 Użyte w treści decyzji jednostki mocy cieplnej wyrażone jako MWt i mocy elektrycznej jako MWe zmienia się na MW, wykreślając litery „t" i „e".

I.9 W punkcie II.2.4.1.1 w Tabeli 15 poz. 26 i poz. 32 otrzymują brzmienie:

Tabela 15 Rodzaje i ilości wytwarzanych odpadów niebezpiecznych

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość [Mg/rok]
26	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	100,000
32	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	30,000

I.10 W punkcie II.2.4.1.1 dodaję Tabelę 15a o brzmieniu:

Tabela 15 a Podstawowy skład chemiczny i właściwości odpadów przewidzianych do wytworzenia

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Podstawowy skład i właściwości
26	16 06 01*	Baterie i akumulatory ołowiowe	Akumulator ołowiowy składa się z dwóch płyt zanurzonych w 38% roztworze kwasu siarkowego, z których jedna wykonana jest z czystego ołowiu, druga z dwutlenku ołowiu. Płyty pokrywają się siarczanem ołowiu. Obudowa wykonana jest z tworzywa sztucznego. Zgodnie z załącznikiem nr 3 do ustawy o odpadach posiada właściwości H8. Zgodnie z załącznikiem nr 4 do ustawy o odpadach zawiera związki wyszczególnione pod poz. 18.
32	17 04 10*	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	Odpad stanowią kable powstałe podczas modernizacji bloków energetycznych, zawierające żyłę/y z miedzi i otulinę z tworzywa sztucznego, gumy, zanieczyszczone olejami i substancjami smolistymi. Zgodnie z załącznikiem nr 3 do ustawy o odpadach posiada właściwości H13, H14. Zgodnie z załącznikiem nr 4 do ustawy o odpadach zawiera związki wyszczególnione pod poz. 50.

II. Pozostałe warunki decyzji – pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 14.10.2014 r., znak: TS 2800-03/2014/9914 , uzupełnionym przy pismach z dnia 10.11.2014 r., znak: TS 2800-03/2014/10789 i z dnia 12.12.2014 r., znak: TS.2800-03/2014/11953 PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, 97 – 400 Bełchatów, ul. Węglowa 5 wystąpiła za pośrednictwem pełnomocnika o zmianę pozwolenia zintegrowanego obejmującego instalacje IPPC zlokalizowane na terenie PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów, 97- 406 Bełchatów 5, Rogowiec, ul. Energetyczna 7. Pozwolenie zintegrowane zostało udzielone decyzją Wojewody Łódzkiego Nr PZ/95 z dnia 31.12.2007 r., znak: SR.VII-G/6617-2/PZ/95/2007, zmienioną decyzją Marszałka Województwa Łódzkiego Nr 86 z dnia 31 grudnia 2008, znak: RO-VI-KK-66172-86-2008, decyzją z dnia 29.02.2012 r., znak: ROVI.7222.233.2011.WR oraz decyzją z dnia 23.08.2012 r., znak: ROVI.7222.149.2012.WR, decyzją z dnia 29.05.2013 r., znak: RŚVI.7222.72.2013.WR oraz decyzją z dnia 04.12.2014 r., znak: RŚVI.7222.242.2014.WR.

Dokumentacja załączona do wniosku objęła:

- wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla instalacji,
- zapis elektroniczny treści wniosku,
- potwierdzenie dokonania opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia
- pełnomocnictwo wraz z opłata skarbową.

Kwalifikację instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa nowe rozporządzenie 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), w tym przypadku:

- ust. 1 załącznika do ww. rozporządzenia – instalacje do wytwarzania energii i paliw w przemyśle energetycznym, pkt 1 do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW,
- ust. 5 załącznika do ww. rozporządzenia – instalacje w gospodarce odpadami, pkt 4 do składowania odpadów, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton, z wyjątkiem składowisk odpadów obojętnych lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych, o zdolności przyjmowania ponad 10 ton odpadów na dobę lub o całkowitej pojemności ponad 25 000 ton.

w związku z powyższym zmieniono zapisy w przedmiotowej decyzji tym zakresie dostosowując je do obowiązującego rozporządzenia.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany, zgodnie z art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r., poz. 1232 ze zm.), w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 oraz pkt 47 i 41 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.) jest Marszałek Województwa Łódzkiego.

Planowane zmiany funkcjonowania instalacji nie mieszczą się w pojęciu „istotnej zmiany instalacji" określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, przez co w analizowanym przypadku nie mają zastosowania przepisy art. 210 ust. 3a i art. 218 cytowanej ustawy.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego dotyczy, poza opisanym wyżej zakresem:

- zapisów w zakresie ochrony powietrza, tj. korekty mocy cieplnej kotła BB 1150 i tym samym łącznej mocy kotłów; określenia parametrów charakteryzujących moment rozpoczęcia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji; wykreślenia instalacji odpylania granulatorów obiektu suchego odpopielania (emitory E12-E19) oraz co się z tym wiąże, zmniejszenia rocznej emisji pyłu z instalacji suchego odpopielania i instalacji odsysania pyłu węglowego; zmiany oznaczenia jednostek mocy cieplnej i elektrycznej,
- zmiany warunków wytwarzania i sposobów postępowania z odpadami poprzez zwiększenie ilości dwóch odpadów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku, tj. odpadu o kodzie 16 06 01*- baterie i akumulatory ołowiowe oraz odpadu o kodzie 17 04 10* - kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne wraz z podaniem składu chemicznego i właściwości, w związku z obowiązującymi przepisami.

Odnosząc się do przedstawionych przez Spółkę obliczeń, sporządzonych na podstawie załączonych do wniosku danych technicznych kotła BB-1150, uznano za zasadne dokonanie w punkcie II.2.1.2.2. w tabeli 2 korekty mocy cieplnej kotłów parowych bloków energetycznych nr 1-12. Korekta mocy cieplnej nie ma wpływu na poziom dotychczas ustalonej w pozwoleniu emisji dopuszczalnej z procesu spalania paliwa.

W związku z nowelizacją ustawy Prawo ochrony środowiska, wniesionej ustawą z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014, poz.1101) wprowadzono obowiązek zapisu w pozwoleniach warunków lub parametrów charakteryzujących pracę instalacji, określających moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji, co określono w pkt II.2.1.2. ppkt 3 i tabeli 2A decyzji.

Ponadto, w treści decyzji dokonano korekty jednostek mocy cieplnej w paliwie i jednostek mocy elektrycznej, bowiem zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 30 listopada 2006 r. w sprawie legalnych jednostek miar (Dz. U. z 2006 Nr 225, poz. 1638 ze zm.) jednostka mocy cieplnej w paliwie i mocy elektrycznej ma być określona w MW, a nie MWt (moc cieplna w paliwie) i MWe (moc elektryczna), jak to przedstawiono we wniosku i w dotychczasowym pozwoleniu zintegrowanym ze zmianami.

Na wniosek Spółki zmniejszono o 1,5 Mg/a poziom rocznej emisji pyłu, urealniając wielkość emisji z instalacji suchego odpopielania i instalacji odsysania pyłu węglowego, co odnosi się do tabeli 9 pkt II.2.1.12. oraz zgodnie z wnioskiem wykreślono w punkcie II.2.1.10 i II.2.1.11 z tabel 7 i 8 emitorów od E12 - E19 (likwidacja instalacji granulatorów).

Eksploatacja instalacji znajdujących się na terenie zakładu PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów w Rogowcu, przy Energetycznej 7, przy przestrzeganiu warunków pozwolenia nie powinna być źródłem przekraczania standardów jakości powietrza określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r, poz.1031) i wartości odniesienia ustalonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz.87).

Zgodnie z wnioskiem Strony wprowadzono zmiany warunków wytwarzania i sposobów postępowania z odpadami poprzez zwiększenie ilości dwóch odpadów przewidzianych do wytwarzania w ciągu roku, tj. odpadu o kodzie 16 06 01*- baterie i akumulatory ołowiowe oraz odpadu o kodzie 17 04 10* - kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne wraz z podaniem ich składu chemicznego i właściwości, w związku z obowiązującymi przepisami.

Konieczność zwiększenia dopuszczonych ilości odpadów wytwarzanych w ciągu roku wynika z trwającego aktualnie w elektrowni intensywnego cyklu modernizacji bloków energetycznych, co skutkuje znacznym zwiększeniem powstawania odpadów. Modernizacje bloków pozwolą na osiągniecie lepszych parametrów technicznych bloków oraz polepszenie wskaźników emisji.

Strony postępowania zostały poinformowane o możliwości zapoznania się z całością zebranej dokumentacji, w celu ewentualnego wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W wyznaczonym terminie nie złożono żadnych uwag ani wniosków w ww. sprawie.

Analizując przedłożony wniosek organ wziął pod uwagę, że:

- dokumentacja spełnia wymogi dla wniosków o zmianę pozwolenia, określonych w przepisach ochrony środowiska,
- instalacje dotrzymują standardy środowiska,
- instalacje spełniają wymogi najlepszej dostępnej techniki BAT.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronom odwołanie do Ministra Środowiska złożone za pośrednictwem Marszałka Województwa Łódzkiego w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Dla przedmiotowej zmiany nie mają zastosowania przepisy art. 210 ustawy Prawo ochrony środowiska, dlatego Wnioskodawca nie uiścił opłaty rejestracyjnej za zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Za wydanie niniejszego pozwolenia Wnioskodawca uiścił opłaty skarbowe w wysokości 1005,50 zł i 17 zł za pełnomocnictwo na konto:

Urzędu Miasta Łodzi
GETIN NOBLE BANK S.A. w Łodzi
nr 08156000132025030551330016

z up. Marszałka Województwa Łódzkiego
Ryszard Deluga
Dyrektor Departamentu
Rolnictwa i Ochrony Środowiska

Otrzymują

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
   ul. Węglowa 5
   97-400 Bełchatów
   Za pośrednictwem pełnomocnika

2. Prezes Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej
   Za pośrednictwem pełnomocnika
   Pan Grzegorz Szewczyk

Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu,
Zarząd Zlewni Górnej Warty z/s w Skęczniewie
62-730 Dobra, Skęczniew 57

3. Wojewódzki Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych
   91-423 Łódź, ul. Solna 14
4. aa.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska w Warszawie
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi
3. Urząd Marszałkowski w Łodzi
   Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
   Wydział Opłat Środowiskowych

Departament Rolnictwa i Ochrony Środowiska
Wydział Środowiska i Gospodarki Wodnej
90-051 Łódź, al. Piłsudskiego 8
www.lodzkie.pl,
fax:+48/42 663 36 19, tel.: +48/42 663 36 17