

WGKiOŚ-II.6223.7.2015.JS
UNP:77801/WGKiOŚ/-XIX/15

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 j.t. ze zm.), w związku z art. 376 pkt 2 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a – decyzja Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG zmieniona decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2012.GD i decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, z dnia 02.07.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2014.JS i z dnia 27.11.2014 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.6.2014.JS.

o r z e k a m

zmienić, na wniosek strony ostateczną decyzję Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, zmienioną decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2011.GD i decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzjami Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, z dnia 02.07.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2014.JS i z dnia 27.11.2014 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.6.2014.JS udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą przy ul. Węglowej 5, 97-400 Bełchatów pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin, w następujący sposób:

1. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

Pkt II.1. Charakterystyka instalacji i urządzeń otrzymuje brzmienie:

Elektrownia Szczecin jest elektrownią zawodową z otwartym układem chłodzenia o mocy elektrycznej 68,5 MW_e przy pracy kondensacyjnej lub mocy elektrycznej 48 MW_e i mocy cieplnej 162,14 MW przy pracy ciepłowniczej. W elektrowni w celu wytworzenia energii spalania jest biomasa. Olej opałowy lekki jest wykorzystywany jako paliwo rozpałkowe i rezerwowe dla kotła K-71 oraz podstawowe dla kotła PTWM-50. Elektrownia wyposażona jest w jeden kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) opalany biomasą oraz jeden kocioł awaryjno-pomocniczy PTWM-50 opalany olejem opałowym lekkim. Łączna nominalna moc cieplna zainstalowanych kotłów (w paliwie) wynosi 252 MW_t.

W skład instalacji IPPC wchodzi:

1. Kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) o nominalnej mocy cieplnej 204 MW_t opalany biomasą (paliwo stałe) i olejem opałowym lekkim (paliwo płynne);

2. Kocioł PTWM-50 o nominalnej mocy cieplnej 48 MW_t; opalany olejem opałowym lekkim (paliwo płynne),
3. Turbozespół – turbina 7UCK68 i generator typu 50WX18Z-059;
4. Elektrofiltr ROTHEMUHLE typu 1 (1 S x 3 F – 12,5.0 23 D x 13.5 H x 12.00 L/400 a)/7500.

Pozwoleniem zintegrowanym, objęto również magazyny paliw, jako elementy pomocnicze powiązane funkcjonalnie z instalacją do energetycznego spalania paliw:

1. magazyn biomasy – pryzma biomasy leśnej o pojemności $V = 30\,000\text{ m}^3$, silosy biomasy rolnej o pojemności $V = 6\,000\text{ m}^3$ i $V = 2\,000\text{ m}^3$;
2. magazyn oleju opałowego lekkiego – 2 zbiorniki o objętości $2 \times 50\text{ m}^3$; zasilające kocioł PTWM-50,
3. magazyn oleju opałowego lekkiego - jeden zbiornik o objętości 50 m^3 i jeden zbiornik o pojemności 150 m^3 ; zasilające kocioł K-71, oraz
4. zbiornik retencyjny popiołu o pojemności $V = 700\text{ m}^3$ jako element bezpośrednio związany z układem odpylania instalacji IPPC.

Granice instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanej w Elektrowni Szczecin wyznaczają:

- po stronie zasilania w biomasę – zewnętrzne zbiorniki zasypowe biomasy kotła BFB OF-230 (K-71);
- po stronie zasilania w olej opałowy lekki (dotyczy kotła PTWM-50) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;
- po stronie zasilania w olej opałowy lekki kotła OF-230 (paliwo rozpałkowe i pomocnicze) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;
- po stronie zasilania w wodę – mierniki przepływu wody na rurociągach dostarczających wodę zdemineralizowaną oraz wodę chłodzącą;
- po stronie odprowadzania gazów odlotowych – wylot z kominów;
- po stronie odprowadzania wód pochłodniczych i ścieków przemysłowych – kanał zrzutowy w budynku głównym elektrowni;
- po stronie odprowadzania odpadów – stanowisko załadunku kontenera na popiół denny i wylot rurociągu transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltra;
- po stronie odprowadzania ciepła – czujniki przepływu i czujniki temperatury, na rurociągach odprowadzających ciepło do sieci miejskiej SEC;
- po stronie odprowadzania energii elektrycznej – legalizowane układy pomiarowe na poziomie 110 kV i 15 kV.

2. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

Pkt II.1.1.B. Typ kotła otrzymuje brzmienie:

Kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym BFB OF-230 opromieniowany. Kocioł jest zaprojektowany do wytwarzania od 80 do 230 ton pary na godzinę przy ciśnieniu 70 bar(g) i temperaturze 535 °C przy użyciu biopaliwa, z wody zasilającej o temperaturze 148 °C. Głównym paliwem dla kotła są biopaliwa, takie jak biomasa leśna i rolna. Jako paliwo rozruchowe i paliwo pomocnicze do palników jest używany olej opałowy lekki. W przypadku stosowania paliwa pomocniczego, wydajność pary wyniesie 115 Mg/h.

3. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

Pkt II.1.1.C. Podstawowe parametry pracy kotła otrzymuje brzmienie:

- wydajność cieplna kotła – 183 MW;
- sprawność – 0,8971;
- nominalna moc cieplna kotła (moc w paliwie) - 204 MW_t;
- maksymalna wydajność pary dla paliwa podstawowego – 260 Mg/h (chwilowa maksymalna), maksymalna trwała wydajność pary – 230 Mg/h;
- wydajność cieplna kotła opalanego paliwem pomocniczym – 88,4 MW;
- sprawność kotła opalanego paliwem pomocniczym – 0,9281;
- nominalna moc cieplna kotła – moc w paliwie dla paliwa pomocniczego – 95,2 MW_t;
- wydajność pary dla paliwa pomocniczego t/h – 115;
- średnioroczna nominalna moc cieplna kotła w paliwie – 190 MW_t (obciążenie 93%), wyznaczone w oparciu o dolną wartość opałową paliwa podstawowego na poziomie 8,2 GJ/Mg;
- paliwo podstawowe – biomasa;
wartość opałowa – min. 5 000 MJ/Mg;
- paliwo rozpałkowe i pomocnicze – olej opałowy lekki;
wartość opałowa – ok. 42 500 MJ/Mg;
- czas pracy kotła na paliwie podstawowym i pomocniczym – 8.520 h/a;
- maksymalne, chwilowe zużycie paliwa podstawowego – 89,6 Mg/h;
- średnioroczne zużycie paliwa podstawowego – 710 300 Mg
- maksymalne chwilowe zużycie paliwa pomocniczego – 9,8 Mg/h
- średnioroczne zużycie paliwa pomocniczego przez kocioł BFB OF-230 (K-71) – 4 524 Mg dla oleju opałowego lekkiego (bez uwzględnienia sytuacji awaryjnych o zakładanym czasie trwania 336 h/a).

4. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

W pkt II.1.5. Magazyn biomasy ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Dostawy biomasy ważone są na legalizowanych wagach samochodowych zabudowanych przy wjeździe na magazyn biomasy. W celu kontroli jakości dostarczanego paliwa pobiera się próbki biomasy. Poboru dokonuje się, za pomocą automatycznych próbopobieraków. Pozostawiono możliwość poboru ręcznego np.

w razie awarii próbopobieraków.

Obiekty wyposażono w zestaw niezbędnych, ułatwiających prowadzenie remontów urządzeń dźwigowych takich jak: suwnice elektryczno - ręczne, wciągarki elektryczne i ręczne. Przy zasobnikach magazynowych biomasy rolnej zabudowano dźwig towarowo – osobowy.

5. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

W pkt II.1.6. Magazyn paliw płynnych drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Dwa zbiorniki zasilające kocioł PTWM-50 (2 x 50 m³) są ze sobą połączone. Dwa zbiorniki zasilające kocioł K-71 (150 m³ i 50 m³) są ze sobą połączone. Układy olejowe zasilania kotłów K-71 i PTWM-50 stanowią odrębne układy uniemożliwiające naprzemienne korzystanie z całego zapasu oleju.

6. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:

Pkt II.3. Zużycie materiałów, paliw i energii otrzymuje brzmienie:

Rodzaje i ilości surowców i energii, które będą zużywane, w okresie roku, w instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin.

1. Biomasa	710 300,0 Mg
2. Olej opałowy lekki	10 000,0 Mg
3. Piasek do złoża fluidalnego	3 600,0 Mg
4. Fosforan trójsodowy	0,30 Mg
5. Energia elektryczna	77 088,0 MWh
6. Energia cieplna	48 518,0 GJ
7. Woda chłodnicza	103 312 000,0 m ³
8. Woda na cele przemysłowe	1 738 000,0 m ³

7. Dział III. Warianty funkcjonowania instalacji otrzymuje brzmienie::

Instalacja do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin może być eksploatowana w kilku możliwych układach, nazywanych dalej umownie „wariantami”. I tak:

Wariant 1 – jest to podstawowy układ pracy instalacji, charakteryzujący się eksploatacją wyłącznie kotła fluidalnego opalanego biomasą. Czas trwania wariantu 1 wynosić może maksymalnie 8.515 h/a;

Wariant 2 – w wyniku braku możliwości zasilania kotła fluidalnego biomasą, kocioł ten zasilany jest olejem opałowym lekkim spalany w palnikach olejowych tego kotła. Nominalna moc cieplna kotła zostaje obniżona z 204 MW_t do 95,2 MW_t. Zakłada się, że sytuacja może trwać nie dłużej niż 14 dni (336 h/a);

Wariant 3 – rozruch kotła fluidalnego. Jest to układ pracy kotła odbiegający od normalnych warunków eksploatacji instalacji, chociaż warunkami i wielkościami emisji odpowiadający układowi pracy kotła wg wariantu 2. W okresie rozruchu trwającym do 15 godzin, w palnikach olejowych kotła spalany jest olej opałowy lekki;

Wariant 4 – eksploatacja wyłącznie kotła wodnego PTWM-50 opalanego olejem opałowym lekkim. Kocioł fluidalny jest wyłączony z eksploatacji z powodu rocznego przeglądu/remontu lub awarii kotła bądź urządzeń z nim współpracujących, uniemożliwiających jego eksploatację – funkcja rezerwowa. Czas trwania wariantu 4 – ok. 24 dni (576 h/a);

Wariant 5 – układ jednoczesnej pracy kotła PTWM-50 z kotłem fluidalnym opalany biomasą lub olejem opałowym lekkim w wyniku konieczności dostarczenia ciepła odbiorcom zewnętrznym – funkcja pomocnicza. Zakładany maksymalny czas jednoczesnej pracy kotłów wynosi 10 dni (240 h/a).

8. Dział V. Warunki na wprowadzanie do środowiska substancji i energii.

Pkt V.1.1. Źródła emisji.

Zapis o treści:

- E1 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania oleju opałowego lekkiego w kotle PTWM-50;
- E2 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania biomasy lub oleju opałowego lekkiego po wycofaniu ze stosowania bioestru w kotle typu BFB OF-230 (K-71);

zastępuje się zapisem o następującej treści::

- E1 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania oleju opałowego lekkiego w kotle PTWM-50;
- E2 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania biomasy lub oleju opałowego lekkiego w kotle typu BFB OF-230 (K-71);

9. Dział V. Warunki na wprowadzanie do środowiska substancji i energii.

W pkt V.1.2. Emisja z instalacji energetycznego spalania paliw dodaj się zapis o brzmieniu:

Emisja roczna z instalacji z procesów produkcyjnych (emitory E1, E2) po 01.01.2016 r. może wynieść:

Tabela 2a

Substancja zanieczyszczająca	Emisja dopuszczalna [Mg/rok]
Od 1.01.2016 r.	
SO ₂	591
NO ₂	697
Pył	56

Dopuszcza się wprowadzenie gazów i pyłów do powietrza ze źródeł emisji po 1.01.2016 r., w ilościach zestawionych w tabeli nr 3a, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

10. Dział V. Warunki na wprowadzanie do środowiska substancji i energii.

W pkt V.4.1. Ilości i rodzaje odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku, sposoby postępowania z tymi odpadami oraz opis podstawowego składu chemicznego i właściwości tych odpadów, wiersz Lp. 1 w tabeli nr 8 otrzymuje brzmienie:

1	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	40 000,0	Magazynowanie w MMO8 w specjalnym zbiorniku retencyjnym popiołu o pojemności użytkowej $V=600 \text{ m}^3$ do momentu transportu. Popiół będzie odbierany przez wyspecjalizowanych odbiorców zewnętrznych, posiadających uregulowany stan prawny w zakresie gospodarki tego typu odpadem (odbior autocysternami) lub będzie dostarczany (wagony) na składowisko odpadów paleniskowych Elektrowni Szczecin Skład popiołu lotnego (średnia zawartość): SiO ₂ – 54,77% masy popiołu, CaO – 15,64%, Al ₂ O ₃ – 4,63% K ₂ O – 5,77%, Fe ₂ O ₃ – 4,53%, MgO – 2,50%, P ₂ O ₅ – 2,18%, SO ₃ – 4,44%, Chlorki – 0,58% Węglany – 1,58%, Wolne CaO – 3,30%, Pierwiastki śladowe: Zn – 1 097,65 ppm, Cu – 145,10 ppm, Pb – 321,90 ppm, Ni – 34,04 ppm, Cr – 84,14 ppm, Cd – 10,66 ppm, Hg – 0,19 ppm.
---	----------------------------------------------------------------	----------	----------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

11. Dział VIII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych otrzymuje brzmienie:

Warunki pracy odbiegające od normalnych to sytuacje włączenia (rozruchy) lub wyłączenia (zatrzymania) kotła energetycznego oraz praca w przypadku wystąpienia zakłóceń w pracy urządzeń ochronnych ograniczających emisję.

Określenie zakończenia rozruchu i początku wyłączenia dla kotła fluidalnego przedstawia się następująco:

Koniec rozruchu definiowany jest poprzez osiągnięcie następujących parametrów:

- Temperatura złoża fluidalnego $\geq 600^\circ\text{C}$
- Wyłączone wszystkie palniki olejowe (praca na paliwie podstawowym)
- Moc minimalnego obciążenia rozruchu $\geq 15 \text{ MWe}$.
- Tlen w spalinach, $\text{O}_2 \leq 16\%$.

Początek wyłączenia wiąże się z zakończeniem pracy normalnej i definiowany jest poprzez osiągnięcie następujących parametrów.

- Moc minimalnego obciążenia wyłączenia $< 15 \text{ MWe}$.
- Wyłączone podajniki śrubowe dozujące paliwo podstawowe (biomasa) do kotła
- Przepływ spalin, $V_{sp} < 70 \text{ tys. Nm}^3/\text{h}$,
- Tlen w spalinach, $\text{O}_2 > 16\%$.

12. Załącznik Nr 1 zmienia się w następujący sposób:

Z tabeli nr 3 wykreśla się zapisy o stosowaniu bioestru.

Do załącznika nr 1 dodaje się tabelę nr 3a, określającą warunki pracy od 1.01.2016 r.

Dla instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin dopuszcza się wprowadzenie gazów i pyłów do powietrza z pojedynczych źródeł emisji, w ilościach zestawionych w poniższej tabeli.

Tabela nr 3

Emitor	Opis emitora	Źródło emisji Rodzaj paliwa	Parametry emitora			Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Numer CAS	Wielkość emisji [mg/m ³ ·u]	Maksymalny czas emisji [h/a]
			Wysokość h [m]	Średnica d [m]	Prędkość V [m/s]					
WARIANT 1 Podstawowy układ technologiczny pracy emitorów.										
E2	Emitor kotła biomasowego BFB OF-230, ceramiczny otwarty	Kocioł parowy BFB OF- 230 opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji.	100	3,6	14,47	419	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 300 30	8515
WARIANT 2 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający chwilowy brak dostaw biomasy do kotła BFB OF-230										
E2	Kocioł parowy BFB OF-230 opalany olejem opałowym lekkiem	Kocioł parowy BFB OF- 230, opalany olejem opałowym lekkim. Czynny w przypadku braku dostaw biomasy	100	3,6	14,47	419	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	296 250 30	336
WARIANT 4 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający awaryjne wyłączenie kotła BFB OF-230 i zastąpienie go kotłem PTWWM-50.										
E1	Emitor wodnego kotła PTWWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWWM-50, opalany olejem opałowym lekkiem. Czynny w okresie przebiegów oraz awarii kotła biomasowego	100	3,6	2,33	420	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	576
WARIANT 5 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający jednoczesną pracę kotła BFB OF-230 oraz kotła PTWWM-50.										
E1	Emitor wodnego kotła PTWWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWWM-50, opalany olejem opałowym lekkiem. Łączna praca kotła PTWWM- 50 wraz z kotłem BFB OF- 230 w czasie zwiększonych dostaw ciepła.	100	3,6	2,33	420	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	240
E2	Emitor kotła biomasowego BFB OF-230, ceramiczny otwarty	Kocioł parowy BFB OF- 230 opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji.	100	3,6	14,47	419	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 300 30	8515

Dla instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin dopuszcza się wprowadzenie gazów i pyłów do powietrza z pojedynczych źródeł emisji od 1.01.2016 r., w ilościach zestawionych w poniższej tabeli.

Tabela nr 3 a

Emitor	Opis emitora	Źródło emisji Rodzaj paliwa	Parametry emitora			Urządzenie do redukcji emisji	Rodzaj emitowanej substancji	Numer CAS	Wielkość emisji [mg/m ³]	Maksymalny czas emisji [h/a]	
			Wysokość h [m]	Średnica d [m]	Prędkość V [m/s]						Temperatura T _g [K]
WARIANT 1 Podstawowy układ technologiczny pracy emitorów.											
E2	Emitor kotła biomasowego BFB OF-230, ceramiczny otwarty	Kocioł parowy BFB OF- 230 opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji.	100	3,6	14,47	419	Elektrofiltr. Gwarantowane stężenie pyłów za elektrofiltrem 20 mg/m ³	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 250 20	8515
WARIANT 2 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający chwilowy brak dostaw biomasy do kotła BFB OF-230											
E2	Kocioł parowy BFB OF-230 opalany olejem opalowym lekkiem	Kocioł parowy BFB OF- 230 , opalany olejem opalowym lekkiem. Czynny w przypadku braku dostaw biomasy	100	3,6	14,47	419	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	350 450 30	336
WARIANT 4 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający awaryjne wyłączenie kotła BFB OF-230 i zastąpienie go kotłem PTWM-50.											
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWM-50, opalany olejem opalowym lekkiem. Czynny w okresie przeглядów oraz awarii kotła biomasowego	100	3,6	2,33	420	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	576
WARIANT 5 układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający jednoczesną pracę kotła BFB OF-230 oraz kotła PTWM-50.											
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty	Kocioł wodny PTWM-50, opalany olejem opalowym lekkiem. Łączna praca kotła PTWM- 50 wraz z kotłem BFB OF- 230 w czasie zwiększonych dostaw ciepła.	100	3,6	2,33	420	Brak redukcji emisji	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	240
E2	Emitor kotła biomasowego BFB OF-230, ceramiczny otwarty	Kocioł parowy BFB OF- 230 opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji.	100	3,6	14,47	419	Elektrofiltr. Gwarantowane stężenie pyłów za elektrofiltrem 20 mg/m ³	Dwutlenek siarki dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 250 20	8515

Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, reprezentowana przez Pana Henryka Dominiaka, na podstawie pełnomocnictwa nr 90/2015 z dnia 09.11.2015 r., wystąpiła z wnioskiem z dnia 13.11.2015 r., o zmianę decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, zmienionej decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2012.GD i decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, z dnia 02.07.2014 r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2014.JS i z dnia 27.11.2014 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.6.2014.JS, udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin.

Instalacją objętą pozwoleniem (Instalacja IPPC – instalacja w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy ponad 50 MW_t.) w Elektrowni Szczecin, która kwalifikuje Zakład do uzyskania pozwolenia zintegrowanego jest kocioł fluidalny o mocy cieplnej 204 MW_t oraz kocioł PTWM o mocy cieplnej 48 MW_t.

Biorąc powyższe pod uwagę przedmiotowa instalacja wpisuje się w § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) - *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji.*

W związku z powyższym organem ochrony środowiska, dla eksploatowanej instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni „Szczecin”, jest Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art. 183, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.).

Z analizy wniosku wynika, iż wnioskowane zmiany nie spowodują znaczących zmian w funkcjonowaniu instalacji, nie spowodują wzrostu wydajności instalacji oraz nie będą powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym, nie są istotną zmianą w rozumieniu art. 214 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.). Zgodnie z art. 3 pkt 7 ww. ustawy przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, a zgodnie z art. 214 ust. 3 ww. ustawy zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalacje, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego, w przypadku, gdy zmiana instalacji nie jest istotną zmianą w myśl ustawy Prawo ochrony środowiska, następuje w trybie art. 155 ustawy

z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 j.t. ze zm.).

Organ mając na uwadze zapisy art. 29 ustawy z dnia 11.07.2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r., poz. 1101) przeprowadził analizę wymagalności sporządzenia raportu początkowego, o którym mowa w art. 208 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.).

Z analizy wniosku wynika, iż w Elektrowni Szczecin znajdują się instalacje, których eksploatacja obejmuje wykorzystywanie substancji powodującej ryzyko, które mogą potencjalnie powodować ryzyko zanieczyszczenia gleby i wód podziemnych.

W przedłożonej dokumentacji wniosku, analizie poddano wszystkie substancje wykorzystywane w tych instalacjach. Większość z tych substancji magazynowanych jest w opakowaniach producenta, w pomieszczeniach ze szczelną posadzką. Zatem substancje te nie stanowią zagrożenia zanieczyszczenia gruntu lub wód gruntowych w przypadku niekontrolowanego rozszczelnienia pojemników i rozlewu magazynowanych substancji.

Substancją, która może ewentualnie stanowić potencjalne zagrożenie, ze względu na ilość oraz właściwości jest olej opałowy. Jednakże olej magazynowany jest w zbiornikach dwupłaszczowych, w tym w zbiornikach 3 x 50 m³ posadowionych w wannie oraz zbiorniku 150 m³ z międzyplaszczową kontrolą przecieku, posadowionym na szczelnym podłożu.

Łącznie ilości magazynowanych na terenie Elektrowni Szczecin substancji nie kwalifikują się do zakładu o dużym ryzyku ani do zakładu o zwiększonym ryzyku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2013, poz. 1479) i nie podlegają obowiązkowi opracowania programu zapobiegania poważnym awariom przemysłowym. Niemniej jednak w Zakładzie wdrożone są procedury postępowania przy pracy z substancjami chemicznymi, zawarte m.in. w instrukcjach stanowiskowych, dzięki którym pracownicy mają wiedzę na temat potencjalnych zagrożeń. W Zakładzie dostępne są karty charakterystyki substancji. Zgodnie z powyższym właściwe magazynowanie oraz postępowanie podczas pracy z daną substancją minimalizują ewentualne sytuacje związane z uwalnianiem substancji do środowiska i nie będą stanowić zagrożenia dla gruntu i wód podziemnych.

Wnioskodawca, w ramach analizy wymagalności sporządzenia raportu początkowego przedłożył również wyniki badań jakości gleby oraz wyniki pomiarów ścieków. Z dokumentów tych wynika, iż gleba nie jest zanieczyszczona, a oznaczona zawartość zanieczyszczeń w glebie jest na niskim poziomie w zakresie wszystkich oznaczeń.

Wyniki analiz ścieków przemysłowych, zarówno z kotła fluidalnego, jak i Stacji Uzdatniania Wody dowodzą, że gospodarka substancjami jest prawidłowa, ponieważ analizy nie wykazują obecności dużej ilości zanieczyszczeń. Obecność zanieczyszczeń w niewielkich ilościach związana jest z jakością wody pobieranej i wykorzystywanej, z której następnie powstają ścieki. Mieszanina ścieków przemysłowych oraz wód pochłodniczych również nie wykazuje wartości ponadnormatywnych. Wyniki analiz są poniżej wartości dopuszczalnych określonych pozwoleniem wodnoprawnym.

W zakładzie nie będą produkowane substancje stwarzające ryzyko zanieczyszczenia gleby i wód gruntowych. Produktami jest energia elektryczna oraz ciepło, które nie stwarzają zagrożenia.

W związku z powyższym organ zgodził się z wnioskodawcą, iż nie ma obowiązku opracowania raportu początkowego w tym zakresie i w związku z tym, w niniejszej decyzji nie określono sposobu prowadzenia systematycznej oceny ryzyka zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko, ani sposobu i częstotliwości wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi tymi substancjami oraz pomiarów zawartości tych substancji w wodach gruntowych.

Zmiany będące przedmiotem niniejszej decyzji związane są ze zmianą następujących elementów pozwolenia:

- określeniem warunków zakończenia rozruchu i rozpoczęcia wyłączenia instalacji,
- uaktualnieniem parametrów eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych, zgodnie z wytycznymi Decyzji Wykonawczej Komisji 2012/249/UE z dnia 7.05.2012 r. dotyczącej określania okresów rozruchu i wyłączenia do celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych,
- zmianą standardów emisyjnych, wynikających z przepisów obowiązujących od 01.01.2016 r.
- zwiększeniem ilości wytwarzanego odpadu o kodzie 10 01 03,
- wprowadzeniem do opisu instalacji automatycznej próboborni,
- wykreśleniem z decyzji zapisów o stosowaniu bioestru do końca 2014 r.

Obowiązek określenia momentu zakończenia rozruchu i momentu rozpoczęcia wyłączenia instalacji wynika z zapisu art. 188 ust. 2 pkt. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.), w związku z tym niniejszą decyzją spełniono ten obowiązek. Powyższych warunków nie określa się dla kotła PTWM-50, ponieważ kocioł ten nie wymaga procedury rozruchu lub wyłączenia. Po podaniu paliwa kocioł pracuje w warunkach normalnych.

Z przeprowadzonej analizy emisji zanieczyszczeń do atmosfery wynika, że przedmiotowa instalacja energetycznego spalania paliw, ze względu na emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych pochodzących z fazy eksploatacji nie powoduje i nie będzie powodowała uciążliwości dla powietrza atmosferycznego, również przy uwzględnieniu standardów emisyjnych obowiązujących od 01.01.2016 r. Normy ochrony powietrza będą dotrzymane w pełnej siatce obliczeniowej, w tym we wszystkich punktach poza granicami Inwestycji. Częstości przekroczeń są zerowe w pełnej siatce obliczeniowej.

Niniejszą decyzją wprowadzona została również zmiana w zakresie ilości odpadu o kodzie 10 01 03 - popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej. Zwiększenie ilości powstającego odpadu wynika z rzeczywistej ilości wytwarzania, w przypadku dostaw biomasy o dużej zawartości popiołu.

Wykreślenie w pozwoleniu zintegrowanym wszystkich sformułowań dotyczących stosowania bioestru jako paliwa, wynika z faktu, iż został on już wycofany z użycia. Aktualnie praca kotła odbywa się wyłącznie na biomase jako paliwie podstawowym oraz oleju opałowym lekkim jako paliwie rozpałkowym i pomocniczym.

W celu usprawnienia procesu kontroli wprowadzony został automatyczny system poboru próbek biomasy, w związku z tym niniejszą decyzją wprowadzono ten element do opisu instalacji.

Zgodnie z art. 10 i art. 61 § 4 ustawy z dnia 14.06.1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013, poz. 267 j.t. ze zm.) poinformowano strony o prowadzeniu postępowania w sprawie zmiany decyzji pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Biorąc pod uwagę analizy zgromadzonego w toku postępowania materiału dowodowego organ przyjął, iż eksploatacja przedmiotowej instalacji na warunkach pozwolenia zintegrowanego, zmienionego niniejszą decyzją, nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych, standardów jakości środowiska i jest zgodna z obowiązującymi przepisami oraz nie będzie miała negatywnego wpływu na stan środowiska oraz spełnia wymagania ochrony środowiska, wynikające z najlepszych dostępnych technik.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony orzeczono jak w rozstrzygnięciu.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Uiszczono opłatę skarbową w kwocie 1005,50 zł.
dnia 06.11.2015r.
-gotówka nr pokwitowania
przelewem na konto: UM SZCZECIN
nr 20 1020 4795 0600 9302 0377 9429
UM Szczecin
Podpis
(imię, nazwisko i stanowisko służbowe)
KIEROWNIK REFERATU
w Wydziale Pomocy Technicznej i Ochrony Środowiska



Z UP. PREZYDENTA MIASTA

Dariusz Matejski
ZASTĘPCA DYREKTORA
Wydziału Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
z siedzibą w Bełchatowie
za pośrednictwem Pełnomocnika
Pan Henryk Dominiak
Ul. Piaskowa 61, 72-010 Police
2. UM Szczecin WGKiOŚ – a/a

Do wiadomości :

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
3. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
Ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin
4. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
Ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin

KIEROWNIK REFERATU

mgr inż. Barbara Stepien

GŁÓWNY SPECJALISTA

mgr inż. Jolanta Sikorska

